
 GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

WILDCAT		00012 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON						
ATOKA OPERATING, INC.		036606		WELL #: 1		RRCID -> 244897		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 7716		PERF. 6985 - 7476		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321		WELL #: 1		RRCID -> 239893		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10874 - 10910		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOWLES ENERGY, INC.		084097		WELL #: 1		RRCID -> 216038		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 7134		PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BPX OPERATING COMPANY		085408		WELL #: 10		RRCID -> 250249		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 11025		PERF. N/A		
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		WELL #: 1		RRCID -> 209546		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12050		PERF. 8204 - 8212		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		WELL #: 1HS		RRCID -> 254878		COMPL. DATE 09/10/2009		TOTAL DEPTH 11518		PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WLLDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038						
CRAWFORD GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 245873	COMPL. DATE 06/14/2008	TOTAL DEPTH 10513	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405						
DECKER, MARY GAS UNIT #1				WELL #: 2-C	RRCID -> 152192	COMPL. DATE 09/27/1994	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 9752 - 9792		
02	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

EXCO OPERATING COMPANY, LP				256915						
JARVIS EAST G.U.				WELL #: 1	RRCID -> 257558	COMPL. DATE 05/19/2011	TOTAL DEPTH 13253	PERF.13090 - 13100		
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HIBBARD ENERGY, LP				383757						
ROBERT GRIFFIN				WELL #: 6	RRCID -> 251575	COMPL. DATE 06/27/2009	TOTAL DEPTH 12040	PERF. N/A		
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
MATTHEW MORRIS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 211838	COMPL. DATE 05/13/2005	TOTAL DEPTH 10315	PERF.10115	- 10128						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NEW HORIZON RESOURCES LLC		606606		WELL #:	1	RRCID -> 250322	COMPL. DATE 05/15/2009	TOTAL DEPTH 14681	PERF.12728	- 13745					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #:	1	RRCID -> 268468	COMPL. DATE 07/28/2012	TOTAL DEPTH 12678	PERF. 9752	- 12377					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890		WELL #:	7	RRCID -> 210781	COMPL. DATE 01/12/2005	TOTAL DEPTH 2930	PERF. N/A						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON		
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143					
ANDERSON				WELL #: 7	RRCID -> 245835	COMPL. DATE 08/01/2008	TOTAL DEPTH 1225	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SLANT OPERATING, LLC				786697					
S. GARY				WELL #: 2	RRCID -> 245694	COMPL. DATE 08/25/2008	TOTAL DEPTH 10690	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880					
ALLSUP				WELL #: 3	RRCID -> 195002	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7110	PERF. 6630 - 6639	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365					
FLETCHER, MAX J.				WELL #: 4	RRCID -> 254993	COMPL. DATE 03/14/2006	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8298 - 8322	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC				835976					
HARRELL GAS UNIT NO. 2				WELL #: 2	RRCID -> 246644	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10142 - 10690	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TGNR EAST TEXAS LLC				850990					
CGU 14				WELL #: 6-C	RRCID -> 148766	COMPL. DATE 07/01/1993	TOTAL DEPTH 9680	PERF. N/A	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON							
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
HARALSON				WELL #:	1	RRCID ->	218494	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	12563	PERF.	11104 - 11124	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815			CNTY: ANDERSON							
BLACKSHEAR GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	206539	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	9175	PERF.	7426 - 7448	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN				WELL #:	1	RRCID ->	253794	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	19000	PERF.	N/A	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936			CNTY: ANDERSON							
DELROSE GAS UNIT 4				WELL #:	2H	RRCID ->	254187	COMPL. DATE	10/28/2009	TOTAL DEPTH	11988	PERF.	N/A	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ABBEY ROAD				WELL #:	1R	RRCID ->	268325	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	13168	PERF.	N/A	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALAYAN BAYOU (MOORINGSPOUT)				01088 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NACOGDOCHES							
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781										
MAST, A. T.				WELL #:	2	RRCID ->	111312	COMPL. DATE	01/22/1982	TOTAL DEPTH	10534	PERF.	7447 - 7453	
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2		N	-0-			120
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		N	-0-			120
04	1020	N	907	-0-	-113	-0-	907	2		N	-0-			120
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2		N	-0-			120
06	990	N	934	-0-	-56	-0-	934	2		N	-0-			120
*07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2		N	-0-			120

ALLEN TOWN (GLEN ROSE, UPPER) 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 CAMERON MINERALS TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138698 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7385 - 7427

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1008 N	640	-0-	-368	-0-	244 1	396 2		N	-0-			30
03	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	382 1	715 2		N	-0-			30
04	930 N	527	-0-	-403	-0-	527 2			N	-0-			30
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	412 1	582 2		N	-0-			30
06	1050 N	586	-0-	-464	-0-	309 1	277 2		N	-0-			30
*07	558 N	2	-0-	-556	-0-	1 1	1 2		N	-0-			30

BROWN C GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 253473 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7382 - 7387

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 FENLEY WELL #: 1 RRCID -> 015752 COMPL. DATE 06/04/1954 TOTAL DEPTH 11511 PERF. 7448 - 7478

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 015755 COMPL. DATE 10/29/1954 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7402 - 7418

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KIRKLAND WELL #: 2 RRCID -> 139328 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7330 - 7350

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2

FENLEY WELL #: 2 RRCID -> 280067 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 12169 PERF. 7433 - 7458

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165

ALTO (PETTIT)		02080 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHEROKEE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		WELL #: 1		RRCID -> 268227		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 10496		PERF. 9310 - 10350		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2156	1175	-0-	-981	-0-	1175	2			N	-0-			125
03	3884	3884	-0-	-0-	-0-	3798	2	86	9	N	78	176	1	27
04	2681	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-			27
05	2437	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-			27
06	2310	2016	-0-	-294	-0-	1809	2	207	9	N	188	175	1	40
07	2387	1315	-0-	-1072	-0-	1315	2			N	-0-			40

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

TOLIVER GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 236757		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 11550		PERF. 9955 - 10222				
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	1	N	1	-0-	-0-	1	2			N	-0-			28
04	58	N	58	-0-	-0-	58	2			N	-0-			28
05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	1	N	-0-	-0-	-1					N	-0-			28
07	31	N	-0-	-0-	-31					N	-0-			28

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 1		RRCID -> 235680		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9593 - 10513		
02	749	N	749	-0-	-0-	749	2			N	-0-			173
03	669	N	669	-0-	-0-	669	2			N	-0-			173
04	944	N	944	-0-	-0-	940	2	4	9	N	4			177
05	851	N	851	-0-	-0-	851	2			N	-0-			177
06	660	N	550	-0-	-110	550	2			N	-0-			177
*07	1156	N	1156	-0-	-0-	1156	2			N	-0-			177

ALTO (TRAVIS PEAK)		02080 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		WELL #: 1		RRCID -> 274176		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9782 - 9948		
02	2016	N	1957	-0-	-59	1927	2	30	9	N	27			217
03	2294	N	2239	-0-	-55	2232	2	7	9	N	6	163	1	58
04	2190	N	2108	-0-	-82	2051	2	57	9	N	52			110
05	2170	N	1997	-0-	-173	1974	2	23	9	N	21			131
06	2160	N	1882	-0-	-278	1813	2	69	9	N	63	1	8	193
07	2170	N	1710	-0-	-460	1693	2	17	9	N	15			208

COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038		WELL #: 1		RRCID -> 202867		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10213 - 10530		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALTO (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		02080 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038											
MADDIN		WELL #:		1	RRCID ->	220967	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	10742	PERF.10192	- 10606			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8

PERDUE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	221841	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	10665	PERF.10256	- 10522			
02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-				75
03	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-				75
04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-				75
05	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-				75
06	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-				75
*07	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-				75

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	189405	194092	COMPL. DATE	06/14/2002	TOTAL DEPTH	10496	PERF.10227	- 10350		
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PERDUE, T.A. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	245363	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9837	- 10932			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HIBBARD ENERGY, LP		WELL #:		1	RRCID ->	383757	072333	COMPL. DATE	06/03/1977	TOTAL DEPTH	11520	PERF.10209	- 10286		
02	840 N	538	-0-	-302	-0-	538	2			N	-0-				40
03	1054 N	425	-0-	-629	-0-	425	2			N	-0-				40
04	990 N	811	-0-	-179	-0-	811	2			N	-0-				40
05	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-				40
06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-				40
*07	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-				40

TOLIVER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	075961	COMPL. DATE	11/26/1977	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10151	- 10340			
02	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-				58
03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-				58
04	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-				58
05	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-				58
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-				58
*07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-				58

ALTO (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 02080 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
HIBBARD ENERGY, LP		//CONT.// 383757								
WILLIAMS, ALEC		WELL #: 1		RRCID -> 086846		COMPL. DATE 01/18/1980		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 10378		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2	N	-0-		47
03	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2	N	-0-		47
04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 2	N	-0-		47
05	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2	N	-0-		47
06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2	N	-0-		47
*07	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2	N	-0-		47

KING OPERATING CORPORATION		465296								
BOYD, MABLE		WELL #: 1		RRCID -> 111889		COMPL. DATE 10/07/1983		TOTAL DEPTH 11387 PERF.10423 - 10430		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.		945936								
SUMMERS		WELL #: 1		RRCID -> 067689		COMPL. DATE 07/17/1976		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10058 - 10582		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	55 1	40

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

DAVIS, ANTHONY		WELL #: 1		RRCID -> 216634		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10224 - 10472		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77

HICKS		WELL #: 1		RRCID -> 229442		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10142 - 10774		
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	8 1	171 2	N	-0-	87
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	9 1	204 2	N	-0-	87
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	8 1	169 2	N	-0-	87
05	186 N	142	-0-	-44	-0-	6 1	136 2	N	-0-	87
06	210 N	124	-0-	-86	-0-	5 1	119 2	N	-0-	87
*07	928 N	928	-0-	-0-	-0-	40 1	877 2	N	10	97
						11 9				

ALTO (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		02080 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
HOLCOMB		WELL #:		1	RRCID -> 232695		COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	11415	PERF.	10478 - 10874		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02		1568 N	1136	-0-	-432	-0-	50	1	1086	2	N	-0-		181
03		1550 N	1238	-0-	-312	-0-	54	1	1184	2	N	-0-		181
04		1140 N	1080	-0-	-60	-0-	47	1	1033	2	N	-0-		181
05		1271 N	737	-0-	-534	-0-	32	1	705	2	N	-0-		181
06		1200 N	770	-0-	-430	-0-	34	1	736	2	N	-0-		181
*07		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	63	1	1372	2	N	-0-		181

ROSE TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 233638		COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10607 - 10670		
02		374 N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358	2	N	-0-		125
03		342 N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	2	N	-0-		125
04		360 N	289	-0-	-71	-0-	13	1	276	2	N	-0-		125
05		403 N	276	-0-	-127	-0-	12	1	264	2	N	-0-		125
06		330 N	224	-0-	-106	-0-	10	1	214	2	N	-0-		125
07		310 N	266	-0-	-44	-0-	12	1	254	2	N	-0-		125

SESSIONS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 253913		COMPL. DATE	09/29/2009	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10404 - 11920		
02		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	78	1	1695	2	N	-0-		-0-
03		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	85	1	1857	2	N	-0-		-0-
04		1860 N	1690	-0-	-170	-0-	74	1	1616	2	N	-0-		-0-
05		1953 N	1755	-0-	-198	-0-	77	1	1678	2	N	-0-		-0-
06		1890 N	1518	-0-	-372	-0-	67	1	1451	2	N	-0-		-0-
*07		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	89	1	1927	2	N	-0-		-0-

ANGIE (JAMES LIME)		02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY					
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555												
SHERMAN A		WELL #:		1H	RRCID -> 242003		COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	6935	PERF.	7742 - 11725		
02		567 N	567	-0-	-0-	-0-	44	1	523	2	N	-0-		-0-
03		487 N	487	-0-	-0-	-0-	54	1	433	2	N	-0-		-0-
04		420 N	11	-0-	-409	-0-	11	2			N	-0-		-0-
05		792 N	792	-0-	-0-	-0-	64	1	728	2	N	-0-		-0-
06		583 N	583	-0-	-0-	-0-	82	1	501	2	N	-0-		-0-
*07		448 N	448	-0-	-0-	-0-	64	1	384	2	N	-0-		-0-

VON GOETZ, KATHERINE		WELL #:		1H	RRCID -> 242702		COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	7762	PERF.	8229 - 13396		
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-		33
03		6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-		33
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-		33
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-		33
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-		33
*07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-		33

HILTON B		WELL #:		1H	RRCID -> 242968		COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	12472	PERF.	7785 - 12400		
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
04		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555								
SOUTHERN TIMBER PROPERTIES		WELL #: 1H		RRCID ->	243341	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	7802	PERF. 8259 - 12659
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8

OGLESBEE, JOHN		WELL #: 1H		RRCID ->	244716	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	7636	PERF. 8080 - 14800
02	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	223 1	3496 2	N	-0-	5
03	3751 X	3584	-0-	-167	-0-	208 1	3374 2	N	2	7
						2 9				
04	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	290 1	3785 2	N	1	8
						1 9				
05	3751 X	3506	-0-	-245	-0-	251 1	3255 2	N	-0-	8
06	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	269 1	3965 2	N	2	10
						2 9				
*07	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	327 1	4365 2	N	-0-	10

SINGSON-STEWART		WELL #: 1H		RRCID ->	245570	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	6709	PERF. 7705 - 11187
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HILTON A		WELL #: 1H		RRCID ->	245578	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	7029	PERF. 7750 - 11131
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	53 1	632 2	N	-0-	90
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	80 1	640 2	N	-0-	90
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-	90
05	434 N	381	-0-	-53	-0-	31 1	350 2	N	-0-	90
06	420 N	273	-0-	-147	-0-	38 1	235 2	N	-0-	90
*07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	27 1	163 2	N	3	93
						3 9				

SOUTHERN TIMBER PROPERTIES		WELL #: 2H		RRCID ->	245604	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	7778	PERF. 8449 - 14166
02	2212 X	1671	-0-	-541	-0-	100 1	1571 2	Y	-0-	9
03	2356 X	2274	-0-	-82	-0-	132 1	2142 2	Y	-0-	9
04	2250 X	1700	-0-	-550	-0-	121 1	1579 2	Y	-0-	9
05	2325 X	1451	-0-	-874	-0-	104 1	1347 2	Y	-0-	9
06	2190 X	1768	-0-	-422	-0-	112 1	1656 2	Y	-0-	9
*07	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	175 1	2334 2	Y	-0-	9

HARRIS, L.M. JR.		WELL #: 1H		RRCID ->	245822	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	6468	PERF. 6715 - 10767
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ANGIE (JAMES LIME)			//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY	
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.// 008555									
KENNEDY TRUST-HUGHES			WELL #: 1H		RRCID -> 247186	COMPL. DATE 09/23/2008	TOTAL DEPTH 6506	PERF. 7336	- 11685			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2	N	-0-		-0-
03	9 N	8	-0-	-1	-0-		1	1	N	-0-		-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		-0-
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-		-0-
*07	15 N	15	-0-	-0-	-0-		2	1	N	-0-		-0-

VON GOETZ, KATHERINE			WELL #: 2H		RRCID -> 247217	COMPL. DATE 12/04/2008	TOTAL DEPTH 7771	PERF. 8145	- 12199			
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-		3	1	Y	-0-		7
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		7
04	30 N	20	-0-	-10	-0-		1	1	Y	-0-		7
05	62 N	31	-0-	-31	-0-		2	1	Y	-0-		7
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-		3	1	Y	-0-		7
*07	42 N	42	-0-	-0-	-0-		3	1	Y	-0-		7

WHEELER GAS UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 248337	COMPL. DATE 03/24/2010	TOTAL DEPTH 7288	PERF. 7692	- 12604			
02	3304 X	2839	-0-	-465	-0-		159	1	N	-0-		68
03	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-		307	1	N	-0-		68
04	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-		404	1	N	-0-		68
05	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-		364	1	N	-0-		68
06	3540 X	3357	-0-	-183	-0-		305	1	N	-0-		68
*07	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-		346	1	N	-0-		68

DAVIS, JEFF UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 249062	COMPL. DATE 05/07/2009	TOTAL DEPTH 7623	PERF. 7979	- 13757			
02	1568 N	1494	-0-	-74	-0-		32	1	N	-0-		10
03	2108 N	1980	-0-	-128	-0-		30	1	N	-0-		10
04	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-		31	1	N	-0-		10
05	1643 N	816	-0-	-827	-0-		85	1	N	-0-		10
06	1920 N	1649	-0-	-271	-0-		164	1	N	-0-		10
*07	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-		290	1	N	-0-		10

BRIGHT, JACQUELYN GAS UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 249185	COMPL. DATE 03/26/2009	TOTAL DEPTH 7767	PERF. 8105	- 12367			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15

WYNN, LELIA UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 249839	COMPL. DATE 05/30/2009	TOTAL DEPTH 7667	PERF. 7867	- 13727			
02	616 N	578	-0-	-38	-0-		12	1	Y	-0-		6
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-		10	1	Y	-0-		6
04	600 N	494	-0-	-106	-0-		10	1	Y	-0-		6
05	651 N	316	-0-	-335	-0-		33	1	Y	-0-		6
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-		73	1	Y	-0-		6
07	496 N	488	-0-	-8	-0-		79	1	Y	-0-		6

WYNN, LELIA UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 251769	COMPL. DATE 03/22/2010	TOTAL DEPTH 7625	PERF. 7902	- 13301			
02	2772 X	1743	-0-	-1029	-0-		37	1	Y	-0-		6
03	3069 X	2532	-0-	-537	-0-		38	1	Y	-0-		6
04	2970 X	2007	-0-	-963	-0-		42	1	Y	-0-		6
05	2821 X	1188	-0-	-1633	-0-		124	1	Y	-0-		6
06	2460 X	1542	-0-	-918	-0-		153	1	Y	-0-		6
07	2542 X	1387	-0-	-1155	-0-		225	1	Y	-0-		6

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870	300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SHELBY		
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
BRIGHT, JACQUELYN GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	251973	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	7682	PERF.	8153 - 12961	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		2520 X	1822	-0-	-698	-0-	109 1	1713 2	Y	-0-			17
03		2573 X	2282	-0-	-291	-0-	132 1	2150 2	Y	-0-			17
*04		2310 X	1933	-0-	-377	-0-	137 1	1792 2	Y	4			21
							4 9						
*05		2387 X	1588	-0-	-799	-0-	113 1	1473 2	Y	2			23
							2 9						
*06		2220 X	1722	-0-	-498	-0-	109 1	1613 2	Y	-0-			23
*07		2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	168 1	2249 2	Y	-0-			23

WINSTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253447	COMPL. DATE	07/14/2009	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	8404 - 11839	
02		2072 X	1897	-0-	-175	-0-	40 1	1857 2	N	-0-			20
03		2139 N	2056	-0-	-83	-0-	31 1	2025 2	N	-0-			20
04		1740 N	1682	-0-	-58	-0-	35 1	1647 2	N	-0-			20
05		2108 N	1662	-0-	-446	-0-	173 1	1489 2	N	-0-			20
06		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	234 1	2118 2	N	-0-			20
07		1736 N	515	-0-	-1221	-0-	83 1	432 2	N	-0-			20

GREER GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256152	COMPL. DATE	05/23/2010	TOTAL DEPTH	7293	PERF.	7784 - 11585	
02		3808 X	1364	-0-	-2444	-0-	29 1	1335 2	N	-0-			30
03		4216 X	3921	-0-	-295	-0-	59 1	3862 2	N	-0-			30
04		4080 X	1917	-0-	-2163	-0-	40 1	1877 2	N	-0-			30
05		4216 X	220	-0-	-3996	-0-	23 1	197 2	N	-0-			30
06		3780 X	548	-0-	-3232	-0-	54 1	494 2	N	-0-			30
07		3906 X	440	-0-	-3466	-0-	71 1	369 2	N	-0-			30

WILKINSON GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258160	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	7497	PERF.	8099 - 12364	
02		11 N	8	-0-	-3	-0-	8 2		N	-0-			32
03		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			32
04		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			32
05		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			32
06		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			32
07		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-			32

WHITTON GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258510	COMPL. DATE	09/20/2010	TOTAL DEPTH	7508	PERF.	8058 - 12327	
02		4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4076 2	69 9	N	63	195 1		63
03		4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4271 2		N	-0-			63
04		4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4192 2		N	-0-			63
05		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3348 2		N	-0-			63
06		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210 2		N	-0-			63
*07		2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2468 2		N	-0-			63

POLK GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260793	COMPL. DATE	11/14/2010	TOTAL DEPTH	7482	PERF.	7885 - 10832	
02		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	41 1	1908 2	N	-0-			42
03		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	34 1	2209 2	N	-0-			42
04		2130 N	958	-0-	-1172	-0-	20 1	938 2	N	-0-			42
05		2170 N	1694	-0-	-476	-0-	176 1	1518 2	N	-0-			42
06		2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	286 1	2590 2	N	-0-			42
*07		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	347 1	1798 2	N	-0-			42

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHELBY				
CAMERON EXPLORATION, INC.				126996										
BLACK STONE SINCLAIR A-399		WELL #:		1H	RRCID -> 267376	COMPL. DATE 08/01/2012	TOTAL DEPTH 8411	PERF. 9555	- 13686					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK STONE COLWELL A-8		WELL #:		1	RRCID -> 268336	COMPL. DATE 11/15/2012	TOTAL DEPTH 8598	PERF. 8989	- 14999					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK STONE MCMAHON B-28		WELL #:		1H	RRCID -> 276729	COMPL. DATE 02/14/2014	TOTAL DEPTH 8431	PERF. 9550	- 13435					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			260
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			260
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			260
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			260
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			260
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			260

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC		WELL #:		368309	RRCID -> 189140	COMPL. DATE 11/09/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7740	- 12717					
BOGGY CREEK 151				1										
02	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	113 1	2206 2	N	-0-					125
03	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-			N	-2					127
04	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	124 1	2417 2	N	-0-					127
05	2325 N	2293	-0-	-32	-0-	112 1	2180 2	N	1					128
06	2250 N	2107	-0-	-143	-0-	103 1	2004 2	N	-0-					128
*07	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	129 1	2518 2	N	-0-					128

BOGGY CREEK 1044		WELL #:		1H	RRCID -> 201682	COMPL. DATE 04/03/2004	TOTAL DEPTH 7284	PERF. 8210	- 11141					
02	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	68 1	1385 2	N	-0-					122
03	1364 N	1246	-0-	-118	-0-	58 1	1188 2	N	-0-					122
04	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	64 1	1311 2	N	1					123
05	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	79 1	1618 2	N	-0-					123
06	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	59 1	1217 2	N	-0-					123
*07	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	77 1	1594 2	N	-0-					123

HIBBARD ENERGY, LP		WELL #:		383757	RRCID -> 245099	COMPL. DATE 11/20/2008	TOTAL DEPTH 6942	PERF. 7226	- 11970					
BRADSHAW G.U.				1H										
02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2		N	-0-					34
03	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2		N	-0-					34
04	990 N	958	-0-	-32	-0-	958 2		N	-0-					34
05	1085 N	806	-0-	-279	-0-	806 2		N	-0-					34
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2		N	-0-					34
*07	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2		N	-0-					34

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
 BORDERS, GENE WELL #: 1H RRCID -> 245597 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7350 - 12000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-		25
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-		25
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 2		N	-0-		25
05	62 N	19	-0-	-43	-0-	19 2		N	-0-		25
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-		25
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-		25

MCSWAIN, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 245970 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7307 - 11040

02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2		Y	-0-		92
03	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2		Y	-0-		92
04	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2		Y	-0-		92
05	1178 N	899	-0-	-279	-0-	899 2		Y	-0-		92
06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2		Y	-0-		92
07	1178 N	1121	-0-	-57	-0-	1121 2		Y	-0-		92

BRADSHAW G.U. WELL #: 2H RRCID -> 246474 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7420 - 10141

02	840 N	566	-0-	-274	-0-	566 2		N	-0-		38
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		N	-0-		38
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2		N	-0-		38
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2		N	-0-		38
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2		N	-0-		38
*07	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2		N	-0-		38

MCSWAIN, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246728 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7252 - 11680

02	1428 X	1400	-0-	-28	-0-	1400 2		Y	-0-		33
03	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2		Y	-0-		33
04	2040 X	1336	-0-	-704	-0-	1336 2		Y	-0-		33
05	2108 X	975	-0-	-1133	-0-	975 2		Y	-0-		33
06	2040 X	905	-0-	-1135	-0-	905 2		Y	-0-		33
07	1643 X	1373	-0-	-270	-0-	1373 2		Y	-0-		33

BORDERS, GENE WELL #: 2H RRCID -> 250219 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7202 - 11700

02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		12
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		12
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2		N	-0-		12
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		12
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		12
*07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		12

KJ ENERGY, LLC 469901
 SUSTAINABLE FOREST, LLC WELL #: 1 C RRCID -> 229137 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 7090 - 7210

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
KJ ENERGY, LLC		//CONT.// 469901												
TIMBERSTAR		WELL #: 2		RRCID -> 231174		COMPL. DATE 05/28/2007		TOTAL DEPTH 7225		PERF. 7831 - 11550				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
02	1764 X	1644	-0-	-120	-0-	289	1	1355	2	Y	-0-			10
03	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	385	1	1506	2	Y	-0-			10
04	1830 X	1703	-0-	-127	-0-	318	1	1385	2	Y	-0-			10
05	1860 X	1834	-0-	-26	-0-	322	1	1512	2	Y	-0-			10
06	1830 X	1773	-0-	-57	-0-	322	1	1451	2	Y	-0-			10
07	1891 X	1768	-0-	-123	-0-	326	1	1442	2	Y	-0-			10

TIMBERSTAR-FORBIS		WELL #: 1		RRCID -> 232171		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 7091		PERF. 8100 - 13185				
02	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	332	1	1536	2	Y	-0-			10
03	1953 X	1820	-0-	-133	-0-	374	1	1446	2	Y	-0-			10
04	1890 X	1660	-0-	-230	-0-	314	1	1346	2	Y	-0-			10
05	2077 X	1637	-0-	-440	-0-	282	1	1355	2	Y	-0-			10
06	2010 X	1949	-0-	-61	-0-	356	1	1593	2	Y	-0-			10
07	2077 X	1761	-0-	-316	-0-	322	1	1439	2	Y	-0-			10

TIMBERSTAR-REDDITT		WELL #: 1		RRCID -> 232244		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 8136 - 12428				
02	3080 X	2811	-0-	-269	-0-	499	1	2312	2	N	-0-			29
03	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	671	1	2624	2	N	-0-			29
04	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	587	1	2490	2	N	-0-			29
05	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	557	1	2634	2	N	-0-			29
06	3180 X	2979	-0-	-201	-0-	547	1	2432	2	N	-0-			29
07	3286 X	3049	-0-	-237	-0-	558	1	2491	2	N	-0-			29

TIMBERSTAR-WORSHAM		WELL #: 1		RRCID -> 232268		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 7105		PERF. 7764 - 11781				
02	2968 X	2707	-0-	-261	-0-	481	1	2226	2	Y	-0-			-0-
03	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	678	1	2638	2	Y	-0-			-0-
04	3180 X	2829	-0-	-351	-0-	534	1	2295	2	Y	-0-			-0-
05	3224 X	3071	-0-	-153	-0-	545	1	2526	2	Y	-0-			-0-
06	3210 X	3017	-0-	-193	-0-	546	1	2471	2	Y	-0-			-0-
07	3317 X	3122	-0-	-195	-0-	572	1	2550	2	Y	-0-			-0-

TIMBERSTAR-REDDITT		WELL #: 2		RRCID -> 232423		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 7138		PERF. 7778 - 12561				
02	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	978	1	4559	2	N	-0-			30
03	5518 X	5341	-0-	-177	-0-	1086	1	4255	2	N	-0-			30
04	5340 X	4477	-0-	-863	-0-	851	1	3626	2	N	-0-			30
05	5518 X	4217	-0-	-1301	-0-	738	1	3479	2	N	-0-			30
06	5340 X	4239	-0-	-1101	-0-	778	1	3461	2	N	-0-			30
07	5518 X	4068	-0-	-1450	-0-	740	1	3328	2	N	-0-			30

TIMBERSTAR-WORSHAM		WELL #: 2		RRCID -> 233682		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 7093		PERF. 7893 - 12100				
02	2436 X	2212	-0-	-224	-0-	391	1	1821	2	Y	-0-			28
03	2697 X	2407	-0-	-290	-0-	488	1	1919	2	Y	-0-			28
04	2610 X	2249	-0-	-361	-0-	426	1	1823	2	Y	-0-			28
05	2604 X	2320	-0-	-284	-0-	402	1	1918	2	Y	-0-			28
06	2490 X	2190	-0-	-300	-0-	394	1	1796	2	Y	-0-			28
*07	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	469	1	2098	2	Y	-0-			28

TIMBERSTAR-PERRY 932		WELL #: 1		RRCID -> 233765		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 7063		PERF. 8094 - 13000				
02	2576 X	1735	-0-	-841	-0-	306	1	1429	2	Y	-0-			14
03	2852 X	1822	-0-	-1030	-0-	368	1	1454	2	Y	-0-			14
04	2760 X	1449	-0-	-1311	-0-	277	1	1172	2	Y	-0-			14
05	2449 X	1988	-0-	-461	-0-	348	1	1640	2	Y	-0-			14
06	2370 X	1610	-0-	-760	-0-	292	1	1318	2	Y	-0-			14
*07	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	402	1	1776	2	Y	-0-			14

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHELBY	
KJ ENERGY, LLC		//CONT.// 469901									
TIMBERSTAR-PERRY 932		WELL #: 2		RRCID -> 234711		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 7044		PERF. 7517 - 12215	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2408 X	2181	-0-	-227	-0-	389 1	1792 2	Y	-0-		12
03	2573 X	2185	-0-	-388	-0-	445 1	1740 2	Y	-0-		12
04	2490 X	2187	-0-	-303	-0-	409 1	1778 2	Y	-0-		12
05	2418 X	2406	-0-	-12	-0-	420 1	1986 2	Y	-0-		12
06	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	433 1	1925 2	Y	-0-		12
07	2418 X	2413	-0-	-5	-0-	443 1	1970 2	Y	-0-		12

SUSTAINABLE FOREST, LLC		WELL #: 3		RRCID -> 234781		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 7090		PERF. 8300 - 11734	
02	2996 X	2262	-0-	-734	-0-	400 1	1862 2	Y	-0-		14
03	2883 X	2449	-0-	-434	-0-	498 1	1951 2	Y	-0-		14
04	2790 X	2450	-0-	-340	-0-	460 1	1990 2	Y	-0-		14
05	2635 X	2451	-0-	-184	-0-	428 1	2023 2	Y	-0-		14
06	2460 X	2373	-0-	-87	-0-	439 1	1934 2	Y	-0-		14
07	2542 X	2472	-0-	-70	-0-	452 1	2020 2	Y	-0-		14

TIMBERSTAR-FORBIS		WELL #: 2		RRCID -> 234792		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 7058		PERF. 8102 - 13699	
02	2492 X	1968	-0-	-524	-0-	346 1	1622 2	Y	-0-		15
03	2480 X	1982	-0-	-498	-0-	403 1	1579 2	Y	-0-		15
04	2280 X	1818	-0-	-462	-0-	346 1	1472 2	Y	-0-		15
05	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	457 1	2154 2	Y	-0-		15
06	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	446 1	1972 2	Y	-0-		15
*07	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	461 1	2049 2	Y	-0-		15

SUSTAINABLE FOREST, LLC		WELL #: 2		RRCID -> 235965		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 7058		PERF. 7705 - 11369	
02	616 N	597	-0-	-19	-0-	110 1	487 2	Y	-0-		11
03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	240 1	934 2	Y	-0-		11
04	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	230 1	989 2	Y	-0-		11
05	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	233 1	1100 2	Y	-0-		11
06	1140 N	1131	-0-	-9	-0-	207 1	924 2	Y	-0-		11
*07	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	235 1	1064 2	Y	-0-		11

SUSTAINABLE FOREST LLC		WELL #: 4		RRCID -> 236181		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 7133		PERF. 7597 - 12501	
02	3556 X	2380	-0-	-1176	-0-	428 1	1952 2	Y	-0-		24
03	3596 X	3214	-0-	-382	-0-	656 1	2558 2	Y	-0-		24
04	3360 X	3163	-0-	-197	-0-	604 1	2559 2	Y	-0-		24
05	3131 X	3122	-0-	-9	-0-	552 1	2570 2	Y	-0-		24
06	3120 X	2783	-0-	-337	-0-	516 1	2267 2	Y	-0-		24
07	3255 X	2686	-0-	-569	-0-	491 1	2195 2	Y	-0-		24

TIMBERSTAR-RUSK CSL 593		WELL #: 1		RRCID -> 236535		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 7102		PERF. 8483 - 12692	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23

TIMBERSTAR-SANFORD		WELL #: 1		RRCID -> 237027		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 7316		PERF. 7593 - 11800	
02	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	357 1	1662 2	N	-0-		26
03	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	420 1	1665 2	N	-0-		26
04	2130 N	2016	-0-	-114	-0-	386 1	1630 2	N	-0-		26
05	2232 N	1781	-0-	-451	-0-	311 1	1470 2	N	-0-		26
06	2010 N	1822	-0-	-188	-0-	338 1	1484 2	N	-0-		26
07	2077 N	1812	-0-	-265	-0-	334 1	1478 2	N	-0-		26

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 TIMBERSTAR-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 237029 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7602 - 13016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	524	1	2453	2	Y	-0-			41
03	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	670	1	2610	2	Y	-0-			41
04	3120 X	3083	-0-	-37	-0-	586	1	2497	2	Y	-0-			41
05	3286 X	2924	-0-	-362	-0-	515	1	2409	2	Y	-0-			41
06	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	613	1	2722	2	Y	-0-			41
07	3286 X	3278	-0-	-8	-0-	602	1	2676	2	Y	-0-			41

TIMBERSTAR-SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 237031 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7819 - 12903

02	4284 X	3656	-0-	-628	-0-	658	1	2998	2	Y	-0-			32
03	4030 X	3496	-0-	-534	-0-	710	1	2786	2	Y	-0-			32
04	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	833	1	3550	2	Y	-0-			32
05	4154 X	3840	-0-	-314	-0-	707	1	3133	2	Y	-0-			32
06	4020 X	3040	-0-	-980	-0-	528	1	2512	2	Y	-0-			32
07	4526 X	4338	-0-	-188	-0-	788	1	3550	2	Y	-0-			32

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 2 RRCID -> 237970 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7801 - 12251

02	2660 X	2424	-0-	-236	-0-	431	1	1993	2	Y	-0-			10
03	2945 X	2679	-0-	-266	-0-	545	1	2134	2	Y	-0-			10
04	2850 X	2465	-0-	-385	-0-	468	1	1997	2	Y	-0-			10
05	2914 X	2240	-0-	-674	-0-	393	1	1847	2	Y	-0-			10
06	2820 X	2353	-0-	-467	-0-	428	1	1925	2	Y	-0-			10
07	2697 X	2228	-0-	-469	-0-	409	1	1819	2	Y	-0-			10

TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 1 RRCID -> 238220 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7539 - 12050

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 2 RRCID -> 238357 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7681 - 12205

02	1344 X	1153	-0-	-191	-0-	67	1	1086	2	Y	-0-			10
03	1488 X	1457	-0-	-31	-0-	77	1	1380	2	Y	-0-			10
04	1470 X	1321	-0-	-149	-0-	157	1	1164	2	Y	-0-			10
05	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	189	1	1390	2	Y	-0-			10
06	1470 X	1158	-0-	-312	-0-	104	1	1054	2	Y	-0-			10
07	1457 X	1432	-0-	-25	-0-	200	1	1231	2	Y	1	1	8	10
						1	9							

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 3 RRCID -> 239118 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7544 - 11901

02	1764 N	1660	-0-	-104	-0-	294	1	1366	2	Y	-0-			17
03	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	367	1	1445	2	Y	-0-			17
04	1860 N	1669	-0-	-191	-0-	315	1	1354	2	Y	-0-			17
05	1829 N	1691	-0-	-138	-0-	294	1	1397	2	Y	-0-			17
06	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	323	1	1462	2	Y	-0-			17
*07	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	323	1	1425	2	Y	-0-			17

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY					
KJ ENERGY, LLC		//CONT.//		469901											
TIMBERSTAR-RUSK CSL 593		WELL #:		2	RRCID ->	239119	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	7234	PERF.	7679 - 13663			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154		WELL #:		4	RRCID ->	239126	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	7273	PERF.	7659 - 11600			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

TIMBERSTAR-RUSK B593		WELL #:		4	RRCID ->	239130	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	7255	PERF.	7571 - 11880			
02	1456	X	1205	-0-	-251	-0-	150	1	1055	2	Y	-0-			21
03	1612	X	1538	-0-	-74	-0-	78	1	1460	2	Y	-0-			21
04	1590	X	1341	-0-	-249	-0-	106	1	1235	2	Y	-0-			21
05	1643	X	1483	-0-	-160	-0-	133	1	1350	2	Y	-0-			21
06	1590	X	1405	-0-	-185	-0-	142	1	1263	2	Y	-0-			21
07	1550	X	1214	-0-	-336	-0-	134	1	1080	2	Y	-0-			21

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154		WELL #:		1	RRCID ->	239221	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	7278	PERF.	7683 - 11700			
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	296	1	1365	2	Y	-0-			10
03	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	319	1	1241	2	Y	-0-			10
04	1590	N	1521	-0-	-69	-0-	284	1	1237	2	Y	-0-			10
05	1829	N	1304	-0-	-525	-0-	231	1	1073	2	Y	-0-			10
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	291	1	1315	2	Y	-0-			10
*07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	331	1	1489	2	Y	-0-			10

TIMBERSTAR-RUSK B593		WELL #:		3	RRCID ->	239816	COMPL. DATE	07/08/2008	TOTAL DEPTH	7214	PERF.	7650 - 12251			
02	924	X	766	-0-	-158	-0-	69	1	697	2	Y	-0-			9
03	1023	X	935	-0-	-88	-0-	70	1	865	2	Y	-0-			9
04	990	X	694	-0-	-296	-0-	41	1	653	2	Y	-0-			9
05	845	X	845	-0-	-0-	-0-	69	1	776	2	Y	-0-			9
06	900	X	749	-0-	-151	-0-	62	1	687	2	Y	-0-			9
07	930	X	681	-0-	-249	-0-	120	1	561	2	Y	-0-			9

FORBUS-MCKINNEY		WELL #:		2	RRCID ->	242312	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	7313	PERF.	7879 - 12150			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14

FORBUS-MCKINNEY		WELL #:		3	RRCID ->	242405	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	7285	PERF.	7479 - 11750			
02	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	388	1	1781	2	Y	-0-			14
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	503	1	1961	2	Y	-0-			14
04	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	427	1	1864	2	Y	-0-			14
05	2387	N	2357	-0-	-30	-0-	411	1	1946	2	Y	-0-			14
06	2370	N	2149	-0-	-221	-0-	394	1	1755	2	Y	-0-			14
07	2356	N	2302	-0-	-54	-0-	424	1	1878	2	Y	-0-			14

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 FORBUS-MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 242406 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7589 - 12551

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	288 1	1350 2		N	-0-			15
03	1612 X	1567	-0-	-45	-0-	320 1	1247 2		N	-0-			15
04	1590 X	1510	-0-	-80	-0-	284 1	1226 2		N	-0-			15
05	1829 X	1519	-0-	-310	-0-	266 1	1253 2		N	-0-			15
06	1770 X	1552	-0-	-218	-0-	283 1	1269 2		N	-0-			15
07	1829 X	1736	-0-	-93	-0-	318 1	1417 2		N	1	1 8		15
						1 9							

TIMBERSTAR WELL #: 3 RRCID -> 243279 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7633 - 11850

02	2016 N	1892	-0-	-124	-0-	336 1	1556 2		N	-0-			15
03	2232 N	2056	-0-	-176	-0-	420 1	1636 2		N	-0-			15
04	2250 N	1981	-0-	-269	-0-	378 1	1603 2		N	-0-			15
05	2108 N	1877	-0-	-231	-0-	326 1	1551 2		N	-0-			15
06	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	367 1	1647 2		N	-0-			15
07	2046 N	2021	-0-	-25	-0-	372 1	1649 2		N	-0-			15

WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 244126 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7739 - 13150

02	4116 X	3442	-0-	-674	-0-	611 1	2831 2		Y	-0-			9
03	4340 X	3969	-0-	-371	-0-	811 1	3158 2		Y	-0-			9
04	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	801 1	3442 2		Y	-0-			9
05	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	805 1	3806 2		Y	-0-			9
06	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	854 1	3859 2		Y	-0-			9
*07	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	888 1	3998 2		Y	-0-			9

TIMBERSTAR-KIMBRO 405 WELL #: 1 RRCID -> 244280 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7535 - 11500

02	2184 N	2075	-0-	-109	-0-	356 1	1719 2		N	-0-			27
03	2387 N	2294	-0-	-93	-0-	474 1	1820 2		N	-0-			27
04	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	440 1	1892 2		N	-0-			27
05	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	416 1	1954 2		N	-0-			27
06	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	423 1	1848 2		N	-0-			27
07	2418 N	2305	-0-	-113	-0-	423 1	1882 2		N	-0-			27

HATTON-PRICE WELL #: 1 RRCID -> 244711 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7627 - 13188

02	2800 N	3725	-0-	925	925	699 1	3026 2		Y	-0-			4
03	3100 N	6595	-0-	3495	4420	1346 1	5249 2		Y	-0-			4
04	3000 N	4325	-0-	1325	5745	884 1	3441 2		Y	-0-			4
05	8765 X	3020	-0-	-5745	-0-	528 1	2492 2		Y	-0-			4
06	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	594 1	2680 2		Y	-0-			4
*07	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	618 1	2782 2		Y	1	1 8		4
						1 9							

BORDERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244715 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7409 - 12374

02	2184 X	1970	-0-	-214	-0-	350 1	1620 2		Y	-0-			19
03	2418 X	2072	-0-	-346	-0-	421 1	1651 2		Y	-0-			19
04	2340 X	1618	-0-	-722	-0-	308 1	1310 2		Y	-0-			19
05	2356 X	1990	-0-	-366	-0-	347 1	1643 2		Y	-0-			19
06	2280 X	1994	-0-	-286	-0-	365 1	1629 2		Y	-0-			19
07	2170 X	2011	-0-	-159	-0-	371 1	1640 2		Y	-0-			19

ANGIE (JAMES LIME)												
//CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 244728 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7439 - 13000												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
02		3976 X	3876	-0-	-100	-0-	692 1	3184 2	Y		-0-	19
03		4309 X	4291	-0-	-18	-0-	877 1	3414 2	Y		-0-	19
04		4170 X	3798	-0-	-372	-0-	720 1	3078 2	Y		-0-	19
05		4278 X	3955	-0-	-323	-0-	690 1	3265 2	Y		-0-	19
06		4140 X	3817	-0-	-323	-0-	697 1	3120 2	Y		-0-	19
07		4278 X	3908	-0-	-370	-0-	715 1	3193 2	Y		-0-	19

TEMPLE-INLAND												
WELL #: 1 RRCID -> 246043 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7445 - 11421												
02		883 N	883	-0-	-0-	-0-	19 1	864 2	Y		-0-	17
03		999 N	999	-0-	-0-	-0-	22 1	977 2	Y		-0-	17
04		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	22 1	985 2	Y		-0-	17
05		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	24 1	1045 2	Y		-0-	17
06		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	34 1	1023 2	Y		-0-	17
07		1054 N	901	-0-	-153	-0-	26 1	875 2	Y		-0-	17

DONATILL												
WELL #: 2 RRCID -> 246057 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7494 - 9976												
02		896 N	757	-0-	-139	-0-	17 1	740 2	Y		-0-	10
03		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	24 1	1067 2	Y		-0-	10
04		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	25 1	1110 2	Y		-0-	10
05		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	23 1	1033 2	Y		-0-	10
06		1050 N	907	-0-	-143	-0-	25 1	882 2	Y		-0-	10
07		1178 N	873	-0-	-305	-0-	21 1	852 2	Y		-0-	10

LUCAS, D.												
WELL #: 1 RRCID -> 246090 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7421 - 11475												
02		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	26 1	1138 2	Y		-0-	11
03		1302 N	1093	-0-	-209	-0-	24 1	1069 2	Y		-0-	11
04		1290 N	1115	-0-	-175	-0-	25 1	1090 2	Y		-0-	11
05		1302 N	1113	-0-	-189	-0-	25 1	1088 2	Y		-0-	11
06		1050 N	986	-0-	-64	-0-	31 1	955 2	Y		-0-	11
07		1147 N	879	-0-	-268	-0-	29 1	850 2	Y		-0-	11

DONATILL												
WELL #: 1 RRCID -> 246209 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7613 - 11568												
02		1764 N	1484	-0-	-280	-0-	33 1	1451 2	Y		-0-	18
03		3100 N	4700	-0-	1600	1600	105 1	4595 2	Y		-0-	18
04		3000 N	4640	-0-	1640	3240	104 1	4536 2	Y		-0-	18
05		3100 N	4082	-0-	982	4222	91 1	3991 2	Y		-0-	18
06		7771 X	3549	-0-	-4222	-0-	97 1	3452 2	Y		-0-	18
*07		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	77 1	3182 2	Y		-0-	18

HATTON-PRICE												
WELL #: 2 RRCID -> 246290 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7595 - 13200												
02		2212 X	1914	-0-	-298	-0-	361 1	1553 2	Y		-0-	26
03		2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	565 1	2184 2	Y		-0-	26
04		2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	435 1	1818 2	Y		-0-	26
05		2108 X	1756	-0-	-352	-0-	314 1	1442 2	Y		-0-	26
06		2670 X	1374	-0-	-1296	-0-	255 1	1119 2	Y		-0-	26
07		2759 X	2202	-0-	-557	-0-	403 1	1798 2	Y		1	26
							1	9			8	26

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
KJ ENERGY, LLC		//CONT.// 469901												
LUCAS, D.		WELL #: 2		RRCID -> 246363		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 7046		PERF. 7497 - 12378				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
02	1624 N	1587	-0-	-37	-0-		35 1	1552 2	Y		-0-			9
03	1798 N	1588	-0-	-210	-0-		35 1	1553 2	Y		-0-			9
04	1740 N	1706	-0-	-34	-0-		38 1	1668 2	Y		-0-			9
05	1767 N	1564	-0-	-203	-0-		35 1	1529 2	Y		-0-			9
06	1530 N	1496	-0-	-34	-0-		47 1	1449 2	Y		-0-			9
07	1767 N	1529	-0-	-238	-0-		42 1	1487 2	Y		-0-			9

TEMPLE-INLAND		WELL #: 2		RRCID -> 246878		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 7156		PERF. 7378 - 11313				
02	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-		42 1	1861 2	Y		-0-			17
03	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-		48 1	2095 2	Y		-0-			17
04	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-		44 1	1915 2	Y		-0-			17
05	2108 N	2000	-0-	-108	-0-		45 1	1955 2	Y		-0-			17
06	2070 N	1943	-0-	-127	-0-		60 1	1883 2	Y		-0-			17
07	2015 N	1690	-0-	-325	-0-		46 1	1644 2	Y		-0-			17

TIMBERSTAR		WELL #: 4		RRCID -> 247135		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 7177		PERF. 7628 - 12419				
02	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-		808 1	3764 2	Y		-0-			15
03	5053 X	4922	-0-	-131	-0-		1003 1	3919 2	Y		-0-			15
04	4920 X	4772	-0-	-148	-0-		894 1	3878 2	Y		-0-			15
05	5084 X	3302	-0-	-1782	-0-		592 1	2710 2	Y		-0-			15
06	4920 X	2428	-0-	-2492	-0-		445 1	1983 2	Y		-0-			15
07	5053 X	2491	-0-	-2562	-0-		458 1	2033 2	Y		-0-			15

KEATING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248292		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 7767		PERF. 7490 - 11986				
02	1708 N	1462	-0-	-246	-0-		32 1	1430 2	N		-0-			34
03	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-		43 1	1893 2	N		-0-			34
04	1800 N	1789	-0-	-11	-0-		40 1	1749 2	N		-0-			34
05	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-		40 1	1750 2	N		-0-			34
06	1860 N	1718	-0-	-142	-0-		56 1	1662 2	N		-0-			34
07	1860 N	1519	-0-	-341	-0-		44 1	1475 2	N		-0-			34

GALLUP UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248317		COMPL. DATE 04/24/2009		TOTAL DEPTH 7139		PERF. 7681 - 13100				
02	1960 N	1909	-0-	-51	-0-		42 1	1867 2	N		-0-			27
03	2077 N	2006	-0-	-71	-0-		45 1	1961 2	N		-0-			27
04	2040 N	1925	-0-	-115	-0-		43 1	1882 2	N		-0-			27
05	2108 N	1937	-0-	-171	-0-		43 1	1894 2	N		-0-			27
06	1950 N	1822	-0-	-128	-0-		50 1	1772 2	N		-0-			27
07	1984 N	1768	-0-	-216	-0-		39 1	1729 2	N		-0-			27

BORDERS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 248354		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 7095		PERF. 7555 - 11687				
02	1092 N	979	-0-	-113	-0-		175 1	804 2	Y		-0-			6
03	1178 N	956	-0-	-222	-0-		192 1	764 2	Y		-0-			6
04	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-		209 1	890 2	Y		-0-			6
05	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-		231 1	1100 2	Y		-0-			6
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-		221 1	977 2	Y		-0-			6
*07	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-		216 1	957 2	Y		-0-			6

BORDERS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 250019		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 7072		PERF. 7487 - 11746				
02	2268 X	2108	-0-	-160	-0-		372 1	1736 2	Y		-0-			29
03	2418 X	2345	-0-	-73	-0-		475 1	1870 2	Y		-0-			29
04	2340 X	2182	-0-	-158	-0-		412 1	1770 2	Y		-0-			29
05	2387 X	2271	-0-	-116	-0-		395 1	1876 2	Y		-0-			29
06	2280 X	2149	-0-	-131	-0-		393 1	1756 2	Y		-0-			29
07	2356 X	2100	-0-	-256	-0-		381 1	1719 2	Y		-0-			29

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY				
KJ ENERGY, LLC		//CONT.// 469901											
MITCHELL, O.D. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250024		COMPL. DATE 06/19/2009			TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7526 - 11138				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3444 X	3043	-0-	-401	-0-	540	1	2503	2	N	-0-		37
03	3689 X	3464	-0-	-225	-0-	704	1	2760	2	N	-0-		37
04	3570 X	3165	-0-	-405	-0-	609	1	2556	2	N	-0-		37
05	3689 X	3024	-0-	-665	-0-	531	1	2493	2	N	-0-		37
06	3360 X	2745	-0-	-615	-0-	506	1	2239	2	N	-0-		37
07	3472 X	2601	-0-	-871	-0-	477	1	2124	2	N	-0-		37

BORDERS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 251598		COMPL. DATE 01/29/2010			TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7314 - 10849				
02	672 N	623	-0-	-49	-0-	112	1	511	2	Y	-0-		1
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	167	1	652	2	Y	-0-		1
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	142	1	603	2	Y	-0-		1
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	136	1	645	2	Y	-0-		1
06	780 N	720	-0-	-60	-0-	131	1	589	2	Y	-0-		1
*07	787 N	787	-0-	-0-	-0-	144	1	643	2	Y	-0-		1

TEMPLE-INLAND		WELL #: 4		RRCID -> 252381		COMPL. DATE 02/13/2010			TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7589 - 11141				
02	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	53	1	2308	2	Y	-0-		20
03	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	35	1	1552	2	Y	-0-		20
04	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	32	1	1407	2	Y	-0-		20
05	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	41	1	1783	2	Y	-0-		20
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	31	1	961	2	Y	-0-		20
*07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	26	1	907	2	Y	-0-		20

KIMBRO		WELL #: A 2		RRCID -> 252940		COMPL. DATE 09/10/2009			TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7742 - 12685				
02	3388 X	2659	-0-	-729	-0-	451	1	2208	2	Y	-0-		17
03	3751 X	3746	-0-	-5	-0-	763	1	2983	2	Y	-0-		17
04	3450 X	3251	-0-	-199	-0-	619	1	2632	2	Y	-0-		17
05	3565 X	3504	-0-	-61	-0-	609	1	2895	2	Y	-0-		17
06	3630 X	3177	-0-	-453	-0-	582	1	2595	2	Y	-0-		17
07	3751 X	3026	-0-	-725	-0-	547	1	2479	2	Y	-0-		17

KIMBRO		WELL #: A 1		RRCID -> 253140		COMPL. DATE 09/02/2009			TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7758 - 10995				
02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	219	1	1020	2	Y	-0-		10
03	1395 N	1280	-0-	-115	-0-	261	1	1019	2	Y	-0-		10
04	1350 N	1223	-0-	-127	-0-	231	1	992	2	Y	-0-		10
05	1364 N	1200	-0-	-164	-0-	214	1	986	2	Y	-0-		10
06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	245	1	1096	2	Y	-0-		10
*07	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	248	1	1101	2	Y	-0-		10

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 234114		COMPL. DATE 12/18/2007			TOTAL DEPTH 7283 PERF. N/A				
TIMBERSTAR-MILLS		WELL #: 1H											
02	1148 N	860	-0-	-288	-0-	67	1	793	2	Y	-0-		40
03	1178 N	952	-0-	-226	-0-	72	1	880	2	Y	-0-		40
04	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	91	1	1093	2	Y	1		41
						1	9						
05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	80	1	919	2	Y	-0-		41
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	69	1	878	2	Y	1		42
						1	9						
07	1240 N	1118	-0-	-122	-0-	78	1	1040	2	Y	-0-		42

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
TIMBERSTAR-DAVIS		WELL #:		1H		RRCID -> 235677		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	167	1	1971	2	Y	-0-	29
03	2387 N	2356	-0-	-31	-0-	179	1	2177	2	Y	-0-	29
04	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	188	1	2272	2	Y	-0-	29
05	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	221	1	2533	2	Y	-0-	29
06	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	192	1	2446	2	Y	-0-	29
*07	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	195	1	2585	2	Y	-0-	29

TIMBERSTAR-HOPKINS		WELL #:		1H		RRCID -> 242045		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7796 - 13263		
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	2	N	-0-	34
03	372 N	274	-0-	-98	-0-	21	1	253	2	N	-0-	34
04	330 N	250	-0-	-80	-0-	19	1	231	2	N	-0-	34
05	279 N	248	-0-	-31	-0-	20	1	228	2	N	-0-	34
06	3000 N	5847	-0-	2847	2847	425	1	5422	2	N	-0-	34
*07	3100 N	12859	-0-	9759	12606	902	1	11957	2	N	-0-	34

TIMBERSTAR-TARTT		WELL #:		2H		RRCID -> 242055		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7933 - 13447		
02	2940 X	2473	-0-	-467	-0-	193	1	2280	2	N	-0-	106
03	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	218	1	2657	2	N	3	109
04	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	214	1	2580	2	N	15	124
05	2852 X	2777	-0-	-75	-0-	223	1	2554	2	N	-0-	124
06	2790 X	2546	-0-	-244	-0-	185	1	2359	2	N	2	126
07	2914 X	2694	-0-	-220	-0-	189	1	2505	2	N	-0-	126

TIMBERSTAR-TARTT		WELL #:		1H		RRCID -> 242074		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 8361 - 11966		
02	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	271	1	3192	2	N	-0-	110
03	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	306	1	3732	2	N	-0-	110
04	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	296	1	3574	2	N	-0-	110
05	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	297	1	3410	2	N	-0-	110
06	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	224	1	2857	2	N	-0-	110
*07	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	153	1	2027	2	N	-0-	110

TIMBERSTAR-WATERMAN		WELL #:		1H		RRCID -> 242078		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7919 - 13010		
02	8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	637	1	7509	2	N	-0-	92
03	8314 X	8314	-0-	-0-	-0-	631	1	7683	2	N	-0-	92
04	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	523	1	6309	2	N	-0-	92
05	6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	552	1	6327	2	N	-0-	92
06	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	406	1	5173	2	N	-0-	92
*07	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	453	1	6007	2	N	25	117

TIMBERSTAR-MILLS		WELL #:		5H		RRCID -> 242390		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8021 - 12956		
02	2856 X	2589	-0-	-267	-0-	202	1	2387	2	Y	-0-	108
03	3162 X	2910	-0-	-252	-0-	221	1	2689	2	Y	-0-	108
04	3060 X	2891	-0-	-169	-0-	221	1	2670	2	Y	-0-	108
05	3162 X	2752	-0-	-410	-0-	221	1	2531	2	Y	-0-	108
06	3000 X	2845	-0-	-155	-0-	207	1	2637	2	Y	1	109
*07	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	214	1	2835	2	Y	-0-	109

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
ACHERON		WELL #:		1H	RRCID ->	244204	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	7248	PERF.	7944 - 11819
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		3556 X	2465	-0-	-1091	-0-	385 1	2080 2	N	-0-		4
03		3348 X	3184	-0-	-164	-0-	431 1	2753 2	N	-0-		4
04		3720 X	3111	-0-	-609	-0-	479 1	2632 2	N	-0-		4
05		3844 X	3253	-0-	-591	-0-	496 1	2757 2	N	-0-		4
06		3720 X	3200	-0-	-520	-0-	480 1	2720 2	N	-0-		4
*07		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	495 1	2900 2	N	44		48
							48 9					

TIMBERSTAR-TUPPEN		WELL #:		1H	RRCID ->	245095	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	7340	PERF.	8009 - 12461
02		4060 X	3104	-0-	-956	-0-	314 1	2790 2	N	-0-		118
03		4433 X	4286	-0-	-147	-0-	385 1	3901 2	N	-0-		118
04		3990 X	3951	-0-	-39	-0-	353 1	3570 2	N	25		143
							28 9					
05		4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	428 1	3632 2	N	2		145
							2 9					
06		4140 X	4088	-0-	-52	-0-	446 1	3642 2	N	-0-		145
07		4278 X	4189	-0-	-89	-0-	416 1	3771 2	N	2		147
							2 9					

TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	245529	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	7251	PERF.	N/A
02		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	179 1	2108 2	Y	-0-		-0-
03		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	196 1	2393 2	Y	-0-		-0-
04		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	186 1	2241 2	Y	-0-		-0-
05		2480 N	2474	-0-	-6	-0-	198 1	2276 2	Y	-0-		-0-
06		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	180 1	2293 2	Y	-0-		-0-
*07		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	175 1	2323 2	Y	-0-		-0-

TIMBERSTAR-TUPPEN		WELL #:		2H	RRCID ->	246064	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	7352	PERF.	7993 - 13037
02		5208 X	4495	-0-	-713	-0-	455 1	4040 2	N	-0-		87
03		5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	523 1	5290 2	N	36		123
							40 9					
04		5550 X	5207	-0-	-343	-0-	468 1	4735 2	N	4		127
							4 9					
05		5735 X	5002	-0-	-733	-0-	527 1	4475 2	N	-0-		127
06		5580 X	4862	-0-	-718	-0-	530 1	4332 2	N	-0-		127
07		5766 X	5064	-0-	-702	-0-	504 1	4560 2	N	-0-		127

MCFADDIN MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	246463	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	7744	PERF.	8251 - 12544
02		3220 X	2941	-0-	-279	-0-	360 1	2581 2	N	-0-		71
03		3441 X	2738	-0-	-703	-0-	293 1	2445 2	N	-0-		71
04		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	502 1	2888 2	N	-0-		71
05		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	662 1	2904 2	N	-0-		71
06		3270 X	3002	-0-	-268	-0-	638 1	2364 2	N	-0-		71
07		3503 X	3127	-0-	-376	-0-	682 1	2412 2	N	30		101
							33 9					

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
TIMBERSTAR-MILLS B		WELL #: 6H		RRCID -> 246840		COMPL. DATE 02/28/2009			TOTAL DEPTH 7408 PERF. 8174 - 12618					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	3724 X	3443	-0-	-281	-0-	269	1	3174	2	Y	-0-			78
03	4061 X	3848	-0-	-213	-0-	292	1	3555	2	Y	1			79
							1							
04	3930 X	3629	-0-	-301	-0-	278	1	3351	2	Y	-0-			79
05	4061 X	3635	-0-	-426	-0-	291	1	3344	2	Y	-0-			79
06	3840 X	3348	-0-	-492	-0-	243	1	3105	2	Y	-0-			79
07	3844 X	3666	-0-	-178	-0-	257	1	3409	2	Y	-0-			79
TIMBERSTAR-MILLS B		WELL #: 7H		RRCID -> 246841		COMPL. DATE 03/24/2009			TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7966 - 12360					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
TIMBERSTAR-MILLS B		WELL #: 8H		RRCID -> 248060		COMPL. DATE 05/07/2009			TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7744 - 12914					
02	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	170	1	2008	2	Y	-0-			54
03	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	189	1	2303	2	Y	-0-			54
04	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	183	1	2208	2	Y	-0-			54
05	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	202	1	2323	2	Y	1			55
							1							
06	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	178	1	2265	2	Y	-0-			55
*07	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	175	1	2325	2	Y	1			56
							1							
							9							
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 2		WELL #: 5H		RRCID -> 248315		COMPL. DATE 03/13/2009			TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8436 - 11236					
02	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	171	1	2015	2	Y	2			37
							2							
							9							
03	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	186	1	2268	2	Y	4			41
							4							
							9							
04	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	185	1	2233	2	Y	-0-			41
05	2418 N	2391	-0-	-27	-0-	192	1	2198	2	Y	1			42
							1							
							9							
06	2340 N	2000	-0-	-340	-0-	145	1	1854	2	Y	1			43
							1							
							9							
*07	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	184	1	2440	2	Y	2			45
							2							
							9							
ADJ MINERALS BP		WELL #: 1H		RRCID -> 248829		COMPL. DATE 04/29/2009			TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8781 - 12140					
02	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	89	1	1049	2	Y	-0-			77
03	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	87	1	1058	2	Y	-0-			77
04	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	92	1	1111	2	Y	1			78
							1							
							9							
05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	91	1	1047	2	Y	-0-			78
06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	71	1	911	2	Y	1			79
							1							
							9							
*07	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	83	1	1104	2	Y	-0-			79
TIMBERSTAR-MILLS		WELL #: 10H		RRCID -> 249065		COMPL. DATE 06/05/2009			TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7800 - 12554					
02	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	215	1	2539	2	Y	-0-			83
03	3100 X	2966	-0-	-134	-0-	225	1	2741	2	Y	-0-			83
04	3030 X	2911	-0-	-119	-0-	223	1	2688	2	Y	-0-			83
05	3131 X	2656	-0-	-475	-0-	213	1	2443	2	Y	-0-			83
06	3030 X	2859	-0-	-171	-0-	208	1	2651	2	Y	-0-			83
07	3038 X	2936	-0-	-102	-0-	206	1	2730	2	Y	-0-			83

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
ADJ MINERALS		WELL #:		1H	RRCID ->	249321	COMPL. DATE	05/23/2009	TOTAL DEPTH	7566	PERF.	8890 - 13253
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		925 N	925	-0-	-0-	-0-	72 1	853 2	Y	-0-		75
03		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	127 1	1549 2	Y	1		76
							1 9					
04		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	89 1	1080 2	Y	1		77
							1 9					
05		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	87 1	1001 2	Y	-0-		77
06		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	108 1	1373 2	Y	-0-		77
*07		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	83 1	1106 2	Y	-0-		77

TIMBERSTAR-MILLS B		WELL #:		9H	RRCID ->	249632	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	7424	PERF.	7930 - 12801
02		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	136 1	1604 2	Y	-0-		54
03		1984 N	1921	-0-	-63	-0-	146 1	1775 2	Y	-0-		54
04		1860 N	1765	-0-	-95	-0-	135 1	1630 2	Y	-0-		54
05		1922 N	1844	-0-	-78	-0-	148 1	1695 2	Y	1		55
							1 9					
06		1860 N	1773	-0-	-87	-0-	129 1	1644 2	Y	-0-		55
*07		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	151 1	2008 2	Y	1		56
							1 9					

TIMBERSTAR-RAILROAD 153		WELL #:		2H	RRCID ->	251591	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	7623	PERF.	8014 - 13720
02		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	289 1	3404 2	Y	-0-		20
03		4061 X	3975	-0-	-86	-0-	302 1	3673 2	Y	-0-		20
04		3930 X	3923	-0-	-7	-0-	300 1	3623 2	Y	-0-		20
05		4092 X	3853	-0-	-239	-0-	309 1	3544 2	Y	-0-		20
06		3960 X	3603	-0-	-357	-0-	262 1	3341 2	Y	-0-		20
07		4092 X	3711	-0-	-381	-0-	260 1	3451 2	Y	-0-		20

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152		WELL #:		2H	RRCID ->	251948	COMPL. DATE	08/22/2009	TOTAL DEPTH	7597	PERF.	7900 - 13325
02		2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	200 1	2364 2	Y	-0-		44
03		2914 X	2812	-0-	-102	-0-	213 1	2599 2	Y	-0-		44
04		2760 N	2725	-0-	-35	-0-	209 1	2516 2	Y	-0-		44
05		2852 N	2678	-0-	-174	-0-	215 1	2463 2	Y	-0-		44
06		2730 N	2568	-0-	-162	-0-	187 1	2380 2	Y	1		45
							1 9					
07		2821 N	2512	-0-	-309	-0-	176 1	2336 2	Y	-0-		45

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152		WELL #:		1H	RRCID ->	251953	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	7362	PERF.	7796 - 10825
02		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	83 1	976 2	Y	-0-		43
03		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	103 1	1252 2	Y	1		44
							1 9					
04		1530 N	1362	-0-	-168	-0-	104 1	1258 2	Y	-0-		44
05		1178 N	1069	-0-	-109	-0-	86 1	983 2	Y	-0-		44
06		1320 N	1253	-0-	-67	-0-	91 1	1162 2	Y	-0-		44
07		1395 N	1173	-0-	-222	-0-	82 1	1091 2	Y	-0-		44

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
TIMBERSTAR-TARTT		WELL #: 4H		RRCID -> 252038		COMPL. DATE 06/13/2009			TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7994 - 12574		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	214 1	2521 2	Y	-0-	74	
03	3100 X	2836	-0-	-264	-0-	215 1	2620 2	Y	1	75	
04	3000 X	2311	-0-	-689	-0-	177 1	2134 2	Y	-0-	75	
05	3100 X	2632	-0-	-468	-0-	211 1	2421 2	Y	-0-	75	
06	2970 X	2656	-0-	-314	-0-	193 1	2459 2	Y	4	79	
07	3038 X	2787	-0-	-251	-0-	195 1	2592 2	Y	-0-	79	

BOLES, CECILIA		WELL #: 1H		RRCID -> 252045		COMPL. DATE 07/26/2009			TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8060 - 13140		
02	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	219 1	2583 2	N	-0-	99	
03	3224 X	3047	-0-	-177	-0-	231 1	2813 2	N	3	102	
04	3120 X	3020	-0-	-100	-0-	230 1	2773 2	N	15	117	
05	3224 X	2999	-0-	-225	-0-	240 1	2759 2	N	-0-	117	
06	3060 X	2797	-0-	-263	-0-	203 1	2594 2	N	-0-	117	
07	3131 X	3031	-0-	-100	-0-	213 1	2818 2	N	-0-	117	

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 4		WELL #: 1H		RRCID -> 252296		COMPL. DATE 09/04/2009			TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8036 - 11392		
02	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	105 1	1234 2	Y	-0-	106	
03	1488 N	1442	-0-	-46	-0-	109 1	1332 2	Y	1	107	
04	1590 N	1418	-0-	-172	-0-	109 1	1309 2	Y	-0-	107	
05	1488 N	1127	-0-	-361	-0-	90 1	1037 2	Y	-0-	107	
06	1410 N	1313	-0-	-97	-0-	95 1	1212 2	Y	5	112	
07	1457 N	1297	-0-	-160	-0-	91 1	1206 2	Y	-0-	112	

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 153		WELL #: 1H		RRCID -> 252387		COMPL. DATE 07/26/2009			TOTAL DEPTH 7421 PERF. 8044 - 11850		
02	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	249 1	2932 2	Y	-0-	70	
03	3627 X	3492	-0-	-135	-0-	265 1	3227 2	Y	-0-	70	
04	3510 X	3444	-0-	-66	-0-	264 1	3180 2	Y	-0-	70	
05	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	293 1	3365 2	Y	-0-	70	
06	3510 X	3384	-0-	-126	-0-	246 1	3132 2	Y	5	75	
07	3565 X	3354	-0-	-211	-0-	235 1	3119 2	Y	-0-	75	

TIMBERSTAR-TARTT		WELL #: 3H		RRCID -> 252594		COMPL. DATE 08/01/2009			TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8150 - 12828		
02	3444 X	2829	-0-	-615	-0-	221 1	2608 2	Y	-0-	76	
03	3348 X	3172	-0-	-176	-0-	241 1	2931 2	Y	-0-	76	
04	3240 X	2988	-0-	-252	-0-	229 1	2759 2	Y	-0-	76	
05	3348 X	2174	-0-	-1174	-0-	174 1	2000 2	Y	-0-	76	
06	3210 X	2977	-0-	-233	-0-	216 1	2755 2	Y	5	81	
*07	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	224 1	2972 2	Y	-0-	81	

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 4		WELL #: 2H		RRCID -> 253480		COMPL. DATE 09/24/2009			TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8012 - 13310		
02	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	236 1	2780 2	Y	-0-	69	
03	3503 X	3360	-0-	-143	-0-	255 1	3105 2	Y	-0-	69	
04	3390 X	3266	-0-	-124	-0-	250 1	3016 2	Y	-0-	69	
05	3503 X	3159	-0-	-344	-0-	253 1	2906 2	Y	-0-	69	
06	3300 X	3155	-0-	-145	-0-	229 1	2926 2	Y	-0-	69	
07	3379 X	3226	-0-	-153	-0-	226 1	3000 2	Y	-0-	69	

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	166	1	1954	2	Y	-0-					6
03	2356 N	2335	-0-	-21	-0-	177	1	2158	2	Y	-0-					6
04	2280 N	2194	-0-	-86	-0-	168	1	2026	2	Y	-0-					6
05	2356 N	2144	-0-	-212	-0-	172	1	1972	2	Y	-0-					6
06	2250 N	2045	-0-	-205	-0-	149	1	1896	2	Y	-0-					6
07	2263 N	2063	-0-	-200	-0-	145	1	1918	2	Y	-0-					6

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

02	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	237	1	2793	2	Y	-0-					-0-
03	3937 X	3554	-0-	-383	-0-	270	1	3284	2	Y	-0-					-0-
04	3360 X	3041	-0-	-319	-0-	233	1	2808	2	Y	-0-					-0-
05	3441 X	3399	-0-	-42	-0-	273	1	3126	2	Y	-0-					-0-
06	3450 X	3007	-0-	-443	-0-	219	1	2788	2	Y	-0-					-0-
07	3565 X	3141	-0-	-424	-0-	220	1	2921	2	Y	-0-					-0-

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

02	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	157	1	1850	2	Y	20					188
03	2511 X	2151	-0-	-360	-0-	161	1	1966	2	Y	22					210
04	2430 X	2418	-0-	-12	-0-	182	1	2201	2	Y	32					242
05	2418 X	2282	-0-	-136	-0-	181	1	2072	2	Y	26	170	1			98
06	2160 X	1946	-0-	-214	-0-	140	1	1787	2	Y	17					115
07	2511 X	1849	-0-	-662	-0-	128	1	1700	2	Y	19					134

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

02	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	259	1	3055	2	Y	-0-					44
03	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	318	1	3872	2	Y	-0-					44
04	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	321	1	3870	2	Y	4					48
05	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	339	1	3890	2	Y	1					49
06	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	285	1	3640	2	Y	-0-					49
*07	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	297	1	3942	2	Y	-0-					49

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

02	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	151	1	1785	2	Y	-0-					-0-
03	2635 X	2271	-0-	-364	-0-	172	1	2099	2	Y	-0-					-0-
04	2400 X	2205	-0-	-195	-0-	169	1	2036	2	Y	-0-					-0-
05	2480 X	2060	-0-	-420	-0-	165	1	1895	2	Y	-0-					-0-
06	2190 N	1917	-0-	-273	-0-	139	1	1778	2	Y	-0-					-0-
*07	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	173	1	2295	2	Y	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
TIMBERSTAR-PLATT GU 1		WELL #: 1H		RRCID -> 255471	COMPL. DATE 01/15/2010	TOTAL DEPTH 7225	PERF. 7629	- 13735				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	178 1	2098 2	Y	-0-			92
03	3224 X	2319	-0-	-905	-0-	176 1	2142 2	Y	1			93
						1 9						
04	3150 X	1958	-0-	-1192	-0-	150 1	1808 2	Y	-0-			93
05	3255 X	2028	-0-	-1227	-0-	163 1	1865 2	Y	-0-			93
06	3150 X	2055	-0-	-1095	-0-	149 1	1904 2	Y	2			95
						2 9						
07	2511 X	2037	-0-	-474	-0-	143 1	1891 2	Y	3			98
						3 9						

TIMBERSTAR-PLATT GU 1		WELL #: 2H		RRCID -> 255473	COMPL. DATE 12/11/2009	TOTAL DEPTH 7268	PERF. 7951	- 13048				
02	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	150 1	1773 2	Y	-0-			79
03	3596 X	2294	-0-	-1302	-0-	174 1	2120 2	Y	-0-			79
04	3480 X	1927	-0-	-1553	-0-	147 1	1780 2	Y	-0-			79
05	2263 X	2057	-0-	-206	-0-	165 1	1892 2	Y	-0-			79
06	2220 X	1948	-0-	-272	-0-	142 1	1806 2	Y	-0-			79
*07	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	206 1	2732 2	Y	-0-			79

TIMBERSTAR-BP-WEAVER		WELL #: 1H		RRCID -> 256211	COMPL. DATE 02/03/2010	TOTAL DEPTH 7399	PERF. 7916	- 12805				
02	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	172 1	2032 2	Y	-0-			71
03	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	188 1	2287 2	Y	-0-			71
04	2460 N	2345	-0-	-115	-0-	179 1	2166 2	Y	-0-			71
05	2449 N	2197	-0-	-252	-0-	176 1	2021 2	Y	-0-			71
06	2400 N	1901	-0-	-499	-0-	138 1	1763 2	Y	-0-			71
07	2418 N	2288	-0-	-130	-0-	160 1	2128 2	Y	-0-			71

TIMBERSTAR-WEAVER		WELL #: 2H		RRCID -> 256213	COMPL. DATE 02/04/2010	TOTAL DEPTH 7590	PERF. 7887	- 12974				
02	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	121 1	1428 2	Y	-0-			38
03	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	137 1	1670 2	Y	-0-			38
04	1680 N	1620	-0-	-60	-0-	124 1	1496 2	Y	-0-			38
05	1705 N	1623	-0-	-82	-0-	130 1	1493 2	Y	-0-			38
06	1740 N	1614	-0-	-126	-0-	117 1	1497 2	Y	-0-			38
07	1674 N	1552	-0-	-122	-0-	109 1	1443 2	Y	-0-			38

TIMBERSTAR-BP-WEAVER		WELL #: 3H		RRCID -> 256214	COMPL. DATE 02/05/2010	TOTAL DEPTH 7380	PERF. 7804	- 12480				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38

TIMBERSTAR-WEAVER		WELL #: 4H		RRCID -> 256215	COMPL. DATE 02/05/2010	TOTAL DEPTH 7597	PERF. 7864	- 12920				
02	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	125 1	1469 2	Y	-0-			38
03	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	148 1	1802 2	Y	-0-			38
04	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	137 1	1651 2	Y	-0-			38
05	1767 N	1765	-0-	-2	-0-	142 1	1623 2	Y	-0-			38
06	1890 N	1710	-0-	-180	-0-	124 1	1586 2	Y	-0-			38
07	1860 N	1800	-0-	-60	-0-	126 1	1674 2	Y	-0-			38

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
ADJ MINERALS GU 3		WELL #: 1H		RRCID -> 256216		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7901 - 13156			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	219	1	2585	2	Y	44
03	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	228	1	2777	2	Y	44
04	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	212	1	2558	2	Y	48
05	2697 X	2635	-0-	-62	-0-	211	1	2423	2	Y	49
06	2610 X	2587	-0-	-23	-0-	188	1	2399	2	Y	49
*07	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	210	1	2782	2	Y	49

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 5		WELL #: 2H		RRCID -> 256266		COMPL. DATE 03/16/2010		TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7935 - 12374			
02	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	199	1	2351	2	Y	56
03	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	217	1	2646	2	Y	56
04	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	212	1	2557	2	Y	68
05	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	222	1	2550	2	Y	69
06	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	195	1	2489	2	Y	70
07	2666 N	2541	-0-	-125	-0-	178	1	2363	2	Y	70

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 GU 2		WELL #: 2H		RRCID -> 256333		COMPL. DATE 02/10/2010		TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7695 - 12609			
02	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	312	1	3676	2	Y	17
03	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	335	1	4083	2	Y	17
04	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	324	1	3905	2	Y	17
05	4123 X	4079	-0-	-44	-0-	327	1	3752	2	Y	17
06	3990 X	3930	-0-	-60	-0-	286	1	3644	2	Y	17
07	4123 X	4068	-0-	-55	-0-	285	1	3783	2	Y	17

TIMBERSTAR-BP-MILLS		WELL #: 2H		RRCID -> 256362		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7740 - 13671			
02	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	274	1	3227	2	Y	40
03	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	290	1	3531	2	Y	40
04	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	284	1	3429	2	Y	41
05	3813 X	3703	-0-	-110	-0-	297	1	3406	2	Y	41
06	3690 X	3629	-0-	-61	-0-	264	1	3364	2	Y	42
*07	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	320	1	4238	2	Y	42

TIMBERSTAR-BP-MILLS		WELL #: 1H		RRCID -> 256379		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7754 - 14134			
02	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	496	1	5848	2	Y	37
03	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	426	1	5188	2	Y	37
04	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	403	1	4858	2	Y	38
05	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	410	1	4705	2	Y	38
06	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	340	1	4337	2	Y	39
*07	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	348	1	4610	2	Y	39

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 5		WELL #:		1H	RRCID ->	256523	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	7571	PERF.	8015 - 12479
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2772 X	2083	-0-	-689	-0-	163	1	1920	2	Y	-0-	56
03	3038 X	2352	-0-	-686	-0-	178	1	2174	2	Y	-0-	56
04	2790 X	2261	-0-	-529	-0-	172	1	2076	2	Y	12	68
05	2883 X	2254	-0-	-629	-0-	181	1	2072	2	Y	1	69
06	2280 N	2144	-0-	-136	-0-	156	1	1987	2	Y	1	70
07	2325 N	2248	-0-	-77	-0-	158	1	2090	2	Y	-0-	70

TIMBERSTAR-DAVIS GU 3		WELL #:		1H	RRCID ->	257547	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	7436	PERF.	7635 - 12197
02	1848 N	1658	-0-	-190	-0-	130	1	1528	2	N	-0-	79
03	1922 N	1823	-0-	-99	-0-	138	1	1685	2	N	-0-	79
04	1800 N	1750	-0-	-50	-0-	134	1	1616	2	N	-0-	79
05	1829 N	1773	-0-	-56	-0-	142	1	1631	2	N	-0-	79
06	1770 N	1721	-0-	-49	-0-	125	1	1595	2	N	1	80
07	1798 N	1686	-0-	-112	-0-	118	1	1568	2	N	-0-	80

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 6		WELL #:		1H	RRCID ->	258777	COMPL. DATE	05/14/2010	TOTAL DEPTH	7506	PERF.	7736 - 14080
02	1736 X	317	-0-	-1419	-0-	25	1	292	2	Y	-0-	43
03	1922 X	454	-0-	-1468	-0-	34	1	420	2	Y	-0-	43
04	9078 X	9078	-0-	-0-	-0-	695	1	8383	2	Y	-0-	43
05	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	569	1	6530	2	Y	-0-	43
06	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	389	1	4959	2	Y	-0-	43
*07	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	441	1	5843	2	Y	-0-	43

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 GU 2		WELL #:		1H	RRCID ->	258954	COMPL. DATE	05/16/2010	TOTAL DEPTH	7359	PERF.	7780 - 11492
02	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	165	1	1949	2	Y	-0-	71
03	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	144	1	1756	2	Y	1	72
04	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	178	1	2153	2	Y	-0-	72
05	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	178	1	2041	2	Y	-0-	72
06	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	138	1	1762	2	Y	-0-	72
*07	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	125	1	1662	2	Y	-0-	72

TIMBERSTAR-SPRR 2		WELL #:		1H	RRCID ->	259279	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	7497	PERF.	8232 - 14071
02	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	347	1	4087	2	Y	-0-	92
03	7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	542	1	6599	2	Y	-0-	92
04	3720 X	3350	-0-	-370	-0-	256	1	3094	2	Y	-0-	92
05	3844 X	2834	-0-	-1010	-0-	227	1	2606	2	Y	1	93
06	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	395	1	5042	2	Y	12	105
*07	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	301	1	3987	2	Y	-0-	105

WELL #:		2H		RRCID ->	259746	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	7284	PERF.	8055 - 14417	
WELL #:		1H		RRCID ->	260834	COMPL. DATE	01/07/2011	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	8130 - 14230	
WELL #:		1H		RRCID ->	260837	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	7434	PERF.	7732 - 13912	
WELL #:		1H		RRCID ->	261347	COMPL. DATE	08/05/2010	TOTAL DEPTH	7263	PERF.	7786 - 12838	
WELL #:		2		RRCID ->	198125	COMPL. DATE	03/03/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	79	1	928	2	Y	-0-	59
03	1085 N	725	-0-	-360	-0-	55	1	669	2	Y	1	60
04	900 N	749	-0-	-151	-0-	57	1	692	2	Y	-0-	60
05	1085 N	618	-0-	-467	-0-	50	1	568	2	Y	-0-	60
06	3000 N	3374	-0-	374	374	245	1	3119	2	Y	9	69
*07	3100 N	8864	-0-	5764	6138	622	1	8239	2	Y	3	72
02	4088 X	4038	-0-	-50	-0-	494	1	3540	2	N	4	70
03	4278 X	3808	-0-	-470	-0-	408	1	3400	2	N	-0-	70
04	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	666	1	3825	2	N	-0-	70
05	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	921	1	4039	2	N	-0-	70
06	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	934	1	3461	2	N	-0-	70
07	4650 X	4344	-0-	-306	-0-	957	1	3384	2	N	3	73
02	9100 X	7057	-0-	-2043	-0-	552	1	6505	2	N	-0-	73
03	10075 X	7845	-0-	-2230	-0-	595	1	7250	2	N	-0-	73
04	9660 X	7643	-0-	-2017	-0-	585	1	7058	2	N	-0-	73
05	8153 X	7701	-0-	-452	-0-	617	1	7077	2	N	6	79
06	7740 X	7384	-0-	-356	-0-	537	1	6847	2	N	-0-	79
07	7905 X	7515	-0-	-390	-0-	527	1	6982	2	N	5	84
02	4228 X	2815	-0-	-1413	-0-	220	1	2595	2	Y	-0-	92
03	4309 X	3059	-0-	-1250	-0-	232	1	2827	2	Y	-0-	92
04	2970 X	2697	-0-	-273	-0-	206	1	2491	2	Y	-0-	92
05	3131 X	1884	-0-	-1247	-0-	151	1	1733	2	Y	-0-	92
06	3030 X	2685	-0-	-345	-0-	194	1	2479	2	Y	11	103
07	3131 X	3038	-0-	-93	-0-	213	1	2825	2	Y	-0-	103
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851														
QUINN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 246058 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7640 - 10850														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

02		987 N	987	-0-	-0-	-0-	13	1	974	2	Y	-0-	-0-	
03		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	17	1	1152	2	Y	-0-	-0-	
04		1080 N	18	-0-	-1062	-0-	18	1			Y	-0-	-0-	
05		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	24	1	1088	2	Y	-0-	-0-	
06		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	29	1	1321	2	Y	-0-	-0-	
*07		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	24	1	1066	2	Y	-0-	-0-	

SNELL WELL #: 1H RRCID -> 256607 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7617 - 12421														
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-	-0-	
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-	-0-	
04		120 N	18	-0-	-102	-0-	18	1			N	-0-	-0-	
05		3100 N	5152	-0-	2052	2052	1038	1	4114	2	N	-0-	-0-	
06		3000 N	4676	-0-	1676	3728	874	1	3802	2	N	-0-	-0-	
*07		3100 N	2692	-0-	-408	3320	597	1	2095	2	N	-0-	-0-	

SKILLERN, K GU WELL #: 2H RRCID -> 260836 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8221 - 13562														
02		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1149	2	86	9	N	78	52 1 68	
03		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1034	2	117	9	N	106	141 1 33	
04		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1263	2	76	9	N	69	66 1 36	
05		1364 N	1219	-0-	-145	-0-	1118	2	101	9	N	92	92 1 36	
06		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1237	2	54	9	N	49	69 1 16	
07		1395 N	1318	-0-	-77	-0-	1230	2	88	9	N	80	68 1 28	

SUBLETT, J GU WELL #: 2H RRCID -> 263833 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8486 - 12772														
02		3276 X	2821	-0-	-455	-0-	235	1	2572	2	N	13		67
							14	9						
03		3627 X	3077	-0-	-550	-0-	230	1	2687	2	N	145	160 1	52
							160	9						
04		4500 X	2382	-0-	-2118	-0-	290	1	1958	2	N	122		174
							134	9						
05		4650 X	2377	-0-	-2273	-0-	292	1	2028	2	N	52		226
							57	9						
06		4500 X	1797	-0-	-2703	-0-	129	1	1632	2	N	33	180 1	79
							36	9						
07		3131 X	2735	-0-	-396	-0-	190	1	2470	2	N	68		147
							75	9						

KARDELL, S GU WELL #: 2H RRCID -> 264943 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8330 - 13126														
02		3472 X	3283	-0-	-189	-0-	260	1	2880	2	N	130		171
							143	9						
03		3844 X	3118	-0-	-726	-0-	249	1	2711	2	N	144	166 1	149
							158	9						
04		3660 X	2965	-0-	-695	-0-	300	1	2580	2	N	77	162 1	64
							85	9						
05		3782 X	3249	-0-	-533	-0-	276	1	2884	2	N	81		145
							89	9						
06		3660 X	2993	-0-	-667	-0-	216	1	2570	2	N	188	183 1	150
							207	9						
07		3627 X	3227	-0-	-400	-0-	304	1	2809	2	N	104	149 1	105
							114	9						

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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HALBERT TRUST GAS UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	266783	COMPL. DATE	03/02/2012	TOTAL DEPTH	8104	PERF. 8460 - 15152
02	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5408	2	228	9	N	269
03	5208	X	4848	-0-	-360	-0-	4509	2	339	9	N	221
04	4980	X	4826	-0-	-154	-0-	4529	2	297	9	N	132
05	5208	X	4558	-0-	-650	-0-	4273	2	285	9	N	221
06	5040	X	3436	-0-	-1604	-0-	3269	2	167	9	N	199
07	5208	X	4928	-0-	-280	-0-	4629	2	299	9	N	111

GRIFFIN, R. SHALLOW GAS UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	267467	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	7848	PERF. 8284 - 12391
02	2296	X	2292	-0-	-4	-0-	2183	2	109	9	N	91
03	2542	X	2407	-0-	-135	-0-	2276	2	131	9	N	38
04	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2320	2	86	9	N	41
05	2542	X	2423	-0-	-119	-0-	2283	2	140	9	N	49
06	2460	X	2045	-0-	-415	-0-	1981	2	64	9	N	19
07	2542	X	2336	-0-	-206	-0-	2229	2	107	9	N	34

SKILLERN, K GU			WELL #:		3H	RRCID ->	267643	COMPL. DATE	11/25/2012	TOTAL DEPTH	8004	PERF. 8162 - 13492
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	215	1	1538	2	N	34
							41	9				
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	240	1	1708	2	N	14
							47	9				
04	2610	N	2113	-0-	-497	-0-	253	1	1829	2	N	15
							31	9				
05	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	265	1	2159	2	N	20
							53	9				
06	1920	N	1685	-0-	-235	-0-	199	1	1455	2	N	9
							31	9				
07	2170	N	2052	-0-	-118	-0-	296	1	1703	2	N	17
							53	9				

GRIFFIN, R. SHALLOW GAS UNIT			WELL #:		3H	RRCID ->	267702	COMPL. DATE	12/30/2012	TOTAL DEPTH	7808	PERF. 8174 - 12752
02	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4645	2	155	9	N	101
03	4526	X	2862	-0-	-1664	-0-	2690	2	172	9	N	40
04	4410	X	174	-0-	-4236	-0-	159	2	15	9	N	13
05	5301	X	2739	-0-	-2562	-0-	2610	2	129	9	N	78
06	5130	X	3883	-0-	-1247	-0-	3758	2	125	9	N	41
07	5301	X	3875	-0-	-1426	-0-	3721	2	154	9	N	43

KARDELL, S. GU			WELL #:		4H	RRCID ->	267801	COMPL. DATE	12/04/2012	TOTAL DEPTH	7976	PERF. 8296 - 12148
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1362	2	17	9	N	14
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1349	2	20	9	N	6
04	1500	N	1369	-0-	-131	-0-	1357	2	12	9	N	6
05	1519	N	1291	-0-	-228	-0-	1272	2	19	9	N	7
06	1320	N	1222	-0-	-98	-0-	1212	2	10	9	N	3
07	1426	N	1329	-0-	-97	-0-	1312	2	17	9	N	5

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851										
WILLIAMS-CHUMLEY GU		WELL #:		2H	RRCID ->	267808	COMPL. DATE	01/26/2013	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	8406 - 12961		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	2968 X	2950	-0-	-18	-0-	2840	2	110	9	N	100	72	1	91
03	3286 X	3170	-0-	-116	-0-	3038	2	132	9	N	120	173	1	38
04	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3110	2	86	9	N	78	75	1	41
05	3255 X	2984	-0-	-271	-0-	2835	2	149	9	N	135	119	1	57
06	3150 X	3093	-0-	-57	-0-	3004	2	89	9	N	81	112	1	26
*07	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3198	2	153	9	N	139	116	1	49

LYONS GU		WELL #:		1H	RRCID ->	267917	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	7997	PERF.	8252 - 12677		
02	2520 X	2433	-0-	-87	-0-	2366	2	67	9	N	61	44	1	56
03	2790 X	2611	-0-	-179	-0-	2531	2	80	9	N	73	106	1	23
04	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2604	2	53	9	N	48	46	1	25
05	2697 X	2660	-0-	-37	-0-	2572	2	88	9	N	80	72	1	33
06	2610 X	2532	-0-	-78	-0-	2481	2	51	9	N	46	64	1	15
07	2759 X	2702	-0-	-57	-0-	2618	2	84	9	N	76	64	1	27

ANGIE, (PETTET)		02870 400		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555										
BURDETTE OU B		WELL #:		1H	RRCID ->	293018	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	8204	PERF.	8700 - 13100
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0	W NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0	W NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BURDETTE A OIL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	293025	COMPL. DATE	09/29/2009	TOTAL DEPTH	8273	PERF.	8767 - 13757
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0	W NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0	W NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KJ ENERGY, LLC		469901		RRCID ->		254582	COMPL. DATE	11/08/2009	TOTAL DEPTH	7665	PERF.	7665 - 12904
SANFORD (PETTET)		WELL #:		1								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53

DONATILL OU B		WELL #:		1	RRCID ->	261937	COMPL. DATE	02/14/2011	TOTAL DEPTH	7624	PERF.	7468 - 12105
02	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	389	1	1809	2	N	21	168
03	2604 N	2492	-0-	-112	-0-	499	1	1949	2	N	40	208
04	2880 N	2489	-0-	-391	-0-	453	1	1961	2	N	68	168 1
05	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	479	1	2262	2	N	42	150
06	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	465	1	2091	2	N	-0-	150
*07	3064 N	3064	-0-	-0-	-0-	565	1	2499	2	N	-0-	150

VENORAH (PETTET)		WELL #:		1	RRCID ->	293040	COMPL. DATE	06/15/2009	TOTAL DEPTH	7675	PERF.	8207 - 13211
06	180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT		-0-
07	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT		-0-

ANGIE (PETTET, GAS)		02870 405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
HIBBARD ENERGY, LP		383757										
BORDERS, GENE G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 199781		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7695 - 7699				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			192
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			192
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2	N	-0-			192
05	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2	N	-0-			192
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			192
*07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			192

KJ ENERGY, LLC		469901		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
TIMBERSTAR-REDDITT		WELL #: 3		RRCID -> 226086		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7584 - 11387				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANGIE (RODESSA)		02870 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHELBY				
BC OPERATING, INC.		058893										
IRONOSA SWD		WELL #: 1		RRCID -> 257692		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6750 - 6900				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANNE (PETTIT)		03023 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE								
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406														
TINSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 258146		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8950 - 8958								
02	11424 #	5954	-0-	-5470	-0-	5897	2	57	9	N	52	4	8	387		
03	12462 #	9101	-0-	-3361	-0-	8987	3	114	9	N	104	11	8	480		
04	15540 #	12167	-0-	-3373	-0-	12082	2	85	9	N	77	178	1	14	8	365
05	16058 #	12829	-0-	-3229	-0-	12751	2	78	9	N	71	173	1	3	8	260
06	15540 #	10292	-0-	-5248	-0-	10203	2	89	9	N	81	2	8	339		
07	12586 #	12144	-0-	-442	-0-	11992	2	152	9	N	138	2	8	475		

ANWAC (900 WILCOX)		03203 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON				
TSAR ENERGY, LLC		872178										
MAY		WELL #: 13		RRCID -> 205914		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 1510 PERF. 956 - 958				
02	0 W	80	-0-	80	160	80	1	N	-0-			-0-
03	0 W	80	-0-	80	240	80	1	N	-0-			-0-
04	320	80	-0-	-240	-0-	80	1	N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAY		03203 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON				
		872178										
		WELL #: 11		RRCID -> 282680		COMPL. DATE 01/12/2017		TOTAL DEPTH 950 PERF. 947 - 948				
02	0 W	80	-0-	80	240	80	1	N	-0-			-0-
03	0 W	80	-0-	80	320	80	1	N	-0-			-0-
04	400	80	-0-	-320	-0-	80	1	N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

APPLEBY, N (PETTIT)		03311 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815											
MCFADDIN "B"		WELL #:		2ST		RRCID -> 159389		COMPL. DATE 07/16/1995		TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7754 - 7790			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

APPLEBY, N. (RODESSA)		03311 550		NON-ASSOCIATED		49B			CNTY: NACOGDOCHES				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815											
CASE, EMMETT		WELL #:		1		RRCID -> 107150		COMPL. DATE 05/28/1983		TOTAL DEPTH 11516 PERF. 6946 - 6958			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

APPLEBY, N. (RODESSA, UPPER)		03311 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NACOGDOCHES				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815											
EMMETT CASE GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 135849		COMPL. DATE 03/01/1990		TOTAL DEPTH 11516 PERF. 6841 - 6908			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405										
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A		WELL #:		1		RRCID -> 087529		COMPL. DATE 03/06/1980		TOTAL DEPTH 11285 PERF. 8560 - 8652		
02	112 N	78	-0-	-34	-0-	4	1	74	2	Y	-0-	26
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-	26
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-	26
05	93 N	43	-0-	-50	-0-	2	1	41	2	Y	-0-	26
06	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	2			Y	-0-	26
*07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-	26

BLOUNT, E. A. III GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 092963		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7972 - 8411			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HART, MAX W. GU		WELL #:		1		RRCID -> 098086		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7724 - 8344		
02	504 N	302	-0-	-202	-0-	43	1	259	2	N	-0-	20
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	61	1	534	2	N	-0-	20
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	58	1	659	2	N	-0-	20
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	63	1	746	2	N	-0-	20
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	71	1	676	2	N	-0-	20
*07	744 N	691	-0-	-53	-0-	62	1	629	2	N	-0-	20

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
SANER, MARY R. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 107288		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 10065 PERF. 7634 - 8218								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 164713		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7684 - 8120								
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 164715		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7676 - 8294								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWMAN, D.H. GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 165256		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7620 - 7974								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN, R.B. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 172028		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7676 - 7725								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 189362		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8274 - 9114								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART, MAX W. GU		WELL #: 5		RRCID -> 203175		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8183 - 8780								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 203549		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8080 - 8428								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 204680		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7767 - 8676								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART, MAX W. GU		WELL #: 3		RRCID -> 206046		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8198 - 8340								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART, MAX JR.		WELL #: 6		RRCID -> 207568		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7592 - 8534								
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	32	1	617	2	N	-0-					42
03	806 N	561	-0-	-245	-0-	28	1	533	2	N	-0-					42
04	832 N	832	-0-	-0-	-0-	31	1	801	2	N	-0-					42
05	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	39	1	1005	2	N	-0-					42
06	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					42
*07	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	62	1	1432	2	N	-0-					42

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 209537		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7670 - 8822								
02	952 N	705	-0-	-247	-0-	63	1	642	2	N	-0-					52
03	1023 N	643	-0-	-380	-0-	63	1	580	2	N	-0-					52
04	996 N	996	-0-	-0-	-0-	69	1	927	2	N	-0-					52
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	67	1	838	2	N	-0-					52
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	71	1	707	2	N	-0-					52
*07	1023 N	919	-0-	-104	-0-	71	1	848	2	N	-0-					52

MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #: 6		RRCID -> 209821		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8224 - 8876								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART, MAX JR.		WELL #: 8		RRCID -> 210361		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7951 - 8815								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 HART, MAX W. GU WELL #: 9 RRCID -> 213033 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7738 - 8856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	N	-0-		33
03	217 N	102	-0-	-115	-0-	5	1	97	2	N	-0-		33
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	10	1	271	2	N	-0-		33
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	11	1	276	2	N	-0-		33
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-		33
*07	279 N	78	-0-	-201	-0-	3	1	75	2	N	-0-		33

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 214464 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7716 - 8899

02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	131	1	235	2	N	-0-		50
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	155	1	450	2	N	-0-		50
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	131	1	262	2	N	-0-		50
05	403 N	356	-0-	-47	-0-	108	1	248	2	N	-0-		50
06	600 N	186	-0-	-414	-0-	186	2			N	-0-		50
*07	403 N	355	-0-	-48	-0-	134	1	221	2	N	-0-		50

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 214506 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 7684 - 8946

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SANER, MARY R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214977 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8046 - 8848

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

NEWMAN, D. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215762 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 7880 - 9220

02	2912 X	1686	-0-	-1226	-0-	111	1	1575	2	N	-0-		145
03	2790 X	1736	-0-	-1054	-0-	118	1	1618	2	N	-0-		145
04	2400 X	2159	-0-	-241	-0-	112	1	2047	2	N	-0-		145
05	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	135	1	2563	2	N	-0-		145
06	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	71	1	2163	2	N	79	176 1	48
						87	9						
07	2232 X	1910	-0-	-322	-0-	112	1	1798	2	N	-0-		48

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216241 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7717 - 8788

02	532 N	254	-0-	-278	-0-	41	1	213	2	N	-0-		40
03	589 N	426	-0-	-163	-0-	53	1	373	2	N	-0-		40
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	55	1	560	2	N	-0-		40
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	55	1	525	2	N	-0-		40
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	71	1	521	2	N	-0-		40
*07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	62	1	631	2	N	-0-		40

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A		WELL #:		5	RRCID ->	217198	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7987 - 8508		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02	616 N	459	-0-	-157	-0-	51	1	408	2	N	-0-		41
03	713 N	325	-0-	-388	-0-	47	1	278	2	N	-0-		41
04	570 N	397	-0-	-173	-0-	46	1	351	2	N	-0-		41
05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	62	1	711	2	N	-0-		41
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	71	1	786	2	N	-0-		41
*07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	65	1	715	2	N	-0-		41

MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #:		10	RRCID ->	218519	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8028 - 8840		
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	20	1	391	2	N	-0-		40
03	93 N	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	2	N	-0-		40
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-		40
05	93 N	33	-0-	-60	-0-	1	1	32	2	N	-0-		40
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-		40
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		40

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #:		6	RRCID ->	218642	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8073 - 9408		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	219557	COMPL. DATE	02/27/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8090 - 8998		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
*07	14B2 EXT	20	-0-	20	20	1	1	19	2	N	-0-		1

MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	219588	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8172 - 8903		
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HART, MAX W. GU		WELL #:		12	RRCID ->	219700	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7941 - 8770		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27

BLOUNT, ETAL		WELL #:		1	RRCID ->	219803	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 7886 - 9536		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
SANER, MARY R. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 220324		COMPL. DATE 04/15/2006		TOTAL DEPTH 12060		PERF. 8150 - 8815		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	252 N	221	-0-	-31	-0-	11	1	210	2	N	-0-	30
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	16	1	305	2	N	-0-	30
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	12	1	321	2	N	-0-	30
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	14	1	356	2	N	-0-	30
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-	30
*07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	16	1	371	2	N	-0-	30

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #: 7		RRCID -> 221021		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8171 - 8765		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32

MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #: 9		RRCID -> 221800		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8026 - 8966		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77

MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #: 8		RRCID -> 222137		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8054 - 8952		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80

BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A		WELL #: 4		RRCID -> 222425		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8008 - 8764		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #: 8		RRCID -> 222448		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8030 - 8794		
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	2	N	-0-	-0-
03	62 N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	N	-0-	-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-	-0-

BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A		WELL #: 6		RRCID -> 222583		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8010 - 9418		
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-	28
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	28
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	28
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
HART, MAX W. GU		WELL #: 10		RRCID -> 222585		COMPL. DATE 09/03/2006		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8023 - 8748				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	1036 N	907	-0-	-129	-0-	73	1	834	2	N	-0-	46
03	1147 N	814	-0-	-333	-0-	72	1	742	2	N	-0-	46
04	1110 N	934	-0-	-176	-0-	66	1	868	2	N	-0-	46
05	992 N	880	-0-	-112	-0-	66	1	814	2	N	-0-	46
06	780 N	478	-0-	-302	-0-	71	1	407	2	N	-0-	46
07	961 N	461	-0-	-500	-0-	52	1	409	2	N	-0-	46

MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #: 7		RRCID -> 222591		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8048 - 8874				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT "A"		WELL #: 7		RRCID -> 224506		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8126 - 8915				
02	588 N	80	-0-	-508	-0-	32	1	48	2	N	-0-	48
03	713 N	205	-0-	-508	-0-	41	1	164	2	N	-0-	48
04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	65	1	827	2	N	-0-	48
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	75	1	1055	2	N	-0-	48
06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	71	1	966	2	N	-0-	48
*07	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	78	1	1000	2	N	-0-	48

MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 225877		COMPL. DATE 11/13/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8916				
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-	34	
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	34	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	34	
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	29	1	68	2	N	-0-	34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	34	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	34	

NEWMAN, D. H. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 225880		COMPL. DATE 12/10/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7946 - 8915				
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	55	1	492	2	N	-0-	38
03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	78	1	848	2	N	-0-	38
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	61	1	731	2	N	-0-	38
05	620 N	517	-0-	-103	-0-	52	1	465	2	N	-0-	38
06	900 N	448	-0-	-452	-0-	71	1	377	2	N	-0-	38
*07	806 N	459	-0-	-347	-0-	52	1	407	2	N	-0-	38

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 225964		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7999 - 8141				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

HART, MAX JR.		WELL #: 13		RRCID -> 227469		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 9018 PERF. 7938 - 8526				
02	616 N	355	-0-	-261	-0-	46	1	309	2	N	-0-	82
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	53	1	389	2	N	-0-	82
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	54	1	544	2	N	-0-	82
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	48	1	359	2	N	-0-	82
06	420 N	412	-0-	-8	-0-	71	1	341	2	N	-0-	82
*07	620 N	466	-0-	-154	-0-	52	1	414	2	N	-0-	82

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	229278	COMPL. DATE	06/10/2007	TOTAL DEPTH	9027	PERF. 8286 - 8923	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	229346	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8206 - 9102	
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	1	1	26	2	N	-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HART, MAX JR.		WELL #:		14	RRCID ->	230975	COMPL. DATE	05/13/2007	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7936 - 8876	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BLOUNT, E. A. III GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	232691	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 6652 - 8165	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BLOUNT, E. A. III GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	232720	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	8870	PERF. 6696 - 8120	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #:		11	RRCID ->	233156	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	8835	PERF. 7990 - 8267	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #:		12	RRCID ->	233821	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	8828	PERF. 8056 - 8912	
02	1428	N	586	-0-	-842	-0-	57	1	529	2	N	-0-
03	1581	N	1272	-0-	-309	-0-	95	1	1177	2	N	-0-
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	93	1	1565	2	N	-0-
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	68	1	868	2	N	-0-
06	1230	N	541	-0-	-689	-0-	71	1	470	2	N	-0-
*07	1581	N	989	-0-	-592	-0-	74	1	915	2	N	-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 HART, MAX JR. WELL #: 2 RRCID -> 237789 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7906 - 9954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	42	1	240	2	N	-0-		55
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	41	1	151	2	N	-0-		55
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	37	1	97	2	N	-0-		55
05	310 N	185	-0-	-125	-0-	40	1	145	2	N	-0-		55
06	180 N	136	-0-	-44	-0-	71	1	65	2	N	-0-		55
*07	124 N	96	-0-	-28	-0-	37	1	59	2	N	-0-		55

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 NEWMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154976 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8356 - 8498

02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-		72
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-		72
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-		72
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-		72
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-		72
*07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-		72

KRUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156284 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7916 - 8626

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44

PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2021

NEWMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165138 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7046 - 8596

02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-		100
03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-		100
04	390 N	385	-0-	-5	-0-	383	2	2	9	N	-0-	2	102
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-		102
06	630 N	299	-0-	-331	-0-	299	2			N	-0-		102
07	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-		102

KRUSE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166608 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8078 - 8328

02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-		26
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-		26
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-		26
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-		26
06	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-		26
07	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-		26

KRUSE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 292426 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 7925 - 8483

03	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-		-0-
04	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-		-0-
05	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-		-0-
*06	462 X	462	-0-	-0-	-0-	274	2	188	9	N	171	144 1	27
*07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-		27

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//	03311 580	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SHOCO PRODUCTION LLC			778196									
MCDUFFIE GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	190988	COMPL. DATE	09/16/2002	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7442 - 8465	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1232 N	1172	-0-	-60	-0-	1172 2		N	-0-		63	
03	1333 N	1308	-0-	-25	-0-	1308 2		N	-0-		63	
04	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1171 2	48 9	N	44		107	
05	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2		N	-0-		-0-	
06	1260 N	1247	-0-	-13	-0-	1247 2		N	-0-		-0-	
07	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT		-0-	

TGNR GULF COAST LLC			850992									
TEMPLE-ALLAR		WELL #:	1	RRCID ->	214149	COMPL. DATE	07/21/2012	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7221 - 7260	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TITAN ROCK E&P, LLC			860931									
LEE "D"		WELL #:	1	RRCID ->	097186	COMPL. DATE	12/15/1981	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7695 - 9744	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-		17	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-		17	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		17	
*07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-		17	

LEE "F"		WELL #:	1	RRCID ->	138182	COMPL. DATE	10/08/1990	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7362 - 7397	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BLOUNT -A-		WELL #:	1	RRCID ->	155226	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	6726 - 6742	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

DELONEY "B"		WELL #:	2	RRCID ->	161793	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7620 - 9194	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		Y	-0-		-0-	
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		Y	-0-		-0-	
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		Y	-0-		-0-	
*07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		Y	-0-		-0-	

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931									
DELONEY "B"		WELL #: 3		RRCID -> 177172		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7683 - 8000			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-		22
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-		22
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-		22
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-		22
06	330 N	253	-0-	-77	-0-	253	2	N	-0-		22
*07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-		22

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 179127		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8012 - 9854			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30

LEE "D"		WELL #: 2		RRCID -> 182451		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7712 - 9725			
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	Y	-0-		-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	Y	-0-		-0-
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	Y	-0-		-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	Y	-0-		-0-
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	Y	-0-		-0-
*07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	Y	-0-		-0-

BLOUNT A		WELL #: 3		RRCID -> 182465		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7953 - 8165			
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	29	1	678	2	Y	-0-
03	403 N	354	-0-	-49	-0-	16	1	338	2	Y	-0-
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	14	1	333	2	Y	-0-
05	775 N	350	-0-	-425	-0-	15	1	335	2	Y	-0-
06	330 N	143	-0-	-187	-0-	6	1	137	2	Y	-0-
07	372 N	318	-0-	-54	-0-	16	1	302	2	Y	-0-

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 183628		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7900 - 9787			
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		Y	-0-	18
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		Y	-0-	18
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		Y	-0-	18
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		Y	-0-	18
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		Y	-0-	18
*07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		Y	-0-	18

BLOUNT A		WELL #: 2		RRCID -> 183898		COMPL. DATE 12/18/2000		TOTAL DEPTH 10045 PERF. 7960 - 9896			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184414		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8110 - 9891			
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		Y	-0-	-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		Y	-0-	-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		Y	-0-	-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		Y	-0-	-0-
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		Y	-0-	-0-
*07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		Y	-0-	-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931														
JACKSON "E-1" GU		WELL #: 4		RRCID -> 214394		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7426 - 8738								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220

JACKSON "E-1" GU		WELL #: 3		RRCID -> 218692		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 10004 PERF. 7632 - 13955								
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	371	2	7	9	Y	6	170	1			16
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	401	2	89	9	Y	81	79	1			18
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					18
05	403 N	300	-0-	-103	-0-	300	2			Y	-0-					18
06	390 N	365	-0-	-25	-0-	365	2			Y	-0-					18
07	403 N	138	-0-	-265	-0-	138	2			Y	-0-					18

DELONEY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 219484		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 7496 - 9382								
02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					90
03	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1300	2	91	9	N	83	158	1			15
04	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					15
05	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					15
06	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					15
*07	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					15

APPLEBY S.W.D.		WELL #: 1		RRCID -> 220241		COMPL. DATE 09/08/2021		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 4110 - 4170								
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES "A-1" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222546		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7602 - 9855								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DELONEY "B"		WELL #: 6		RRCID -> 226182		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8180 - 9782								
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	328	2	4	9	Y	4	9	1			1
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					1
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	351	2	7	9	Y	6					7
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	343	2	9	9	Y	8	10	1			5
06	330 N	299	-0-	-31	-0-	299	2			Y	-0-					5
07	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	2			Y	-0-					5

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 226185		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7521 - 9756								
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
07	248 N	150	-0-	-98	-0-	150	2			Y	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931										
JONES "A-1" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 226300		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 9952		PERF. 7869 - 9598		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	Y	-0-	22	1	1
03	341 N	228	-0-	-113	-0-	228	2	Y	-0-			1
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	Y	-0-			1
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	Y	-0-			1
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	Y	-0-			1
07	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	2	Y	-0-			1

DELONEY "B"		WELL #: 5		RRCID -> 227561		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 7626 - 10012		
02	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	3131	-0-	31	-0-	3131	2	Y	-0-			-0-
04	2895 N	2864	-0-	-31	-0-	2864	2	Y	-0-			-0-
05	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2	Y	-0-			-0-
06	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2	Y	-0-			-0-
*07	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2	Y	-0-			-0-

LEE "F"		WELL #: 3		RRCID -> 230947		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 9845		PERF. 7816 - 9694		
02	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2	N	-0-			15
03	2232 N	1960	-0-	-272	-0-	1960	2	N	-0-			15
04	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2	N	-0-			15
05	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2	N	-0-			15
06	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2094	2	N	108	119	9	123
*07	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2	N	-0-			123

LEE "D"		WELL #: 3		RRCID -> 230952		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 9875		PERF. 7674 - 9768		
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	Y	-0-			-0-
03	620 N	244	-0-	-376	-0-	244	2	Y	-0-			-0-
04	630 N	252	-0-	-378	-0-	252	2	Y	-0-			-0-
05	465 N	358	-0-	-107	-0-	358	2	Y	-0-			-0-
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2	Y	-0-			-0-
*07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2	Y	-0-			-0-

DELONEY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 231350		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 7972 - 9784		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 232774		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 7744 - 9700		
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	Y	-0-			-0-
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	Y	-0-			-0-
04	180 N	127	-0-	-53	-0-	127	2	Y	-0-			-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	Y	-0-			-0-
06	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2	Y	-0-			-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2	Y	-0-			-0-

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 232907		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 9888		PERF. 9567 - 9800		
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2	Y	-0-			78
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	379	2	Y	61	108	1	31
04	390 N	199	-0-	-191	-0-	199	2	Y	-0-			31
05	403 N	136	-0-	-267	-0-	136	2	Y	-0-			31
06	390 N	120	-0-	-270	-0-	120	2	Y	-0-			31
07	217 N	58	-0-	-159	-0-	58	2	Y	-0-			31

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
 DELONEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 233253 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7426 - 9794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	277 2	46 9	Y	42			60
03	806 N	241	-0-	-565	-0-	241 2		Y	-0-	57 1		3
04	450 N	182	-0-	-268	-0-	136 2	46 9	Y	42			45
05	372 N	211	-0-	-161	-0-	211 2		Y	-0-			45
06	240 N	188	-0-	-52	-0-	134 2	54 9	Y	49	81 1		13
07	186 N	155	-0-	-31	-0-	155 2		Y	-0-			13

JONES "A-1" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234084 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 7568 - 9880

02	728 X	417	-0-	-311	-0-	417 2		Y	-0-			-0-
03	744 X	507	-0-	-237	-0-	507 2		Y	-0-			-0-
04	720 X	480	-0-	-240	-0-	480 2		Y	-0-			-0-
05	620 X	450	-0-	-170	-0-	450 2		Y	-0-			-0-
06	600 X	397	-0-	-203	-0-	397 2		Y	-0-			-0-
07	496 X	418	-0-	-78	-0-	418 2		Y	-0-			-0-

DELONEY "B" WELL #: 8 RRCID -> 234552 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 7674 - 9960

02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	264 2	47 9	Y	43	100 1		9
03	434 N	274	-0-	-160	-0-	274 2		Y	-0-			9
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	297 2	61 9	Y	55			64
05	341 N	220	-0-	-121	-0-	152 2	68 9	Y	62	85 1		41
06	270 N	231	-0-	-39	-0-	228 2	3 9	Y	3			44
07	372 N	285	-0-	-87	-0-	285 2		Y	-0-			44

DELONEY "B" WELL #: 7 RRCID -> 234680 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7594 - 9970

02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	793 2	15 9	Y	14	34 1		3
03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2		Y	-0-			3
04	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1036 2	24 9	Y	22			25
05	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1486 2	32 9	Y	29	36 1		18
06	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1350 2	1 9	Y	1			19
*07	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2		Y	-0-			19

LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235254 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7489 - 9940

02	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1336 2	18 9	Y	16	98 1		47
03	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2042 2	19 9	Y	17	52 1		12
04	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854 2		Y	-0-			12
05	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	1986 2	92 9	Y	84	90 1		6
06	1980 N	1882	-0-	-98	-0-	1867 2	15 9	Y	14			20
*07	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1959 2	35 9	Y	32			52

JONES "A-1" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235266 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7584 - 9704

02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	64 2	68 9	Y	62	156 1		7
03	93 N	67	-0-	-26	-0-	67 2		Y	-0-			7
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	67 2	15 9	Y	14			21
05	155 N	40	-0-	-115	-0-	34 2	6 9	Y	5			26
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	85 2	6 9	Y	5			31
*07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	95 2	6 9	Y	5			36

REEVES-HIBBARD WELL #: 1 RRCID -> 235709 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7300 - 9585

02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-			62
03	217 N	149	-0-	-68	-0-	149 2		N	-0-			62
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	182 2	64 9	N	58			120
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-			120
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	182 2	61 9	N	55	165 1		10
*07	3100 N	3274	-0-	174	174	3219 2	55 9	N	50			60

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES									
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931															
JACKSON "E-1" GU		WELL #: 6		RRCID -> 236223		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7600 - 9940									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
02	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1241	2	1	9	Y	1	8 1	1				
03	2232 N	852	-0-	-1380	-0-	852	2			Y	-0-	1 1	-0-				
04	2040 N	405	-0-	-1635	-0-	405	2			Y	-0-		-0-				
05	1364 N	574	-0-	-790	-0-	574	2			Y	-0-		-0-				
06	810 N	450	-0-	-360	-0-	450	2			Y	-0-		-0-				
*07	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-		-0-				
REEVES GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 236412		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7248 - 9670	
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-	1 1	-0-				
03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-		-0-				
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-		-0-				
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-		-0-				
06	690 N	546	-0-	-144	-0-	546	2			Y	-0-		-0-				
*07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-		-0-				
LEE "E-1" GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 236415		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7574 - 9836	
02	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1762	2	8	9	Y	7	46 1	22				
03	2418 N	1858	-0-	-560	-0-	1848	2	10	9	Y	9	25 1	6				
04	2130 N	1946	-0-	-184	-0-	1946	2			Y	-0-		6				
05	1953 N	1922	-0-	-31	-0-	1879	2	43	9	Y	39	42 1	3				
06	1800 N	1758	-0-	-42	-0-	1751	2	7	9	Y	6		9				
07	2015 N	1896	-0-	-119	-0-	1879	2	17	9	Y	15		24				
BLOUNT A										WELL #: 11		RRCID -> 236703		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7642 - 9801	
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	31	1	720	2	Y	37		50				
						41	9										
03	899 N	709	-0-	-190	-0-	31	1	657	2	Y	19	30 1	39				
						21	9										
04	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	43	1	995	2	Y	90	78 1	51				
						99	9										
05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	48	1	1075	2	Y	19		70				
						21	9										
06	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	47	1	1006	2	Y	13	75 1	8				
						14	9										
*07	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	57	1	1058	2	Y	58		66				
						64	9										
REEVES GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 236735		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 9772 PERF. 7436 - 9482	
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	41	2	28	9	Y	25	168 1	23				
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-		23				
04	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2			Y	-0-		23				
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-		23				
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	36	2	129	9	Y	117		140				
*07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-	26 1	114				
ADAMS "A-1" GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 237293		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7528 - 9742	
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-		-0-				
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-		-0-				
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-		-0-				
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-		-0-				
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-		-0-				
*07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-		-0-				

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931										
BLOUNT A		WELL #: 8		RRCID -> 237295		COMPL. DATE 06/23/2008			TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7654 - 9900			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	16	1	379	2	Y	27	37
03	651 N	477	-0-	-174	-0-	30	9	441	2	Y	14	29
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	21	1	554	2	Y	67	38
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	15	9	555	2	Y	13	51
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	24	1	683	2	Y	10	6
*07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	74	9	609	2	Y	43	49
						25	1					
						14	9					
						32	1					
						11	9					
						33	1					
						47	9					

DELONEY "B"		WELL #: 4		RRCID -> 237305		COMPL. DATE 09/08/2006			TOTAL DEPTH 11222 PERF. 7603 - 9948			
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-	-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-	-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			Y	-0-	-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-	-0-
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-	-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-	-0-

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 240976		COMPL. DATE 04/18/2008			TOTAL DEPTH 9963 PERF. 7390 - 9737			
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	317	2	1	9	Y	1	199
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	417	2	29	9	Y	26	225
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-	225
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-	225
06	915 N	915	-0-	-0-	-0-	893	2	22	9	Y	20	78
*07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-	78

DELONEY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 244243		COMPL. DATE 12/10/2008			TOTAL DEPTH 9894 PERF. 7440 - 9805			
02	3724 X	3503	-0-	-221	-0-	3464	2	39	9	Y	35	44
03	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4246	2	1	9	Y	1	2
04	3900 X	3767	-0-	-133	-0-	3720	2	47	9	Y	43	45
05	3875 X	3802	-0-	-73	-0-	3802	2			Y	-0-	45
06	4110 X	3479	-0-	-631	-0-	3447	2	32	9	Y	29	10
07	4247 X	3629	-0-	-618	-0-	3629	2			Y	-0-	10

BLOUNT A		WELL #: 7		RRCID -> 244245		COMPL. DATE 12/16/2008			TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7654 - 9946			
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	24	1	548	2	Y	-0-	-0-
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	26	1	537	2	Y	-0-	-0-
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	24	1	552	2	Y	-0-	-0-
05	620 N	503	-0-	-117	-0-	22	1	481	2	Y	-0-	-0-
06	540 N	408	-0-	-132	-0-	18	1	390	2	Y	-0-	-0-
07	589 N	478	-0-	-111	-0-	24	1	454	2	Y	-0-	-0-

LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 244485		COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 10090 PERF. 7662 - 9990			
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	593	2	8	9	N	7	22
03	682 N	386	-0-	-296	-0-	379	2	7	9	N	6	5
04	630 N	401	-0-	-229	-0-	401	2			N	-0-	5
05	869 N	869	-0-	-0-	-0-	825	2	44	9	N	40	3
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	860	2	7	9	N	6	9
*07	968 N	968	-0-	-0-	-0-	951	2	17	9	N	15	24

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931														
JACKSON "E-1" GU		WELL #: 7		RRCID -> 244568		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 10175		PERF. 7720 - 10080						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE-RODGERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 245553		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7530 - 9692						
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					10
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	201	2	98	9	N	89	78	1			21
04	240 N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					21
05	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					21
06	270 N	210	-0-	-60	-0-	210	2			N	-0-					21
07	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					21

LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 245735		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 9918		PERF. 7712 - 9754						
02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					60
03	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1604	2	132	9	Y	120	167	1			13
04	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-					13
05	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					13
06	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1639	2	85	9	Y	77					90
*07	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			Y	-0-					90

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 246200		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 9915		PERF. 7389 - 9782						
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
03	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
07	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	2			Y	-0-					-0-

BLOUNT A		WELL #: 5		RRCID -> 246593		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 10040		PERF. 7657 - 9856						
02	2800 N	2968	-0-	168	168	123	1	2828	2	Y	15					20
03	3531 X	3363	-0-	-168	-0-	153	1	3202	2	Y	7	12	1			15
04	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	134	1	3093	2	Y	36	31	1			20
05	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	138	1	3088	2	Y	7					27
06	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	136	1	2887	2	Y	5	29	1			3
*07	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	118	1	2199	2	Y	23					26

DELONEY "B"		WELL #: 9		RRCID -> 247050		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10081		PERF. 7568 - 9902						
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	549	2	14	9	Y	13	30	1			3
03	744 N	544	-0-	-200	-0-	544	2			Y	-0-					3
04	600 N	537	-0-	-63	-0-	517	2	20	9	Y	18					21
05	620 N	560	-0-	-60	-0-	531	2	29	9	Y	26	32	1			15
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	616	2	1	9	Y	1					16
07	558 N	464	-0-	-94	-0-	464	2			Y	-0-					16

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
CRANFORD		WELL #:		2	RRCID ->	265296	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	8360	PERF.	7134 - 8000		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	784 N	759	-0-	-25	-0-	753	2	6	9	Y	5			10
03	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1812	2	7	9	Y	6	8	1	8
04	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1265	2	8	9	Y	7			15
05	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1073	2	3	9	Y	3	10	1	8
06	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1473	2	3	9	Y	3			11
*07	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1760	2	1	9	Y	1	1	8	11

CRANFORD		WELL #:		3	RRCID ->	265298	COMPL. DATE	07/21/2012	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6956 - 7978		
02	10089 X	10089	-0-	-0-	-0-	9947	2	142	9	Y	129			207
03	10261 X	10185	-0-	-76	-0-	10119	2	66	9	Y	60	158	1	109
04	9930 X	9825	-0-	-105	-0-	9723	2	102	9	Y	93			202
05	11124 X	11124	-0-	-0-	-0-	11072	2	52	9	Y	47	135	1	114
06	9930 X	9720	-0-	-210	-0-	9677	2	43	9	Y	39			153
07	10261 X	10177	-0-	-84	-0-	10175	2	2	9	Y	2	2	8	153

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

MCFADDIN, ROSINE B. GAS UNIT "B"		WELL #:		3	RRCID ->	189557	COMPL. DATE	05/20/2002	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7725 - 8746		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

AVINGER (JURASSIC) 04513 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
 ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
 EARLY WELL #: RRCID -> 213855 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11592 - 11600

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1596 N	1596	-0-	-0-	B	-0-	1578	3	18	9	N	16	1	8			104
03	1214 N	1214	-0-	-0-	B	-0-	1190	3	24	9	N	22					126
04	1237 N	1237	-0-	-0-	B	-0-	1226	3	11	9	N	10	82	1			54
05	1271 N	1254	-0-	-17	B	-0-	1229	3	25	9	N	23					77
06	1306 N	1306	-0-	-0-	B	-0-	1289	3	17	9	N	15					92
*07	1356 N	1356	-0-	-0-	B	-0-	1334	3	22	9	N	20					112

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2716 X	2378	-0-	-338	B	-0-	2376	3	2	9	Y	2	1	8			80
03	2759 X	2450	-0-	-309	B	-0-	2449	3	1	9	Y	1	60	1			21
04	2670 X	1094	-0-	-1576	B	-0-	1094	3			Y	-0-					21
05	2666 X	2362	-0-	-304	B	-0-	2361	3	1	9	Y	1					22
06	2550 X	2436	-0-	-114	B	-0-	2436	3			Y	-0-					22
*07	2675 X	2675	-0-	-0-	B	-0-	2674	3	1	9	Y	1	1	8			22

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2156 N	1859	-0-	-297	B	-0-	1845	3	14	9	Y	13	2	8			62
03	1808 N	1808	-0-	-0-	B	-0-	1797	3	11	9	Y	10	47	1			25
04	2070 N	1835	-0-	-235	B	-0-	1828	3	7	9	Y	6					31
05	2046 N	1846	-0-	-200	B	-0-	1838	3	8	9	Y	7					38
06	1857 N	1857	-0-	-0-	B	-0-	1857	3			Y	-0-					38
07	1891 N	1861	-0-	-30	B	-0-	1860	3	1	9	Y	1	1	8			38

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2520 X	2452	-0-	-68	B	-0-	2434	3	18	9	N	16	1	8			75
03	2728 X	2673	-0-	-55	B	-0-	2654	3	19	9	N	17					92
04	2670 X	2639	-0-	-31	B	-0-	2637	3	2	9	N	2					94
05	2873 X	2873	-0-	-0-	B	-0-	2870	3	3	9	N	3					97
06	2778 X	2778	-0-	-0-	B	-0-	2777	3	1	9	N	1	1	8			97
*07	2832 X	2832	-0-	-0-	B	-0-	2832	3			N	-0-					97

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																	
CUNNINGHAM WELL #: 6 RRCID -> 250324 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8984 - 10259																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1948 N	1948	-0-	-0- B	-0-	1931	3	17	9	Y	15		1	8	94	
03		2191 N	2191	-0-	-0- B	-0-	2177	3	14	9	Y	13		71	1	36	
04		2100 N	2006	-0-	-94 B	-0-	1998	3	8	9	Y	7				43	
05		2170 N	2043	-0-	-127 B	-0-	2031	3	12	9	Y	11				54	
06		2130 N	1996	-0-	-134 B	-0-	1996	3			Y	-0-				54	
07		2077 N	1957	-0-	-120 B	-0-	1956	3	1	9	Y	1		1	8	54	

CUNNINGHAM WELL #: 7 RRCID -> 253477 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9032 - 10187																	
02		2716 N	2649	-0-	-67 B	-0-	2646	3	3	9	Y	3		1	8	8	
03		2980 N	2980	-0-	-0- B	-0-	2978	3	2	9	Y	2		6	1	4	
04		2910 N	2858	-0-	-52 B	-0-	2857	3	1	9	Y	1				5	
05		2945 N	2858	-0-	-87 B	-0-	2857	3	1	9	Y	1				6	
06		2880 N	2773	-0-	-107 B	-0-	2773	3			Y	-0-				6	
07		2945 N	2910	-0-	-35 B	-0-	2822	3	87	4	Y	1		1	8	6	

BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327																	
HEMBY, T.G. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 210988 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9232 - 10406																	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-	

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406																	
CUNNINGHAM, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 058819 COMPL. DATE 05/21/1974 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9215 - 9270																	
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				82	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				82	
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				82	
05		56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-				82	
06		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-				82	
*07		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-				82	

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 203785 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF.10132 - 10321																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				27	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				27	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				27	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				27	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				27	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				27	

WEAVER WELL #: RRCID -> 206893 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8959 - 9038																	
02		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				128	
03		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				128	
04		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				128	
05		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				128	
06		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				128	
07		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				128	

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/21/2019

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
 BROWN WELL #: 2 RRCID -> 231945 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10142 - 10330

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			Y	-0-			14
03		817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817	3			Y	-0-			14
04		2868 N	2868	-0-	-0- B	-0-	2832	3	36	9	Y	33			47
05		3398 X	3398	-0-	-0- B	-0-	3381	3	17	9	Y	15			62
06		3951 X	3951	-0-	-0- B	-0-	3926	3	25	9	Y	23			85
*07		2821 N	2821	-0-	-0- B	-0-	2814	3	7	9	Y	6	90	1	1

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

02		812 N	29	-0-	-783 B	-0-	29	3			Y	-0-			14
03		93 N	57	-0-	-36 B	-0-	57	3			Y	-0-			14
04		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	27	3	36	9	Y	33			47
05		88 N	88	-0-	-0- B	-0-	71	3	17	9	Y	15			62
06		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	24	1	8	85
*07		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	231	3	7	9	Y	6	90	1	1

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

02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			110
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			110
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			110
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			110
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			110
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			110

 BROWN WELL #: 5 RRCID -> 247526 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10102 - 10279

02		924 N	891	-0-	-33 B	-0-	891	3			Y	-0-			73
03		1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	3			Y	-0-			73
04		1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	3			Y	-0-			73
05		992 N	924	-0-	-68 B	-0-	924	3			Y	-0-			73
06		1140 N	94	-0-	-1046 B	-0-	94	3			Y	-0-			73
07		1302 N	346	-0-	-956 B	-0-	346	3			Y	-0-			73

 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 HARRELL, JEANETTE WELL #: 10H RRCID -> 265845 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 9501 PERF.10006 - 12275

02		3108 X	1785	-0-	-1323 B	-0-	1785	3			N	-0-			-0-
03		3441 X	667	-0-	-2774 B	-0-	667	3			N	-0-			-0-
04		3330 X	2639	-0-	-691 B	-0-	2639	3			N	-0-			-0-
05		6514 X	6514	-0-	-0- B	-0-	6514	3			N	-0-			-0-
06		5476 X	5476	-0-	-0- B	-0-	5476	3			N	-0-			-0-
*07		5317 X	5317	-0-	-0- B	-0-	5317	3			N	-0-			-0-

 EDDY, EMMA UNIT WELL #: 24H RRCID -> 266832 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9796 - 12618

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HARRELL, JEANETTE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 267836 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9868 - 12025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	4788 X	4346	-0-	-442 B	-2349	4346	3	N	-0-	-0-	-0-
03	5363 X	5620	-0-	257 B	-2092	5620	3	N	-0-	-0-	-0-
04	6420 X	5940	-0-	-480 B	-2092	5940	3	N	-0-	-0-	-0-
05	6634 X	5892	-0-	-742 B	-2092	5892	3	N	-0-	-0-	-0-
06	6420 X	5887	-0-	-533 B	-2092	5887	3	N	-0-	-0-	-0-
07	6138 X	5781	-0-	-357 B	-2092	5781	3	N	-0-	-0-	-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268296 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9268 - 11600

02	5684 X	5400	-0-	-284 B	-6373	5400	3	N	-0-	-0-	-0-
03	6293 X	6173	-0-	-120 B	-6373	6173	3	N	-0-	-0-	-0-
04	5940 X	5658	-0-	-282 B	-6373	5658	3	N	-0-	-0-	-0-
05	6138 X	4260	-0-	-1878 B	-6373	4260	3	N	-0-	-0-	-0-
06	5970 X	3626	-0-	-2344 B	-6373	3626	3	N	-0-	-0-	-0-
07	6169 X	3723	-0-	-2446 B	-6373	3723	3	N	-0-	-0-	-0-

JEANETTE HARRELL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 273075 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9832 - 12119

02	6440 X	4707	-0-	-1733 B	-0-	4707	3	N	-0-	-0-	-0-
03	7656 X	7656	-0-	-0- B	-0-	7656	3	N	-0-	-0-	-0-
04	6989 X	6989	-0-	-0- B	-0-	6989	3	N	-0-	-0-	-0-
05	6957 X	6957	-0-	-0- B	-0-	6957	3	N	-0-	-0-	-0-
06	7410 X	6836	-0-	-574 B	-0-	6836	3	N	-0-	-0-	-0-
07	7657 X	6547	-0-	-1110 B	-0-	6547	3	N	-0-	-0-	-0-

SE MATTHEWS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 273088 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 9127 - 13840

02	14B2 EXT	23	-0-	23 B	884	23	3	N	-0-	-0-	-0-
03	901 X	17	-0-	-884 B	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
05	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908	3	N	-0-	-0-	-0-
06	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-

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

02	560 N	449	-0-	-111 B	-0-	440	2	9 9 N	8	128 1	23
03	620 N	614	-0-	-6 B	-0-	612	2	2 9 N	2		25
04	630 N	626	-0-	-4 B	-0-	620	2	6 9 N	5		30
05	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	626	2	14 9 N	13		43
06	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	605	2	13 9 N	12		55
07	651 N	615	-0-	-36 B	-0-	612	2	3 9 N	3		58

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

02	1624 N	1593	-0-	-31 B	-0-	1593	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1798 N	1338	-0-	-460 B	-0-	1338	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1882 N	1882	-0-	-0- B	-0-	1882	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1592 N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1798 N	1644	-0-	-154 B	-0-	1644	2	Y	-0-	-0-	-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
DAVIS UNIT		WELL #:		3X	RRCID ->	138799	COMPL. DATE	05/14/1991	TOTAL DEPTH	10330	PERF.	9137 - 10124	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 2			Y	-0-			-0-
03	310 N	259	-0-	-51 B	-0-	259 2			Y	-0-			-0-
04	300 N	233	-0-	-67 B	-0-	233 2			Y	-0-			-0-
05	310 N	292	-0-	-18 B	-0-	292 2			Y	-0-			-0-
06	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 2			Y	-0-			-0-
*07	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 2			Y	-0-			-0-

WYATT		WELL #:		1	RRCID ->	155605	COMPL. DATE	06/27/1995	TOTAL DEPTH	10337	PERF.	10110 - 10142	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

DAVIS UNIT		WELL #:		4X	RRCID ->	167891	COMPL. DATE	03/03/1998	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9012 - 9950	
02	1120 N	768	-0-	-352 B	-0-	768 2			Y	-0-			-0-
03	1240 N	453	-0-	-787 B	-0-	453 2			Y	-0-			-0-
04	1170 N	624	-0-	-546 B	-0-	624 2			Y	-0-			-0-
05	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875 2			Y	-0-			-0-
06	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585 2			Y	-0-			-0-
*07	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693 2			Y	-0-			-0-

DAVIS UNIT		WELL #:		5X	RRCID ->	179212	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9227 - 10122	
02	1092 N	982	-0-	-110 B	-0-	970 2	12 9	Y		11			25
03	1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	1306 2	12 9	Y		11			36
04	1682 N	1682	-0-	-0- B	-0-	1668 2	14 9	Y		13	37 1		12
05	1592 N	1592	-0-	-0- B	-0-	1580 2	12 9	Y		11			23
06	1866 N	1866	-0-	-0- B	-0-	1855 2	11 9	Y		10			33
*07	1919 N	1919	-0-	-0- B	-0-	1911 2	8 9	Y		7			40

DAVIS UNIT		WELL #:		6X	RRCID ->	179631	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8848 - 9435	
02	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	767 2	26 9	Y		24			53
03	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	921 2	28 9	Y		25			78
04	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	874 2	30 9	Y		27	80 1		25
05	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1005 2	28 9	Y		25			50
06	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1143 2	23 9	Y		21			71
*07	1662 N	1662	-0-	-0- B	-0-	1645 2	17 9	Y		15			86

HARRIS, SUSAN GU NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	203033	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9878 - 10156	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			16

DAVIS UNIT		WELL #:		7X	RRCID ->	205176	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	10097	PERF.	8812 - 9980	
02	420 N	371	-0-	-49 B	-0-	363 2	8 9	Y		7			47
03	465 N	381	-0-	-84 B	-0-	378 2	3 9	Y		3			50
04	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	408 2	9 9	Y		8			58
05	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	434 2	8 9	Y		7			65
06	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	351 2	21 9	Y		19	46 1		38
07	434 N	379	-0-	-55 B	-0-	375 2	4 9	Y		4			42

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038															
LAYTON		WELL #: 1		RRCID -> 209651		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9866 - 10113									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33	

DAVIS UNIT				WELL #: 10X		RRCID -> 216282		COMPL. DATE 09/17/2005		TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9002 - 12058							
02	28 N	1	-0-	-27 B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-	
03	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2			Y	-0-					-0-	
04	30 N	3	-0-	-27 B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-	
05	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-	
06	14 N	4	-0-	-10 B	-0-	4	2			Y	-0-					-0-	
07	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					Y	-0-					-0-	

HARRIS, SUSAN GU NO. 2				WELL #: 3		RRCID -> 219494		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9892 - 10126							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15	

HARRISON, B. S.				WELL #: 5		RRCID -> 219566		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9877 - 10110							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38	

HARRISON, B. S.				WELL #: 3		RRCID -> 220489		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9846 - 10096							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65	

HARRISON, B. S.				WELL #: 4		RRCID -> 222009		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9926 - 10123							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32	

HARRISON, B. S.				WELL #: 6		RRCID -> 222282		COMPL. DATE 08/06/2006		TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9871 - 10122							
02	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	897	2			N	-0-					22	
03	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	85	2	6	9	N	5					27	
04	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	826	2	7	9	N	6					33	
05	3181 X	3181	-0-	-0- B	-0-	3177	2	4	9	N	4					37	
06	2059 N	2059	-0-	-0- B	-0-	2059	2			N	-0-					37	
*07	1785 N	1785	-0-	-0- B	-0-	1785	2			N	-0-					37	

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
HARRIS, SUSAN B. NO. 2		WELL #: 5		RRCID -> 222414		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9992 - 10205		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336 3	N	-0-		17
03	1333 N	1265	-0-	-68 B	-0-	1265 3	N	-0-		17
04	2059 N	2059	-0-	-0- B	-0-	2059 3	N	-0-		17
05	2515 N	2515	-0-	-0- B	-0-	2515 3	N	-0-		17
06	1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683 3	N	-0-		17
*07	1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769 3	N	-0-		17

DAVIS UNIT		WELL #: 13X		RRCID -> 222555		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 10366 PERF.10070 - 10242		
02	1316 N	1315	-0-	-1 B	-0-	1315 2	N	-0-		63
03	1519 N	1229	-0-	-290 B	-0-	1229 2	N	-0-		63
04	1470 N	1310	-0-	-160 B	-0-	1310 2	N	-0-		63
05	1457 N	1311	-0-	-146 B	-0-	1311 2	N	-0-		63
06	1200 N	972	-0-	-228 B	-0-	955 2	17 9 N	15		78
07	1364 N	1008	-0-	-356 B	-0-	997 2	11 9 N	10		88

LAYTON		WELL #: 2		RRCID -> 222558		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9932 - 10110		
02	1260 N	895	-0-	-365 B	-0-	895 3	N	-0-		68
03	1302 N	581	-0-	-721 B	-0-	581 3	N	-0-		68
04	900 N	807	-0-	-93 B	-0-	807 3	N	-0-		68
05	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033 3	N	-0-		68
06	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	951 3	N	-0-		68
07	837 N	830	-0-	-7 B	-0-	796 3	34 9 N	31		99

CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 222761		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9102 - 10217		
02	336 N	286	-0-	-50 B	-0-	269 3	17 9 N	15		190
03	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	913 3	66 9 N	60	175 1	75
04	330 N	319	-0-	-11 B	-0-	319 3	N	-0-		75
05	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 3	N	-0-		75
06	660 N	332	-0-	-328 B	-0-	332 3	N	-0-		75
07	341 N	334	-0-	-7 B	-0-	334 3	N	-0-		75

HARRIS, SUSAN B. NO. 2		WELL #: 7		RRCID -> 225317		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 10364 PERF.10082 - 10310		
02	112 N	19	-0-	-93 B	-0-	19 3	N	-0-		24
03	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21 3	N	-0-		24
04	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	98 3	6 9 N	5		29
05	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	473 3	1 9 N	1		30
06	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	577 3	17 9 N	15		45
*07	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 3	N	-0-		45

LAYTON		WELL #: 4		RRCID -> 225716		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9921 - 10101		
02	112 N	86	-0-	-26 B	-0-	86 3	N	-0-		22
03	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 3	N	-0-		22
04	150 N	139	-0-	-11 B	-0-	139 3	N	-0-		22
05	93 N	63	-0-	-30 B	-0-	63 3	N	-0-		22
06	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 3	N	-0-		22
*07	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	135 3	34 9 N	31		53

HARRIS, SUSAN GU NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 226088		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10110 - 10162		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		18

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
HARRISON, B. S.		WELL #: 8		RRCID -> 226094		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9911 - 10122								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58

LAYTON		WELL #: 6		RRCID -> 226563		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9380 - 10128								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40

DAVIS UNIT		WELL #: 12X		RRCID -> 227087		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9098 - 10183								
02	1909 N	1909	-0-	-0- B	-0-	1902	2	7	9	N	6					63
03	1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	2			N	-0-					63
04	1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131	2			N	-0-					63
05	2108 N	1636	-0-	-472 B	-0-	1617	2	19	9	N	17					80
06	1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350	2			N	-0-					80
*07	1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	1325	2	9	9	N	8					88

DAVIS UNIT		WELL #: 11X		RRCID -> 227225		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8944 - 10222								
02	1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-	1670	2	8	9	N	7					105
03	1880 N	1880	-0-	-0- B	-0-	1880	2			N	-0-					105
04	1860 N	1798	-0-	-62 B	-0-	1795	2	3	9	N	3					108
05	1860 N	1741	-0-	-119 B	-0-	1741	2			N	-0-					108
06	1830 N	1314	-0-	-516 B	-0-	1281	2	33	9	N	30					138
07	1860 N	1332	-0-	-528 B	-0-	1332	2			N	-0-					138

DAVIS UNIT		WELL #: 9X		RRCID -> 227589		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8936 - 10194								
02	1484 N	1472	-0-	-12 B	-0-	1472	2			N	-0-					145
03	1919 N	1919	-0-	-0- B	-0-	1919	2			N	-0-					145
04	1680 N	1675	-0-	-5 B	-0-	1668	2	7	9	N	6					151
05	1969 N	1969	-0-	-0- B	-0-	1969	2			N	-0-					151
06	1848 N	1848	-0-	-0- B	-0-	1827	2	21	9	N	19					170
*07	1837 N	1837	-0-	-0- B	-0-	1825	2	12	9	N	11					181

DAVIS UNIT		WELL #: 14X		RRCID -> 227679		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9016 - 10257								
02	588 N	446	-0-	-142 B	-0-	429	2	17	9	N	15					72
03	744 N	567	-0-	-177 B	-0-	560	2	7	9	N	6					78
04	570 N	422	-0-	-148 B	-0-	407	2	15	9	N	14					92
05	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	604	2	6	9	N	5					97
06	540 N	459	-0-	-81 B	-0-	459	2			N	-0-					97
07	434 N	428	-0-	-6 B	-0-	428	2			N	-0-					97

HARRIS, SUSAN B. NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 228292		COMPL. DATE 04/15/2007		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10026 - 10132								
02	1652 N	1274	-0-	-378 B	-0-	1250	3	24	9	N	22					97
03	1147 N	1131	-0-	-16 B	-0-	1131	3			N	-0-					97
04	1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	3			N	-0-					97
05	1426 N	899	-0-	-527 B	-0-	899	3			N	-0-					97
06	1761 N	1761	-0-	-0- B	-0-	1729	3	32	9	N	29	99	1			27
07	1209 N	835	-0-	-374 B	-0-	835	3			N	-0-					27

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038											
HARRISON, B. S.		WELL #: 9		RRCID -> 228399		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9894 - 10106					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			35

LAYTON		WELL #: 7		RRCID -> 228574		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9973 - 10136					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			28

DAVIS GAS UNIT		WELL #: 8X		RRCID -> 229025		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 10100					
02	1736 N	1248	-0-	-488	B	-0-	1228 2	20 9	Y	18			40
03	1922 N	1466	-0-	-456	B	-0-	1445 2	21 9	Y	19			59
04	1770 N	1685	-0-	-85	B	-0-	1662 2	23 9	Y	21	61 1		19
05	1611 N	1611	-0-	-0-	B	-0-	1591 2	20 9	Y	18			37
06	1498 N	1498	-0-	-0-	B	-0-	1480 2	18 9	Y	16			53
07	1736 N	1555	-0-	-181	B	-0-	1542 2	13 9	Y	12			65

HARRISON, B. S.		WELL #: 7		RRCID -> 229117		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9852 - 10080					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			33

PELHAM		WELL #: 2		RRCID -> 231035		COMPL. DATE 06/11/2007		TOTAL DEPTH 10455 PERF.10018 - 10292					
02	840 N	757	-0-	-83	B	-0-	757 2		Y	-0-			-0-
03	1008 N	1008	-0-	-0-	B	-0-	1008 2		Y	-0-			-0-
04	1059 N	1059	-0-	-0-	B	-0-	1059 2		Y	-0-			-0-
05	1375 N	1375	-0-	-0-	B	-0-	1375 2		Y	-0-			-0-
06	960 N	783	-0-	-177	B	-0-	783 2		Y	-0-			-0-
07	992 N	931	-0-	-61	B	-0-	931 2		Y	-0-			-0-

SLONE		WELL #: 1		RRCID -> 234380		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9954 - 10124					
02	5 N	-0-	-0-	-5	B	-0-			N	-0-			45
03	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	2 3	3 9	N	3			48
04	2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-			N	-0-			48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			48
06	24 N	24	-0-	-0-	B	-0-	24 3		N	-0-			48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			48

SLONE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 234551		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9940 - 10132					
02	8 N	-0-	-0-	-8	B	-0-			N	-0-			55
03	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4 3		N	-0-			55
04	12 N	-0-	-0-	-12	B	-0-			N	-0-			55
05	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4 3		N	-0-			55
06	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31 3		N	-0-			55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			55

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 HARRIS, SUSAN B. GU NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 234555 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9910 - 10147

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-			23
03		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-			23
04		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-			23
05		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-			23
06		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3			N	-0-			23
07		6 N	3	-0-	-3 B	-0-	3	3			N	-0-			23

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

02		28 N	16	-0-	-12 B	-0-	16	2			N	-0-			22
03		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-			22
04		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-			22
05		1942 N	1942	-0-	-0- B	-0-	1942	2			N	-0-			22
06		2495 N	2495	-0-	-0- B	-0-	2495	2			N	-0-			22
*07		2007 N	2007	-0-	-0- B	-0-	2007	2			N	-0-			22

 CRATON OPERATING LLC 186717
 BERGIN, L.L. WELL #: 1 RRCID -> 079929 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9872 - 10046

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

 BRIGGS, H. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090569 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9538 - 10059

02		952 N	933	-0-	-19 B	-0-	932	2	1	9	N	1	1	8	62
03		1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1026	2	85	9	N	77			139
04		1020 N	746	-0-	-274 B	-0-	737	2	9	9	N	8			147
05		1023 N	576	-0-	-447 B	-0-	567	2	9	9	N	8			155
06		1080 N	966	-0-	-114 B	-0-	966	2			N	-0-			155
*07		987 N	987	-0-	-0- B	-0-	987	2			N	-0-			155

 WOOLWORTH -B- WELL #: 2 RRCID -> 093134 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9775 - 9962

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

 BERGIN, L.L. WELL #: 3 RRCID -> 143143 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8968 - 10070

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
 WILLIAMS GU WELL #: 1 RRCID -> 227839 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8978 - 10378

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS GU WELL #: 2 RRCID -> 230203 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10480

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	10	7			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS GU WELL #: 3 RRCID -> 243298 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9220 - 10339

02	1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	1600	2	6	9	Y	5	5	8			89
03	1816 N	1816	-0-	-0- B	-0-	1697	2	119	9	Y	108					197
04	1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	1651	2	94	9	Y	85					282
05	1909 N	1909	-0-	-0- B	-0-	1909	2			Y	-0-					282
06	1827 N	1827	-0-	-0- B	-0-	1827	2			Y	-0-					282
*07	2001 N	2001	-0-	-0- B	-0-	1993	2	8	9	Y	7					289

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 VICE-SHIVERS-PEPPER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283049 COMPL. DATE 05/11/2020 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10572 - 16513

02	24444 X	22251	-0-	-2193 B	-0-	203	1	21897	3	N	137					312
						151	9									
03	25947 X	24075	-0-	-1872 B	-0-	235	1	23775	3	N	59	179	1			192
						65	9									
04	25110 X	22952	-0-	-2158 B	-0-	213	1	22704	3	N	32					224
						35	9									
05	25606 X	23349	-0-	-2257 B	-0-	23349	3			N	-0-					224
06	22557 X	22557	-0-	-0- B	-0-	168	1	22385	3	N	4	178	1			50
						4	9									
07	24645 X	23700	-0-	-945 B	-0-	33	1	23661	3	N	5					55
						6	9									

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

02	19600 X	17265	-0-	-2335 B	-0-	17181	3	84	9	N	76					188
03	21080 X	18680	-0-	-2400 B	-0-	18559	3	121	9	N	110	180	1			118
04	24420 X	17717	-0-	-6703 B	-0-	17647	3	70	9	N	64					182
05	25234 X	18114	-0-	-7120 B	-0-	18025	3	89	9	N	81	178	1			85
06	17135 X	17135	-0-	-0- B	-0-	4	1	17041	3	N	82					167
						90	9									
07	27993 X	19748	-0-	-8245 B	-0-	19632	3	116	9	N	105					272

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
HEMBY-CARTER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284759 COMPL. DATE 03/17/2018 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10874 - 17939														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	29400 X	25228	-0-	-4172 B	-0-	25156	3	72	9	N	65	181	1	88
03	31620 X	27906	-0-	-3714 B	-0-	27874	3	32	9	N	29			117
04	30060 X	26457	-0-	-3603 B	-0-	26399	3	58	9	N	53			170
05	27003 X	27003	-0-	-0- B	-0-	26901	3	102	9	N	93	178	1	85
06	25496 X	25496	-0-	-0- B	-0-	6	1	25407	3	N	75			160
						83	9							
*07	27670 X	27670	-0-	-0- B	-0-	27503	3	167	9	N	152			312

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851														
WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078684 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9127 - 9924														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165														
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 197998 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9904 - 10100														
02	1767 N	1767	-0-	-0- B	-0-	1767	3			N	-0-			-0-
03	1956 N	1956	-0-	-0- B	-0-	1956	3			N	-0-			-0-
04	1893 N	1893	-0-	-0- B	-0-	1893	3			N	-0-			-0-
05	1956 N	1956	-0-	-0- B	-0-	1956	3			N	-0-			-0-
06	1931 N	1931	-0-	-0- B	-0-	1931	3			N	-0-			-0-
*07	2202 N	2202	-0-	-0- B	-0-	2202	3			N	-0-			-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764														
TAYLOR WELL #: RRCID -> 091558 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8879 - 10202														
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			98
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			98
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			98
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			98
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			98
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			98
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2013														

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741														
BROWNING, H.D. WELL #: 1 RRCID -> 076760 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9889 - 9944														
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			64
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			64
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			64
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			64
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			64
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			64

LONG TRUSTS, THE 507585														
CRAWFORD, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 069994 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 8933 - 9982														
02	2492 X	1768	-0-	-724 B	-0-	1768	2			N	-0-			-0-
03	2387 X	2009	-0-	-378 B	-0-	2009	2			N	-0-			-0-
04	2571 X	2571	-0-	-0- B	-0-	2571	2			N	-0-			-0-
05	2680 X	2680	-0-	-0- B	-0-	2680	2			N	-0-			-0-
*06	3190 X	3190	-0-	-0- B	-0-	3190	2			N	-0-			-0-
07	2015 X	NO RPT	-0-	-2015 B	-0-					N	NO RPT			-0-

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
 LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 1 RRCID -> 218689 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 8980 - 10247

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02		382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			Y	-0-				20
03		446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			Y	-0-				20
04		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			Y	-0-				20
05		111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			Y	-0-				20
06		420 N	108	-0-	-312 B	-0-	108	2			Y	-0-				20
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				20

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

02		1932 X	1735	-0-	-197 B	-0-	1731	2	4	9	Y	4				16
03		1967 X	1967	-0-	-0- B	-0-	1967	2			Y	-0-				16
04		1680 X	1596	-0-	-84 B	-0-	1596	2			Y	-0-				16
05		2356 X	1776	-0-	-580 B	-0-	1764	2	12	9	Y	11				27
06		2280 X	1309	-0-	-971 B	-0-	1309	2			Y	-0-				27
07		1953 X	NO RPT	-0-	-1953 B	-0-					Y	NO RPT				27

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

02		3220 X	3069	-0-	-151 B	-0-	3049	2	20	9	Y	18				32
03		3466 X	3466	-0-	-0- B	-0-	3466	2			Y	-0-				32
04		2850 X	2697	-0-	-153 B	-0-	2697	2			Y	-0-				32
05		4185 X	2685	-0-	-1500 B	-0-	2661	2	24	9	Y	22				54
06		4050 X	2885	-0-	-1165 B	-0-	2885	2			Y	-0-				54
07		3472 X	NO RPT	-0-	-3472 B	-0-					Y	NO RPT				54

 LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 3 RRCID -> 238355 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9112 - 10192

02		1652 X	1070	-0-	-582 B	-0-	1063	2	7	9	Y	6				11
03		1643 X	1208	-0-	-435 B	-0-	1208	2			Y	-0-				11
04		1504 X	1504	-0-	-0- B	-0-	1504	2			Y	-0-				11
05		1592 X	1592	-0-	-0- B	-0-	1584	2	8	9	Y	7				18
06		1410 X	1223	-0-	-187 B	-0-	1223	2			Y	-0-				18
07		1209 X	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-					Y	NO RPT				18

 LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 257449 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 10169

02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

 NEW HORIZON RESOURCES LLC 606606
 SHIVERS WELL #: 1 RRCID -> 170098 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8758 - 10000

02		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
NEW HORIZON RESOURCES LLC		//CONT.//		606606										
SHIVERS				WELL #:	2	RRCID ->	174271	COMPL. DATE	08/01/1999	TOTAL DEPTH	10085	PERF.	8766 - 9985	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SHIVERS				WELL #:	3	RRCID ->	239896	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	10104	PERF.	8617 - 9876	
02	2408 N	1881	-0-	-527 B	-0-	6	1	1875	2	N	-0-			25
03	2062 N	2062	-0-	-0- B	-0-	6	1	2056	2	N	-0-			25
*04	2389 N	2389	-0-	-0- B	-0-	16	1	2373	3	N	-0-	10	7	15
*05	2500 N	2500	-0-	-0- B	-0-	17	1	2483	3	N	-0-			15
*06	2397 N	2397	-0-	-0- B	-0-	22	1	2375	3	N	-0-			15
07	2480 N	2436	-0-	-44 B	-0-	26	1	2410	3	N	-0-			15

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				WELL #:	1	RRCID ->	203546	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	10239	PERF.	8964 - 10101	
02	1092 N	1028	-0-	-64 B	-0-	203	1	825	3	N	-0-			278
03	1333 N	1313	-0-	-20 B	-0-	278	1	1033	3	N	-0-			280
04	1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	326	1	1025	3	N	-0-			280
05	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	334	1	1058	3	N	-0-			283
06	1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	342	1	1008	3	N	-0-			285
07	1395 N	1376	-0-	-19 B	-0-	339	1	1037	3	N	-0-			285

GENECOV				WELL #:	4	RRCID ->	205139	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9970 - 10188	
02	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	310	1	916	3	Y	-0-			41
03	1333 N	1295	-0-	-38 B	-0-	328	1	967	3	Y	-0-			41
04	1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	320	1	946	3	Y	-0-			41
05	1366 N	1366	-0-	-0- B	-0-	346	1	1020	3	Y	-0-			41
06	1260 N	1134	-0-	-126 B	-0-	277	1	815	3	Y	-0-	38	56 1	23
*07	1302 N	799	-0-	-503 B	-0-	202	1	597	3	Y	-0-			23

GENECOV				WELL #:	3	RRCID ->	205205	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8942 - 10167	
02	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	5	1	14	3	Y	-0-			1
03	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	8	1	22	3	Y	-0-			1
04	30 N	18	-0-	-12 B	-0-	4	1	14	3	Y	-0-			1
05	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	15	1	42	3	Y	-0-			1
06	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	5	1	14	3	Y	-0-	1	1 1	1
*07	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	9	1	28	3	Y	-0-			1

GENECOV				WELL #:	5	RRCID ->	212966	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9902 - 10144	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201														
JENKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213060 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8898 - 9326														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	140 N	67	-0-	-73 B	-0-	15	1	52	3	N	-0-			32
03	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	21	1	91	3	N	3	13	1	22
						3	9							
04	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	52	1	191	3	N	1			23
						1	9							
05	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	33	1	122	3	N	1			24
						1	9							
06	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	39	1	109	3	N	-0-			24
*07	248 N	161	-0-	-87 B	-0-	42	1	118	3	N	1			25
						1	9							

GENECOV WELL #: 6 RRCID -> 214784 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9365 - 10195														
02	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	89	1	263	3	Y	-0-			22
03	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	47	1	137	3	Y	-0-			22
04	210 N	175	-0-	-35 B	-0-	44	1	131	3	Y	-0-			22
05	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	56	1	166	3	Y	-0-			22
06	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	61	1	179	3	Y	8	12	1	18
						9	9							
*07	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	67	1	197	3	Y	-0-			18

JENKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215009 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8910 - 10090														
02	280 N	140	-0-	-140 B	-0-	32	1	108	3	N	-0-			50
03	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	45	1	188	3	N	7	27	1	30
						8	9							
04	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	108	1	397	3	N	3			33
						3	9							
05	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	69	1	252	3	N	3			36
						3	9							
06	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	81	1	227	3	N	-0-			36
*07	527 N	333	-0-	-194 B	-0-	85	1	246	3	N	2			38
						2	9							

JENKINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218585 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10124														
02	448 N	221	-0-	-227 B	-0-	50	1	171	3	N	-0-			53
03	403 N	380	-0-	-23 B	-0-	71	1	298	3	N	10	43	1	20
						11	9							
04	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	171	1	628	3	N	4			24
						4	9							
05	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	109	1	399	3	N	4			28
						4	9							
06	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	128	1	359	3	N	-0-			28
07	837 N	527	-0-	-310 B	-0-	135	1	389	3	N	3			31
						3	9							

BECKVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219095 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8858 - 10070														
02	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	50	1	127	3	N	-0-			90
03	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	56	1	127	3	N	-0-			90
04	180 N	177	-0-	-3 B	-0-	58	1	119	3	N	-0-			90
05	186 N	165	-0-	-21 B	-0-	49	1	108	3	N	7			97
						8	9							
06	180 N	159	-0-	-21 B	-0-	52	1	107	3	N	-0-			97
07	186 N	165	-0-	-21 B	-0-	53	1	112	3	N	-0-			97

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

02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
*07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1

RUDMAN-GENECOV SWD			WELL #:		1	RRCID -> 224579		COMPL. DATE 04/16/2006		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3298 - 3422					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 225402		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 10337		PERF. 8888 - 10153					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90

JENKINS GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 226095		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 10281		PERF. 8878 - 10094					
02	1148	N	562	-0-	-586 B	-0-	126	1	435	3	N	1					115
							1	9									
03	1023	N	964	-0-	-59 B	-0-	180	1	755	3	N	26	108	1			33
							29	9									
04	2037	N	2037	-0-	-0- B	-0-	433	1	1593	3	N	10					43
							11	9									
05	1302	N	1302	-0-	-0- B	-0-	278	1	1012	3	N	11					54
							12	9									
06	1236	N	1236	-0-	-0- B	-0-	326	1	910	3	N	-0-					54
*07	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	344	1	986	3	N	7					61
							8	9									

GENECOV			WELL #:		8	RRCID -> 229291		COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 10415		PERF. 9186 - 10114					
02	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	316	1	934	3	Y	-0-					54
03	1519	N	1337	-0-	-182 B	-0-	338	1	999	3	Y	-0-					54
04	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	331	1	977	3	Y	-0-					54
05	1411	N	1411	-0-	-0- B	-0-	357	1	1054	3	Y	-0-					54
06	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	326	1	962	3	Y	45	66	1			33
							50	9									
*07	1648	N	1648	-0-	-0- B	-0-	417	1	1231	3	Y	-0-					33

GENECOV			WELL #:		15	RRCID -> 229613		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 10357		PERF. 9937 - 10169					
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201															
GENECOV WELL #: 10 RRCID -> 246159 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9924 - 10138															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	91	1	271	3	Y	-0-			20
03		434 N	244	-0-	-190 B	-0-	62	1	182	3	Y	-0-			20
04		480 N	388	-0-	-92 B	-0-	99	1	289	3	Y	-0-			20
05		430 N	430	-0-	-0- B	-0-	109	1	321	3	Y	-0-			20
06		397 N	397	-0-	-0- B	-0-	97	1	286	3	Y	13	20	1	13
							14	9							
*07		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	110	1	325	3	Y	-0-			13

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818															
CRAWFORD, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 224653 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9995 - 10162															
02		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-			30
03		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-			30
04		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-			30
05		341 N	268	-0-	-73 B	-0-	268	2			N	-0-			30
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			30
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			30

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342															
MCKAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076491 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9106 - 10008															
02		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	97	2	1	9	N	1			176
03		87 N	87	-0-	-0- B	-0-	86	2	1	9	N	1			177
04		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	97	2	1	9	N	1			178
05		124 N	102	-0-	-22 B	-0-	101	2	1	9	N	1			179
06		90 N	83	-0-	-7 B	-0-	82	2	1	9	N	1			180
07		93 N	79	-0-	-14 B	-0-	78	2	1	9	N	1			181

MCKAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223525 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9148 - 10166															
02		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	227	2	1	9	N	1			217
03		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	200	2	1	9	N	1			218
04		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	227	2	1	9	N	1			219
05		248 N	236	-0-	-12 B	-0-	235	2	1	9	N	1			220
06		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	192	2	1	9	N	1			221
07		248 N	182	-0-	-66 B	-0-	181	2	1	9	N	1			222

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

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208378 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9337 - 9720															
02		196 N	157	-0-	-39 B	-0-	157	2			Y	-0-			82
03		210 N	210	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			82
04		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			Y	-0-			82
05		186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2			Y	-0-			82
*06		210 N	131	-0-	-79 B	-0-	131	2			Y	-0-			82
*07		186 N	153	-0-	-33 B	-0-	153	2			Y	-0-			82

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

02		280 N	228	-0-	-52 B	-0-	228 2	N	-0-		7
03		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 2	N	-0-		7
04		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 2	N	-0-		7
05		266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 2	N	-0-		7
*06		300 N	189	-0-	-111 B	-0-	189 2	N	-0-		7
*07		279 N	218	-0-	-61 B	-0-	218 2	N	-0-		7

ASHBY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	209881	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	10800 PERF. 7287 - 10634
02		28 N	17	-0-	-11 B	-0-	17 2	N	-0-		-0-
03		31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29 2	N	-0-		-0-
04		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-		-0-
05		31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22 2	N	-0-		-0-
*06		30 N	10	-0-	-20 B	-0-	10 2	N	-0-		-0-
*07		31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 2	N	-0-		-0-

STRONG, C.W. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	211409	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	10760 PERF. 9395 - 10606
02		112 N	66	-0-	-46 B	-0-	66 2	Y	-0-		25
03		155 N	103	-0-	-52 B	-0-	103 2	Y	-0-		25
04		90 N	87	-0-	-3 B	-0-	87 2	Y	-0-		25
05		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2	Y	-0-		25
*06		150 N	55	-0-	-95 B	-0-	55 2	Y	-0-		25
*07		93 N	71	-0-	-22 B	-0-	71 2	Y	-0-		25

PRIOR, FRANK GAS UNIT				WELL #:	1 L	RRCID ->	211871	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	10650 PERF. 9351 - 10566
02		168 N	58	-0-	-110 B	-0-	58 2	Y	-0-		-0-
03		186 N	47	-0-	-139 B	-0-	47 2	Y	-0-		-0-
04		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 2	Y	-0-		-0-
05		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2	Y	-0-		-0-
*06		120 N	36	-0-	-84 B	-0-	36 2	Y	-0-		-0-
*07		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2	Y	-0-		-0-

STRONG, B.E. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	212245	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	10645 PERF. 9209 - 10502
02		112 N	101	-0-	-11 B	-0-	101 2	N	-0-		280
03		124 N	86	-0-	-38 B	-0-	86 2	N	-0-		280
04		111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 2	N	-0-		280
05		124 N	96	-0-	-28 B	-0-	96 2	N	-0-		280
*06		90 N	70	-0-	-20 B	-0-	70 2	N	-0-		280
*07		124 N	103	-0-	-21 B	-0-	103 2	N	-0-		280

STRONG, T. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	213133	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	10375 PERF. 9296 - 10266
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		30
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		30
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		30
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		30
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		30
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		30

ROSS, LUTHER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	213846	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	10585 PERF. 9130 - 10407
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		25
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		25
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		25

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			//CONT.//		681327										
THOMAS GU			WELL #:		1	RRCID ->	214484	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	10720	PERF. 9500 - 10594			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		252 N	204	-0-	-48 B	-0-	204	2			N	-0-			8
03		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-			8
04		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-			8
05		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-			8
*06		270 N	203	-0-	-67 B	-0-	203	2			N	-0-			8
*07		310 N	239	-0-	-71 B	-0-	239	2			N	-0-			8

ROSS, D. GU			WELL #:		1	RRCID ->	214485	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9444 - 10409			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

MENEFE, THEO.			WELL #:		1	RRCID ->	214491	COMPL. DATE	08/16/2005	TOTAL DEPTH	10380	PERF. 9154 - 10296			
02		196 N	189	-0-	-7 B	-0-	189	2			N	-0-			33
03		217 N	162	-0-	-55 B	-0-	162	2			N	-0-			33
04		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-			33
05		217 N	181	-0-	-36 B	-0-	181	2			N	-0-			33
*06		180 N	132	-0-	-48 B	-0-	132	2			N	-0-			33
*07		217 N	192	-0-	-25 B	-0-	192	2			N	-0-			33

SNELGROVE, R. GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	214493	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9360 - 10341			
02		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			Y	-0-			-0-
03		155 N	98	-0-	-57 B	-0-	98	2			Y	-0-			-0-
04		90 N	65	-0-	-25 B	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
05		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			Y	-0-			-0-
*06		120 N	60	-0-	-60 B	-0-	60	2			Y	-0-			-0-
*07		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			Y	-0-			-0-

CRAWFORD, B. GU			WELL #:		1	RRCID ->	214509	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	10710	PERF. 9343 - 10611			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSS, LUTHER GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	215267	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	10425	PERF. 9193 - 10310			
02		532 X	504	-0-	-28 B	-0-	504	2			Y	-0-			2
03		589 X	584	-0-	-5 B	-0-	584	2			Y	-0-			2
04		570 X	551	-0-	-19 B	-0-	551	2			Y	-0-			2
05		595 X	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			Y	-0-			2
*06		615 X	615	-0-	-0- B	-0-	593	2	22	9	Y	20	20	1	1
*07		631 X	631	-0-	-0- B	-0-	629	2	2	9	Y	2	2	8	1

ROSS, LUTHER GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	215528	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	10615	PERF. 9169 - 10477			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			6
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			6
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			6
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			6
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			6
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			6

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

02		280 N	237	-0-	-43 B	-0-	237	2			Y	-0-		85
03		310 N	275	-0-	-35 B	-0-	275	2			Y	-0-		85
04		300 N	259	-0-	-41 B	-0-	259	2			Y	-0-		85
05		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	280	2	1	9	Y	1	1 8	85
*06		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	279	2	2	9	Y	2	2 8	85
*07		296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			Y	-0-		85

STRONG, T. GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	216495	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9236 - 10472		
02		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			Y	-0-		3
03		589 N	485	-0-	-104 B	-0-	485	2			Y	-0-		3
04		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			Y	-0-		3
05		341 N	287	-0-	-54 B	-0-	287	2			Y	-0-		3
*06		540 N	326	-0-	-214 B	-0-	326	2			Y	-0-		3
*07		310 N	219	-0-	-91 B	-0-	219	2			Y	-0-		3

WYLIE, A.			WELL #:		1 F	RRCID ->	219058	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9220 - 10399		
02		16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-		-0-
03		31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2			N	-0-		-0-
04		14 N	9	-0-	-5 B	-0-	9	2			N	-0-		-0-
05		31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-		-0-
*06		30 N	9	-0-	-21 B	-0-	9	2			N	-0-		-0-
*07		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-		-0-

SWILEY, T. GAS UNIT			WELL #:		3 L	RRCID ->	219257	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	10610	PERF. 9207 - 10479		
02		9 N	7	-0-	-2 B	-0-	7	2			Y	-0-		-0-
03		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			Y	-0-		-0-
04		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			Y	-0-		-0-
05		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			Y	-0-		-0-
*06		9 N	6	-0-	-3 B	-0-	6	2			Y	-0-		-0-
*07		8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7	2			Y	-0-		-0-

ROSS, TUCKER GU			WELL #:		2 T	RRCID ->	219262	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	10404	PERF. 8990 - 10348		
02		84 N	74	-0-	-10 B	-0-	74	2			Y	-0-		5
03		93 N	64	-0-	-29 B	-0-	64	2			Y	-0-		5
04		82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			Y	-0-		5
05		93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72	2			Y	-0-		5
*06		90 N	52	-0-	-38 B	-0-	52	2			Y	-0-		5
*07		93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76	2			Y	-0-		5

ROSS, TUCKER GU			WELL #:		1 L	RRCID ->	220143	COMPL. DATE	12/23/2005	TOTAL DEPTH	10460	PERF. 8989 - 10234		
02		112 N	101	-0-	-11 B	-0-	101	2			Y	-0-		39
03		124 N	86	-0-	-38 B	-0-	86	2			Y	-0-		39
04		111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			Y	-0-		39
05		124 N	96	-0-	-28 B	-0-	96	2			Y	-0-		39
*06		90 N	70	-0-	-20 B	-0-	70	2			Y	-0-		39
*07		124 N	103	-0-	-21 B	-0-	103	2			Y	-0-		39

SWILEY, T. GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	220519	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9170 - 10450		
02		644 X	545	-0-	-99 B	-0-	545	2			Y	-0-		19
03		730 X	730	-0-	-0- B	-0-	730	2			Y	-0-		19
04		690 X	662	-0-	-28 B	-0-	662	2			Y	-0-		19
05		682 X	654	-0-	-28 B	-0-	654	2			Y	-0-		19
*06		690 X	465	-0-	-225 B	-0-	464	2	1	9	Y	1	1 8	19
*07		744 X	546	-0-	-198 B	-0-	546	2			Y	-0-		19

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		868 X	782	-0-	-86 B	-0-	782 2					Y	-0-			5
03		961 X	908	-0-	-53 B	-0-	908 2					Y	-0-			5
04		930 X	855	-0-	-75 B	-0-	855 2					Y	-0-			5
05		930 X	924	-0-	-6 B	-0-	924 2					Y	-0-			5
*06		939 X	939	-0-	-0- B	-0-	917 2	22	9			Y	20	20	1	5
*07		976 X	976	-0-	-0- B	-0-	976 2					Y	-0-			5

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

02		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2					N	-0-			-0-
03		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 2					N	-0-			-0-
04		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2					N	-0-			-0-
05		186 N	149	-0-	-37 B	-0-	149 2					N	-0-			-0-
*06		270 N	57	-0-	-213 B	-0-	57 2					N	-0-			-0-
*07		217 N	57	-0-	-160 B	-0-	57 2					N	-0-			-0-

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

02		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2					Y	-0-			5
03		62 N	30	-0-	-32 B	-0-	30 2					Y	-0-			5
04		30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20 2					Y	-0-			5
05		54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 2					Y	-0-			5
*06		30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19 2					Y	-0-			5
*07		31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29 2					Y	-0-			5

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

02		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			5
03		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			5
04		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			5
05		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			5
*06		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			5
*07		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			5

PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2020

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

02		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 2					Y	-0-			-0-
03		496 N	428	-0-	-68 B	-0-	428 2					Y	-0-			-0-
04		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2					Y	-0-			-0-
05		310 N	236	-0-	-74 B	-0-	236 2					Y	-0-			-0-
*06		480 N	269	-0-	-211 B	-0-	269 2					Y	-0-			-0-
*07		248 N	180	-0-	-68 B	-0-	180 2					Y	-0-			-0-

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

02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			12
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			12
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			12
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			12
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	1	1	8	12
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			12

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			//CONT.//		681327										
ROSS, D. GU			WELL #:		2	RRCID -> 222044		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 10641		PERF. 9172 - 10471			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		435 X	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			Y	-0-			28
03		744 X	628	-0-	-116 B	-0-	628	2			Y	-0-			28
04		720 X	375	-0-	-345 B	-0-	375	2			Y	-0-			28
05		744 X	371	-0-	-373 B	-0-	371	2			Y	-0-			28
*06		720 X	422	-0-	-298 B	-0-	422	2			Y	-0-			28
*07		620 X	283	-0-	-337 B	-0-	283	2			Y	-0-			28

POOL, J.J.			WELL #:		1	RRCID -> 222046		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 10785		PERF. 9392 - 10636			
02		357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-			10
03		31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-			10
04		30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2			N	-0-			10
05		4840 X	4840	-0-	-0- B	-0-	4840	2			N	-0-			10
*06		781 N	781	-0-	-0- B	-0-	707	2	74	9	N	67			77
*07		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-			77

STRONG, B.E. GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 222048		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 10492		PERF. 9082 - 10328			
02		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			Y	-0-			354
03		372 N	342	-0-	-30 B	-0-	342	2			Y	-0-			354
04		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			Y	-0-			354
05		248 N	202	-0-	-46 B	-0-	202	2			Y	-0-			354
*06		390 N	230	-0-	-160 B	-0-	230	2			Y	-0-			354
*07		217 N	155	-0-	-62 B	-0-	155	2			Y	-0-			354

LEWIS, FRANK			WELL #:		1	RRCID -> 222174		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 10849		PERF. 10038 - 10751			
02		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-			401
03		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-			401
04		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-			401
05		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-			401
*06		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-			401
*07		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-			401

ROSS, GRADY			WELL #:		1	RRCID -> 222176		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 10598		PERF. 9310 - 10458			
02		112 N	99	-0-	-13 B	-0-	99	2			N	-0-			134
03		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-			134
04		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-			134
05		124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113	2			N	-0-			134
*06		330 N	135	-0-	-195 B	-0-	135	2			N	-0-			134
*07		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-			134

SMITH, R.			WELL #:		1	RRCID -> 222179		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 10690		PERF. 9335 - 10486			
02		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
03		31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
04		30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
05		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			Y	-0-			-0-
*06		30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
*07		31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			Y	-0-			-0-

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

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

02		168 N	86	-0-	-82 B	-0-	86 2			Y	-0-		1
03		186 N	134	-0-	-52 B	-0-	134 2			Y	-0-		1
04		120 N	114	-0-	-6 B	-0-	114 2			Y	-0-		1
05		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2			Y	-0-		1
*06		210 N	72	-0-	-138 B	-0-	72 2			Y	-0-		1
*07		124 N	93	-0-	-31 B	-0-	93 2			Y	-0-		1

WYLIE, A.		WELL #:		2	RRCID ->	222330	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	10525	PERF. 9173 - 10415		
02		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 2			N	-0-		-0-
03		93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73 2			N	-0-		-0-
04		60 N	48	-0-	-12 B	-0-	48 2			N	-0-		-0-
05		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2			N	-0-		-0-
*06		90 N	44	-0-	-46 B	-0-	44 2			N	-0-		-0-
*07		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2			N	-0-		-0-

PRIOR, FRANK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	222532	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	10665	PERF. 9732 - 10498		
02		140 N	41	-0-	-99 B	-0-	41 2			Y	-0-		139
03		124 N	33	-0-	-91 B	-0-	33 2			Y	-0-		139
04		60 N	43	-0-	-17 B	-0-	43 2			Y	-0-		139
05		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 2			Y	-0-		139
*06		90 N	25	-0-	-65 B	-0-	25 2			Y	-0-		139
*07		113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 2			Y	-0-		139

ROGERS		WELL #:		1	RRCID ->	222533	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	11014	PERF.10614 - 10840		
02		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 2			N	-0-		-0-
03		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 2			N	-0-		-0-
04		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2			N	-0-		-0-
05		144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2			N	-0-		-0-
*06		120 N	53	-0-	-67 B	-0-	53 2			N	-0-		-0-
*07		124 N	51	-0-	-73 B	-0-	51 2			N	-0-		-0-

BROOKS, A. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	224182	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	10398	PERF. 9075 - 10350		
02		112 N	110	-0-	-2 B	-0-	110 2			Y	-0-		4
03		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2			Y	-0-		4
04		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2			Y	-0-		4
05		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2			Y	-0-		4
*06		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	129 2	11 9		Y	10	10 1	4
*07		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2			Y	-0-		4

PRIOR, W.P.		WELL #:		1	RRCID ->	227997	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	10260	PERF. 9457 - 10231		
02		113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 2			N	-0-		20
03		155 N	91	-0-	-64 B	-0-	91 2			N	-0-		20
04		117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 2			N	-0-		20
05		124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101 2			N	-0-		20
*06		120 N	74	-0-	-46 B	-0-	74 2			N	-0-		20
*07		124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108 2			N	-0-		20

BROOKS, A. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	231588	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	10359	PERF. 9248 - 10248		
02		756 X	711	-0-	-45 B	-0-	711 2			Y	-0-		5
03		837 X	791	-0-	-46 B	-0-	791 2			Y	-0-		5
04		810 X	777	-0-	-33 B	-0-	777 2			Y	-0-		5
05		837 X	805	-0-	-32 B	-0-	805 2			Y	-0-		5
*06		824 X	824	-0-	-0- B	-0-	802 2	22 9		Y	20	20 1	5
*07		850 X	850	-0-	-0- B	-0-	850 2			Y	-0-		5

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 ASHBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233176 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9455 - 10552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	168 N	150	-0-	-18 B	-0-	150 2		N	-0-			-0-
03	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2		N	-0-			-0-
04	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2		N	-0-			-0-
05	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 2		N	-0-			-0-
*06	240 N	115	-0-	-125 B	-0-	115 2		N	-0-			-0-
*07	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 2		N	-0-			-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243222 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 10271

02	644 X	593	-0-	-51 B	-0-	593 2		Y	-0-			1
03	713 X	688	-0-	-25 B	-0-	688 2		Y	-0-			1
04	690 X	648	-0-	-42 B	-0-	648 2		Y	-0-			1
05	700 X	700	-0-	-0- B	-0-	700 2		Y	-0-			1
*06	728 X	728	-0-	-0- B	-0-	697 2	31 9	Y	28	28 1		1
*07	739 X	739	-0-	-0- B	-0-	739 2		Y	-0-			1

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244508 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9320 - 10513

02	616 X	507	-0-	-109 B	-0-	507 2		Y	-0-			9
03	682 X	680	-0-	-2 B	-0-	680 2		Y	-0-			9
04	660 X	617	-0-	-43 B	-0-	617 2		Y	-0-			9
05	651 X	609	-0-	-42 B	-0-	609 2		Y	-0-			9
*06	660 X	432	-0-	-228 B	-0-	432 2		Y	-0-			9
*07	682 X	508	-0-	-174 B	-0-	508 2		Y	-0-			9

ROSS, D. GU WELL #: 3H RRCID -> 258975 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 10489 PERF. 10761 - 15027

02	518 X	518	-0-	-0- B	-0-	518 2		Y	-0-			-0-
03	899 X	782	-0-	-117 B	-0-	782 2		Y	-0-			-0-
04	840 X	467	-0-	-373 B	-0-	467 2		Y	-0-			-0-
05	868 X	464	-0-	-404 B	-0-	464 2		Y	-0-			-0-
*06	870 X	530	-0-	-340 B	-0-	530 2		Y	-0-			-0-
*07	775 X	354	-0-	-421 B	-0-	354 2		Y	-0-			-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 MARTIN-TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 204842 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9172 - 10294

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206357 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10310

02	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691 2		N	-0-			7
03	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842 2		N	-0-			7
04	750 N	614	-0-	-136 B	-0-	614 2		N	-0-			7
05	775 N	628	-0-	-147 B	-0-	628 2		N	-0-			7
06	810 N	619	-0-	-191 B	-0-	619 2		N	-0-			7
*07	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703 2		N	-0-			7

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

02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			13
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			13
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			13
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			13
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			13
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			13

MARTIN-TUTTLE WELL #: 2 RRCID -> 207310 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9230 - 10319															
02		1726 N	1726	-0-	-0- B	-0-	227	1	1499	2	N	-0-			57
03		1981 N	1981	-0-	-0- B	-0-	235	1	1715	2	N	28			85
							31	9							
04		1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-	159	1	1374	2	N	-0-			85
05		1860 N	1370	-0-	-490 B	-0-	159	1	1190	2	N	19			104
							21	9							
06		1800 N	1375	-0-	-425 B	-0-	160	1	1215	2	N	-0-	88	1	16
07		1581 N	1494	-0-	-87 B	-0-	177	1	1317	2	N	-0-			16

MCRAE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207685 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 10199															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 207740 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9064 - 10135															
02		1120 N	1052	-0-	-68 B	-0-	142	1	909	2	Y	1	1	1	24
							1	9							
03		1178 N	1144	-0-	-34 B	-0-	135	1	1009	2	Y	-0-			24
04		1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	130	1	1096	2	Y	-0-			24
05		1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	146	1	1079	2	Y	-0-			24
06		1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	138	1	1060	2	Y	-0-			24
07		1271 N	1254	-0-	-17 B	-0-	149	1	1105	2	Y	-0-			24

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 209166 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9384 - 10440															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 210023 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9330 - 10546															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

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

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 211495 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9042 - 10210														
02	2619 X	2619	-0-	-0- B	-0-	346	1	2266	2	Y	6	6	1	8
						7	9							
03	2952 X	2952	-0-	-0- B	-0-	356	1	2587	2	Y	8	6	1	10
						9	9							
04	2918 X	2918	-0-	-0- B	-0-	306	1	2606	2	Y	5	6	1	9
						6	9							
05	2868 X	2868	-0-	-0- B	-0-	339	1	2518	2	Y	10	13	1	6
						11	9							
06	2790 N	2790	-0-	-0- B	-0-	327	1	2454	2	Y	8	6	1	8
						9	9							
07	2852 N	2832	-0-	-20 B	-0-	334	1	2491	2	Y	6	5	1	9
						7	9							

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 211742 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9502 - 10582														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 211873 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9291 - 10316														
02	392 N	376	-0-	-16 B	-0-	50	1	326	2	Y	-0-			6
03	434 N	414	-0-	-20 B	-0-	50	1	364	2	Y	-0-			6
04	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	45	1	388	2	Y	-0-			6
05	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	48	1	361	2	Y	-0-			6
06	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	46	1	347	2	Y	-0-			6
07	434 N	406	-0-	-28 B	-0-	48	1	358	2	Y	-0-			6

ANDREW GU WELL #: 1 RRCID -> 212496 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9089 - 10481														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

SMITH-YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 213910 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9250 - 10525														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 SMITH-YOUNG WELL #: 2 RRCID -> 213911 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11058 PERF. 9599 - 10971

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TUTTLE-FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 213913 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9030 - 10374

02	400 X	400	-0-	-0- B	-0-	37	1	363	2	Y	-0-					72
03	434 X	57	-0-	-377 B	-0-	6	1	51	2	Y	-0-					72
04	420 X	365	-0-	-55 B	-0-	29	1	336	2	Y	-0-					72
05	434 X	157	-0-	-277 B	-0-	17	1	140	2	Y	-0-					72
06	420 X	93	-0-	-327 B	-0-	11	1	82	2	Y	-0-					72
07	434 X	110	-0-	-324 B	-0-	11	1	99	2	Y	-0-					72

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 214511 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 9224 - 10328

02	1456 N	1068	-0-	-388 B	-0-	134	1	932	2	Y	2	6	1			4
03	1457 N	1324	-0-	-133 B	-0-	158	1	1155	2	Y	10	4	1			10
04	1350 N	1167	-0-	-183 B	-0-	122	1	1042	2	Y	3	7	1			6
05	1178 N	1164	-0-	-14 B	-0-	136	1	1018	2	Y	9	11	1			4
06	1290 N	1058	-0-	-232 B	-0-	124	1	928	2	Y	5	4	1			5
07	1209 N	1034	-0-	-175 B	-0-	122	1	908	2	Y	4	3	1			6

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 215592 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9006 - 10228

02	507 X	507	-0-	-0- B	-0-	51	1	456	2	Y	-0-					-0-
03	558 X	272	-0-	-286 B	-0-	29	1	243	2	Y	-0-					-0-
04	540 X	403	-0-	-137 B	-0-	41	1	362	2	Y	-0-					-0-
05	558 X	535	-0-	-23 B	-0-	54	1	473	2	Y	7					7
06	553 X	553	-0-	-0- B	-0-	56	1	497	2	Y	-0-	7	1			-0-
07	558 X	266	-0-	-292 B	-0-	27	1	239	2	Y	-0-					-0-

GOODRICH CARTER WELL #: A 2 RRCID -> 216222 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9346 - 10586

02	420 N	262	-0-	-158 B	-0-	35	1	226	2	Y	1	2	1			2
03	372 N	285	-0-	-87 B	-0-	34	1	248	2	Y	3	2	1			3
04	300 N	256	-0-	-44 B	-0-	27	1	228	2	Y	1	2	1			2
05	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	63	1	469	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	2221 N	2221	-0-	-0- B	-0-	231	1	1990	2	Y	-0-					-0-
*07	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	107	1	795	2	Y	-0-					-0-

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

02		1551 N	1551	-0-	-0- B	-0-	206	1	1344	2	Y	1	1	1			1
								1									
03		1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	199	1	1454	2	Y	-0-					1
04		1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	169	1	1448	2	Y	-0-					1
05		1615 N	1615	-0-	-0- B	-0-	191	1	1424	2	Y	-0-					1
06		1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	201	1	1509	2	Y	-0-					1
*07		1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	168	1	1255	2	Y	-0-					1

BEARD, PO GU WELL #: 2 D RRCID -> 217739 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 10636																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 1 RRCID -> 218110 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9377 - 10688																	
02		2072 X	1746	-0-	-326 B	-0-	201	1	1538	2	Y	6	15	1			14
								7									
03		2373 X	2373	-0-	-0- B	-0-	236	1	2119	2	Y	16	13	1			17
								18									
04		2220 X	2128	-0-	-92 B	-0-	198	1	1929	2	Y	1	5	1			13
								1									
05		2277 X	2277	-0-	-0- B	-0-	245	1	2006	2	Y	24	12	1			25
								26									
06		2310 X	2194	-0-	-116 B	-0-	233	1	1949	2	Y	11	25	1			11
								12									
07		2387 X	2336	-0-	-51 B	-0-	258	1	2050	2	Y	25	10	1			26
								28									

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 D RRCID -> 218490 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 9194 - 10482																	
02		140 N	92	-0-	-48 B	-0-	9	1	83	2	Y	-0-	1	1			-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					-0-
04		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
05		93 N	64	-0-	-29 B	-0-	7	1	57	2	Y	-0-					-0-
06		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	6	1	42	2	Y	-0-					-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					-0-

BEARD, PO GU WELL #: 3 L RRCID -> 218492 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8992 - 10145																	
02		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	24	1	201	2	Y	-0-	1	1			1
03		744 N	725	-0-	-19 B	-0-	88	1	637	2	Y	-0-	1	1			-0-
04		270 N	159	-0-	-111 B	-0-	16	1	143	2	Y	-0-					-0-
05		248 N	186	-0-	-62 B	-0-	19	1	167	2	Y	-0-					-0-
06		690 N	132	-0-	-558 B	-0-	14	1	118	2	Y	-0-					-0-
07		155 N	127	-0-	-28 B	-0-	15	1	112	2	Y	-0-					-0-

BEARD, PO GU WELL #: 4 T RRCID -> 218495 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9508 - 10766																	
02		336 N	237	-0-	-99 B	-0-	27	1	210	2	Y	-0-					-0-
03		527 N	409	-0-	-118 B	-0-	44	1	365	2	Y	-0-					-0-
04		450 N	429	-0-	-21 B	-0-	36	1	393	2	Y	-0-					-0-
05		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	41	1	362	2	Y	-0-					-0-
06		390 N	78	-0-	-312 B	-0-	8	1	70	2	Y	-0-					-0-
07		434 N	146	-0-	-288 B	-0-	18	1	128	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
BROOKS, JOHN GU WELL #: 2 RRCID -> 218636 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9310 - 10550																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM				
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	BALANCE				
					(L)	UNDERAGE										

BROOKS, HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 219057 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 8913 - 10182																
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				

WALDROP, G.T. GU WELL #: 1 L RRCID -> 219077 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8943 - 10190																
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				

BROOKS, JOHN GU WELL #: 3 T RRCID -> 219080 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9130 - 10163																
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				

WALDROP, G.T. GU WELL #: 2 RRCID -> 219251 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9370 - 10618																
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				

BROOKS, BEN WELL #: 1 D RRCID -> 219254 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10362 PERF. 8926 - 10167																
02		539 N	539	-0-	-0-	B	-0-	55	1	484	2	Y	-0-	1	1	-0-
03		651 N	213	-0-	-0-	B	-0-	24	1	189	2	Y	-0-			-0-
04		420 N	288	-0-	-0-	B	-0-	25	1	262	2	Y	1			1
								1	9							
05		589 N	338	-0-	-0-	B	-0-	35	1	296	2	Y	6			7
								7	9							
06		447 N	447	-0-	-0-	B	-0-	48	1	399	2	Y	-0-	7	1	-0-
07		310 N	223	-0-	-0-	B	-0-	26	1	197	2	Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 D RRCID -> 219902 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8943 - 10198															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3321 X	3321	-0-	-0- B	-0-	-0-	440	1	2867	2	Y	13	12	1	27
03	3775 X	3775	-0-	-0- B	-0-	-0-	451	1	3299	2	Y	23	17	1	33
04	3479 X	3479	-0-	-0- B	-0-	-0-	361	1	3109	2	Y	8	14	1	27
05	3959 X	3959	-0-	-0- B	-0-	-0-	467	1	3461	2	Y	28	33	1	22
06	3919 X	3919	-0-	-0- B	-0-	-0-	454	1	3413	2	Y	47	18	1	51
*07	4014 X	4014	-0-	-0- B	-0-	-0-	470	1	3508	2	Y	33	29	1	55

BROOKS, R.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 219927 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10439 PERF. 9338 - 10474															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TAYLOR, A.B. WELL #: 1 RRCID -> 220499 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9094 - 10186															
02	896 X	441	-0-	-455 B	-0-	-0-	46	1	395	2	Y	-0-	6	1	4
03	992 X	685	-0-	-307 B	-0-	-0-	71	1	603	2	Y	10	4	1	10
04	1050 X	533	-0-	-517 B	-0-	-0-	49	1	484	2	Y	-0-	5	1	5
05	1085 X	677	-0-	-408 B	-0-	-0-	82	1	595	2	Y	-0-	5	1	-0-
06	1050 X	955	-0-	-95 B	-0-	-0-	109	1	846	2	Y	-0-			-0-
*07	759 X	759	-0-	-0- B	-0-	-0-	90	1	669	2	Y	-0-			-0-

CARTER, KF WH GU WELL #: C 2 RRCID -> 221460 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9453 - 10760															
02	1232 N	1068	-0-	-164 B	-0-	-0-	142	1	926	2	Y	-0-	1	1	38
03	1333 N	1263	-0-	-70 B	-0-	-0-	144	1	1053	2	Y	60			98
04	1230 N	1165	-0-	-65 B	-0-	-0-	122	1	1043	2	Y	-0-			98
05	1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	-0-	147	1	1094	2	Y	-0-			98
06	1230 N	1176	-0-	-54 B	-0-	-0-	138	1	1038	2	Y	-0-			98
*07	1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	-0-	144	1	1078	2	Y	-0-			98

CROSS, L.D. WELL #: 1 L RRCID -> 221464 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9014 - 10277															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 221565 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9080 - 10197													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
			PROD	LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE	

02		1855 N	1855	-0-	-0- B	-0-	694	1	1161	2	N	-0-	5
03		2169 N	2169	-0-	-0- B	-0-	1033	1	1136	2	N	-0-	5
04		2024 N	2024	-0-	-0- B	-0-	797	1	1227	2	N	-0-	5
05		2046 N	2044	-0-	-2 B	-0-	705	1	1339	2	N	-0-	5
06		2100 N	2007	-0-	-93 B	-0-	688	1	1264	2	N	50	55
							55	9					
*07		2226 N	2226	-0-	-0- B	-0-	821	1	1405	2	N	-0-	55

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221633 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9057 - 10329													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-

ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221636 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9128 - 10342													
02		700 X	604	-0-	-96 B	-0-	604	2			Y	-0-	-0-
03		744 X	396	-0-	-348 B	-0-	396	2			Y	-0-	-0-
04		917 X	917	-0-	-0- B	-0-	917	2			Y	-0-	-0-
05		713 X	572	-0-	-141 B	-0-	572	2			Y	-0-	-0-
06		690 X	537	-0-	-153 B	-0-	537	2			Y	-0-	-0-
07		961 X	324	-0-	-637 B	-0-	324	2			Y	-0-	-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 4 RRCID -> 221639 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8918 - 10187													
02		1148 N	1111	-0-	-37 B	-0-	148	1	963	2	Y	-0-	7 1 3
03		1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	173	1	1194	2	Y	12	2 1 13
							13	9					
04		1230 N	1072	-0-	-158 B	-0-	112	1	958	2	Y	2	9 1 6
							2	9					
05		1240 N	1208	-0-	-32 B	-0-	141	1	1055	2	Y	11	11 1 6
							12	9					
06		1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	152	1	1143	2	Y	-0-	5 1 1
*07		1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	167	1	1245	2	Y	-0-	1 1

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 221648 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9045 - 10316													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-

SEALEY G.U. WELL #: 1 L RRCID -> 221649 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9023 - 10264													
02		462 N	462	-0-	-0- B	-0-	83	1	379	2	Y	-0-	2
03		517 N	517	-0-	-0- B	-0-	91	1	426	2	Y	-0-	2
04		478 N	478	-0-	-0- B	-0-	83	1	395	2	Y	-0-	2
05		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	84	1	414	2	Y	-0-	2
06		470 N	470	-0-	-0- B	-0-	81	1	387	2	Y	2	4
							2	9					
*07		468 N	468	-0-	-0- B	-0-	83	1	385	2	Y	-0-	4

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890										
CARTER, KF WH GU		WELL #:		C 1	RRCID -> 221737			COMPL. DATE 05/21/2006			TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9022 - 10354			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE		
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M				
02	196 N	191	-0-	-5 B	-0-		25 1	166 2	Y		-0-	-0-		
03	248 N	215	-0-	-33 B	-0-		26 1	189 2	Y		-0-	-0-		
04	227 N	227	-0-	-0- B	-0-		24 1	203 2	Y		-0-	-0-		
05	224 N	224	-0-	-0- B	-0-		26 1	198 2	Y		-0-	-0-		
06	228 N	228	-0-	-0- B	-0-		27 1	201 2	Y		-0-	-0-		
07	248 N	227	-0-	-21 B	-0-		27 1	200 2	Y		-0-	-0-		

BRIDGES, T.W.				WELL #:		1	RRCID -> 221742			COMPL. DATE 05/15/2006			TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 10315	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y		-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y		-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y		-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y		-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y		-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y		-0-	-0-		

TAYLOR, A.B.				WELL #:		2	RRCID -> 222032			COMPL. DATE 04/19/2006			TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9366 - 10626	
02	1120 N	792	-0-	-328 B	-0-		106 1	686 2	Y		-0-	4		
03	891 N	891	-0-	-0- B	-0-		110 1	781 2	Y		-0-	4		
04	877 N	877	-0-	-0- B	-0-		91 1	786 2	Y		-0-	4		
05	991 N	991	-0-	-0- B	-0-		113 1	878 2	Y		-0-	4		
06	1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-		136 1	1000 2	Y		-0-	4		
*07	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-		119 1	899 2	Y		-0-	4		

BEARD, PO GU				WELL #:		7	RRCID -> 222050			COMPL. DATE 07/16/2006			TOTAL DEPTH 10314 PERF. 8903 - 10068	
02	336 N	314	-0-	-22 B	-0-		42 1	272 2	Y		-0-	8		
03	372 N	337	-0-	-35 B	-0-		41 1	296 2	Y		-0-	8		
04	360 N	286	-0-	-74 B	-0-		30 1	256 2	Y		-0-	8		
05	341 N	286	-0-	-55 B	-0-		34 1	252 2	Y		-0-	8		
06	330 N	279	-0-	-51 B	-0-		33 1	246 2	Y		-0-	8		
*07	380 N	380	-0-	-0- B	-0-		45 1	335 2	Y		-0-	8		

JONES, A. GU				WELL #:		3	RRCID -> 222328			COMPL. DATE 08/21/2006			TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8932 - 10198	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y		-0-	5		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y		-0-	5		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y		-0-	5		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y		-0-	5		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y		-0-	5		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y		-0-	5		

DURAN, C.				WELL #:		1	RRCID -> 222535			COMPL. DATE 09/01/2006			TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9020 - 10291	
02	89 N	89	-0-	-0- B	-0-		16 1	73 2	Y		-0-	-0-		
03	101 N	101	-0-	-0- B	-0-		18 1	83 2	Y		-0-	-0-		
04	92 N	92	-0-	-0- B	-0-		16 1	76 2	Y		-0-	-0-		
05	65 N	65	-0-	-0- B	-0-		11 1	54 2	Y		-0-	-0-		
06	108 N	108	-0-	-0- B	-0-		19 1	88 2	Y		1	1		
							1 9							
07	62 N	51	-0-	-11 B	-0-		9 1	42 2	Y		-0-	1		

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
CARTER, KF WH GU WELL #: C 3 RRCID -> 222727 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9431 - 10752														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		1960 X	1447	-0-	-513 B	-0-	173 1	1274 2	Y	-0-		1 1		27
03		2170 X	1872	-0-	-298 B	-0-	222 1	1650 2	Y	-0-				27
04		2100 X	1318	-0-	-782 B	-0-	129 1	1168 2	Y	19				46
							21 9							
05		1922 X	556	-0-	-1366 B	-0-	58 1	498 2	Y	-0-				46
06		1860 X	350	-0-	-1510 B	-0-	38 1	312 2	Y	-0-				46
07		1860 X	315	-0-	-1545 B	-0-	35 1	280 2	Y	-0-				46

SEALEY, BILLY GU WELL #: 1 RRCID -> 222752 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9000 - 10090														
02		1092 X	1011	-0-	-81 B	-0-	76 1	935 2	Y	-0-				-0-
03		1271 X	1098	-0-	-173 B	-0-	87 1	1011 2	Y	-0-				-0-
04		1230 X	1111	-0-	-119 B	-0-	85 1	1026 2	Y	-0-				-0-
05		1271 X	1154	-0-	-117 B	-0-	89 1	1065 2	Y	-0-				-0-
06		1170 X	930	-0-	-240 B	-0-	69 1	861 2	Y	-0-				-0-
07		1147 X	1093	-0-	-54 B	-0-	88 1	1005 2	Y	-0-				-0-

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 223742 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9356 - 10332														
02		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	53 1	342 2	Y	-0-				-0-
03		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	61 1	437 2	Y	-0-				-0-
04		481 N	481	-0-	-0- B	-0-	50 1	431 2	Y	-0-				-0-
05		610 N	610	-0-	-0- B	-0-	72 1	537 2	Y	1				1
							1 9							
06		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	56 1	424 2	Y	7		2 1		6
							8 9							
*07		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	58 1	436 2	Y	5		4 1		7
							6 9							

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9086 - 10208														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-

SEALEY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224239 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8960 - 10115														
02		3312 X	3312	-0-	-0- B	-0-	590 1	2722 2	Y	-0-				11
03		3534 X	3330	-0-	-204 B	-0-	574 1	2756 2	Y	-0-				11
04		3428 X	3428	-0-	-0- B	-0-	598 1	2830 2	Y	-0-				11
05		3534 X	3481	-0-	-53 B	-0-	595 1	2886 2	Y	-0-				11
06		3479 X	3479	-0-	-0- B	-0-	603 1	2863 2	Y	12				23
							13 9							
*07		3579 X	3579	-0-	-0- B	-0-	632 1	2947 2	Y	-0-				23

SHAW, R.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 225098 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8924 - 10181														
02		448 N	268	-0-	-180 B	-0-	21 1	247 2	Y	-0-				-0-
03		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	15 1	214 2	Y	-0-				-0-
04		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	21 1	220 2	Y	-0-				-0-
05		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	25 1	286 2	Y	-0-				-0-
06		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	18 1	219 2	Y	-0-				-0-
07		248 N	230	-0-	-18 B	-0-	21 1	209 2	Y	-0-				-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 T RRCID -> 225260 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9182 - 10454

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 2 RRCID -> 226769 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 8932 - 10086

02	2828 X	2211	-0-	-617 B	-0-	183	1	2028	2	Y	-0-					97
03	3007 X	2277	-0-	-730 B	-0-	177	1	2020	2	Y	73	163	1			7
04	2460 X	2271	-0-	-189 B	-0-	184	1	2087	2	Y	-0-					7
05	2504 X	2504	-0-	-0- B	-0-	191	1	2277	2	Y	33					40
06	2405 X	2405	-0-	-0- B	-0-	185	1	2220	2	Y	-0-					40
*07	2597 X	2597	-0-	-0- B	-0-	205	1	2371	2	Y	19	52	1			7

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 RRCID -> 227278 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 10334

02	4172 X	3589	-0-	-583 B	-0-	483	1	3072	2	Y	31	1	1			38
03	4619 X	3751	-0-	-868 B	-0-	455	1	3255	2	Y	37					75
04	4470 X	3951	-0-	-519 B	-0-	421	1	3530	2	Y	-0-					75
05	4416 X	4416	-0-	-0- B	-0-	533	1	3883	2	Y	-0-					75
06	4071 X	4071	-0-	-0- B	-0-	487	1	3584	2	Y	-0-					75
*07	4298 X	4298	-0-	-0- B	-0-	517	1	3781	2	Y	-0-					75

WILLIAMS, J.K. WELL #: 1H RRCID -> 227282 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10346 - 12596

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 5 RRCID -> 227299 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8910 - 10152

02	1623 N	1623	-0-	-0- B	-0-	214	1	1403	2	Y	5	4	1			19
03	1825 N	1825	-0-	-0- B	-0-	218	1	1596	2	Y	10	6	1			23
04	1896 N	1896	-0-	-0- B	-0-	198	1	1692	2	Y	5	7	1			21
05	1990 N	1990	-0-	-0- B	-0-	234	1	1742	2	Y	13	16	1			18
06	1916 N	1916	-0-	-0- B	-0-	223	1	1673	2	Y	18	8	1			28
*07	1841 N	1841	-0-	-0- B	-0-	216	1	1614	2	Y	10	11	1			27

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	164 1	1097 2	Y	-0-	-0-			9
03	1364 N	1223	-0-	-141 B	-0-	148 1	1075 2	Y	-0-	-0-			9
04	1380 N	1190	-0-	-190 B	-0-	123 1	1067 2	Y	-0-	-0-			9
05	1395 N	1274	-0-	-121 B	-0-	150 1	1124 2	Y	-0-	-0-			9
06	1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	141 1	1053 2	Y	-0-	-0-			9
*07	1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	152 1	1138 2	Y	-0-	-0-			9

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

02	1904 N	1638	-0-	-266 B	-0-	218 1	1414 2	Y	5	6	1		21
03	2046 N	1677	-0-	-369 B	-0-	201 1	1468 2	Y	7	6	1		22
04	1920 N	1592	-0-	-328 B	-0-	166 1	1422 2	Y	4	5	1		21
05	1829 N	1536	-0-	-293 B	-0-	180 1	1347 2	Y	8	11	1		18
06	1620 N	1336	-0-	-284 B	-0-	156 1	1173 2	Y	6	4	1		20
*07	1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-	204 1	1524 2	Y	7	4	1		23

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

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

02	3192 X	3034	-0-	-158 B	-0-	376 1	2658 2	Y	-0-	9	1		2
03	4850 X	4850	-0-	-0- B	-0-	545 1	4284 2	Y	19	1	1		20
04	3240 X	3105	-0-	-135 B	-0-	316 1	2778 2	Y	10	15	1		15
05	3348 X	3125	-0-	-223 B	-0-	361 1	2738 2	Y	24	28	1		11
06	3420 X	2917	-0-	-503 B	-0-	336 1	2571 2	Y	9	11	1		9
07	3534 X	2927	-0-	-607 B	-0-	341 1	2576 2	Y	9	6	1		12

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
JONES, A. GU WELL #: 1H RRCID -> 230940 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10416 - 12846															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 4 RRCID -> 231620 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9116 - 10096															
02	3140	X	3140	-0-	-0- B	-0-	273	1	2867	2	Y	-0-			4
03	3429	X	3429	-0-	-0- B	-0-	285	1	3061	2	Y	75			79
							83	9							
04	3360	X	2831	-0-	-529 B	-0-	249	1	2569	2	Y	12	55	1	36
							13	9							
05	3472	X	3417	-0-	-55 B	-0-	284	1	3133	2	Y	-0-			36
06	3360	X	3014	-0-	-346 B	-0-	240	1	2744	2	Y	27			63
							30	9							
07	3472	X	3266	-0-	-206 B	-0-	279	1	2970	2	Y	15	73	1	5
							17	9							

BEARD, PO GU WELL #: 8 RRCID -> 232553 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9062 - 10146															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 2 RRCID -> 232924 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9223 - 10342															
02	2380	X	1988	-0-	-392 B	-0-	267	1	1704	2	Y	15	1	1	18
							17	9							
03	2542	X	2198	-0-	-344 B	-0-	268	1	1902	2	Y	25			43
							28	9							
04	2460	X	1969	-0-	-491 B	-0-	211	1	1758	2	Y	-0-			43
05	2542	X	2158	-0-	-384 B	-0-	260	1	1898	2	Y	-0-			43
06	2130	X	1735	-0-	-395 B	-0-	210	1	1525	2	Y	-0-			43
*07	2452	X	2452	-0-	-0- B	-0-	295	1	2157	2	Y	-0-			43

BROOKS, R.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 232929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9250 - 10206															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
SEALEY, BILLY GU WELL #: 3 RRCID -> 233087 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 9145 - 10164															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		4577 X	4577	-0-	-0- B	-0-	819	1	3758	2	Y	-0-			124
03		4754 X	4754	-0-	-0- B	-0-	750	1	3946	2	Y	53	170	1	7
							58	9							
04		4661 X	4661	-0-	-0- B	-0-	761	1	3900	2	Y	-0-			7
05		4573 X	4573	-0-	-0- B	-0-	751	1	3742	2	Y	73			80
							80	9							
06		4512 X	4512	-0-	-0- B	-0-	744	1	3768	2	Y	-0-			80
*07		4571 X	4571	-0-	-0- B	-0-	752	1	3819	2	Y	-0-			80

PRICER, J. GU WELL #: 2 RRCID -> 233560 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9220 - 10302															
02		14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

KYLE WELL #: 1 RRCID -> 233725 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9170 - 10064															
02		14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 233727 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 9068 - 10176															
02		T. A.	3	-0-	3 B	3	3	2			Y	-0-			-0-
03		T. A.	508	-0-	508 B	511	62	1	446	2	Y	-0-			-0-
04		T. A.		-0-	-0- B	511					Y	-0-			-0-
05		511 X		-0-	-0- B	-511					Y	-0-			-0-
06		0 X		-0-	-0- B						Y	-0-			-0-
07		0 N		-0-	-0- B						Y	-0-			-0-

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233758 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9085 - 10160															
02		1876 N	1737	-0-	-139 B	-0-	231	1	1503	2	Y	3	2	1	6
							3	9							
03		1895 N	1895	-0-	-0- B	-0-	227	1	1658	2	Y	9	4	1	11
							10	9							
04		1928 N	1928	-0-	-0- B	-0-	201	1	1721	2	Y	5	6	1	10
							6	9							
05		1990 N	1990	-0-	-0- B	-0-	233	1	1742	2	Y	14	16	1	8
							15	9							
06		1830 N	1814	-0-	-16 B	-0-	212	1	1588	2	Y	13	8	1	13
							14	9							
07		1984 N	1763	-0-	-221 B	-0-	206	1	1548	2	Y	8	7	1	14
							9	9							

TAYLOR BROS. WELL #: 1 RRCID -> 234259 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9022 - 10016															
02		616 N	368	-0-	-248 B	-0-	368	2			Y	-0-			27
03		1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356	2			Y	-0-			27
04		1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685	2			Y	-0-			27
05		1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	1232	2			Y	-0-			27
06		1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	2			Y	-0-			27
*07		1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	997	2	44	9	Y	40			67

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
SEALEY, G.T. WELL #: 1 RRCID -> 234266 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10369 PERF. 9156 - 10115												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
02		2498 N	2498	-0-	-0- B	-0-	448 1	2050 2	Y	-0-		37
03		2790 N	2711	-0-	-79 B	-0-	424 1	2287 2	Y	-0-		37
04		2640 N	2568	-0-	-72 B	-0-	421 1	2147 2	Y	-0-		37
05		2759 N	2717	-0-	-42 B	-0-	451 1	2266 2	Y	-0-		37
06		2610 N	2505	-0-	-105 B	-0-	409 1	2064 2	Y	29	54 1	12
							32 9					
*07		2775 N	2775	-0-	-0- B	-0-	449 1	2326 2	Y	-0-		12

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234339 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9062 - 10180												
02		2184 N	1500	-0-	-684 B	-0-	193 1	1301 2	Y	5	5 1	6
							6 9					
03		1937 N	1937	-0-	-0- B	-0-	234 1	1695 2	Y	7	5 1	8
							8 9					
04		1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	203 1	1691 2	Y	4	5 1	7
							4 9					
05		2207 N	2207	-0-	-0- B	-0-	261 1	1937 2	Y	8	11 1	4
							9 9					
06		2044 N	2044	-0-	-0- B	-0-	241 1	1799 2	Y	4	4 1	4
							4 9					
07		1953 N	1579	-0-	-374 B	-0-	186 1	1390 2	Y	3	3 1	4
							3 9					

WILLIAMS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 234375 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9596 - 10163												
02		980 X	645	-0-	-335 B	-0-	63 1	582 2	Y	-0-	1 1	-0-
03		1085 X	358	-0-	-727 B	-0-	40 1	318 2	Y	-0-		-0-
04		1050 X	991	-0-	-59 B	-0-	81 1	910 2	Y	-0-		-0-
05		930 X	782	-0-	-148 B	-0-	79 1	703 2	Y	-0-		-0-
06		900 X	402	-0-	-498 B	-0-	43 1	359 2	Y	-0-		-0-
07		1023 X	727	-0-	-296 B	-0-	80 1	647 2	Y	-0-		-0-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 234780 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 9114 - 10216												
02		700 X	678	-0-	-22 B	-0-	72 1	606 2	Y	-0-	4 1	4
03		837 X	660	-0-	-177 B	-0-	61 1	595 2	Y	4	4 1	4
							4 9					
04		930 X	405	-0-	-525 B	-0-	35 1	370 2	Y	-0-	2 1	2
05		961 X	657	-0-	-304 B	-0-	68 1	588 2	Y	1	2 1	1
							1 9					
06		930 X	500	-0-	-430 B	-0-	58 1	438 2	Y	4	1 1	4
							4 9					
07		744 X	459	-0-	-285 B	-0-	50 1	409 2	Y	-0-	4 1	-0-

BEARD, PO GU WELL #: 5 RRCID -> 234944 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9088 - 10156												
02		8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
KYLE WELL #: 2 RRCID -> 235125 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9184 - 10090															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		2081 N	2081	-0-	-0- B	-0-	364	1	1717	2	Y	-0-			6
03		2232 N	2208	-0-	-24 B	-0-	378	1	1830	2	Y	-0-			6
04		2296 N	2296	-0-	-0- B	-0-	398	1	1898	2	Y	-0-			6
05		2448 N	2448	-0-	-0- B	-0-	405	1	2043	2	Y	-0-			6
06		2366 N	2366	-0-	-0- B	-0-	406	1	1951	2	Y	8			14
							9	9							
*07		2331 N	2331	-0-	-0- B	-0-	409	1	1922	2	Y	-0-			14

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 3 RRCID -> 235126 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9216 - 10202															
02		2884 X	2508	-0-	-376 B	-0-	333	1	2168	2	Y	6	7	1	9
							7	9							
03		3193 X	2713	-0-	-480 B	-0-	327	1	2373	2	Y	12	8	1	13
							13	9							
04		2820 X	2708	-0-	-112 B	-0-	282	1	2420	2	Y	5	8	1	10
							6	9							
05		2914 X	2577	-0-	-337 B	-0-	301	1	2259	2	Y	15	18	1	7
							17	9							
06		2820 X	2482	-0-	-338 B	-0-	289	1	2187	2	Y	5	7	1	5
							6	9							
07		2790 X	2686	-0-	-104 B	-0-	317	1	2366	2	Y	3	3	1	5
							3	9							

SHAW, R.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 235481 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9097 - 10096															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

PRICER, J. GU WELL #: 3 RRCID -> 235482 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9170 - 10274															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9

PRICER, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 235483 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9376 - 10314															
02		2464 X	1989	-0-	-475 B	-0-	1989	2			Y	-0-			-0-
03		2728 X	2152	-0-	-576 B	-0-	2152	2			Y	-0-			-0-
04		2640 X	2018	-0-	-622 B	-0-	2018	2			Y	-0-			-0-
05		2201 X	2058	-0-	-143 B	-0-	2058	2			Y	-0-			-0-
06		2130 X	1717	-0-	-413 B	-0-	1717	2			Y	-0-			-0-
07		2201 X	1671	-0-	-530 B	-0-	1671	2			Y	-0-			-0-

TAYLOR BROS. WELL #: 2 RRCID -> 235484 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 10034															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890											
SEALEY, BILLY JACK		WELL #:		1	RRCID -> 235853			COMPL. DATE 04/17/2008			TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9201 - 10079				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		4004 X	3649	-0-	-355 B	-0-	651	1	2998	2	Y	-0-			13
03		4433 X	4196	-0-	-237 B	-0-	736	1	3460	2	Y	-0-			13
04		4260 X	4127	-0-	-133 B	-0-	718	1	3409	2	Y	-0-			13
05		4316 X	4316	-0-	-0- B	-0-	732	1	3584	2	Y	-0-			13
06		4088 X	4088	-0-	-0- B	-0-	709	1	3362	2	Y	15			28
*07		4295 X	4295	-0-	-0- B	-0-	758	1	3537	2	Y	-0-			28

PRICER, J. GU		WELL #:		5	RRCID -> 236607			COMPL. DATE 04/09/2008			TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9182 - 10287				
02		4676 X	3905	-0-	-771 B	-0-	3863	2	42	9	Y	38			100
03		5177 X	3442	-0-	-1735 B	-0-	3442	2			Y	-0-			100
04		5190 X	3555	-0-	-1635 B	-0-	3546	2	9	9	Y	8	101	1	7
05		5363 X	3466	-0-	-1897 B	-0-	3466	2			Y	-0-			7
06		6041 X	6041	-0-	-0- B	-0-	6041	2			Y	-0-			7
*07		5102 X	5102	-0-	-0- B	-0-	5102	2			Y	-0-			7

SEALEY, BILLY GU		WELL #:		5	RRCID -> 236745			COMPL. DATE 01/05/2008			TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9051 - 10114				
02		1820 N	976	-0-	-844 B	-0-	75	1	901	2	Y	-0-			-0-
03		2015 N	1028	-0-	-987 B	-0-	80	1	948	2	Y	-0-			-0-
04		1636 N	1636	-0-	-0- B	-0-	123	1	1513	2	Y	-0-			-0-
05		1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	103	1	1267	2	Y	-0-			-0-
06		1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	128	1	1555	2	Y	-0-			-0-
07		1705 N	1183	-0-	-522 B	-0-	92	1	1091	2	Y	-0-			-0-

SHAW, R.M. GU		WELL #:		3	RRCID -> 237089			COMPL. DATE 05/12/2008			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9046 - 10062				
02		1372 N	953	-0-	-419 B	-0-	83	1	870	2	Y	-0-			2
03		1525 N	1525	-0-	-0- B	-0-	125	1	1344	2	Y	51			53
04		1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	120	1	1212	2	Y	7	37	1	23
05		1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	117	1	1297	2	Y	-0-			23
06		1470 N	1335	-0-	-135 B	-0-	105	1	1215	2	Y	14			37
*07		1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	123	1	1304	2	Y	3	39	1	1

JONES, A. GU		WELL #:		4	RRCID -> 237620			COMPL. DATE 05/25/2008			TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 10174				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
KYLE WELL #: 3 RRCID -> 237972 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9171 - 10071														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		392 N	316	-0-	-76 B	-0-	53	1	263	2	Y	-0-		3
03		310 N	308	-0-	-2 B	-0-	48	1	260	2	Y	-0-		3
04		390 N	289	-0-	-101 B	-0-	48	1	241	2	Y	-0-		3
05		370 N	370	-0-	-0- B	-0-	62	1	308	2	Y	-0-		3
06		300 N	213	-0-	-87 B	-0-	34	1	178	2	Y	1		4
07		310 N	176	-0-	-134 B	-0-	31	1	145	2	Y	-0-		4

WILLIAMS, J.K. WELL #: 6 RRCID -> 238528 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9170 - 10165														
02		3195 X	3195	-0-	-0- B	-0-	861	1	2334	2	Y	-0-		77
03		3381 X	3381	-0-	-0- B	-0-	1008	1	2265	2	Y	98	162 1	13
04		3023 X	3023	-0-	-0- B	-0-	108	9	2046	2	Y	-0-		13
05		3150 X	3150	-0-	-0- B	-0-	977	1	2083	2	Y	57		70
06		3357 X	3357	-0-	-0- B	-0-	1004	1	2388	2	Y	-0-		70
*07		3657 X	3657	-0-	-0- B	-0-	63	9	2641	2	Y	-0-		70

MCKAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238570 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9104 - 10174														
02		1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	169	1	1173	2	Y	3	3 1	6
03		1822 N	1822	-0-	-0- B	-0-	3	9	1597	2	Y	5	4 1	7
04		1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	219	1	1118	2	Y	2	4 1	5
05		1457 N	951	-0-	-506 B	-0-	6	9	832	2	Y	6	5 1	6
06		1410 N	950	-0-	-460 B	-0-	2	9	823	2	Y	15	6 1	15
*07		1409 N	1409	-0-	-0- B	-0-	112	1	1234	2	Y	9	9 1	15

SEALEY, G.T. WELL #: 3 RRCID -> 239374 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9258 - 10132														
02		2716 X	1911	-0-	-805 B	-0-	277	1	1634	2	Y	-0-		28
03		3278 X	3278	-0-	-0- B	-0-	506	1	2772	2	Y	-0-		28
04		2782 X	2782	-0-	-0- B	-0-	451	1	2331	2	Y	-0-		28
05		2936 X	2936	-0-	-0- B	-0-	469	1	2467	2	Y	-0-		28
06		3180 X	3161	-0-	-19 B	-0-	504	1	2616	2	Y	37	51 1	14
*07		3292 X	3292	-0-	-0- B	-0-	41	9	2754	2	Y	-0-		14

SEALEY, BILLY GU WELL #: 6 RRCID -> 240042 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9100 - 10122														
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
SEALEY, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 242453 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9022 - 10142															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		2016 N	1233	-0-	-783 B	-0-	212	1	1021	2	Y	-0-			17
03		1922 N	1531	-0-	-391 B	-0-	232	1	1299	2	Y	-0-			17
04		1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	250	1	1392	2	Y	-0-			17
05		1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	262	1	1355	2	Y	-0-			17
06		1572 N	1572	-0-	-0- B	-0-	238	1	1327	2	Y	6	23	1	-0-
							7	9							
07		1705 N	1443	-0-	-262 B	-0-	221	1	1222	2	Y	-0-			-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242454 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 10138															
02		196 N	178	-0-	-18 B	-0-	32	1	146	2	Y	-0-			-0-
03		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	27	1	144	2	Y	-0-			-0-
04		150 N	85	-0-	-65 B	-0-	16	1	69	2	Y	-0-			-0-
05		186 N	100	-0-	-86 B	-0-	19	1	81	2	Y	-0-			-0-
06		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	29	1	168	2	Y	-0-			-0-
*07		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	16	1	83	2	Y	-0-			-0-

SEALEY G.U. WELL #: 4R RRCID -> 242934 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9162 - 10137															
02		1708 N	1606	-0-	-102 B	-0-	284	1	1322	2	Y	-0-			35
03		1891 N	1655	-0-	-236 B	-0-	256	1	1399	2	Y	-0-			35
04		1740 N	1690	-0-	-50 B	-0-	275	1	1415	2	Y	-0-			35
05		1767 N	1740	-0-	-27 B	-0-	284	1	1456	2	Y	-0-			35
06		1803 N	1803	-0-	-0- B	-0-	290	1	1483	2	Y	27	50	1	12
							30	9							
*07		1892 N	1892	-0-	-0- B	-0-	306	1	1586	2	Y	-0-			12

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243226 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9229 - 10317															
02		1540 N	1010	-0-	-530 B	-0-	1010	2			N	-0-			35
03		1488 N	1163	-0-	-325 B	-0-	1163	2			N	-0-			35
04		1170 N	1091	-0-	-79 B	-0-	1091	2			N	-0-			35
05		1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199	2			N	-0-			35
06		1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535	2			N	-0-			35
*07		1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436	2			N	-0-			35

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243418 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 10073															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245041 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9230 - 10214															
02		5208 X	3302	-0-	-1906 B	-0-	3234	2	68	9	Y	62			95
03		5704 X	3919	-0-	-1785 B	-0-	3919	2			Y	-0-			95
04		4830 X	3237	-0-	-1593 B	-0-	3226	2	11	9	Y	10	80	1	25
05		4805 X	3061	-0-	-1744 B	-0-	3061	2			Y	-0-			25
06		3780 X	2908	-0-	-872 B	-0-	2908	2			Y	-0-			25
07		3906 X	2795	-0-	-1111 B	-0-	2795	2			Y	-0-			25

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
CARTER, KF WH GU WELL #: C 4 RRCID -> 246599 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9642 - 10751															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246983 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9134 - 10239															
02		1960 X	1101	-0-	-859 B	-0-	216	1	885	2	Y	-0-			21
03		2139 X	526	-0-	-1613 B	-0-	108	1	353	2	Y	59			80
04		2070 X	262	-0-	-1808 B	-0-	65	9	190	2	Y	6	72	1	14
05		2139 X	529	-0-	-1610 B	-0-	121	1	408	2	Y	-0-			14
06		1200 X	537	-0-	-663 B	-0-	111	1	426	2	Y	-0-			14
07		1209 X	351	-0-	-858 B	-0-	81	1	270	2	Y	-0-			14

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 4 RRCID -> 248236 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9174 - 10462															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 248351 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 10336															
02		1036 N	355	-0-	-681 B	-0-	96	1	259	2	Y	-0-			2
03		992 N	383	-0-	-609 B	-0-	116	1	260	2	Y	6	7	1	1
04		420 N	411	-0-	-9 B	-0-	133	1	278	2	Y	-0-			1
05		445 N	445	-0-	-0- B	-0-	143	1	298	2	Y	4			5
06		360 N	263	-0-	-97 B	-0-	74	1	189	2	Y	-0-			5
07		434 N	385	-0-	-49 B	-0-	106	1	279	2	Y	-0-			5

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 2 RRCID -> 248622 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9114 - 10080															
02		3416 X	2758	-0-	-658 B	-0-	470	1	2288	2	Y	-0-			11
03		3782 X	3459	-0-	-323 B	-0-	601	1	2858	2	Y	-0-			11
04		3660 X	2852	-0-	-808 B	-0-	489	1	2363	2	Y	-0-			11
05		3131 X	2654	-0-	-477 B	-0-	454	1	2200	2	Y	-0-			11
06		3360 X	3253	-0-	-107 B	-0-	562	1	2677	2	Y	13			24
07		3472 X	3429	-0-	-43 B	-0-	598	1	2831	2	Y	-0-			24

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 248623 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 10074															
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 248849 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9000 - 10082												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-

JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249092 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 10447												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 2H RRCID -> 249114 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF.10866 - 13624												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
03	14B2	EXT	4926	-0-	4926	B	4926	375	1	4540	2	11
								11	9			21
04	14B2	EXT	22731	-0-	22731	B	27657	2286	1	20441	2	25
								4	9			
05	14B2	EXT	11702	-0-	11702	B	39359	1387	1	10300	2	18
								15	9			
06	50330	X	10971	-0-	-39359	B	-0-	1278	1	9681	2	21
								12	9			
07	23498	X	11446	-0-	-12052	B	-0-	1347	1	10089	2	23
								10	9			

WALDROP, G.T. GU WELL #: 3 RRCID -> 249189 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10729 - 13680												
02	4424	X	3802	-0-	-622	B	-0-	506	1	3293	2	7
								3	9			
03	4898	X	3949	-0-	-949	B	-0-	475	1	3470	2	7
								4	9			
04	4740	X	4196	-0-	-544	B	-0-	441	1	3752	2	6
								3	9			
05	4619	X	3610	-0-	-1009	B	-0-	424	1	3185	2	2
								1	9			
06	4440	X	4354	-0-	-86	B	-0-	506	1	3838	2	10
								10	9			
*07	4579	X	4579	-0-	-0-	B	-0-	538	1	4037	2	8
								4	9			

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250145 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 10122												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
WALDROP, G.T. GU WELL #: 5H RRCID -> 252592 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10070 - 13311														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	4842 X	4842	-0-	-0- B	-0-	635	1	4190	2	Y	15	21	1	29
						17	9							
03	6033 X	6033	-0-	-0- B	-0-	717	1	5279	2	Y	34	20	1	43
						37	9							
04	6122 X	6122	-0-	-0- B	-0-	637	1	5470	2	Y	14	20	1	37
						15	9							
05	5789 X	5789	-0-	-0- B	-0-	682	1	5082	2	Y	23	42	1	18
						25	9							
06	6271 X	6271	-0-	-0- B	-0-	735	1	5512	2	Y	22	13	1	27
						24	9							
*07	7034 X	7034	-0-	-0- B	-0-	826	1	6190	2	Y	16	13	1	30
						18	9							

TAYLOR, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 258413 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10294 - 14784														
02	9660 X	8956	-0-	-704 B	-0-	1186	1	7746	2	N	22	27	1	61
						24	9							
03	10633 X	10187	-0-	-446 B	-0-	1218	1	8924	2	N	41	30	1	72
						45	9							
04	10200 X	9829	-0-	-371 B	-0-	1027	1	8783	2	N	17	26	1	63
						19	9							
05	10416 X	10338	-0-	-78 B	-0-	1222	1	9062	2	N	49	61	1	51
						54	9							
06	10080 X	9340	-0-	-740 B	-0-	1096	1	8225	2	N	17	22	1	46
						19	9							
07	10199 X	9948	-0-	-251 B	-0-	1176	1	8759	2	N	12	10	1	48
						13	9							

JOHN BROOKS GU WELL #: 6H RRCID -> 259845 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10402 - 15753														
02	6272 X	6051	-0-	-221 B	-0-	804	1	5236	2	Y	10	12	1	15
						11	9							
03	6913 X	6836	-0-	-77 B	-0-	821	1	5995	2	Y	18	13	1	20
						20	9							
04	7050 X	6775	-0-	-275 B	-0-	708	1	6059	2	Y	7	11	1	16
						8	9							
05	7285 X	6104	-0-	-1181 B	-0-	717	1	5365	2	Y	20	25	1	11
						22	9							
06	7050 X	6492	-0-	-558 B	-0-	753	1	5654	2	Y	77	18	1	70
						85	9							
07	7006 X	6651	-0-	-355 B	-0-	778	1	5812	2	Y	55	47	1	78
						61	9							

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143 COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 092523 COMPL. DATE 02/22/1981 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9450 - 10020														
02	140 N	110	-0-	-30 B	-0-	110	2			N	-0-			-0-
03	155 N	61	-0-	-94 B	-0-	61	2			N	-0-			-0-
04	150 N	57	-0-	-93 B	-0-	57	2			N	-0-			-0-
05	124 N	56	-0-	-68 B	-0-	56	2			N	-0-			-0-
06	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2			N	-0-			-0-
07	62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43	2			N	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851												
YOUNG HEIRS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261375 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10560 - 15525												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	12712 X	12484	-0-	-228 B	-0-	1111 1	11321 2	N	47		50	
03	13582 X	13582	-0-	-0- B	-0-	1238 1	12176 2	N	153	171 1	32	
04	14400 X	12998	-0-	-1402 B	-0-	1194 1	11804 2	N	-0-		32	
05	13888 X	13411	-0-	-477 B	-0-	1244 1	12167 2	N	-0-		32	
*06	13440 X	12838	-0-	-602 B	-0-	1208 1	11543 2	N	79	2 8	109	
*07	13826 X	13597	-0-	-229 B	-0-	1265 1	12208 2	N	113	167 1 8 8	47	

SLANT OPERATING, LLC 786697												
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 217114 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8938 - 9936												
02	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492 2		Y	-0-	2 1	-0-	
03	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	376 2	2 9	Y	2		2	
04	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	187 2	1 9	Y	1		3	
05	558 N	296	-0-	-262 B	-0-	295 2	1 9	Y	1	2 1	2	
06	360 N	221	-0-	-139 B	-0-	220 2	1 9	Y	1		3	
*07	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	404 2	2 9	Y	2		5	

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217567 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9777 - 10014												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219734 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9042 - 10017												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221039 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8818 - 10090												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 222699 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9034 - 10104												
02	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2		Y	-0-		-0-	
03	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-			Y	-0-		-0-	
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			Y	-0-		-0-	
05	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 223740 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8804 - 10126

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	1372 2	3 9	Y	3	5 1		7
03		1682 N	1682	-0-	-0- B	-0-	1681 2	1 9	Y	1			8
04		1674 N	1674	-0-	-0- B	-0-	1672 2	2 9	Y	2			10
05		1810 N	1810	-0-	-0- B	-0-	1809 2	1 9	Y	1	5 1		6
06		1827 N	1827	-0-	-0- B	-0-	1826 2	1 9	Y	1			7
*07		1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	1796 2	4 9	Y	4	5 1	1 8	5

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 225277 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8754 - 10097

02		1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	1194 2	56 9	Y	51	82 1		110
03		1386 N	1386	-0-	-0- B	-0-	1379 2	7 9	Y	6			116
04		1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	1355 2	30 9	Y	27			143
05		1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	1438 2	39 9	Y	35	81 1		97
06		1525 N	1525	-0-	-0- B	-0-	1518 2	7 9	Y	6			103
*07		1527 N	1527	-0-	-0- B	-0-	1466 2	61 9	Y	55	81 1	1 8	76

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 225279 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8809 - 10172

02		1831 N	1831	-0-	-0- B	-0-	1772 2	59 9	Y	54	86 1		115
03		1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	1129 2	7 9	Y	6			121
04		1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1109 2	31 9	Y	28			149
05		744 N	478	-0-	-266 B	-0-	436 2	42 9	Y	38	85 1		102
06		720 N	138	-0-	-582 B	-0-	131 2	7 9	Y	6			108
07		744 N	120	-0-	-624 B	-0-	59 2	61 9	Y	55	84 1		79

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 226420 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9734 - 10023

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 226456 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9488 - 10002

02		140 N	126	-0-	-14 B	-0-	115 2	11 9	Y	10	15 1		21
03		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	327 2	1 9	Y	1			22
04		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	231 2	6 9	Y	5			27
05		239 N	239	-0-	-0- B	-0-	232 2	7 9	Y	6	15 1		18
06		330 N	184	-0-	-146 B	-0-	183 2	1 9	Y	1			19
*07		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	321 2	11 9	Y	10	15 1		14

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

02		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			7
03		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			7
04		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			7
05		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			7
*06		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			7
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2019

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SLANT OPERATING, LLC			//CONT.//		786697										
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1			WELL #:		7	RRCID ->	228364	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	10114	PERF. 8890 - 9940			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		420 X	199	-0-	-221 B	-0-			199	2	Y	-0-	3	1	-0-
03		770 X	770	-0-	-0- B	-0-			767	2	Y	3			3
04		570 X	390	-0-	-180 B	-0-			389	2	Y	1	9		4
05		589 X	385	-0-	-204 B	-0-			385	2	Y	-0-	2	1	2
06		750 X	316	-0-	-434 B	-0-			315	2	Y	1	9		3
07		775 X	633	-0-	-142 B	-0-			630	2	Y	3	9		6

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1			WELL #:		10	RRCID ->	229167	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	10167	PERF. 8970 - 10010			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1			WELL #:		12	RRCID ->	231559	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	10170	PERF. 8832 - 9970			
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	654	-0-	654 B	-0-			654	2	Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	152	-0-	152 B	-0-			806	2	Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	127	-0-	127 B	-0-			933	2	Y	-0-			-0-
*07		1044 X	111	-0-	-933 B	-0-			111	2	Y	-0-			-0-

WOODS, MARY			WELL #:		1	RRCID ->	233801	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	10155	PERF. 8938 - 9983			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID ->	234269	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	10324	PERF. 9433 - 9996			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID ->	235945	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	10593	PERF. 10190 - 10432			
02		467 N	467	-0-	-0- B	-0-			467	2	Y	-0-			2
03		481 N	481	-0-	-0- B	-0-			481	2	Y	-0-			2
04		450 N	379	-0-	-71 B	-0-			379	2	Y	-0-			2
05		465 N	396	-0-	-69 B	-0-			396	2	Y	-0-			2
06		450 N	366	-0-	-84 B	-0-			366	2	Y	-0-			2
07		403 N	342	-0-	-61 B	-0-			339	2	Y	3	9	4	1

BECKVILLE			WELL #:		2	RRCID ->	238292	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	11780	PERF. 10272 - 10515			
02		2940 X	2866	-0-	-74 B	-0-			2866	2	Y	-0-			22
03		3552 X	3552	-0-	-0- B	-0-			3552	2	Y	-0-			22
04		3169 X	3169	-0-	-0- B	-0-			3169	2	Y	-0-			22
05		3283 X	3283	-0-	-0- B	-0-			3283	2	Y	-0-			22
06		3330 X	2983	-0-	-347 B	-0-			2983	2	Y	-0-			22
07		3441 X	2604	-0-	-837 B	-0-			2567	2	Y	34	9	49	1

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697									
YOUNG, MINNIE BELL		WELL #:		2	RRCID ->	242859	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	10592	PERF.10416	- 10192	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043 2		N	-0-			82
03		887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887 2		N	-0-			82
04		869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869 2		N	-0-			82
05		996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996 2		N	-0-			82
06		870 N	103	-0-	-767 B	-0-	103 2		N	-0-			82
*07		1831 N	1831	-0-	-0- B	-0-	1831 2		N	-0-			82

ORANGE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	243158	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	10575	PERF.10403	- 10174	
02		2184 X	811	-0-	-1373 B	-0-	811 2		N	-0-			82
03		2139 X	774	-0-	-1365 B	-0-	774 2		N	-0-			82
04		1980 X	865	-0-	-1115 B	-0-	865 2		N	-0-			82
05		2046 X	624	-0-	-1422 B	-0-	624 2		N	-0-			82
06		750 N	607	-0-	-143 B	-0-	607 2		N	-0-			82
07		899 N	452	-0-	-447 B	-0-	452 2		N	-0-			82

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	243292	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	11086	PERF.10313	- 10548	
02		641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641 2		Y	-0-			-0-
03		755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755 2		Y	-0-			-0-
04		673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673 2		Y	-0-			-0-
05		658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658 2		Y	-0-			-0-
06		659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659 2		Y	-0-			-0-
*07		632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 2		Y	-0-			-0-

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	243342	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10258	- 10502	
02		1881 N	1881	-0-	-0- B	-0-	1881 2		Y	-0-			16
03		1738 N	1738	-0-	-0- B	-0-	1738 2		Y	-0-			16
04		1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460 2		Y	-0-			16
05		1538 N	1538	-0-	-0- B	-0-	1538 2		Y	-0-			16
06		1640 N	1640	-0-	-0- B	-0-	1640 2		Y	-0-			16
07		1426 N	1418	-0-	-8 B	-0-	1390 2	28 9	Y	25	36 1		5

SOUTH BLUE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	244565	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	10548	PERF.10112	- 10311	
02		3752 X	2644	-0-	-1108 B	-0-	2644 2		Y	-0-			32
03		4154 X	3759	-0-	-395 B	-0-	3759 2		Y	-0-			32
04		4187 X	4187	-0-	-0- B	-0-	4187 2		Y	-0-			32
05		4154 X	4105	-0-	-49 B	-0-	4105 2		Y	-0-			32
06		3960 X	3842	-0-	-118 B	-0-	3842 2		Y	-0-			32
07		4154 X	3576	-0-	-578 B	-0-	3521 2	55 9	Y	50	72 1		10

NORTH BLUE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	245577	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	10830	PERF.10652	- 10418	
02		840 N	839	-0-	-1 B	-0-	839 2		Y	-0-			6
03		930 N	881	-0-	-49 B	-0-	881 2		Y	-0-			6
04		900 N	775	-0-	-125 B	-0-	775 2		Y	-0-			6
05		930 N	845	-0-	-85 B	-0-	845 2		Y	-0-			6
06		844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844 2		Y	-0-			6
*07		823 N	823	-0-	-0- B	-0-	813 2	10 9	Y	9	13 1		2

HEMBY, T.G. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	245818	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	10665	PERF.10338	- 10106	
02		1344 N	322	-0-	-1022 B	-0-	322 2		N	-0-			168
03		806 N	126	-0-	-680 B	-0-	126 2		N	-0-			168
04		1050 N	498	-0-	-552 B	-0-	498 2		N	-0-			168
05		461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 2		N	-0-			168
06		1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215 2		N	-0-			168
*07		1798 N	1798	-0-	-0- B	-0-	1790 2	8 9	N	7	3 8		172

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697							
BRIGGS, H. W. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 268383		COMPL. DATE 11/06/2010		TOTAL DEPTH 11510 PERF. 8794 - 10120	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	2940 X	2766	-0-	-174 B	-0-	2744	2	22 9	193
03	3224 X	2951	-0-	-273 B	-0-	2910	2	41 9	40
04	3120 X	2870	-0-	-250 B	-0-	2853	2	17 9	55
05	3224 X	3137	-0-	-87 B	-0-	3068	2	69 9	112
06	3120 X	3015	-0-	-105 B	-0-	2940	2	75 9	173
07	3069 X	3025	-0-	-44 B	-0-	2985	2	40 9	207

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4H		RRCID -> 279337		COMPL. DATE 08/26/2015		TOTAL DEPTH 10468 PERF.10750 - 15912	
02	9996 X	7332	-0-	-2664 B	-0-	214	1	7118 2	41
03	11067 X	7775	-0-	-3292 B	-0-	240	1	7535 2	41
04	10710 X	9496	-0-	-1214 B	-0-	289	1	9207 2	41
05	10292 X	9143	-0-	-1149 B	-0-	425	1	8717 2	41
						1	9		
06	8774 X	8774	-0-	-0- B	-0-	267	1	8507 2	41
07	9827 X	8584	-0-	-1243 B	-0-	326	1	8258 2	41

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5H		RRCID -> 279338		COMPL. DATE 08/31/2015		TOTAL DEPTH 10254 PERF.10998 - 16550	
02	16521 X	16521	-0-	-0- B	-0-	486	1	16035 2	165
03	17391 X	15402	-0-	-1989 B	-0-	510	1	14892 2	165
04	16830 X	15074	-0-	-1756 B	-0-	461	1	14613 2	165
05	18290 X	11533	-0-	-6757 B	-0-	350	1	11182 2	165
						1	9		
06	17700 X	15877	-0-	-1823 B	-0-	483	1	15394 2	165
07	18290 X	13418	-0-	-4872 B	-0-	449	1	12969 2	165

SPONTE OPERATING, INC.		810277		RRCID -> 226954		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 10438 PERF. 8973 - 10240	
SHARP, BELLE		WELL #: 4							
02	DLQ G-10	2	-0-	2 B	2	2	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	2			Y	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	2			Y	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	2			Y	-0-
06	DLQ G-10	3	-0-	3 B	5	3	2	Y	-0-
07	DLQ G-10	1	-0-	1 B	6	1	2	Y	-0-

SHARP, BELLE		WELL #: 3		RRCID -> 228050		COMPL. DATE 04/09/2007		TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9022 - 10230	
02	DLQ G-10	6	-0-	6 B	6	6	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	73	-0-	73 B	79	73	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	14	-0-	14 B	93	14	2	Y	-0-
05	DLQ G-10	75	-0-	75 B	168	75	2	Y	-0-
06	DLQ G-10	35	-0-	35 B	203	35	2	Y	-0-
07	DLQ G-10	32	-0-	32 B	235	32	2	Y	-0-

SHARP, BELLE		WELL #: 6		RRCID -> 230300		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8921 - 10227	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SPONTE OPERATING, INC.		//CONT.// 810277										
SHARP, BELLE		WELL #: 7		RRCID -> 230301		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 10433 PERF. 8916 - 10257				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	DLQ	G-10	6	-0-	6	B	6	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	543	-0-	543	B	549	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	879	-0-	879	B	1428	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	226	-0-	226	B	1654	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	260	-0-	260	B	1914	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	1801	-0-	1801	B	3715	2	Y	-0-	-0-	-0-

SHARP, BELLE		WELL #: 12		RRCID -> 230413		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9126 - 10290				
02	DLQ	G-10	1788	-0-	1788	B	1788	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	1884	-0-	1884	B	3672	2	44 9 Y	40	40 1	-0-
04	DLQ	G-10	1820	-0-	1820	B	5492	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	2295	-0-	2295	B	7787	2	51 9 Y	46	46 1	-0-
06	DLQ	G-10	1862	-0-	1862	B	9649	2	45 9 Y	41	41 1	-0-
07	DLQ	G-10	1770	-0-	1770	B	11419	2	Y	-0-	-0-	-0-

SHARP, BELLE		WELL #: 9		RRCID -> 230706		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8912 - 10239				
02	DLQ	G-10	954	-0-	954	B	954	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	1118	-0-	1118	B	2072	2	24 9 Y	22	22 1	-0-
04	DLQ	G-10	1342	-0-	1342	B	3414	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	1382	-0-	1382	B	4796	2	28 9 Y	25	25 1	-0-
06	DLQ	G-10	1316	-0-	1316	B	6112	2	25 9 Y	23	23 1	-0-
07	DLQ	G-10	1433	-0-	1433	B	7545	2	Y	-0-	-0-	-0-

SHARP, BELLE		WELL #: 15		RRCID -> 232176		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 11401 PERF. 8991 - 10206				
02	DLQ	G-10	2500	-0-	2500	B	2500	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	2310	-0-	2310	B	4810	2	61 9 Y	55	55 1	-0-
04	DLQ	G-10	1979	-0-	1979	B	6789	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	2911	-0-	2911	B	9700	2	69 9 Y	63	63 1	-0-
06	DLQ	G-10	2325	-0-	2325	B	12025	2	62 9 Y	56	56 1	-0-
07	DLQ	G-10	1073	-0-	1073	B	13098	2	Y	-0-	-0-	-0-

SHARP, BELLE		WELL #: 19		RRCID -> 232998		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8916 - 10260				
02	494	N	494	-0-	-0-	B	-0-	494	2	N	-0-	-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-	-0-	2	N	11	11 1
04	659	N	659	-0-	-0-	B	-0-	659	2	N	-0-	-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	B	-0-	572	2	14 9 N	13	13 1
06	478	N	478	-0-	-0-	B	-0-	466	2	12 9 N	11	11 1
07	682	N	240	-0-	-442	B	-0-	240	2	N	-0-	-0-

HAMILTON, GLOVIER UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 236026		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9012 - 10500				
02	DLQ	G-10	516	-0-	516	B	516	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	614	-0-	614	B	1130	2	20 9 Y	18	18 1	-0-
04	DLQ	G-10	635	-0-	635	B	1765	2	20 9 Y	18	18 1	-0-
05	DLQ	G-10	2858	-0-	2858	B	4623	2	18 9 Y	16	16 1	-0-
06	DLQ	G-10	600	-0-	600	B	5223	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	505	-0-	505	B	5728	2	Y	-0-	-0-	-0-

LAGRONE		WELL #: 1		RRCID -> 238534		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 10525 PERF.10117 - 10316				
02	DLQ	G-10	1391	-0-	1391	B	1391	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	1949	-0-	1949	B	3340	2	194 9 Y	176	176 1	-0-
04	DLQ	G-10	1746	-0-	1746	B	5086	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	2004	-0-	2004	B	7090	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	1585	-0-	1585	B	8675	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	1471	-0-	1471	B	10146	2	Y	-0-	-0-	-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
SPONTE OPERATING, INC.		//CONT.// 810277								
HAMILTON, GLOVIER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 239817		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8984 - 10308		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	DLQ G-10	22	-0-	22 B	22	22 2		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	40	-0-	40 B	62	40 2		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	26	-0-	26 B	88	26 2		Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	43	-0-	43 B	131	43 2		Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	60	-0-	60 B	191	60 2		Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	55	-0-	55 B	246	55 2		Y	-0-	-0-

WILLIAMS, TOMMY GENE		WELL #: 1		RRCID -> 243445		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 11657 PERF. 9004 - 10271		
02	980 N	-0-	-0-	-980 B	-0-			N	-0-	81
03	1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	1567 2	23 9	N	21	102 1
04	1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379 2		N	-0-	-0-
05	1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322 2		N	-0-	-0-
06	1518 N	1518	-0-	-0- B	-0-	1518 2		N	-0-	-0-
*07	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249 2		N	-0-	-0-

HAMILTON, GLOVIER UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 247333		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8952 - 10291		
02	DLQ G-10	3066	-0-	3066 B	3066	3066 2		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	2454	-0-	2454 B	5520	2376 2	78 9	Y	71	71 1
04	DLQ G-10	2541	-0-	2541 B	8061	2463 2	78 9	Y	71	71 1
05	DLQ G-10	2914	-0-	2914 B	10975	2840 2	74 9	Y	67	67 1
06	DLQ G-10	2399	-0-	2399 B	13374	2399 2		Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	2021	-0-	2021 B	15395	2021 2		Y	-0-	-0-

HAMILTON, GLOVIER		WELL #: 13		RRCID -> 255811		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8968 - 10302		
02	DLQ G-10	2010	-0-	2010 B	2010	2010 2		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	2770	-0-	2770 B	4780	2692 2	78 9	Y	71	71 1
04	DLQ G-10	2735	-0-	2735 B	7515	2657 2	78 9	Y	71	71 1
05	DLQ G-10	2729	-0-	2729 B	10244	2643 2	86 9	Y	78	78 1
06	DLQ G-10	2445	-0-	2445 B	12689	2445 2		Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	2238	-0-	2238 B	14927	2238 2		Y	-0-	-0-

HAMILTON, GLOVIER UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 255844		COMPL. DATE 03/04/2010		TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8910 - 10226		
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	DLQ G-10	4	-0-	4 B	4	4 2		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	4	-0-	4 B	8	4 2		Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	8			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	8			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	1	-0-	1 B	9	1 2		Y	-0-	-0-

MANGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 255847		COMPL. DATE 03/06/2010		TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8807 - 10282		
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-

HAMILTON, GLOVIER UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 256406		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9099 - 10445		
02	DLQ G-10	503	-0-	503 B	503	503 2		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	693	-0-	693 B	1196	673 2	20 9	Y	18	18 1
04	DLQ G-10	685	-0-	685 B	1881	665 2	20 9	Y	18	18 1
05	DLQ G-10	683	-0-	683 B	2564	661 2	22 9	Y	20	20 1
06	DLQ G-10	611	-0-	611 B	3175	611 2		Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	560	-0-	560 B	3735	560 2		Y	-0-	-0-

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SPONTE OPERATING, INC.		//CONT.//		810277								
WAGSTAFF		WELL #:		1	RRCID ->	256680	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	11808	PERF.	10268 - 10500

02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			133
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			133
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			133
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			133
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			133
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			133

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

SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.//		833597								
EDENS		WELL #:		7	RRCID ->	160823	COMPL. DATE	10/08/1996	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	8775 - 10039

02	1654 N	1654	-0-	-0- B	-0-	402 1	1239 3	N	12			84
03	2091 N	2091	-0-	-0- B	-0-	435 1	1647 3	N	8			92
04	1964 N	1964	-0-	-0- B	-0-	343 1	1613 3	N	7			99
05	1803 N	1803	-0-	-0- B	-0-	334 1	1460 3	N	8	81 1		26
06	1710 N	1477	-0-	-233 B	-0-	293 1	1173 3	N	10			36
07	1767 N	1486	-0-	-281 B	-0-	303 1	1174 3	N	8			44

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

EDENS		WELL #:		5	RRCID ->	161368	COMPL. DATE	12/14/1996	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	8768 - 10011

02	140 N	-0-	-0-	-140 B	-0-			N	-0-			18
03	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-			18
04	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	109 1	647 3	N	15			33
05	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	52 1	266 3	N	-0-			33
*06	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	27 1	149 3	N	-0-			33
*07	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	42 1	226 3	N	-0-			33

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

EDENS		WELL #:		8	RRCID ->	162501	COMPL. DATE	01/01/1997	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	8778 - 10050

02	2660 X	2254	-0-	-406 B	-0-	372 1	1875 3	Y	6			27
03	2945 X	2217	-0-	-728 B	-0-	341 1	1864 3	Y	11			38
04	2670 X	1975	-0-	-695 B	-0-	284 1	1688 3	Y	3			41
05	2542 X	2184	-0-	-358 B	-0-	342 1	1757 3	Y	77			118
06	2430 X	2013	-0-	-417 B	-0-	312 1	1701 3	Y	-0-	4 5		114
07	3379 X	1779	-0-	-1600 B	-0-	275 1	1498 3	Y	5			119

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

BARNETT		WELL #:		1	RRCID ->	165827	COMPL. DATE	10/10/1997	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	8912 - 9764

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			14
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	14			28
*06	5732 X	5732	-0-	-0- B	-0-	337 1	5364 2	N	28			56
*07	2134 X	2134	-0-	-0- B	-0-	133 1	1995 2	N	5			61

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 METCALF "C" WELL #: 4 RRCID -> 170034 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8745 - 9938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	812 N	779	-0-	-33 B	-0-	48	1	711	3	N	18	18	1	-0-
03	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	20	9	923	3	N	23	23	1	-0-
04	840 N	768	-0-	-72 B	-0-	25	9	723	3	N	-0-			-0-
05	868 N	777	-0-	-91 B	-0-	45	1	710	3	N	17	17	1	-0-
06	870 N	809	-0-	-61 B	-0-	19	9	760	3	N	-0-			-0-
*07	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	49	1	851	3	N	16	16	1	-0-
						58	1							-0-
						18	9							

 EDENS WELL #: 9 RRCID -> 170046 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8790 - 10045

02	1988 X	1665	-0-	-323 B	-0-	275	1	1386	3	Y	4			20
03	2046 X	1535	-0-	-511 B	-0-	4	9	1292	3	Y	6			26
04	1980 X	1464	-0-	-516 B	-0-	7	9	1248	3	Y	5			31
05	1984 X	1391	-0-	-593 B	-0-	6	9	1124	3	Y	44			75
06	1770 X	1568	-0-	-202 B	-0-	219	1	1313	3	Y	13			88
07	2325 X	1432	-0-	-893 B	-0-	48	9	1202	3	Y	8			96
						221	1							
						9	9							

 EDENS WELL #: 13 RRCID -> 181934 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 10006

02	1708 N	1652	-0-	-56 B	-0-	271	1	1368	3	N	12			92
03	2008 N	2008	-0-	-0- B	-0-	13	9	1678	3	N	21	96	1	17
04	1979 N	1979	-0-	-0- B	-0-	307	1	1686	3	N	8			25
05	1829 N	1757	-0-	-72 B	-0-	23	9	1463	3	N	8			33
06	1950 N	1816	-0-	-134 B	-0-	284	1	1518	3	N	17			50
07	2480 N	1850	-0-	-630 B	-0-	9	9	1547	3	N	17			67
						279	1							
						19	9							

 EDENS WELL #: 12 RRCID -> 183179 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 10005

02	1148 N	494	-0-	-654 B	-0-	82	1	412	3	N	-0-			40
03	1271 N	318	-0-	-953 B	-0-	49	1	267	3	N	2			42
04	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	2	9	416	3	N	5			47
05	558 N	351	-0-	-207 B	-0-	70	1	294	3	N	-0-			47
*06	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	6	9	348	3	N	3			50
*07	715 N	715	-0-	-0- B	-0-	57	1	588	3	N	17			67
						64	1							
						3	9							
						108	1							
						19	9							

 EDENS WELL #: 11 RRCID -> 185096 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8828 - 10094

02	280 N	253	-0-	-27 B	-0-	42	1	211	3	N	-0-			33
03	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	54	1	294	3	N	-0-			33
04	300 N	256	-0-	-44 B	-0-	37	1	219	3	N	-0-			33
05	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	45	1	233	3	N	-0-			33
06	330 N	228	-0-	-102 B	-0-	35	1	193	3	N	-0-			33
07	434 N	259	-0-	-175 B	-0-	40	1	219	3	N	-0-			33

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 EDENS WELL #: 14 RRCID -> 185097 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8870 - 9740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	11 1	56 3	N	-0-			-0-
03	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	7 1	41 3	N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	9 1	51 3	N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

EDENS WELL #: 15 RRCID -> 185575 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8875 - 9724

02	140 N	-0-	-0-	-140 B	-0-			N	-0-			57
03	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-			57
04	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	32 1	189 3	N	-0-			57
05	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	28 1	143 3	N	-0-			57
*06	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	24 1	131 3	N	-0-			57
*07	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	32 1	176 3	N	-0-			57

EDENS WELL #: 10 RRCID -> 234197 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8808 - 10077

02	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	58 1	179 3	N	5			40
03	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	6 9	241 3	N	5			45
04	270 N	191	-0-	-79 B	-0-	6 9	155 3	N	3			48
05	279 N	160	-0-	-119 B	-0-	3 9	130 3	N	-0-			48
06	300 N	160	-0-	-140 B	-0-	30 1	123 3	N	5			53
07	279 N	192	-0-	-87 B	-0-	6 9	151 3	N	2			55
						39 1						
						2 9						

EDENS WELL #: 19 RRCID -> 238535 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8835 - 10071

02	1872 N	1872	-0-	-0- B	-0-	457 1	1407 3	N	7			59
03	2069 N	2069	-0-	-0- B	-0-	8 9	1630 3	N	8			67
04	1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-	430 1	1494 3	N	8			75
05	1665 N	1665	-0-	-0- B	-0-	9 9	1341 3	N	15			90
*06	1585 N	1585	-0-	-0- B	-0-	307 1	1262 3	N	7			97
*07	1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	17 9	1253 3	N	5			102
						315 1						
						8 9						
						323 1						
						6 9						

EDENS WELL #: 20 RRCID -> 246978 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8776 - 10098

02	14B2 EXT	73	-0-	73 B	73	18 1	55 3	N	-0-			42
03	14B2 EXT	54	-0-	54 B	127	11 1	43 3	N	-0-			42
04	T. A.	28	-0-	28 B	155	5 1	23 3	N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	155			N	-0-			42
*06	155 X	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-			42
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			42

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.//		833597										
EDENS		WELL #:		16		RRCID -> 255105		COMPL. DATE 01/18/2010		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 8820 - 9245		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
02		2100 X	1969	-0-	-131 B	-0-	323	1	1628	3	N	16	76 1	35
							18	9						
03		2493 X	2493	-0-	-0- B	-0-	384	1	2098	3	N	10		45
							11	9						
04		2458 X	2458	-0-	-0- B	-0-	353	1	2096	3	N	8		53
							9	9						
05		2170 N	2158	-0-	-12 B	-0-	350	1	1800	3	N	7		60
							8	9						
*06		2535 N	2535	-0-	-0- B	-0-	391	1	2130	3	N	13		73
							14	9						
*07		2401 N	2401	-0-	-0- B	-0-	371	1	2018	3	N	11		84
							12	9						

MOON		WELL #:		1		RRCID -> 261991		COMPL. DATE 03/26/2011		TOTAL DEPTH 10342		PERF. 9882 - 10120		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		70
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		70
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		70
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		70
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		70
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		70

TANOS EXPLORATION II, LLC		WELL #:		835976		RRCID -> 093284		COMPL. DATE 11/27/1994		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 6616 - 6626		
JENKINS -A-														
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		40
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		40
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		40
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		40
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		40
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		40

MEEK-HAYNES		WELL #:		1		RRCID -> 203784		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 10255		PERF. 9898 - 10154		
02		0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

MEEK-HAYNES		WELL #:		2		RRCID -> 208990		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 10310		PERF. 8796 - 10150		
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		37
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		37
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		37
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		37
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		37
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		37

JENKINS -A-		WELL #:		4		RRCID -> 213398		COMPL. DATE 08/04/2014		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9865 - 10130		
02		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-		67
03		403 N	351	-0-	-52 B	-0-	351	2			N	-0-		67
04		940 N	940	-0-	-0- B	-0-	931	2	9	9	N	8		75
05		961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961	2			N	-0-		75
06		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-		75
*07		1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-	1530	2	3	9	N	3		78

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976										
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	222765	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	9882	- 10134	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

02		980 N	930	-0-	-50 B	-0-		928	2	2	9	N	2	105
03		1126 N	1126	-0-	-0- B	-0-		1126	2			N	-0-	105
04		1135 N	1135	-0-	-0- B	-0-		1135	2			N	-0-	105
05		1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-		1106	2	8	9	N	7	112
06		1080 N	1042	-0-	-38 B	-0-		1022	2	20	9	N	18	130
07		1178 N	937	-0-	-241 B	-0-		917	2	20	9	N	18	148

HARRIS, DOYLE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	224168	COMPL. DATE	08/20/2014	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9912	- 10169	
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	40
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	40
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	40
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	40
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	40
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	40

JENKINS -A-		WELL #:		6	RRCID ->	224448	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9824	- 10146	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-

JENKINS "A"		WELL #:		7	RRCID ->	224451	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9874	- 10081	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	80
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	80
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	80
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	80
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	80
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	80

HARRIS, DOYLE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	224642	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9863	- 10118	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-

HARRIS, DOYLE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	224923	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8798	- 10132	
02		1148 N	1121	-0-	-27 B	-0-		1115	2	6	9	N	5	107
03		1240 N	1210	-0-	-30 B	-0-		1210	2			N	-0-	107
04		1200 N	1112	-0-	-88 B	-0-		1109	2	3	9	N	3	17
05		1240 N	1190	-0-	-50 B	-0-		1190	2			N	-0-	17
06		1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-		1531	2			N	-0-	17
*07		1682 N	1682	-0-	-0- B	-0-		1679	2	3	9	N	3	20

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976										
MEEK-HAYNES		WELL #:		4	RRCID ->	226101	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9886 - 10144		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE				(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

JENKINS "A"		WELL #:		8	RRCID ->	227698	COMPL. DATE	02/17/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9862 - 10114		
02	196 N	108	-0-	-88	B	-0-		108	2	N	-0-			35
03	155 N	131	-0-	-24	B	-0-		131	2	N	-0-			35
04	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-		124	2	N	-0-			35
05	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-		126	2	N	-0-			35
06	120 N	118	-0-	-2	B	-0-		118	2	N	-0-			35
07	124 N	118	-0-	-6	B	-0-		118	2	N	-0-			35

MEEK-HAYNES		WELL #:		5	RRCID ->	231465	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	9878 - 10134		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			17

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2		WELL #:		5	RRCID ->	233843	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9884 - 10140		
02	432 N	432	-0-	-0-	B	-0-		432	2	N	-0-			28
03	86 N	86	-0-	-0-	B	-0-		86	2	N	-0-			28
04	330 N	185	-0-	-145	B	-0-		185	2	N	-0-			28
05	341 N	-0-	-0-	-341	B	-0-				N	-0-			28
06	90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-				N	-0-			28
07	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-				N	-0-			28

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2		WELL #:		4	RRCID ->	234133	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9871 - 10130		
02	835 N	835	-0-	-0-	B	-0-		833	2	2	9	N	2	55
03	871 N	871	-0-	-0-	B	-0-		862	2	9	9	N	8	63
04	774 N	774	-0-	-0-	B	-0-		768	2	6	9	N	5	68
05	757 N	757	-0-	-0-	B	-0-		753	2	4	9	N	4	72
06	655 N	655	-0-	-0-	B	-0-		648	2	7	9	N	6	78
*07	684 N	684	-0-	-0-	B	-0-		678	2	6	9	N	5	83

JENKINS "A"		WELL #:		9	RRCID ->	234135	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9871 - 10136		
02	2298 N	2298	-0-	-0-	B	-0-		2298	2			N	-0-	35
03	2647 N	2647	-0-	-0-	B	-0-		2647	2			N	-0-	35
04	2632 N	2632	-0-	-0-	B	-0-		2632	2			N	-0-	35
05	2291 N	2291	-0-	-0-	B	-0-		2291	2			N	-0-	35
06	2380 N	2380	-0-	-0-	B	-0-		2380	2			N	-0-	35
07	1519 N	1265	-0-	-254	B	-0-		1265	2			N	-0-	35

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2		WELL #:		3	RRCID ->	234136	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9858 - 10122		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 MEEK-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 234139 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9892 - 10156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	-0-	203 2		N	-0-			45
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			45
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			45
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			45
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			45
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			45

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

02	1176 N	874	-0-	-302 B	-0-	872 2	2 9	N	2				42
03	1271 N	981	-0-	-290 B	-0-	975 2	6 9	N	5				47
04	1140 N	1103	-0-	-37 B	-0-	1102 2	1 9	N	1				48
05	1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	1125 2	2 9	N	2				50
06	1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1358 2	3 9	N	3				53
*07	1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-	1487 2	8 9	N	7				60

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 235919 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8956 - 10138

02	1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	1660 2	19 9	N	17				89
03	1767 N	1736	-0-	-31 B	-0-	1719 2	17 9	N	15				104
04	1740 N	1696	-0-	-44 B	-0-	1671 2	25 9	N	23				127
05	1860 N	1626	-0-	-234 B	-0-	1602 2	24 9	N	22				149
06	1680 N	1581	-0-	-99 B	-0-	1561 2	20 9	N	18				167
07	1767 N	1598	-0-	-169 B	-0-	1574 2	24 9	N	22				189

MEEK-HAYNES WELL #: 6 RRCID -> 236019 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9884 - 11386

02	2463 N	2463	-0-	-0- B	-0-	2452 2	11 9	N	10				132
03	2271 N	2271	-0-	-0- B	-0-	2271 2		N	-0-				132
04	2014 N	2014	-0-	-0- B	-0-	2013 2	1 9	N	1	98 1			35
05	3321 X	3321	-0-	-0- B	-0-	3321 2		N	-0-				35
06	2661 N	2661	-0-	-0- B	-0-	2653 2	8 9	N	7				42
*07	2475 N	2475	-0-	-0- B	-0-	2474 2	1 9	N	1				43

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238294 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9862 - 10122

02	112 N	-0-	-0-	-112 B	-0-			N	-0-				50
03	93 N	27	-0-	-66 B	-0-	27 2		N	-0-				50
04	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2		N	-0-				50
05	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2		N	-0-				50
06	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 2		N	-0-				50
*07	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2		N	-0-				50

JENKINS "A" WELL #: 13 RRCID -> 239205 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10104

02	784 N	782	-0-	-2 B	-0-	776 2	6 9	N	5				50
03	868 N	839	-0-	-29 B	-0-	837 2	2 9	N	2				52
04	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	828 2	6 9	N	5				57
05	868 N	827	-0-	-41 B	-0-	826 2	1 9	N	1				58
06	810 N	790	-0-	-20 B	-0-	790 2		N	-0-				58
07	868 N	623	-0-	-245 B	-0-	623 2		N	-0-				58

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240413 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9882 - 10446

02	868 N	444	-0-	-424 B	-0-	444 2		N	-0-				25
03	2265 N	2265	-0-	-0- B	-0-	2246 2	19 9	N	17				42
04	1498 N	1498	-0-	-0- B	-0-	1497 2	1 9	N	1				43
05	1812 N	1812	-0-	-0- B	-0-	1810 2	2 9	N	2				45
06	1732 N	1732	-0-	-0- B	-0-	1729 2	3 9	N	3				48
*07	2005 N	2005	-0-	-0- B	-0-	2001 2	4 9	N	4				52

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976														
HARRIS, DOYLE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 242861		COMPL. DATE 08/14/2014		TOTAL DEPTH 11905 PERF.11056 - 11359								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95

JENKINS "A"		WELL #: 14		RRCID -> 243367		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10116								
02	756 N	721	-0-	-35 B	-0-	712	2	9	9	N	8					70
03	868 N	805	-0-	-63 B	-0-	794	2	11	9	N	10					80
04	780 N	743	-0-	-37 B	-0-	743	2			N	-0-					80
05	806 N	805	-0-	-1 B	-0-	805	2			N	-0-					80
06	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	795	2	2	9	N	2					82
*07	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	799	2	3	9	N	3					85

JENKINS "A"		WELL #: 18		RRCID -> 245155		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9858 - 10112								
02	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					57
03	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					57
04	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					57
05	279 N	171	-0-	-108 B	-0-	171	2			N	-0-					57
06	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					57
07	279 N	183	-0-	-96 B	-0-	183	2			N	-0-					57

JENKINS "A"		WELL #: 15		RRCID -> 248398		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9856 - 10103								
02	1064 N	932	-0-	-132 B	-0-	932	2			N	-0-					83
03	1054 N	993	-0-	-61 B	-0-	993	2			N	-0-					83
04	1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048	2			N	-0-					83
05	1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068	2			N	-0-	38	1			45
06	1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	2			N	-0-					45
*07	1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	2			N	-0-					45

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2		WELL #: 8		RRCID -> 248399		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9866 - 10123								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22

HARRIS, DOYLE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 255129		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9860 - 10140								
02	1036 N	946	-0-	-90 B	-0-	938	2	8	9	N	7					97
03	1147 N	850	-0-	-297 B	-0-	844	2	6	9	N	5					102
04	930 N	689	-0-	-241 B	-0-	687	2	2	9	N	2	91	1			13
05	1054 N	896	-0-	-158 B	-0-	896	2			N	-0-					13
06	894 N	894	-0-	-0- B	-0-	888	2	6	9	N	5					18
*07	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	989	2	6	9	N	5					23

MEEK-HAYNES		WELL #: 9A		RRCID -> 255348		COMPL. DATE 12/24/2009		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9902 - 10172								
02	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2			N	-0-					63
03	837 N	695	-0-	-142 B	-0-	695	2			N	-0-					63
04	900 N	611	-0-	-289 B	-0-	611	2			N	-0-					63
05	868 N	649	-0-	-219 B	-0-	643	2	6	9	N	5					68
06	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2			N	-0-					68
*07	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	701	2	4	9	N	4					72

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 283719 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 9154 - 9649

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		4704 X	4342	-0-	-362 B	-0-	4335	2	7	9	N	6	6	8		36	
03		5208 X	4714	-0-	-494 B	-0-	4708	2	6	9	N	5	5	8		36	
04		5040 X	4135	-0-	-905 B	-0-	4126	2	9	9	N	8	8	8		36	
05		4929 X	4359	-0-	-570 B	-0-	4352	2	7	9	N	6	4	8		38	
06		4770 X	4055	-0-	-715 B	-0-	4052	2	3	9	N	3	2	8		39	
07		4805 X	3937	-0-	-868 B	-0-	3935	2	2	9	N	2	2	8		39	

TGMR EAST TEXAS LLC 850990
 SEARCY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136227 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9260 - 9880

02		939 N	939	-0-	-0- B	-0-	928	3	11	9	Y	10	6	1		8
03		658 N	658	-0-	-0- B	-0-	652	3	6	9	Y	5	10	1		3
04		600 N	470	-0-	-130 B	-0-	467	3	3	9	Y	3	4	1		2
05		743 N	743	-0-	-0- B	-0-	736	3	7	9	Y	6	4	1		4
06		842 N	842	-0-	-0- B	-0-	836	3	6	9	Y	5	5	1		4
07		496 N	494	-0-	-2 B	-0-	491	3	3	9	Y	3	5	1		2

SEARCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142709 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9390 - 9900

02		140 N	135	-0-	-5 B	-0-	133	3	2	9	Y	2	1	1		1
03		155 N	137	-0-	-18 B	-0-	136	3	1	9	Y	1	1	1		1
04		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	166	3	1	9	Y	1	1	1		1
05		155 N	152	-0-	-3 B	-0-	151	3	1	9	Y	1	1	1		1
06		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	124	3	1	9	Y	1	1	1		1
07		186 N	165	-0-	-21 B	-0-	164	3	1	9	Y	1	1	1		1

SEARCY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142862 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9350 - 9820

02		252 N	107	-0-	-145 B	-0-	106	3	1	9	Y	1	1	1		1
03		444 N	444	-0-	-0- B	-0-	432	3	12	9	Y	11	5	1		7
04		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	370	3	3	9	Y	3	8	1		2
05		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	362	3	3	9	Y	3	3	1		2
06		390 N	320	-0-	-70 B	-0-	319	3	1	9	Y	1	2	1		1
07		372 N	336	-0-	-36 B	-0-	334	3	2	9	Y	2	2	1		1

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 144905 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 9626 - 9956

02		1792 N	1653	-0-	-139 B	-0-	1634	3	19	9	Y	17	9	1		14
03		1829 N	1788	-0-	-41 B	-0-	1770	3	18	9	Y	16	19	1	3 8	8
04		1873 N	1873	-0-	-0- B	-0-	1859	3	14	9	Y	13	13	1		8
05		1988 N	1988	-0-	-0- B	-0-	1970	3	18	9	Y	16	14	1		10
06		1958 N	1958	-0-	-0- B	-0-	1944	3	14	9	Y	13	14	1		9
*07		2127 N	2127	-0-	-0- B	-0-	2113	3	14	9	Y	13	14	1		8

SEARCY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147043 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9425 - 9815

02		1869 X	1869	-0-	-0- B	-0-	1847	3	22	9	Y	20	10	1		16
03		2015 X	1944	-0-	-71 B	-0-	1929	3	15	9	Y	14	21	1		9
04		1950 X	1740	-0-	-210 B	-0-	1727	3	13	9	Y	12	14	1		7
05		2015 N	1598	-0-	-417 B	-0-	1584	3	14	9	Y	13	12	1		8
06		1890 N	1581	-0-	-309 B	-0-	1570	3	11	9	Y	10	11	1		7
*07		1966 N	1966	-0-	-0- B	-0-	1953	3	13	9	Y	12	12	1		7

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.//		850990											
SHIVERS GAS UNIT			WELL #:		2-T	RRCID ->	149090	COMPL. DATE	03/08/1994	TOTAL DEPTH	10197	PERF. 8850 - 10010				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
02		2296 N	1407	-0-	-889 B	-0-	1390	3	17	9	Y	15	9	1		12
03		2232 N	1761	-0-	-471 B	-0-	1747	3	14	9	Y	13	17	1		8
04		1950 N	1872	-0-	-78 B	-0-	1859	3	13	9	Y	12	13	1		7
05		1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	1589	3	14	9	Y	13	12	1		8
06		1710 N	938	-0-	-772 B	-0-	931	3	7	9	Y	6	10	1		4
07		1922 N	521	-0-	-1401 B	-0-	517	3	4	9	Y	4	6	1		2

SEARCY GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	152235	COMPL. DATE	09/29/1994	TOTAL DEPTH	10154	PERF. 8772 - 9902				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

SHIVERS GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	156280	COMPL. DATE	10/25/1995	TOTAL DEPTH	10285	PERF.10006 - 10084				
02		1652 N	1412	-0-	-240 B	-0-	1397	3	15	9	Y	14	7	1		11
03		1689 N	1689	-0-	-0- B	-0-	1676	3	13	9	Y	12	16	1		7
04		1320 N	1056	-0-	-264 B	-0-	1048	3	8	9	Y	7	10	1		4
05		1550 N	744	-0-	-806 B	-0-	736	3	8	9	Y	7	7	1		4
06		1620 N	888	-0-	-732 B	-0-	882	3	6	9	Y	5	5	1		4
07		1085 N	633	-0-	-452 B	-0-	629	3	4	9	Y	4	6	1		2

SEARCY GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	168448	COMPL. DATE	12/21/1997	TOTAL DEPTH	10030	PERF. 8824 - 9930				
02		1111 X	1111	-0-	-0- B	-0-	1099	3	12	9	Y	11	5	1		9
03		992 X	630	-0-	-362 B	-0-	624	3	6	9	Y	5	11	1		3
04		840 X	783	-0-	-57 B	-0-	777	3	6	9	Y	5	5	1		3
05		3511 X	3511	-0-	-0- B	-0-	3479	3	32	9	Y	29	14	1		18
06		3986 X	3986	-0-	-0- B	-0-	3957	3	29	9	Y	26	25	1		19
*07		4420 X	4420	-0-	-0- B	-0-	4390	3	30	9	Y	27	29	1		17

SEARCY GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID ->	176230	COMPL. DATE	11/16/1999	TOTAL DEPTH	10072	PERF. 8664 - 9938				
02		112 N	92	-0-	-20 B	-0-	90	3	2	9	Y	2	1	1		1
03		155 N	104	-0-	-51 B	-0-	104	3			Y	-0-	1	1		-0-
04		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	124	3	2	9	Y	2	1	1		1
05		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	197	3	1	9	Y	1	1	1		1
06		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	170	3	1	9	Y	1	1	1		1
*07		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	144	3	1	9	Y	1	1	1		1

SHIVERS GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	186578	COMPL. DATE	09/05/2001	TOTAL DEPTH	10055	PERF. 8794 - 9872				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

SEARCY GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID ->	195261	COMPL. DATE	02/01/2003	TOTAL DEPTH	10240	PERF. 8954 - 10092				
02		2856 X	2673	-0-	-183 B	-0-	2643	3	30	9	Y	27	13	1		22
03		3007 X	2894	-0-	-113 B	-0-	2871	3	23	9	Y	21	30	1		13
04		3034 X	3034	-0-	-0- B	-0-	3012	3	22	9	Y	20	21	1		12
05		3127 X	3127	-0-	-0- B	-0-	3098	3	29	9	Y	26	22	1		16
06		3064 X	3064	-0-	-0- B	-0-	3043	3	21	9	Y	19	21	1		14
*07		3831 X	3831	-0-	-0- B	-0-	3805	3	26	9	Y	24	23	1		15

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990										
SEARCY GAS UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 232588			COMPL. DATE 08/13/2007			TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8824 - 9876		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		4228 X	3914	-0-	-314 B	-0-	3870 3	44 9	Y	40	23 1		32
03		4681 X	3024	-0-	-1657 B	-0-	2999 3	25 9	Y	23	41 1		14
04		4530 X	3342	-0-	-1188 B	-0-	3316 3	26 9	Y	24	24 1		14
05		4681 X	3664	-0-	-1017 B	-0-	3631 3	33 9	Y	30	25 1		19
06		4530 X	2921	-0-	-1609 B	-0-	2900 3	21 9	Y	19	24 1		14
07		4340 X	3117	-0-	-1223 B	-0-	3096 3	21 9	Y	19	21 1		12

SEARCY GAS UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 233694			COMPL. DATE 09/24/2007			TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8758 - 9849		
02		2492 X	2071	-0-	-421 B	-0-	2048 3	23 9	Y	21	12 1		17
03		2480 X	2406	-0-	-74 B	-0-	2386 3	20 9	Y	18	24 1		11
04		2496 X	2496	-0-	-0 B	-0-	2477 3	19 9	Y	17	18 1		10
05		2773 X	2773	-0-	-0 B	-0-	2748 3	25 9	Y	23	19 1		14
06		2689 X	2689	-0-	-0 B	-0-	2669 3	20 9	Y	18	19 1		13
*07		2722 X	2722	-0-	-0 B	-0-	2704 3	18 9	Y	16	19 1		10

SEARCY GAS UNIT			WELL #: 17		RRCID -> 238219			COMPL. DATE 04/18/2008			TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8702 - 9932		
02		1613 N	1613	-0-	-0 B	-0-	1595 3	18 9	Y	16	9 1		13
03		1797 N	1797	-0-	-0 B	-0-	1782 3	15 9	Y	14	19 1		8
04		1783 N	1783	-0-	-0 B	-0-	1770 3	13 9	Y	12	13 1		7
05		1991 N	1991	-0-	-0 B	-0-	1973 3	18 9	Y	16	13 1		10
06		2042 N	2042	-0-	-0 B	-0-	2027 3	15 9	Y	14	14 1		10
*07		1956 N	1956	-0-	-0 B	-0-	1944 3	12 9	Y	11	14 1		7

SEARCY GAS UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 243218			COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8807 - 9897		
02		2268 X	2160	-0-	-108 B	-0-	2136 3	24 9	Y	22	11 1		18
03		2511 X	2181	-0-	-330 B	-0-	2163 3	18 9	Y	16	24 1		10
04		2430 X	2248	-0-	-182 B	-0-	2231 3	17 9	Y	15	16 1		9
05		2387 X	2083	-0-	-304 B	-0-	2063 3	20 9	Y	18	16 1		11
06		2460 X	2460	-0-	-0 B	-0-	2442 3	18 9	Y	16	15 1		12
*07		2429 X	2429	-0-	-0 B	-0-	2414 3	15 9	Y	14	17 1		9

SHIVERS GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 245673			COMPL. DATE 10/23/2008			TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8924 - 10048		
02		1764 N	1639	-0-	-125 B	-0-	1620 3	19 9	Y	17	9 1		14
03		1947 N	1947	-0-	-0 B	-0-	1932 3	15 9	Y	14	19 1		9
04		1860 N	1047	-0-	-813 B	-0-	1039 3	8 9	Y	7	12 1		4
05		2416 N	2416	-0-	-0 B	-0-	2381 3	35 9	Y	32	12 1	12 8	12
06		1994 N	1994	-0-	-0 B	-0-	1980 3	14 9	Y	13	16 1		9
*07		2009 N	2009	-0-	-0 B	-0-	1995 3	14 9	Y	13	14 1		8

SEARCY GAS UNIT			WELL #: 13		RRCID -> 251167			COMPL. DATE 06/08/2009			TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8871 - 9938		
02		1064 N	585	-0-	-479 B	-0-	578 3	7 9	Y	6	4 1		5
03		700 N	700	-0-	-0 B	-0-	694 3	6 9	Y	5	7 1		3
04		960 N	886	-0-	-74 B	-0-	878 3	8 9	Y	7	6 1		4
05		1913 N	1913	-0-	-0 B	-0-	1895 3	18 9	Y	16	10 1		10
06		1248 N	1248	-0-	-0 B	-0-	1239 3	9 9	Y	8	12 1		6
*07		992 N	992	-0-	-0 B	-0-	985 3	7 9	Y	6	8 1		4

SEARCY GAS UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 251562			COMPL. DATE 05/26/2009			TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8976 - 9938		
02		2591 X	2591	-0-	-0 B	-0-	2561 3	30 9	Y	27	15 1		21
03		2945 X	2480	-0-	-465 B	-0-	2459 3	21 9	Y	19	29 1		11
04		2910 X	2251	-0-	-659 B	-0-	2233 3	18 9	Y	16	18 1		9
05		3007 X	2398	-0-	-609 B	-0-	2376 3	22 9	Y	20	17 1		12
06		2910 X	2548	-0-	-362 B	-0-	2529 3	19 9	Y	17	17 1		12
07		2883 X	2352	-0-	-531 B	-0-	2337 3	15 9	Y	14	17 1		9

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.//		850990											
SEARCY GAS UNIT			WELL #:		15	RRCID -> 251738			COMPL. DATE 05/22/2009			TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8933 - 9822				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02		4340 X	3426	-0-	-914 B	-0-	3387	3	39	9	Y	35	20	1		28
03		4805 X	3197	-0-	-1608 B	-0-	3166	3	31	9	Y	28	39	1		17
04		4812 X	4812	-0-	-0- B	-0-	4776	3	36	9	Y	33	30	1		20
05		4984 X	4984	-0-	-0- B	-0-	4940	3	44	9	Y	40	35	1		25
06		4738 X	4738	-0-	-0- B	-0-	4704	3	34	9	Y	31	34	1		22
07		4805 X	3401	-0-	-1404 B	-0-	3378	3	23	9	Y	21	30	1		13

SEARCY GAS UNIT			WELL #:		18	RRCID -> 256919			COMPL. DATE 06/05/2010			TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8778 - 9838				
02		2967 X	2967	-0-	-0- B	-0-	2934	3	33	9	Y	30	16	1		24
03		3047 X	3047	-0-	-0- B	-0-	3022	3	25	9	Y	23	33	1		14
04		3070 X	3070	-0-	-0- B	-0-	3047	3	23	9	Y	21	22	1		13
05		2914 X	2773	-0-	-141 B	-0-	2749	3	24	9	Y	22	21	1		14
06		2965 X	2965	-0-	-0- B	-0-	2944	3	21	9	Y	19	19	1		14
07		2914 X	2808	-0-	-106 B	-0-	2789	3	19	9	Y	17	20	1		11

VALENCE OPERATING COMPANY			881167		RRCID -> 143834			COMPL. DATE 12/25/1992			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8920 - 9892					
DANIELS GAS UNIT			WELL #:		3											
02		2996 X	2659	-0-	-337 B	-0-	83	1	2543	2	Y	30				73
03		3193 X	2984	-0-	-209 B	-0-	96	1	2878	2	Y	9	57	1		25
04		3090 X	2861	-0-	-229 B	-0-	88	1	2731	2	Y	38				63
05		3100 X	2788	-0-	-312 B	-0-	86	1	2692	2	Y	9				72
06		2940 X	2495	-0-	-445 B	-0-	78	1	2389	2	Y	25	70	1		27
07		2976 X	2560	-0-	-416 B	-0-	28	9	82	1	Y	14				41
							15	9								

DANIELS GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 143945			COMPL. DATE 01/15/1993			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9854				
02		459 N	459	-0-	-0- B	-0-	14	1	439	2	Y	5				12
03		533 N	533	-0-	-0- B	-0-	17	1	514	2	Y	2	9	1		5
04		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	16	1	503	2	Y	7				12
05		535 N	535	-0-	-0- B	-0-	17	1	516	2	Y	2				14
06		510 N	418	-0-	-92 B	-0-	13	1	401	2	Y	4	14	1		4
07		558 N	314	-0-	-244 B	-0-	10	1	301	2	Y	3	1	8		6
							3	9								

WALLACE			WELL #:		1	RRCID -> 185828			COMPL. DATE 10/27/2001			TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9226 - 10462				
02		420 N	203	-0-	-217 B	-0-	8	1	188	2	Y	6				9
03		310 N	228	-0-	-82 B	-0-	7	9	208	2	Y	11	9	1		11
04		240 N	120	-0-	-120 B	-0-	12	9	103	2	Y	12	13	1		10
05		217 N	109	-0-	-108 B	-0-	4	1	105	2	Y	-0-				10
06		210 N	71	-0-	-139 B	-0-	2	1	69	2	Y	-0-	8	1		2
07		124 N	61	-0-	-63 B	-0-	2	1	59	2	Y	-0-	2	1		-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
ADAMS, W.T.		WELL #:		1	RRCID ->	212247	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10588 - 10876			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

ROBERTSON, GEORGE		WELL #:		2	RRCID ->	214329	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	10305	PERF.	9420 - 10130
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	55	-0-	55 B	55	1 1	54	2	Y	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	95	-0-	95 B	150	2 1	93	2	Y	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	24	-0-	24 B	174	1 1	23	2	Y	Y	-0-	-0-

PUGH		WELL #:		1	RRCID ->	231384	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	11946	PERF.	8816 - 11800
02	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	11 1	1079	2	N	11	4 8	92
03	1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	12 9	28 1	1340	2	N	8	100
04	1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	9 9	19 1	1453	2	N	15	5 8
05	1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	17 9	17 1	1157	2	N	2	112
06	2081 N	2081	-0-	-0- B	-0-	2 9	32 1	2036	2	N	12	124
*07	1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	13 9	22 1	1386	2	N	6	130
						7 9						

REESE		WELL #:		1	RRCID ->	240554	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	11977	PERF.	8818 - 11772
02	3024 X	2473	-0-	-551 B	-0-	25 1	2413	2	N	32	3 8	122
03	3410 X	3367	-0-	-43 B	-0-	35 9	69 1	3267	2	N	28	150
04	3513 X	3513	-0-	-0- B	-0-	31 9	3472	2	N	37	12 8	175
05	3410 X	3344	-0-	-66 B	-0-	48 1	48 1	3264	2	N	29	179 1
06	3270 X	3129	-0-	-141 B	-0-	32 9	48 1	3062	2	N	17	42
07	3410 X	3279	-0-	-131 B	-0-	19 9	51 1	3199	2	N	26	3 8
						29 9						65

WALLACE		WELL #:		3	RRCID ->	254420	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	9128 - 10400
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
WALLACE		WELL #:		4		RRCID -> 257121		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 12132 PERF. 9109 - 10390			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-	

BATH UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 262195		COMPL. DATE 03/16/2011		TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 10516			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-	

BAILEY		WELL #:		2		RRCID -> 263463		COMPL. DATE 11/13/2011		TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-	

JORDAN		WELL #:		3		RRCID -> 265362		COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-	

ROBERTSON, GEORGE		WELL #:		3		RRCID -> 265408		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 11948 PERF. 8816 - 11816			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-	

BROWN, ANNIE		WELL #:		2H		RRCID -> 270496		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 10407 PERF.10711 - 14880			
02	15288	X	14071	-0-	-1217 B	-0-	262	1	13732	2	N	70	212
							77	9					
03	16740	X	15623	-0-	-1117 B	-0-	275	1	15248	2	N	91	118
							100	9					
04	15990	X	15529	-0-	-461 B	-0-	299	1	15147	2	N	75	193
							83	9					
05	16523	X	15788	-0-	-735 B	-0-	325	1	15385	2	N	71	86
							78	9					
06	15990	X	15630	-0-	-360 B	-0-	321	1	15242	2	N	61	147
							67	9					
07	16058	X	15755	-0-	-303 B	-0-	331	1	15350	2	N	67	37
							74	9					

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
ADAMS, W.T.		WELL #:		2H	RRCID ->	277597	COMPL. DATE	11/14/2015	TOTAL DEPTH	10395	PERF.10662	- 16346
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
02	24724 X	22621	-0-	-2103 B	-0-	421 1	22027 2	N	157	173 1	1 8	161
03	27063 X	24548	-0-	-2515 B	-0-	173 9	23930 2	N	169	184 1		146
04	25920 X	24791	-0-	-1129 B	-0-	432 1	24141 2	N	157	182 1		121
05	26505 X	25086	-0-	-1419 B	-0-	186 9	24420 2	N	136	179 1		78
*06	25650 X	21854	-0-	-3796 B	-0-	477 1	21312 2	Y	85			163
07	25606 X	24077	-0-	-1529 B	-0-	173 9	23361 2	Y	193	254 1	54 8	48
						516 1						
						150 9						
						448 1						
						94 9						
						504 1						
						212 9						

JORDAN		WELL #:		4H	RRCID ->	279911	COMPL. DATE	05/16/2020	TOTAL DEPTH	10067	PERF.10334	- 15955
02	16220 X	16220	-0-	-0- B	-0-	273 1	15793 2	Y	140	224 1		24
03	18259 X	17889	-0-	-370 B	-0-	154 9	17358 2	Y	214	114 1		124
04	17670 X	14252	-0-	-3418 B	-0-	296 1	13894 2	Y	103	210 1	1 8	16
05	18259 X	15540	-0-	-2719 B	-0-	235 9	15040 2	Y	205	111 1		110
06	17670 X	17507	-0-	-163 B	-0-	245 1	17133 2	Y	68	123 1		55
07	17949 X	17311	-0-	-638 B	-0-	113 9	16876 2	Y	114	110 1		59
						274 1						
						226 9						
						299 1						
						75 9						
						310 1						
						125 9						

JORDAN		WELL #:		5H	RRCID ->	279912	COMPL. DATE	01/23/2017	TOTAL DEPTH	10072	PERF.10464	- 15677
02	12572 X	8778	-0-	-3794 B	-0-	148 1	8536 2	Y	85	149 1		16
03	13919 X	8999	-0-	-4920 B	-0-	94 9	8719 2	Y	119	67 1		68
04	13470 X	11198	-0-	-2272 B	-0-	149 1	10908 2	Y	89	143 1		14
05	13919 X	12381	-0-	-1538 B	-0-	131 9	12034 2	Y	115	67 1		62
06	15323 X	15323	-0-	-0- B	-0-	192 1	15015 2	Y	42	70 1		34
*07	19318 X	19318	-0-	-0- B	-0-	98 9	18874 2	Y	89	77 1		46
						220 1						
						127 9						
						262 1						
						46 9						
						346 1						
						98 9						

ROBERTSON, GEORGE		WELL #:		4H	RRCID ->	282410	COMPL. DATE	08/31/2018	TOTAL DEPTH	1006	PERF.10374	- 16937
02	23240 X	22075	-0-	-1165 B	-0-	21691 2	384 9	Y	349	344 1		250
03	25668 X	24593	-0-	-1075 B	-0-	24202 2	391 9	Y	355	343 1		262
04	23867 X	23867	-0-	-0- B	-0-	23509 2	358 9	Y	325	339 1		248
05	29031 X	29031	-0-	-0- B	-0-	350 1	28369 2	Y	284	458 1		74
06	31273 X	31273	-0-	-0- B	-0-	312 9	30194 2	Y	416	409 1		81
*07	27529 X	27529	-0-	-0- B	-0-	621 1	251 9	Y	228	234 1		75
						458 9						
						27278 2						

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.				945936									
CRAWFORD, BELLE ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 142706		COMPL. DATE 10/07/1992			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8934 - 9936		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	532 N	529	-0-	-3 B	-0-	23	1	492	2	Y	13		45
03	589 N	578	-0-	-11 B	-0-	14	9	533	2	Y	18	18 1	45
04	570 N	541	-0-	-29 B	-0-	25	1	504	2	Y	13	18 1	40
05	589 N	528	-0-	-61 B	-0-	20	9	490	2	Y	14	19 1	34
06	570 N	490	-0-	-80 B	-0-	23	1	458	2	Y	10		44
07	558 N	482	-0-	-76 B	-0-	15	9	449	2	Y	11	19 1	36

CRAWFORD, BELLE ET AL				WELL #: 3		RRCID -> 143580		COMPL. DATE 11/25/1992			TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8990 - 9830		
02	1652 N	1490	-0-	-162 B	-0-	65	1	1410	2	Y	14		51
03	2432 N	2432	-0-	-0- B	-0-	15	9	2303	2	Y	21	21 1	51
04	1911 N	1911	-0-	-0- B	-0-	106	1	1813	2	Y	14	20 1	45
05	1643 N	781	-0-	-862 B	-0-	23	9	737	2	Y	9	20 1	33
06	2340 N	-0-	-0-	-2340 B	-0-	83	1				-0-		33
07	1984 N	-0-	-0-	-1984 B	-0-	15	9			Y	-0-	12 1	21

TOMPKINS, ELVE UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 144222		COMPL. DATE 12/16/1992			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9008 - 9922		
02	812 N	717	-0-	-95 B	-0-	32	1	685	2	Y	-0-		-0-
03	1054 N	962	-0-	-92 B	-0-	42	1	920	2	Y	-0-		-0-
04	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	40	1	866	2	Y	-0-		-0-
05	806 N	784	-0-	-22 B	-0-	34	1	750	2	Y	-0-		-0-
06	930 N	765	-0-	-165 B	-0-	34	1	731	2	Y	-0-		-0-
07	930 N	678	-0-	-252 B	-0-	30	1	648	2	Y	-0-		-0-

TOMPKINS, ELVE UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 146253		COMPL. DATE 07/22/1993			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8909 - 9886		
02	6251 X	6251	-0-	-0- B	-0-	275	1	5970	2	Y	5		17
03	6995 X	6995	-0-	-0- B	-0-	6	9	6680	2	Y	7	7 1	17
04	6988 X	6988	-0-	-0- B	-0-	307	1	6675	2	Y	5	7 1	15
05	7213 X	7213	-0-	-0- B	-0-	6	9	6879	2	Y	16	7 1	13
06	7282 X	7282	-0-	-0- B	-0-	316	1	6958	2	Y	4		17
07	6820 X	6364	-0-	-456 B	-0-	18	9	6080	2	Y	4	7 1	13

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 146803 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8850 - 9890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1008 N	497	-0-	-511 B	-0-	21	1	457	2	Y	17		59
03	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	19	9	587	2	Y	25	24 1	60
04	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	28	9	602	2	Y	18	24 1	54
05	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	28	1	1043	2	Y	19	26 1 1 8	46
06	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	20	9	902	2	Y	14		60
*07	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	41	1	794	2	Y	15	26 1	49
						15	9						
						37	1						
						17	9						

 WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148124 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8977 - 9980

02	1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	185	1	1511	2	Y	13		27
03	2077 N	1583	-0-	-494 B	-0-	14	9	1391	2	Y	17	34 1	10
04	2100 N	2006	-0-	-94 B	-0-	173	1	1788	2	Y	13		23
05	2009 N	2009	-0-	-0- B	-0-	19	9	1824	2	Y	16	1 8	38
06	2149 N	2149	-0-	-0- B	-0-	204	1	1942	2	Y	18	33 1	23
*07	2113 N	2113	-0-	-0- B	-0-	14	9	1910	2	Y	12		35
						167	1						
						18	9						
						187	1						
						20	9						
						190	1						
						13	9						

 TOMPKINS, ELVE WELL #: 4 RRCID -> 151056 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8856 - 9892

02	980 N	724	-0-	-256 B	-0-	32	1	692	2	Y	-0-		2
03	961 N	903	-0-	-58 B	-0-	40	1	862	2	Y	1	1 1	2
04	930 N	780	-0-	-150 B	-0-	1	9	745	2	Y	1	1 1	2
05	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	34	1	885	2	Y	1	1 1	2
06	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	1	9	901	2	Y	-0-		2
07	806 N	349	-0-	-457 B	-0-	41	1	333	2	Y	1	1 1	2
						15	1						
						1	9						

 WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 172876 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8892 - 9956

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
WILLIAMS, MAYO HEIRS			WELL #:		3	RRCID -> 173375			COMPL. DATE 05/24/1999			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 10028		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
02		2577 N	2577	-0-	-0- B	-0-	279 1	2275 2	Y		21			41
							23 9							
03		3137 X	3137	-0-	-0- B	-0-	344 1	2767 2	Y		24	50 1		15
							26 9							
04		3476 X	3476	-0-	-0- B	-0-	353 1	3101 2	Y		20			35
							22 9							
05		3327 X	3327	-0-	-0- B	-0-	277 1	3022 2	Y		25	2 8		58
							28 9							
06		3251 X	3251	-0-	-0- B	-0-	283 1	2938 2	Y		27	50 1		35
							30 9							
07		2883 X	2868	-0-	-15 B	-0-	258 1	2591 2	Y		17			52
							19 9							

CRAWFORD, BELLE ET AL			WELL #:		5	RRCID -> 173876			COMPL. DATE 04/28/1999			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8800 - 9935		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-			-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL			WELL #:		6	RRCID -> 174264			COMPL. DATE 07/08/1999			TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9120 - 9796		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-			-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL			WELL #:		7	RRCID -> 174359			COMPL. DATE 07/30/1999			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9916		
02		1176 N	1154	-0-	-22 B	-0-	50 1	1096 2	Y		7			23
							8 9							
03		1395 N	1356	-0-	-39 B	-0-	59 1	1287 2	Y		9	9 1		23
							10 9							
04		1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	47 1	1012 2	Y		6	9 1		20
							7 9							
05		1271 N	1128	-0-	-143 B	-0-	49 1	1070 2	Y		8	10 1	1 8	17
							9 9							
06		1320 N	1129	-0-	-191 B	-0-	49 1	1074 2	Y		5			22
							6 9							
07		1116 N	969	-0-	-147 B	-0-	42 1	920 2	Y		6	10 1		18
							7 9							

WILLIAMS, MAYO HEIRS			WELL #:		4	RRCID -> 175665			COMPL. DATE 11/27/1999			TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8868 - 10032		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	177013	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8750 - 9926				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	177076	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9168 - 9786
02	257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	11 1	233 2	Y	12		45
							13 9					
03	323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	13 1	289 2	Y	19	19 1	45
							21 9					
04	296 N	296	-0-	-0-	B	-0-	12 1	270 2	Y	13	18 1	40
							14 9					
05	878 N	878	-0-	-0-	B	-0-	38 1	825 2	Y	14	19 1	34
							15 9				1 8	
06	1154 N	1154	-0-	-0-	B	-0-	50 1	1092 2	Y	11		45
							12 9					
*07	3179 X	3179	-0-	-0-	B	-0-	139 1	3029 2	Y	10	19 1	36
							11 9					

WILLIAMS, MAYO HEIRS		WELL #:		5	RRCID ->	181014	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	8842 - 9994
02	2660 X	2251	-0-	-409	B	-0-	244 1	1988 2	Y	17		35
							19 9					
03	2945 X	2286	-0-	-659	B	-0-	250 1	2012 2	Y	22	44 1	13
							24 9					
04	2670 X	2163	-0-	-507	B	-0-	219 1	1925 2	Y	17		30
							19 9					
05	2759 X	2592	-0-	-167	B	-0-	216 1	2352 2	Y	22	2 8	50
							24 9					
06	2610 X	2516	-0-	-94	B	-0-	219 1	2272 2	Y	23	43 1	30
							25 9					
*07	2563 N	2563	-0-	-0-	B	-0-	230 1	2316 2	Y	15		45
							17 9					

GENECOV		WELL #:		1	RRCID ->	182982	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	10353	PERF.	9000 - 10225
02	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200 2		Y	-0-		-0-
03	124 N	118	-0-	-6	B	-0-	118 2		Y	-0-		-0-
04	180 N	135	-0-	-45	B	-0-	135 2		Y	-0-		-0-
05	217 N	123	-0-	-94	B	-0-	123 2		Y	-0-		-0-
06	120 N	32	-0-	-88	B	-0-	32 2		Y	-0-		-0-
07	155 N	109	-0-	-46	B	-0-	109 2		Y	-0-		-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	184363	COMPL. DATE	01/26/2001	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8884 - 9898
02	1232 N	1223	-0-	-9	B	-0-	53 1	1147 2	Y	21		72
							23 9					
03	1550 N	1241	-0-	-309	B	-0-	53 1	1155 2	Y	30	30 1	72
							33 9					
04	1350 N	666	-0-	-684	B	-0-	28 1	616 2	Y	20	28 1	64
							22 9					
05	1364 N	707	-0-	-657	B	-0-	30 1	651 2	Y	24	31 1	55
							26 9				2 8	
06	1200 N	1144	-0-	-56	B	-0-	49 1	1076 2	Y	17		72
							19 9					
*07	1245 N	1245	-0-	-0-	B	-0-	54 1	1172 2	Y	17	31 1	58
							19 9					

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
GENECOV			WELL #:		2	RRCID -> 185566			COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9964 - 10208				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			Y	-0-			-0-
03		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			Y	-0-			-0-
04		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			Y	-0-			-0-
05		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			Y	-0-			-0-
06		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			Y	-0-			-0-
*07		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			Y	-0-			-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL			WELL #:		11	RRCID -> 188140			COMPL. DATE 12/17/2001		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8773 - 9912				
02		1596 N	1299	-0-	-297 B	-0-	56	1	1228	2	Y	14			51
							15	9							
03		1550 N	1355	-0-	-195 B	-0-	59	1	1273	2	Y	21	21	1	51
							23	9							
04		1350 N	1295	-0-	-55 B	-0-	56	1	1224	2	Y	14	20	1	45
							15	9							
05		1426 N	1388	-0-	-38 B	-0-	60	1	1309	2	Y	17	22	1	2 8 38
							19	9							
06		1320 N	1241	-0-	-79 B	-0-	54	1	1174	2	Y	12			50
							13	9							
07		1333 N	1212	-0-	-121 B	-0-	53	1	1146	2	Y	12	22	1	40
							13	9							

TOMPKINS, ELVE			WELL #:		5	RRCID -> 188322			COMPL. DATE 10/24/2001		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8783 - 9943				
02		1232 N	1147	-0-	-85 B	-0-	50	1	1093	2	Y	4			15
							4	9							
03		1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	57	1	1248	2	Y	6	6	1	15
							7	9							
04		1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	58	1	1253	2	Y	5	6	1	14
							6	9							
05		1271 N	1240	-0-	-31 B	-0-	54	1	1180	2	Y	5	6	1	2 8 11
							6	9							
06		1260 N	1138	-0-	-122 B	-0-	50	1	1084	2	Y	4			15
							4	9							
07		1364 N	1043	-0-	-321 B	-0-	46	1	993	2	Y	4	7	1	12
							4	9							

GENECOV-RUDMAN, ROSE A			WELL #:		1	RRCID -> 188752			COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9930 - 10174				
02		793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793	2			Y	-0-			-0-
03		948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948	2			Y	-0-			-0-
04		834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834	2			Y	-0-			-0-
05		868 N	665	-0-	-203 B	-0-	665	2			Y	-0-			-0-
06		930 N	705	-0-	-225 B	-0-	705	2			Y	-0-			-0-
07		868 N	774	-0-	-94 B	-0-	774	2			Y	-0-			-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A			WELL #:		2	RRCID -> 189181			COMPL. DATE 05/21/2002		TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9922 - 10168				
02		1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	1252	2	78	9	Y	71	189	1	32
03		1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	2			Y	-0-			32
04		981 N	981	-0-	-0- B	-0-	981	2			Y	-0-			32
05		1178 N	861	-0-	-317 B	-0-	861	2			Y	-0-			32
06		1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	2			Y	-0-			32
*07		1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348	2			Y	-0-			32

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TOMPKINS TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 189191		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8736 - 9882			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	215 2	19 9	Y	17		134
03	248 N	243	-0-	-5 B	-0-	202 2	41 9	Y	37		171
04	270 N	196	-0-	-74 B	-0-	190 2	6 9	Y	5	156 1	20
05	248 N	112	-0-	-136 B	-0-	112 2		Y	-0-		20
06	240 N	116	-0-	-124 B	-0-	116 2		Y	-0-		20
07	217 N	77	-0-	-140 B	-0-	77 2		Y	-0-		20

GENECOV-RUDMAN, ROSE A		WELL #: 3		RRCID -> 190634		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9130 - 10198			
02	1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310 2		Y	-0-		15
03	1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	1480 2	78 9	Y	71		86
04	1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	1385 2	64 9	Y	58		144
05	1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272 2		Y	-0-		144
06	1200 N	1117	-0-	-83 B	-0-	1117 2		Y	-0-		144
*07	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345 2		Y	-0-		144

TOMPKINS, ELVE		WELL #: 7		RRCID -> 190984		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8779 - 10035			
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		5
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	2 1	3
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	1 1	2
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	1 1	1
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		1
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		1

CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 191185		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8812 - 9570			
02	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	33 1	716 2	Y	14		51
						15 9					
03	970 N	970	-0-	-0- B	-0-	42 1	905 2	Y	21	21 1	51
						23 9					
04	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	48 1	1047 2	Y	14	20 1	45
						15 9					
05	1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	44 1	947 2	Y	17	22 1	38
						19 9				2 8	
06	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	33 1	707 2	Y	12		50
						13 9					
*07	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	23 1	494 2	Y	12	22 1	40
						13 9					

GENECOV-RUDMAN, ROSE A		WELL #: 4		RRCID -> 191304		COMPL. DATE 09/28/2002		TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9070 - 10170			
02	1988 N	1457	-0-	-531 B	-0-	1457 2		Y	-0-		-0-
03	1953 N	1776	-0-	-177 B	-0-	1776 2		Y	-0-		-0-
04	2130 N	1862	-0-	-268 B	-0-	1862 2		Y	-0-		-0-
05	1910 N	1910	-0-	-0- B	-0-	1910 2		Y	-0-		-0-
06	1872 N	1872	-0-	-0- B	-0-	1872 2		Y	-0-		-0-
*07	2061 N	2061	-0-	-0- B	-0-	2061 2		Y	-0-		-0-

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TOMPKINS, ELVE WELL #: 6 RRCID -> 191450 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8772 - 9612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1505 N	1505	-0-	-0- B	-0-	66 1	1436 2	Y	3			9
						3 9						
03	1457 N	1068	-0-	-389 B	-0-	47 1	1017 2	Y	4	4 1		9
						4 9						
04	1500 N	675	-0-	-825 B	-0-	30 1	642 2	Y	3	4 1		8
						3 9						
05	1550 N	1044	-0-	-506 B	-0-	46 1	994 2	Y	4	4 1	1 8	7
						4 9						
06	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	49 1	1071 2	Y	2			9
						2 9						
*07	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	50 1	1090 2	Y	2	4 1		7
						2 9						

 GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 5 RRCID -> 191669 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9056 - 10136

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

 WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 191976 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8901 - 9634

02	1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	130 1	1062 2	Y	15			30
						17 9						
03	1054 N	832	-0-	-222 B	-0-	90 1	722 2	Y	18	37 1		11
						20 9						
04	1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	107 1	939 2	Y	15			26
						17 9						
05	1333 N	1135	-0-	-198 B	-0-	94 1	1022 2	Y	17	1 8		42
						19 9						
06	1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	131 1	1361 2	Y	21	37 1		26
						23 9						
*07	1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	138 1	1384 2	Y	12			38
						13 9						

 WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 191978 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8856 - 9564

02	1596 N	1343	-0-	-253 B	-0-	146 1	1189 2	Y	7			14
						8 9						
03	1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	199 1	1603 2	Y	8	17 1		5
						9 9						
04	1440 N	1348	-0-	-92 B	-0-	137 1	1203 2	Y	7			12
						8 9						
05	1570 N	1570	-0-	-0- B	-0-	131 1	1430 2	Y	8	1 8		19
						9 9						
06	1710 N	1615	-0-	-95 B	-0-	141 1	1463 2	Y	10	17 1		12
						11 9						
*07	1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	155 1	1559 2	Y	5			17
						6 9						

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TOMPKINS, ELVE WELL #: 8 RRCID -> 192896 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9028 - 9387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	952 N	-0-	-0-	-952 B	-0-					Y	-0-			23
03	930 N	504	-0-	-426 B	-0-	19	1	478	2	Y	6			29
						7	9							
04	1744 N	1744	-0-	-0- B	-0-	68	1	1654	2	Y	20	36	1	13
						22	9							
05	1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	58	1	1275	2	Y	18			31
						20	9							
06	1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	63	1	1270	2	Y	20	34	1	17
						22	9							
07	1767 N	1024	-0-	-743 B	-0-	46	1	965	2	Y	12			29
						13	9							

 TOMPKINS, ELVE WELL #: 10 RRCID -> 193040 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9004 - 9318

02	560 N	-0-	-0-	-560 B	-0-					Y	-0-			7
03	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-					Y	-0-			7
04	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	38	1	933	2	Y	2	6	1	3
						2	9							
05	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	36	1	798	2	Y	5			8
						6	9							
06	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	33	1	668	2	Y	6	9	1	5
						7	9							
07	992 N	603	-0-	-389 B	-0-	27	1	573	2	Y	3			8
						3	9							

 TOMPKINS, ELVE WELL #: 9 RRCID -> 194064 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8983 - 9396

02	1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	62	1	1345	2	Y	3			11
						3	9							
03	1643 N	1578	-0-	-65 B	-0-	69	1	1503	2	Y	5	5	1	11
						6	9							
04	1500 N	1324	-0-	-176 B	-0-	58	1	1263	2	Y	3	4	1	10
						3	9							
05	1550 N	1427	-0-	-123 B	-0-	63	1	1360	2	Y	4	5	1	8
						4	9							
06	1530 N	1338	-0-	-192 B	-0-	59	1	1276	2	Y	3			11
						3	9							
07	1364 N	1229	-0-	-135 B	-0-	54	1	1172	2	Y	3	5	1	9
						3	9							

 TXU-TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 194894 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9141 - 10115

02	1232 N	-0-	-0-	-1232 B	-0-					Y	-0-			5
03	1333 N	468	-0-	-865 B	-0-			435	2	Y	14			19
						15	9							
04	570 N	492	-0-	-78 B	-0-	19	1	467	2	Y	5			24
						6	9							
05	1938 N	1938	-0-	-0- B	-0-	84	1	1853	2	Y	1	1	8	24
						1	9							
06	2501 N	2501	-0-	-0- B	-0-	118	1	2371	2	Y	11	22	1	13
						12	9							
*07	1994 N	1994	-0-	-0- B	-0-	90	1	1896	2	Y	7			20
						8	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	195627	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	10305	PERF.	9165 - 10140	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		2576 X	-0-	-0-	-2576 B	-0-				-0-			2
03		2604 X	2073	-0-	-531 B	-0-	81	1	1984	2	Y	7	9
							8	9					
04		3804 X	3804	-0-	-0- B	-0-	150	1	3644	2	Y	9	18
							10	9					
05		2955 X	2955	-0-	-0- B	-0-	128	1	2827	2	Y	-0-	18
06		2878 N	2878	-0-	-0- B	-0-	136	1	2736	2	Y	5	6
							6	9			17	1	
07		2852 X	2282	-0-	-570 B	-0-	104	1	2174	2	Y	4	10
							4	9					

GENECOV-RUDMAN, ROSE A		WELL #:		6	RRCID ->	196665	COMPL. DATE	08/10/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8958 - 10148	
02		1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	2		Y	-0-		-0-
03		1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181	2		Y	-0-		-0-
04		1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034	2		Y	-0-		-0-
05		1023 N	977	-0-	-46 B	-0-	977	2		Y	-0-		-0-
06		990 N	917	-0-	-73 B	-0-	917	2		Y	-0-		-0-
07		1023 N	947	-0-	-76 B	-0-	947	2		Y	-0-		-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A		WELL #:		7	RRCID ->	197177	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	8894 - 10220	
02		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2		Y	-0-		-0-
03		621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2		Y	-0-		-0-
04		509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2		Y	-0-		-0-
05		513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2		Y	-0-		-0-
06		600 N	546	-0-	-54 B	-0-	546	2		Y	-0-		-0-
*07		548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2		Y	-0-		-0-

TOMPKINS, ELVE		WELL #:		11	RRCID ->	197317	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8892 - 10066	
02		1092 N	-0-	-0-	-1092 B	-0-				Y	-0-		7
03		1271 N	1130	-0-	-141 B	-0-	44	1	1085	2	Y	1	8
							1	9					
04		1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	52	1	1256	2	Y	6	4
							7	9			10	1	
05		1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	63	1	1406	2	Y	5	9
							6	9					
06		1753 N	1753	-0-	-0- B	-0-	83	1	1663	2	Y	6	5
							7	9			10	1	
*07		1671 N	1671	-0-	-0- B	-0-	76	1	1592	2	Y	3	8
							3	9					

TXU-TOMPKINS		WELL #:		2	RRCID ->	197635	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	9214 - 10320	
02		840 N	-0-	-0-	-840 B	-0-				Y	-0-		4
03		1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	49	1	1211	2	Y	10	14
							11	9					
04		1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	39	1	942	2	Y	17	31
							19	9					
05		653 N	653	-0-	-0- B	-0-	28	1	624	2	Y	1	31
							1	9			1	8	
06		1230 N	780	-0-	-450 B	-0-	37	1	741	2	Y	2	5
							2	9			28	1	
07		1023 N	496	-0-	-527 B	-0-	22	1	468	2	Y	5	10
							6	9					

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
TOMPKINS, ELVE		WELL #:		13	RRCID ->	199023	COMPL. DATE	10/04/2003	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9390 - 10272			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	840 N	-0-	-0-	-840 B	-0-					Y	-0-				3
03	1054 N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					Y	-0-				3
04	1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	52	1	1268	2	Y	3	4	1		2
05	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	37	1	811	2	Y	2				4
06	1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	63	1	1271	2	Y	2	4	1		2
07	1364 N	1099	-0-	-265 B	-0-	50	1	1047	2	Y	2				4
TOMPKINS, ELVE		WELL #:		12	RRCID ->	199302	COMPL. DATE	10/05/2003	TOTAL DEPTH	10302	PERF.	8980 - 10070			
02	1512 N	-0-	-0-	-1512 B	-0-					Y	-0-				7
03	1178 N	-0-	-0-	-1178 B	-0-					Y	-0-				7
04	1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	45	1	1094	2	Y	4	8	1		3
05	1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-	65	1	1439	2	Y	6				9
06	1705 N	1705	-0-	-0- B	-0-	81	1	1620	2	Y	4	9	1		4
07	1178 N	978	-0-	-200 B	-0-	44	1	931	2	Y	3				7
TOMPKINS TRUST GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	222710	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	8865 - 9862			
02	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			Y	-0-				21
03	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			Y	-0-				21
04	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			Y	-0-	19	1		2
05	527 N	406	-0-	-121 B	-0-	406	2			Y	-0-				2
06	570 N	365	-0-	-205 B	-0-	365	2			Y	-0-				2
07	434 N	389	-0-	-45 B	-0-	389	2			Y	-0-				2
TXU SIMMONS		WELL #:		1	RRCID ->	224740	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	10724	PERF.	9694 - 10592			
02	672 N	-0-	-0-	-672 B	-0-					Y	-0-				13
03	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-					Y	-0-				13
04	2827 N	2827	-0-	-0- B	-0-	111	1	2706	2	Y	9	16	1		6
05	1963 N	1963	-0-	-0- B	-0-	84	1	1866	2	Y	12	1	8		17
06	2044 N	2044	-0-	-0- B	-0-	96	1	1937	2	Y	10	18	1		9
07	1829 N	1700	-0-	-129 B	-0-	77	1	1614	2	Y	8				17
TOMPKINS, ELVE		WELL #:		14	RRCID ->	228162	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	10255	PERF.	8946 - 10067			
02	4060 X	-0-	-0-	-4060 B	-0-					Y	-0-				53
03	4278 X	2255	-0-	-2023 B	-0-	88	1	2152	2	Y	14				67
04	4999 X	4999	-0-	-0- B	-0-	195	1	4751	2	Y	48	84	1		31
05	4538 X	4538	-0-	-0- B	-0-	194	1	4298	2	Y	42				73
06	5153 X	5153	-0-	-0- B	-0-	242	1	4863	2	Y	44	79	1		38
07	4836 X	4370	-0-	-466 B	-0-	197	1	4142	2	Y	28				66

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHIVERS, E.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232061 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9276 - 10382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1652 X	-0-	-0-	-1652 B	-0-				Y	-0-			6
03	1829 X	1315	-0-	-514 B	-0-	51	1	1246	2	16			22
						18	9						
04	2685 X	2685	-0-	-0- B	-0-	105	1	2554	2	24			46
						26	9						
05	3284 X	3284	-0-	-0- B	-0-	142	1	3139	2	3	3	8	46
						3	9						
06	2892 N	2892	-0-	-0- B	-0-	136	1	2742	2	13	43	1	16
						14	9						
*07	2122 N	2122	-0-	-0- B	-0-	96	1	2017	2	8			24
						9	9						

 ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232805 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8841 - 10063

02	2660 X	-0-	-0-	-2660 B	-0-				Y	-0-			8
03	2945 X	417	-0-	-2528 B	-0-	16	1	395	2	5			13
						6	9						
04	3445 X	3445	-0-	-0- B	-0-	135	1	3276	2	31			44
						34	9						
05	2604 X	2604	-0-	-0- B	-0-	112	1	2489	2	3	3	8	44
						3	9						
06	3001 X	3001	-0-	-0- B	-0-	141	1	2842	2	16	41	1	19
						18	9						
07	3162 X	2552	-0-	-610 B	-0-	115	1	2424	2	12			31
						13	9						

 TXU SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 246145 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8984 - 9389

02	140 N	-0-	-0-	-140 B	-0-				Y	-0-			4
03	124 N	29	-0-	-95 B	-0-	1	1	28	2	-0-			4
04	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	16	1	394	2	6	7	1	3
						7	9						
05	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	8	1	187	2	6	1	8	8
						7	9						
06	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	7	1	136	2	3	8	1	3
						3	9						
07	434 N	139	-0-	-295 B	-0-	6	1	131	2	2			5
						2	9						

 TXU-TOMPKINS WELL #: 3R RRCID -> 246238 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9186 - 11551

02	3696 X	-0-	-0-	-3696 B	-0-				Y	-0-			5
03	3410 X	1310	-0-	-2100 B	-0-	51	1	1255	2	4			9
						4	9						
04	4980 X	4980	-0-	-0- B	-0-	196	1	4761	2	21			30
						23	9						
05	4016 X	4016	-0-	-0- B	-0-	173	1	3840	2	3	3	8	30
						3	9						
06	4447 X	4447	-0-	-0- B	-0-	210	1	4225	2	11	28	1	13
						12	9						
07	4092 X	3893	-0-	-199 B	-0-	177	1	3708	2	7			20
						8	9						

 BECKVILLE (PETTIT 6800) 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
 VICE-SHIVERS WELL #: 2 RRCID -> 202500 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 6746 - 6848

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	Y	1	3	1		2
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-				2
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-				2
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-				2
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-	2	1		-0-
*07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-				-0-

 VICE-SHIVERS WELL #: 5 RRCID -> 282106 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 6778 - 6846

02	3612	2924	-0-	-688	-0-	2889	2	35	9	Y	32	109	1		45
03	3999	3146	-0-	-853	-0-	3117	2	29	9	Y	26				71
04	3540 #	3080	-0-	-460	-0-	3048	2	32	9	Y	29				100
05	3379 #	3009	-0-	-370	-0-	2984	2	25	9	Y	23				123
06	3120 #	2970	-0-	-150	-0-	2946	2	24	9	Y	22	114	1		31
*07	3263 R	3263	-0-	-0-	-0-	3240	2	23	9	Y	21				52

 VICE-SHIVERS WELL #: 6 RRCID -> 287389 COMPL. DATE 11/10/2016 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 6746 - 6876

02	196 N	86	-0-	-110	-0-	85	2	1	9	Y	1	3	1		9
03	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	2			Y	-0-				9
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-				9
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-				9
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-	8	1		1
*07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-				1

 HEMBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 288143 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 10575 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

 H & T EXPLORATION, INC. 341571
 HEMPHILL-HURST WELL #: 1 RRCID -> 206003 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6810 - 6820

02	756 N	646	-0-	-110	-0-	623	2	23	9	N	21				188
03	896 N	896	-0-	-0-	-0-	883	2	13	9	N	12	132	1		68
04	870 N	833	-0-	-37	-0-	830	2	3	9	N	3				71
05	713 N	432	-0-	-281	-0-	406	2	26	9	N	24				95
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	882	2	29	9	N	26				121
*07	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	984	2	32	9	N	29				150

 ROBINSON-FAULK WELL #: 1 RRCID -> 218468 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6832 - 6844

02	952 N	425	-0-	-527	-0-	421	2	4	9	N	4				51
03	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1117	2	25	9	N	23				74
04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	970	2	21	9	N	19				93
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	596	2	7	9	N	6				99
06	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1189	2	17	9	N	15				114
*07	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1229	2	22	9	N	20				134

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
H & T EXPLORATION, INC. //CONT.// 341571
CARTER-HURST WELL #: 1 RRCID -> 222755 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6782 - 6792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2164	2	7	9	N	6					30
03	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2348	2	12	9	N	11					41
04	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2454	2	7	9	N	6					47
05	974 N	974	-0-	-0-	-0-	968	2	6	9	N	5					52
06	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1783	2	21	9	N	19					71
*07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1108	2	12	9	N	11					82

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284389 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6456 - 6460

02	168 N	135	-0-	-33	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	120 N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	150 N	47	-0-	-103	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-

SOUTHLAND DISPOSAL, L.P. 805561
GOODRICH - TXU SWD WELL #: 1 RRCID -> 215041 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 2230 - 6900

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODRICH-TXU SWD WELL #: 2 RRCID -> 218615 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 3778 PERF. 3466 - 3616

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TGMR EAST TEXAS LLC 850990
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2-C RRCID -> 149454 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 6598 - 6606

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROSS WELL #: 2 RRCID -> 102524 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6777 - 6795

02	420 N	9	-0-	-411	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	465 N	238	-0-	-227	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	240 N	107	-0-	-133	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	248 N	46	-0-	-202	-0-	46	2			N	-0-					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06649 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327												
PRIOR HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 206968		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-				-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-				-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-				-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-				-0-
*06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-				-0-
*07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-				-0-

PRIOR, FRANK		WELL #:		1 U		RRCID -> 211872		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7425 - 8670				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

WYLIE, A.		WELL #:		1 D		RRCID -> 214492		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7036 - 7046				
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-				-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-				-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-				-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-				-0-
*06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-				-0-
*07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-				-0-

SWILEY, T. GAS UNIT		WELL #:		3 U		RRCID -> 219258		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7441 - 7450				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ROSS, TUCKER GU		WELL #:		2 C		RRCID -> 219264		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 10404 PERF. 7120 - 7130				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

ROSS, TUCKER GU		WELL #:		1 U		RRCID -> 220145		COMPL. DATE 12/28/2005		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6980 - 6990				
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	-0-				3
03	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2		Y	-0-				3
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		Y	-0-				3
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		Y	-0-				3
*06	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2		Y	-0-				3
*07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		Y	-0-				3

PATTERSON, J.L.		WELL #:		1 U		RRCID -> 221673		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 10602 PERF. 7349 - 7365				
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-				-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-				-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-				-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-				-0-
*06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-				-0-
*07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-				-0-

 BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221766 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 7515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14 N	11	-0-	-3	-0-	11 2		N	-0-			-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		N	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
*06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2		N	-0-			-0-
*07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-			-0-

 LANGSTON GU WELL #: 1-U RRCID -> 222183 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 7310 - 7320

02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 HALL WELL #: 1 RRCID -> 232781 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7348 - 7400

02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	-0-			-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			-0-
*06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2		N	-0-			-0-
*07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-			-0-

 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 BEARD, PO GU WELL #: 2 F RRCID -> 217741 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 7376

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 F RRCID -> 218952 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 7266 - 7282

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 WALDROP. G.T. GU WELL #: 1 U RRCID -> 219078 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
BEARD, PO GU WELL #: 1 RRCID -> 219278 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6978 - 7325													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BEARD, PO GU WELL #: 3 U RRCID -> 219527 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A													
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 F RRCID -> 219906 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 6885 - 6909													
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CROSS, L.D. WELL #: 1 U RRCID -> 221467 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 6965 - 6970													
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 221568 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 7183 - 7198													
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEALEY G.U. WELL #: 1-U RRCID -> 222177 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7169 - 7662													
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	8417			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	8417			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	8417			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	8417			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	8417			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	8417			Y	-0-			-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 C RRCID -> 225262 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 7159 - 8643													
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	6600			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	6600			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	6600			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	6600			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	6600			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	6600			Y	-0-			-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 U RRCID -> 227279 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 7090													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-			-0-

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237621 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 6864													
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242455 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 7068													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCRÆE GU WELL #: 1 RRCID -> 243383 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 6921													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243419 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 7200													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 244561 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 8000													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRICER, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246665 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7180 - 7190													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

 BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 249084 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 7152

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

 JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249093 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 7130

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 254116 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 7084

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 SLANT OPERATING, LLC 786697
 BROOKS, C. WELL #: 1 RRCID -> 187611 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 6807 - 6836

02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2	N	-0-			41
03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2	N	-0-			41
04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2	N	-0-			41
05	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2	N	-0-			41
06	1290 N	1269	-0-	-21	-0-	1269	2	N	-0-			41
*07	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2	N	-0-			41

 BROOKS, C. WELL #: 2 RRCID -> 195040 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6764 - 6776

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

 BROOKS, C. WELL #: 3 RRCID -> 199179 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6743 - 6758

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 RALEY WELL #: 2 RRCID -> 216453 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6296 - 6883

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 262045 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 6847 - 6855

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 264132 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6887 - 8018

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265637 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

02	SWR 10	41	-0-	41	145797	8	2	33	9	Y	30						135
03	SWR 10	36	-0-	36	145833	36	2			Y	-0-						135
04	SWR 10	5	-0-	5	145838	5	2			Y	-0-						135
05	SWR 10	218	-0-	218	146056	109	2	109	9	Y	99	14	1	2	8		218
06	SWR 10	19	-0-	19	146075	19	2			Y	-0-						218
07	SWR 10	5	-0-	5	146080	4	2	1	9	Y	1	183	1				36

MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 286332 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 6492 - 6499

02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-						47
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-						47
04	690 N	672	-0-	-18	-0-	672	2			N	-0-						47
05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-						47
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-						47
*07	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-						47

MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 286404 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6528 - 6549

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06649 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY				881167						
STERRETT		WELL #:		23		RRCID -> 263991		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	

COLEMAN		WELL #:		1		RRCID -> 281734		COMPL. DATE 12/22/2016		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 11276
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	

COLEMAN		WELL #:		2		RRCID -> 282531		COMPL. DATE 02/08/2017		TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY)				06650 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406						
HEMBY, T. G. GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 091967		COMPL. DATE 09/22/2020		TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9305 - 10276
02	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3			103	
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	547 3	20 9		121	
04	750 N	655	-0-	-95	-0-	655 3			121	
05	806 N	669	-0-	-137	-0-	669 3			121	
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3			121	
07	682 N	624	-0-	-58	-0-	624 3			121	

GEISLER		WELL #:		1		RRCID -> 116252		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9899 - 10161
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143						
BERGIN, L.L.		WELL #:		2		RRCID -> 144956		COMPL. DATE 02/12/2022		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5551 - 5613
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	

BECKVILLE, NORTH (PETTET)		06650 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467											
BELL		WELL #: 1		RRCID -> 269636		COMPL. DATE 01/21/2013			TOTAL DEPTH 10237 PERF. 6542 - 6553				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		364 N	99	-0-	-265	-0-	99 1		N	-0-			104
03		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	150 1	1726 3	N	-0-			104
04		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	159 1	1217 3	N	-0-			104
05		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	124 1	1806 3	N	-0-			104
06		3000 N	3630	-0-	630	630	186 1	3411 3	N	30			134
*07		3100 N	4235	-0-	1135	1765	33 9	3954 3	N	33			167
							36 9						
R. LACY SERVICES, LTD.		687208											
PARKER UNIT 2		WELL #: 4		RRCID -> 220387		COMPL. DATE 04/20/2006			TOTAL DEPTH 10137 PERF. 6230 - 6354				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2022 - WELL PLUGGED 04/14/22													
PARKER UNIT 2		WELL #: 14		RRCID -> 247028		COMPL. DATE 08/19/2015			TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6227 - 6232				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BURNETT UNIT 7		WELL #: 21		RRCID -> 268273		COMPL. DATE 02/13/2013			TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6026 - 6034				
02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	95 1	1783 2	Y	36	39 1		3
							40 9						
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	94 1	1852 2	Y	44	43 1		4
							48 9						
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	91 1	1800 2	Y	33	35 1		2
							36 9						
05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	90 1	1888 2	Y	35	36 1		1
							39 9						
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	89 1	1809 2	Y	36	33 1		4
							40 9						
*07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	91 1	1898 2	Y	31	32 1		3
							34 9						
TURNER UNIT SWD		WELL #: 1		RRCID -> 286784		COMPL. DATE 04/28/2019			TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5942 - 5960				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
VALENCE OPERATING COMPANY		881167											
STERRETT		WELL #: 4		RRCID -> 197076		COMPL. DATE 05/15/2003			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 6362				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET)		//CONT.// 06650 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
STERRETT		WELL #: 7		RRCID -> 203927		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6204 - 6370								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERRETT		WELL #: 15		RRCID -> 213092		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6180 - 6349								
02	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	31 1	1279 2	Y	69	60 1						29
						76 9										
03	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	32 1	1348 2	Y	80	95 1						14
						88 9										
04	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	42 1	1789 2	Y	102	68 1						48
						112 9										
05	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	48 1	1966 2	Y	94	116 1						26
						103 9										
06	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	42 1	1716 2	Y	72	69 1						29
						79 9										
07	2015 N	1836	-0-	-179	-0-	44 1	1719 2	Y	66	66 1						29
						73 9										

STERRETT		WELL #: 16		RRCID -> 217558		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6246 - 6409								
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

WALLACE		WELL #: 4		RRCID -> 257120		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 6860								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

STERRETT		WELL #: 24		RRCID -> 263236		COMPL. DATE 08/11/2011		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6212 - 6378								
02	392 N	313	-0-	-79	-0-	7 1	306 2	Y	-0-							-0-
03	279 N	207	-0-	-72	-0-	5 1	202 2	Y	-0-							-0-
04	330 N	117	-0-	-213	-0-	3 1	114 2	Y	-0-							-0-
05	341 N	163	-0-	-178	-0-	4 1	159 2	Y	-0-							-0-
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	16 1	648 2	Y	-0-							-0-
*07	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	33 1	1310 2	Y	-0-							-0-

WALLACE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 276851		COMPL. DATE 06/14/2022		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 5998 - 6688								
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

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

BECKVILLE, N. (TRAVIS PEAK)		06650 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CRATON OPERATING LLC		186717		WELL #: 1		RRCID -> 122168		COMPL. DATE 09/14/1986		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 6544 -		6550	
BRIGGS															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BECKVILLE, NE. (TRAVIS PEAK)		06652 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
SYDRI OPERATING, LLC		833597		WELL #: 2		RRCID -> 148963		COMPL. DATE 10/04/1985		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6612 -		6684	
PEP															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45

BECKVILLE, WEST (COTTON VALLEY)		06653 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS LLC		850990		WELL #: 16		RRCID -> 254550		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 10155		PERF. 8854 -		9951	
SEARCY GAS UNIT															
02	DLQ G-10	3076	-0-	3076	10219	3042	3	34	9	Y	31	17	1		25
03	DLQ G-10	3683	-0-	3683	13902	3652	3	31	9	Y	28	36	1		17
04	17478 X	3576	-0-	-13902	-0-	3548	3	28	9	Y	25	27	1		15
05	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3600	3	32	9	Y	29	26	1		18
06	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3641	3	26	9	Y	24	25	1		17
*07	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3902	3	26	9	Y	24	26	1		15

BECKVILLE, WEST (PETTET, LOWER)		06653 437		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA							
CRATON OPERATING LLC		186717		WELL #: 2		RRCID -> 208089		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 10096		PERF. 6476 -		6520	
ADAMS G.U. 1															
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	697	2	8	9	Y	7				20
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	229	2	4	9	Y	4	19	1		5
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	836	2	11	9	Y	10	6	8		9
05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	948	2	13	9	Y	12	7	8		14
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	532	2	6	9	Y	5	5	8		14
*07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	114	2	11	9	Y	10	15	1	1 8	8

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC		784642		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA							
SEARCY GAS UNIT		186717		WELL #: 1		RRCID -> 224070		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 9982		PERF. 6495 -		6501	
02	616 N	515	-0-	-101	-0-	514	2	1	9	N	1				151
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	592	2	1	9	N	1				152
04	660 N	411	-0-	-249	-0-	410	2	1	9	N	1				153
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-				153
06	570 N	500	-0-	-70	-0-	500	2			N	-0-				153
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT				153

BECKVILLE, WEST (TRAVIS PEAK) 06653 475 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 UOSI OPERATING, INC. 875336
 WOOLWORTH "B" WELL #: 2 RRCID -> 279790 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6337 - 6351

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1232 N	1200	-0-	-32	-0-	1200 2		N	-0-			183
03		1302 N	813	-0-	-489	-0-	812 2	1 9	N	1			184
04		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 2		N	-0-			184
05		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2		N	-0-			184
06		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1294 2	91 9	N	83			267
07		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT			267

BELLE BOWER (COTTON VALLEY) 06917 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
 PYLE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 068610 COMPL. DATE 06/06/1976 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 6576 - 9199

02		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2		N	-0-			191
03		1488 N	1160	-0-	-328	-0-	1160 2		N	-0-			191
04		1170 N	1024	-0-	-146	-0-	1024 2		N	-0-			191
05		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2		N	-0-			191
06		1110 N	1024	-0-	-86	-0-	1024 2		N	-0-			191
*07		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2		N	-0-			191

WERNER SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 092851 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9718 - 9834

02		2996 #	702	-0-	-2294	-0-	702 2		N	-0-			108
03		4154 #	234	-0-	-3920	-0-	234 2		N	-0-			108
04		4020 #	423	-0-	-3597	-0-	423 2		N	-0-			108
05		4154 #	2095	-0-	-2059	-0-	2095 2		N	-0-			108
06		2580 #	423	-0-	-2157	-0-	423 2		N	-0-			108
07		775 #	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			108

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
 SABINE ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 095552 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8928 - 9784

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BELLE BOWER (PALUXY) 06917 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
 BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
 ADAMS, J. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 044131 COMPL. DATE 03/02/1968 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 3211 - 3238

02		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		06/23/2021								

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 044679 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3226 - 3260

02		6832 N	5582	-0-	-1250 B	14289	5582 2		N	-0-			5
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			14289								
03		7750	4994	-0-	-2756 B	11533	4994 2		N	-0-			5
04		5370 N	5881	-0-	511 B	12044	5881 2		N	-0-			5
05		0 N	6646	-0-	6646 B	18690	6646 2		N	-0-			5
06		4284 N	5881	-0-	1597 B	20287	5881 2		N	-0-			5
07		6169	6342	-0-	173 B	20460	6342 2		N	-0-			5

BELLE BOWER (PALUXY)		//CONT.// 06917 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PANOLA			
BRAMMER PETROLEUM, INC.		//CONT.// 088600									
SAWMILL, WERNER, UNIT		WELL #:		RRCID -> 046626		COMPL. DATE 03/12/1969		TOTAL DEPTH 3348		PERF. 3012 - 3203	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			3
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			3
04	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			3
05	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	3 5		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/11/2017											

BELLE BOWER (PALUXY UPPER)		06917 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600									
HARRISON, J. A.		WELL #:		RRCID -> 155792		COMPL. DATE 04/05/1995		TOTAL DEPTH 6974		PERF. 3108 - 3218	
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
RECLASSIFIED TO OIL 01/25/2017											

WALKER		WELL #:		1		RRCID -> 199805		COMPL. DATE 01/20/2004		TOTAL DEPTH 3407		PERF. 3080 - 3084	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT					-0-

WALKER "A"		WELL #:		1		RRCID -> 210569		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3182 - 3186	
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-					-0-

WALKER "B"		WELL #:		1		RRCID -> 211618		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3070 - 3116	
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-					-0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER)		//CONT.//		06917 505	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BRAMMER PETROLEUM, INC.		//CONT.//		088600								
BRISTOL		WELL #:		1	RRCID ->	216163	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	3423	PERF. 3062 - 3191	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
REED ROYALTY		WELL #:		1	RRCID ->	216164	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3148 - 3210	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BRISTOL		WELL #:		2	RRCID ->	219184	COMPL. DATE	07/04/2005	TOTAL DEPTH	3402	PERF. N/A	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TRAVIS PEAK ROYALTY		WELL #:		1	RRCID ->	220251	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	3412	PERF. 3168 - 3174	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
HARLETON OIL & GAS INC. NICHOLSON		WELL #:		1	RRCID ->	208896	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	4207	PERF. 3163 - 3166	
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-		-0-
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-		-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-		-0-
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-		-0-
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-		-0-
*07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-		-0-
OWL SWD OPERATING, LLC WEINER, W. B. JR. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	183843	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 2660 - 2680	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER)		//CONT.//		06917 505	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201									
WIENER				WELL #: 1	RRCID -> 177222	COMPL. DATE 12/15/1997	TOTAL DEPTH 6915	PERF. 2949	- 3070				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		784 N	267	-0-	-517	-0-	267 3		N	-0-			17
03		868 N	199	-0-	-669	-0-	199 3		N	-0-			17
04		840 N	598	-0-	-242	-0-	598 3		N	-0-			17
05		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		N	-0-			17
06		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-			17
07		620 N	411	-0-	-209	-0-	411 3		N	-0-			17

WIENER				WELL #: 2	RRCID -> 191640	COMPL. DATE 09/23/2002	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 3032	- 3176				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

CARROLL, A. E.				WELL #: 2	RRCID -> 242890	COMPL. DATE 09/10/2008	TOTAL DEPTH 9964	PERF. 2971	- 3088				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JANUARY "A"				WELL #: 3	RRCID -> 243487	COMPL. DATE 11/25/2008	TOTAL DEPTH 4170	PERF. 3094	- 3198				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WIENER				WELL #: 3H	RRCID -> 257544	COMPL. DATE 05/15/2010	TOTAL DEPTH 3038	PERF. 3555	- 5118				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JANUARY				WELL #: 1	RRCID -> 275030	COMPL. DATE 02/01/2012	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 2959	- 3108				
02		364 N	336	-0-	-28	-0-	336 3		N	-0-			88
03		403 N	338	-0-	-65	-0-	338 3		N	-0-			88
04		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N	-0-			88
05		505 N	505	-0-	-0-	-0-	490 3	15 9	N	14			102
06		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-			102
07		558 N	335	-0-	-223	-0-	335 3		N	-0-			102

BELLE BOWER (PETTIT) BRAMMER PETROLEUM, INC. REYNOLDS, RUTH A.		06917 550 088600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
WELL #:		1		RRCID -> 074504		COMPL. DATE 03/00/1977		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6370 - 6390								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620

HARLETON OIL & GAS INC. WERNER-KOYLE		357165		WELL #:		2A		RRCID -> 186709		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6020 - 6157				
02	1204 N	1185	-0-	-19	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
03	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
04	1260 N	1206	-0-	-54	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
05	1302 N	1258	-0-	-44	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
06	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
07	1240 N	1215	-0-	-25	-0-	1215	3			N	-0-					-0-

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) BRAMMER PETROLEUM, INC. INTERNATIONAL PAPER CO.		06917 555 088600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
WELL #:		2		RRCID -> 127942		COMPL. DATE 06/01/1988		TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6224 - 6240								
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					148
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					148
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

DEEP ROCK RESOURCES, INC. POPE, JEAN		209651		WELL #:		1		RRCID -> 182727		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6373 - 6387				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. KIRBY, AMBER		357165		WELL #:		3A		RRCID -> 206431		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6065 - 6112				
02	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-					26
03	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3116	3			N	45					71
04	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3000	3		50 9	N	47					118
05	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3010	3		61 9	N	55					173
06	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3053	3		29 9	N	26	173	1			26
*07	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3			N	-0-					26

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC CARROLL, A.E.		650201		WELL #:		3		RRCID -> 221311		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6082 - 6145				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

BELLE BOWER (PETTIT, LO.)		//CONT.//		06917 555	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC				665596							
MCFADDEN-BAGLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	282374	COMPL. DATE	04/27/2017	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 5970 - 6010
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BELLE BOWER (RODESSA 'HILL')				06917 575	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA			
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC				665596							
DAVIS SWD		WELL #:		3	RRCID ->	201956	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	8720	PERF. 4882 - 5020
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK)				06917 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BOWLES ENERGY, INC.				084097							
TWOMEY-ROWE		WELL #:		1	RRCID ->	234154	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	8505	PERF. 6556 - 7015
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2					56
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2					56
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2					56
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2					56
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2					56
07	62 N	21	-0-	-41	-0-	21 2					56

BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
OLIN INDUSTRIES											
		WELL #:		2	RRCID ->	117306	COMPL. DATE	02/12/1985	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6713 - 6723
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39 2					375
03	310 N	28	-0-	-282	-0-	28 2					375
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2					375
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2					375
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2					375
07	124 N	40	-0-	-84	-0-	40 2					375

OLIN INDUSTRIES				WELL #:	1	RRCID ->	117310	COMPL. DATE	02/27/1985	TOTAL DEPTH	7190	PERF. 6347 - 6354
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2						209
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2						209
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2						209
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2						209
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2						209
07	93 N	35	-0-	-58	-0-	35 2						209

BAGLEY, UNA				WELL #:		RRCID ->	120269	COMPL. DATE	12/17/1985	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6562 - 6571
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2017

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06917 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BRAMMER PETROLEUM, INC.		//CONT.//		088600									
MCLEROY		WELL #:		1	RRCID ->	248320	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6822 - 6832		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-				N	-0-			76
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			76
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76

LYNCH, MAIZIE		WELL #:		1	RRCID ->	260510	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	7010	PERF. 6820 - 6825		
02	1652 N	1647	-0-	-5	-0-	1647	2		N	-0-			52
03	1767 N	1653	-0-	-114	-0-	1653	2		N	-0-			52
04	1770 N	1603	-0-	-167	-0-	1603	2		N	-0-			52
05	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2		N	-0-			52
06	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2		N	-0-			52
*07	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2		N	-0-			52

OLIN INDUSTRIES		WELL #:		5	RRCID ->	262884	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 1717 - 1721		
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			87
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			87
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			87
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			87
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			87
*07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			87

DEEP ROCK RESOURCES, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	261790	COMPL. DATE	03/15/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6850 - 7071		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57

TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	149097	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 3058 - 3064		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BELLE BOWER (5200)		WELL #:		2	RRCID ->	123978	COMPL. DATE	07/13/1990	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 5206 - 5211		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BELLE BOWER (6150)
BRAMMER PETROLEUM, INC.
SAWMILL, WERNER

06917 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
088600
WELL #: 4 RRCID -> 117819 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6136 - 6152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1764 N	1145	-0-	-619	-0-	1145 2		N	-0-			53
03	1705 N	352	-0-	-1353	-0-	352 2		N	-0-			53
04	1500 N	274	-0-	-1226	-0-	274 2		N	-0-			53
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-			53
06	330 N	274	-0-	-56	-0-	274 2		N	-0-			53
*07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-			53

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC
SABINE ROYALTY

665596
WELL #: 5 RRCID -> 122563 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6116 - 6130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BESSIE "T" (SMACKOVER)
SUNRAY OPERATING COMPANY LLC
NEWTON, GEORGE

07455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
829652
WELL #: 1ST RRCID -> 253735 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8506 - 8532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233			N	NO RPT			-0-

BETHANY (BLOSSOM)
DAVIDSON, JERRY H.
LAWLESS, C. E.

07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
202370
WELL #: 1 RRCID -> 043066 COMPL. DATE 06/18/1967 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1934 - 1950

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

ENDURANCE OIL & GAS, INC.
LAWLESS, J.H.

251876
WELL #: H 1A RRCID -> 087445 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1905 - 1913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	644 N	556	-0-	-88	-0-	556 2		N	-0-			-0-
03	713 N	615	-0-	-98	-0-	615 2		N	-0-			-0-
04	690 N	601	-0-	-89	-0-	601 2		N	-0-			-0-
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-			-0-
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N	-0-			-0-
*07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2		N	-0-			-0-

LAWLESS, W.E.

WELL #: Z 1A RRCID -> 087446 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1925 - 1964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	280 N	94	-0-	-186	-0-	94 2		N	-0-			-0-
03	310 N	270	-0-	-40	-0-	270 2		N	-0-			-0-
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-			-0-
05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2		N	-0-			-0-
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2		N	-0-			-0-
*07	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2		N	-0-			-0-

BETHANY (BLOSSOM)		//CONT.// 07527 062		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ENDURANCE OIL & GAS, INC.		//CONT.// 251876								
BRUMBLE, G. W.		WELL #: 1		RRCID -> 189500		COMPL. DATE 05/20/2002		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1946 - 1956		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2	N	-0-		-0-
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2	N	-0-		-0-
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2	N	-0-		-0-
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2	N	-0-		-0-
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2	N	-0-		-0-
*07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2	N	-0-		-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
WERNER, L. SAWMILL		WELL #: 6		RRCID -> 045884		COMPL. DATE 04/12/1923		TOTAL DEPTH 3836 PERF. 1877 - 1944		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BETHANY (COTTON VALLEY)		07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467								
BURNETT		WELL #: 1		RRCID -> 160071		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9302 - 9779		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #: 4		RRCID -> 161901		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8366 - 8694		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

JONES		WELL #: 2A		RRCID -> 234694		COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9382 - 9534		
02	112 N	59	-0-	-53	-0-	59 3	N	-0-		50
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-		50
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		50
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-		50
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-		50
07	93 N	64	-0-	-29	-0-	64 3	N	-0-		50

HUFFMAN-SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 234697		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9404 - 9636		
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		42
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-		42
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-		42
05	124 N	73	-0-	-51	-0-	73 3	N	-0-		42
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-		42
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3	N	-0-		42

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 JONES WELL #: 3A RRCID -> 246054 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9412 - 9673

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	532 N	463	-0-	-69	-0-	463	3		N	-0-			70
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-			70
04	540 N	380	-0-	-160	-0-	380	3		N	-0-			70
05	527 N	407	-0-	-120	-0-	407	3		N	-0-			70
06	570 N	511	-0-	-59	-0-	511	3		N	-0-			70
*07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			70

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
 HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 118938 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10080 - 10096

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 MIKE WELL #: 1 RRCID -> 209813 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9829 - 10056

02	1624 N	1313	-0-	-311	-0-	171	1	1129	3	Y	12		67
03	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	291	1	983	3	Y	14	39 1	42
04	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	132	1	971	3	Y	12		54
05	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	110	1	1212	3	Y	9		63
06	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	345	1	1327	3	Y	3		66
*07	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	306	1	1477	3	Y	6		72

GILL GU WELL #: 2 RRCID -> 211875 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9818 - 10047

02	2072 N	1912	-0-	-160	-0-	250	1	1649	3	Y	12		65
03	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	571	1	1933	3	Y	15	38 1	42
04	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	229	1	1683	3	Y	11		53
05	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	131	1	1445	3	Y	9		62
06	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	376	1	1446	3	Y	3		65
*07	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	289	1	1399	3	Y	7		72

GILL GU WELL #: 1 RRCID -> 216620 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9820 - 10062

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JUSTICE GU		//CONT.// 07527 093 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
		WELL #: 2		RRCID -> 218557		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 1000 - 10054								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILL GU				WELL #: 4		RRCID -> 227975		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9821 - 10018						
02	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	197	1	1303	3	Y	9					53
03	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	431	1	1460	3	Y	12	31	1			34
04	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	184	1	1354	3	Y	9					43
05	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	126	1	1391	3	Y	7					50
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	310	1	1193	3	Y	2					52
*07	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	283	1	1366	3	Y	6					58
						7	9									

ENPOWER RESOURCES INC. PERRY, ANNIE GU				WELL #: 1 L		RRCID -> 187874		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9224 - 9893						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

MOORE, SANDERS				WELL #: 1 L		RRCID -> 189083		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8530 - 9852						
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN CANNON INTERESTS, LLC BLACK, W. G. ESTATE GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 289215		COMPL. DATE 06/30/2021		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8528 - 8716						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC LAGRONE, H. H. GU 1				WELL #: 1		RRCID -> 177696		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8542 - 9766						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.//		07527 093	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 180410	COMPL. DATE	10/26/2000	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 9280 - 9688		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

WHITE		WELL #:		1	RRCID -> 180926	COMPL. DATE	12/16/2000	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 8674 - 9708		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-

LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #:		3	RRCID -> 182558	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	9828	PERF. 8550 - 9704		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y				-0-

LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #:		4	RRCID -> 183431	COMPL. DATE	04/09/2001	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8618 - 9740		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y				17
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y				17
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y				17
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y				17
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y				17
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y				17

LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #:		6	RRCID -> 183771	COMPL. DATE	05/06/2001	TOTAL DEPTH	9825	PERF. 8510 - 9706		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y				-0-

GUILL, C.		WELL #:		1	RRCID -> 183860	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8376 - 9585		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N				10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N				10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N				10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N				10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N				10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N				10

INTERNATIONAL PAPER		WELL #:		1	RRCID -> 184718	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	9725	PERF. 8404 - 9595		
02	2800 N	3963	-0-	1163	1163	3882	2	81	9	Y	74	94
03	3100 N	6417	-0-	3317	4480	6344	2	73	9	Y	66	39
04	3000 N	6049	-0-	3049	7529	5996	2	53	9	Y	48	87
05	3100 N	5249	-0-	2149	9678	5240	2	9	9	Y	8	95
06	3000 N	4636	-0-	1636	11314	4557	2	79	9	Y	72	15
*07	3100 N	4515	-0-	1415	12729	4515	2			Y	-0-	15

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
FIELDS, ALCIE WELL #: 3 RRCID -> 194553 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8538 - 9713													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		4032 X	4022	-0-	-10	-0-	3998	2	24	9	Y	22	224
03		4464 X	4377	-0-	-87	-0-	4377	2			Y	-0-	224
04		4320 X	3724	-0-	-596	-0-	3724	2			Y	-0-	224
05		4464 X	3984	-0-	-480	-0-	3984	2			Y	-0-	40
*06		4320 X	3688	-0-	-632	-0-	3598	2	90	9	Y	82	122
07		4464 X	3831	-0-	-633	-0-	3828	2	3	9	Y	3	17

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195738 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10302													
02		3276 X	366	-0-	-2910	-0-	83	1	282	2	Y	1	-0-
							1	9					
03		1736 X	363	-0-	-1373	-0-	77	1	284	2	Y	2	-0-
							2	9					
04		295 X	295	-0-	-0-	-0-	49	1	237	2	Y	8	-0-
							9	9					
05		403 X	27	-0-	-376	-0-	5	1	16	2	Y	5	-0-
							6	9					
06		390 X	12	-0-	-378	-0-	2	1	10	2	Y	-0-	-0-
07		403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	-0-

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 196075 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9252 - 10348													
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197000 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8428 - 10350													
02		4368 X	4146	-0-	-222	-0-	932	1	3194	2	Y	18	6
							20	9					
03		4836 X	4383	-0-	-453	-0-	1157	1	3220	2	Y	5	6
							6	9					
04		4680 X	4075	-0-	-605	-0-	734	1	3250	2	Y	83	42
							91	9					
05		4836 X	3970	-0-	-866	-0-	821	1	3132	2	Y	15	42
							17	9					
06		4440 X	3908	-0-	-532	-0-	868	1	2998	2	Y	38	8
							42	9					
07		4588 X	3892	-0-	-696	-0-	948	1	2919	2	Y	23	8
							25	9					

BURTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 197857 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A													
02		644 N	343	-0-	-301	-0-	69	1	274	2	N	-0-	35
03		713 N	632	-0-	-81	-0-	121	1	448	2	N	57	39
							63	9					
04		480 N	237	-0-	-243	-0-	40	1	197	2	N	-0-	39
05		844 N	844	-0-	-0-	-0-	139	1	705	2	N	-0-	39
06		717 N	717	-0-	-0-	-0-	131	1	580	2	N	5	44
							6	9					
*07		472 N	472	-0-	-0-	-0-	73	1	399	2	N	-0-	44

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 198937 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8484 - 9764	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 200698 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9999	PERF.	9258 - 9786	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			2
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
BURTON ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 201585 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10075	PERF.	9278 - 9784	
02		2800 N	2359	-0-	-441	850	511	1	1848	2	N	-0-		158
03		3100 N	2484	-0-	-616	234	649	1	1835	2	N	-0-		158
04		2514 N	2280	-0-	-234	-0-	395	1	1797	2	N	80	178 1	60
							88	9						
05		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	461	1	1764	2	N	3		63
							3	9						
06		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	476	1	1774	2	N	-0-		63
*07		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	483	1	1709	2	N	-0-		63
HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202356 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9268 - 9784	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
JUDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203041 COMPL. DATE 06/15/2004										TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9320 - 9835	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	42	1	-0-
TILLER, JOSH WELL #: 1 RRCID -> 203470 COMPL. DATE 05/29/2004										TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9320 - 9828	
02		1988 X	1215	-0-	-773	-0-	1195	2	20	9	Y	18	18 8	48
03		2201 X	1680	-0-	-521	-0-	1677	2	3	9	Y	3	3 8	48
04		2130 X	1624	-0-	-506	-0-	1624	2			Y	-0-		48
05		1829 X	1193	-0-	-636	-0-	1184	2	9	9	Y	8	8 8	48
06		1770 X	1468	-0-	-302	-0-	1459	2	9	9	Y	8	8 8	48
07		1674 X	967	-0-	-707	-0-	967	2			Y	-0-		48

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
ANDERSON, ROLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11742 PERF. 9659 - 9812												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	128
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	128
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	128
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	128
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	128
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BURTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 204453 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9348 - 9856												
02		1988 X	1725	-0-	-263	-0-	305	1	1416	2	Y	22
03		2201 X	1856	-0-	-345	-0-	369	1	1487	2	Y	22
04		2130 X	1714	-0-	-416	-0-	259	1	1455	2	Y	22
05		2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	431	1	2085	2	Y	22
06		2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	396	1	1799	2	Y	22
07		1922 X	1692	-0-	-230	-0-	261	1	1431	2	Y	22

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 207213 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 5046 - 5878												
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 207215 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8354 - 9778												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	53
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	53
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	53
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	53
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	53
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	53

SARAH WELL #: 1 RRCID -> 207346 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8742 - 8822												
*08		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	245	1	1142	2	N	161
*09		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	238	1	1102	2	N	161
*10		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	254	1	1034	2	N	161
*11		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	272	1	940	2	N	161
*12		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	284	1	931	2	N	161
*01		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	276	1	834	2	N	161
*02		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	265	1	904	2	N	161
*03		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	341	1	949	2	N	161
*04		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	215	1	944	2	N	161
*05		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	260	1	1000	2	N	161
*06		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	288	1	996	2	N	161
*07		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	316	1	988	2	N	17

MYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 210004 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8442 - 9614												
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210209 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8508 - 9740																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

MYERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 210783 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8416 - 9702																	
02		112 N	56	-0-	-56	-0-	56	2			Y	-0-					42
03		124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					42
04		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					42
05		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					42
06		120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2			Y	-0-					42
07		93 N	30	-0-	-63	-0-	30	2			Y	-0-					42

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213476 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8518 - 9660																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 216072 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8445 - 9744																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

MYERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 216263 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8430 - 9732																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOLWORTH, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 218412 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8513 - 9806																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 218434 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8457 - 9705																	
02		2128 N	1553	-0-	-575	-0-	1553	2			N	-0-					64
03		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					64
04		3000 N	3072	-0-	72	72	3072	2	1	9	N	1	8				64
05		3100 N	3353	-0-	253	325	3273	2	80	9	N	73	8	8			129
06		3000 N	3164	-0-	164	489	3151	2	13	9	N	12	12	8			129
*07		3100 N	3150	-0-	50	539	3120	2	30	9	N	27	148	1	1	8	7

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890								
MYERS "A"		WELL #: 6		RRCID -> 219715		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8482 - 9715		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 222481		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8450 - 9732		
02	1680 N	1672	-0-	-8	-0-	1672	2	N	-0-	22
03	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2	N	-0-	22
04	1800 N	1788	-0-	-12	-0-	1787	2	1 9	1 8	22
05	1860 N	1767	-0-	-93	-0-	1759	2	8 9	7 8	22
06	1800 N	1689	-0-	-111	-0-	1671	2	18 9	16 8	22
07	1860 N	1517	-0-	-343	-0-	1517	2	N	-0-	22

MYERS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 223766		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8494 - 9782		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27

MYERS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 224202		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8536 - 9808		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 230815		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8439 - 9734		
02	3108 X	2850	-0-	-258	-0-	2850	2	N	-0-	111
03	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3604	2	157 9	143	177 1
04	3330 X	3154	-0-	-176	-0-	3152	2	2 9	2 8	77
05	3410 X	3290	-0-	-120	-0-	3270	2	20 9	18 8	77
06	3330 X	2843	-0-	-487	-0-	2808	2	35 9	32 8	77
07	3441 X	2946	-0-	-495	-0-	2945	2	1 9	1 8	77

MYERS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 234706		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9604 - 9728		
02	4004 X	3273	-0-	-731	-0-	3273	2	Y	-0-	169
03	4402 X	4393	-0-	-9	-0-	4337	2	56 9	51	176 1
04	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2	Y	-0-	44
05	4433 X	4421	-0-	-12	-0-	4417	2	4 9	4	1 8
06	4290 X	4252	-0-	-38	-0-	4250	2	2 9	2 8	47
07	4433 X	4381	-0-	-52	-0-	4381	2	Y	-0-	47

BELL, MINNIE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 235253		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 11692 PERF. 8469 - 11054		
02	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2	N	-0-	139
03	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1778	2	53 9	48	170 1
04	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2	N	-0-	17
05	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2	N	-0-	17
06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2	N	-0-	17
*07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2	N	-0-	17

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.//		07527 093	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HARRISON		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #:		7R	RRCID ->	239330	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	8580 - 10988
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1344 N	1220	-0-	-124	-0-	1220 2	Y	-0-			17
03		1426 N	1309	-0-	-117	-0-	1309 2	Y	-0-			17
04		1320 N	1281	-0-	-39	-0-	1281 2	Y	-0-			17
05		1364 N	1291	-0-	-73	-0-	1291 2	Y	-0-			17
06		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2	Y	-0-			17
07		1333 N	466	-0-	-867	-0-	466 2	Y	-0-			17

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143								
ALLEN		WELL #:		1	RRCID ->	122835	COMPL. DATE	05/28/1986	TOTAL DEPTH	10182	PERF.	10072 - 10094
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TOPCAT TRUCK WASH, LLC				862569								
FURRH (SUN)		WELL #:		4	RRCID ->	106988	COMPL. DATE	08/26/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8641 - 8856
02		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/20/2022												

XTO ENERGY INC.				945936								
HOGG, ALLIE MARIE		WELL #:		4	RRCID ->	087447	COMPL. DATE	04/03/1980	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9778 - 9798
02		392 N	384	-0-	-8	-0-	31 1	353 2	Y	-0-		-0-
03		434 N	426	-0-	-8	-0-	27 1	399 2	Y	-0-		-0-
04		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	121 1	1605 2	Y	-0-		-0-
05		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	91 1	1378 2	Y	-0-		-0-
06		907 N	907	-0-	-0-	-0-	55 1	852 2	Y	-0-		-0-
*07		500 N	500	-0-	-0-	-0-	28 1	472 2	Y	-0-		-0-

MCGEE, SCOTT UNIT		WELL #:		2 L	RRCID ->	092517	COMPL. DATE	01/22/1981	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9555 - 9566
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRIGGS-MORELAND GU		WELL #:		5	RRCID ->	129890	COMPL. DATE	06/20/2013	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	8718 - 9584
02		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	101 1	1149 2	Y	-0-		-0-
03		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	90 1	1345 2	Y	-0-		-0-
04		2130 N	401	-0-	-1729	-0-	28 1	373 2	Y	-0-		-0-
05		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	106 1	1597 2	Y	-0-		-0-
06		1380 N	742	-0-	-638	-0-	45 1	697 2	Y	-0-		-0-
*07		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	81 1	1378 2	Y	-0-		-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132445 COMPL. DATE 07/12/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6042 - 9578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	43	1	489	2	Y	30	30	1	-0-	
						33	9								
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	27	1	406	2	Y	42	31	1	11	
						46	9								
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	26	1	346	2	Y	34	38	1	7	
						37	9								
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	32	1	481	2	Y	47	52	1	2	
						52	9								
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	2	1	-0-	
*07	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	55	1	943	2	Y	51	42	1	9	
						56	9								

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 133310 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9588

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HODGE, F.L. WELL #: 4 RRCID -> 133904 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9064 - 9637

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134521 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

02	2800 N	1880	-0-	-920	3351	152	1	1728	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	2464	-0-	-636	2715	155	1	2309	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	1441	-0-	-1559	1156	101	1	1340	2	Y	-0-			-0-
05	2916 X	1760	-0-	-1156	-0-	109	1	1651	2	Y	-0-			-0-
06	2610 X	422	-0-	-2188	-0-	25	1	397	2	Y	-0-			-0-
*07	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	174	1	2954	2	Y	-0-			-0-

BLACK, C. O. WELL #: 3 RRCID -> 141827 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8544 - 9731

02	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	157	1	1782	2	Y	26	26	1	4
						29	9							
03	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	129	1	1928	2	Y	34	34	1	4
						37	9							
04	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	127	1	1681	2	Y	29	26	1	7
						32	9							
05	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	129	1	1949	2	Y	29	31	1	5
						32	9							
06	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	115	1	1789	2	Y	22	24	1	3
						24	9							
*07	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	95	1	1617	2	Y	22	21	1	4
						24	9							

BETHANY (COTTON VALLEY) XTO ENERGY INC. BLACK, VERA		//CONT.// 07527 093 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON						
		WELL #: 3		RRCID -> 143486		COMPL. DATE 12/10/2003			TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8463 - 9762						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	3669 X	3566	-0-	-103	-0-	279	1	3162	2	Y	114	112	1		18
						125	9								
03	4061 X	2288	-0-	-1773	-0-	134	1	1992	2	Y	147	147	1		18
						162	9								
04	3930 X	2027	-0-	-1903	-0-	133	1	1759	2	Y	123	112	1		29
						135	9								
05	4061 X	2299	-0-	-1762	-0-	134	1	2027	2	Y	125	134	1		20
						138	9								
06	3930 X	2177	-0-	-1753	-0-	124	1	1928	2	Y	114	117	1		17
						125	9								
*07	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	256	1	4348	2	Y	96	96	1		17
						106	9								
BLACK, VERA		WELL #: 4		RRCID -> 144822		COMPL. DATE 09/20/2013			TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8534 - 8973						
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-				-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-				-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-				-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-				-0-
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-				-0-
*07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-				-0-
BLACK, C. O.		WELL #: 4		RRCID -> 149533		COMPL. DATE 08/12/2005			TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9256 - 9266						
02	364 N	328	-0-	-36	-0-	27	1	301	2	Y	-0-				-0-
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	28	1	419	2	Y	-0-				-0-
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	34	1	447	2	Y	-0-				-0-
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	27	1	412	2	Y	-0-				-0-
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	25	1	395	2	Y	-0-				-0-
07	496 N	343	-0-	-153	-0-	19	1	324	2	Y	-0-				-0-
HOGG, ALLIE MARIE		WELL #: 6		RRCID -> 150783		COMPL. DATE 10/17/2013			TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8547 - 9382						
02	2800 N	2479	-0-	-321	7837	196	1	2220	2	Y	57	56	1		9
						63	9								
03	3100 N	2832	-0-	-268	7569	173	1	2578	2	Y	74	74	1		9
						81	9								
04	3000 N	2589	-0-	-411	7158	177	1	2345	2	Y	61	56	1		14
						67	9								
05	3100 N	3085	-0-	-15	7143	187	1	2829	2	Y	63	67	1		10
						69	9								
06	3000 N	3034	-0-	34	7177	179	1	2792	2	Y	57	59	1		8
						63	9								
*07	3100 N	2823	-0-	-277	6900	154	1	2616	2	Y	48	48	1		8
						53	9								
BLACK, VERA		WELL #: 6		RRCID -> 151009		COMPL. DATE 02/03/1998			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8505 - 8810						
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 8 RRCID -> 168529 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8408 - 9587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	2800 N	2308	-0-	-492	10765	184	1	2087	2	Y	34	34	1	5
						37	9							
03	3100 N	2603	-0-	-497	10268	161	1	2394	2	Y	44	44	1	5
						48	9							
04	3000 N	2420	-0-	-580	9688	167	1	2211	2	Y	38	34	1	9
						42	9							
05	3100 N	2903	-0-	-197	9491	178	1	2684	2	Y	37	40	1	6
						41	9							
06	3000 N	2647	-0-	-353	9138	157	1	2453	2	Y	34	35	1	5
						37	9							
*07	3100 N	2130	-0-	-970	8168	117	1	1981	2	Y	29	29	1	5
						32	9							

HOLCOMBE WELL #: 8 RRCID -> 168588 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8782 - 9824

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BLACK, C. O. WELL #: 6 RRCID -> 168890 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8460 - 9734

02	2800 N	1167	-0-	-1633	11354	92	1	1040	2	Y	32	31	1	5
						35	9							
03	3100 N	1263	-0-	-1837	9517	77	1	1142	2	Y	40	40	1	5
						44	9							
04	3000 N	1051	-0-	-1949	7568	71	1	943	2	Y	34	31	1	8
						37	9							
05	3100 N	1298	-0-	-1802	5766	78	1	1181	2	Y	35	37	1	6
						39	9							
06	3000 N	1373	-0-	-1627	4139	81	1	1267	2	Y	23	27	1	2
						25	9							
*07	3100 N	3136	-0-	36	4175	173	1	2934	2	Y	26	23	1	5
						29	9							

BLACK, VERA WELL #: 7 RRCID -> 170154 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8508 - 9781

02	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	233	1	2644	2	Y	102	101	1	16
						112	9							
03	3224 X	3222	-0-	-2	-0-	193	1	2883	2	Y	133	133	1	16
						146	9							
04	3120 X	2782	-0-	-338	-0-	186	1	2474	2	Y	111	101	1	26
						122	9							
05	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	196	1	2965	2	Y	113	121	1	18
						124	9							
06	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	189	1	2939	2	Y	103	106	1	15
						113	9							
07	3224 X	2869	-0-	-355	-0-	154	1	2619	2	Y	87	87	1	15
						96	9							

BETHANY (COTTON VALLEY)			//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON	
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
WALTON, ROBERT GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 172464			COMPL. DATE 02/27/1999			TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9618 - 9626	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

02	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	316 1	3586 2	Y	27	23 1	4	
						30 9						
03	3565 X	2802	-0-	-763	-0-	175 1	2606 2	Y	19	19 1	4	
						21 9						
04	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	256 1	3402 2	Y	30	27 1	7	
						33 9						
05	3565 X	3396	-0-	-169	-0-	209 1	3162 2	Y	23	25 1	5	
						25 9						
06	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	237 1	3695 2	Y	27	28 1	4	
						30 9						
07	3565 X	2616	-0-	-949	-0-	144 1	2455 2	Y	15	18 1	1	
						17 9						

BLACK, C. O.			WELL #: 5		RRCID -> 172651			COMPL. DATE 03/26/1999			TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8468 - 9766	
02	3164 X	1941	-0-	-1223	-0-	153 1	1731 2	Y	52	51 1	8	
						57 9						
03	3224 X	2844	-0-	-380	-0-	174 1	2596 2	Y	67	67 1	8	
						74 9						
04	2850 X	1859	-0-	-991	-0-	126 1	1671 2	Y	56	51 1	13	
						62 9						
05	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	244 1	3677 2	Y	57	61 1	9	
						63 9						
06	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	190 1	2963 2	Y	53	54 1	8	
						58 9						
*07	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	167 1	2837 2	Y	44	44 1	8	
						48 9						

MCGEE, SCOTT R. UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 179380			COMPL. DATE 02/21/2000			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9739	
02	3276 X	3186	-0-	-90	-0-	256 1	2907 2	Y	21	21 1	3	
						23 9						
03	3875 X	3350	-0-	-525	-0-	209 1	3110 2	Y	28	28 1	3	
						31 9						
04	3750 X	3029	-0-	-721	-0-	210 1	2794 2	Y	23	21 1	5	
						25 9						
05	3875 X	3618	-0-	-257	-0-	223 1	3367 2	Y	25	26 1	4	
						28 9						
06	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	214 1	3335 2	Y	21	22 1	3	
						23 9						
07	3534 X	3100	-0-	-434	-0-	171 1	2909 2	Y	18	18 1	3	
						20 9						

HOGG, ALLIE M. "AS"			WELL #: 9		RRCID -> 180979			COMPL. DATE 05/12/2000			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8420 - 9688	
02	2800 N	2781	-0-	-19	10282	225 1	2556 2	Y	-0-		-0-	
03	3100 N	2936	-0-	-164	10118	185 1	2751 2	Y	-0-		-0-	
04	3000 N	2180	-0-	-820	9298	153 1	2027 2	Y	-0-		-0-	
05	3100 N	3539	-0-	439	9737	220 1	3319 2	Y	-0-		-0-	
06	3000 N	3257	-0-	257	9994	196 1	3061 2	Y	-0-		-0-	
*07	3100 N	3119	-0-	19	10013	173 1	2946 2	Y	-0-		-0-	

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.//		07527 093	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #:		10 L	RRCID ->	184709	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	8460 - 9558		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	1092 N	871	-0-	-221	-0-	69	1	779	2	Y	21	21	1	3
						23	9							
03	1178 N	976	-0-	-202	-0-	59	1	886	2	Y	28	28	1	3
						31	9							
04	990 N	907	-0-	-83	-0-	62	1	820	2	Y	23	21	1	5
						25	9							
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	61	1	924	2	Y	25	26	1	4
						28	9							
06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	55	1	852	2	Y	21	22	1	3
						23	9							
07	930 N	828	-0-	-102	-0-	45	1	763	2	Y	18	18	1	3
						20	9							

BLACK, VERA				WELL #:	8	RRCID ->	193200	COMPL. DATE	07/10/2001	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	N/A	
02	2884 X	2477	-0-	-407	-0-	194	1	2204	2	N	72			194
						79	9							
03	3193 X	2634	-0-	-559	-0-	162	1	2420	2	N	47			241
						52	9							
04	3090 X	2449	-0-	-641	-0-	171	1	2264	2	N	13			254
						14	9							
05	3100 X	2874	-0-	-226	-0-	175	1	2635	2	N	58	179	1	133
						64	9							
06	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	160	1	2497	2	N	10			143
						11	9							
07	2728 X	2313	-0-	-415	-0-	127	1	2153	2	N	30			173
						33	9							

BLACK, C. O.				WELL #:	7	RRCID ->	202473	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	9970	PERF.	9583 - 9785	
02	2800 N	2202	-0-	-598	15839	175	1	1985	2	Y	38	37	1	6
						42	9							
03	3100 N	2456	-0-	-644	15195	151	1	2252	2	Y	48	48	1	6
						53	9							
04	3000 N	2910	-0-	-90	15105	201	1	2665	2	Y	40	37	1	9
						44	9							
05	3100 N	3775	-0-	675	15780	232	1	3497	2	Y	42	44	1	7
						46	9							
06	3000 N	3554	-0-	554	16334	212	1	3301	2	Y	37	38	1	6
						41	9							
*07	3100 N	3297	-0-	197	16531	181	1	3082	2	Y	31	32	1	5
						34	9							

WALTON, ROBERT GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	202575	COMPL. DATE	03/18/2004	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	N/A	
02	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	149	1	1687	2	Y	11	11	1	2
						12	9							
03	2015 N	1946	-0-	-69	-0-	121	1	1810	2	Y	14	14	1	2
						15	9							
04	1950 N	1721	-0-	-229	-0-	120	1	1588	2	Y	12	11	1	3
						13	9							
05	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	132	1	1992	2	Y	12	13	1	2
						13	9							
06	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	122	1	1906	2	Y	11	11	1	2
						12	9							
07	1767 N	1724	-0-	-43	-0-	95	1	1619	2	Y	9	9	1	2
						10	9							

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 204026		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9580 - 9628			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	3696 X	3516	-0-	-180	-0-	285 1	3231 2	Y	-0-		-0-
03	4123 X	3425	-0-	-698	-0-	215 1	3210 2	Y	-0-		-0-
04	3990 X	2958	-0-	-1032	-0-	207 1	2751 2	Y	-0-		-0-
05	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	285 1	4297 2	Y	-0-		-0-
06	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	269 1	4193 2	Y	-0-		-0-
07	3906 X	2980	-0-	-926	-0-	166 1	2814 2	Y	-0-		-0-

HOGG, ALLIE MARIE		WELL #: 7		RRCID -> 204917		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9618 - 9800			
02	1736 N	1217	-0-	-519	-0-	99 1	1118 2	Y	-0-		-0-
03	1922 N	1664	-0-	-258	-0-	105 1	1559 2	Y	-0-		-0-
04	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	108 1	1439 2	Y	-0-		-0-
05	1333 N	745	-0-	-588	-0-	46 1	699 2	Y	-0-		-0-
06	1620 N	1158	-0-	-462	-0-	70 1	1088 2	Y	-0-		-0-
07	1612 N	1168	-0-	-444	-0-	65 1	1103 2	Y	-0-		-0-

HOGG, ALLIE M. "AS"		WELL #: 11		RRCID -> 206196		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9516 - 9724			
02	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	131 1	1491 2	Y	-0-		-0-
03	1767 N	1680	-0-	-87	-0-	106 1	1574 2	Y	-0-		-0-
04	1710 N	1330	-0-	-380	-0-	93 1	1237 2	Y	-0-		-0-
05	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	118 1	1776 2	Y	-0-		-0-
06	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	104 1	1618 2	Y	-0-		-0-
*07	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	87 1	1485 2	Y	-0-		-0-

HOLCOMBE		WELL #: 9		RRCID -> 206344		COMPL. DATE 05/24/2011		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8590 - 9926			
02	1344 N	590	-0-	-754	-0-	47 1	529 2	Y	13	13 1	2
03	1271 N	1192	-0-	-79	-0-	74 1	1099 2	Y	17	17 1	2
04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	85 1	1133 2	Y	14	13 1	3
05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	15 9	1334 2	Y	14	15 1	2
06	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	82 1	1274 2	Y	11	12 1	1
07	1271 N	1107	-0-	-164	-0-	12 9	1033 2	Y	12	11 1	2

HOGG, ALLIE MARIE		WELL #: 8		RRCID -> 206377		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9720 - 9770			
02	1204 N	1053	-0-	-151	-0-	85 1	968 2	Y	-0-		-0-
03	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	172 1	2566 2	Y	-0-		-0-
04	1290 N	656	-0-	-634	-0-	46 1	610 2	Y	-0-		-0-
05	1178 N	1145	-0-	-33	-0-	71 1	1074 2	Y	-0-		-0-
06	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	114 1	1784 2	Y	-0-		-0-
*07	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	126 1	2137 2	Y	-0-		-0-

HOGG, ALLIE M. "AS"		WELL #: 10		RRCID -> 209943		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9172 - 9709			
02	532 N	410	-0-	-122	-0-	33 1	377 2	Y	-0-		-0-
03	589 N	441	-0-	-148	-0-	28 1	413 2	Y	-0-		-0-
04	480 N	402	-0-	-78	-0-	28 1	374 2	Y	-0-		-0-
05	465 N	463	-0-	-2	-0-	29 1	434 2	Y	-0-		-0-
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	26 1	412 2	Y	-0-		-0-
*07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	23 1	385 2	Y	-0-		-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BLACK, C. O. WELL #: 8 RRCID -> 209959 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6310 - 9745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211004 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9647 - 9844

02	2800 N	3018	-0-	218	13968	235	1	2665	2	Y	107	105	1			17
						118	9									
03	3100 N	2785	-0-	-315	13653	169	1	2522	2	Y	85	85	1			17
						94	9									
04	3000 N	2766	-0-	-234	13419	185	1	2454	2	Y	115	105	1			27
						127	9									
05	3100 N	3201	-0-	101	13520	191	1	2881	2	Y	117	125	1			19
						129	9									
06	3000 N	2798	-0-	-202	13318	164	1	2548	2	Y	78	81	1			16
						86	9									
*07	3100 N	2895	-0-	-205	13113	155	1	2641	2	Y	90	90	1			16
						99	9									

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212288 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9606 - 9790

02	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	127	1	1440	2	Y	-0-					-0-
03	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	101	1	1507	2	Y	-0-					-0-
04	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	121	1	1612	2	Y	-0-					-0-
05	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	105	1	1589	2	Y	-0-					-0-
06	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	116	1	1808	2	Y	-0-					-0-
*07	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	102	1	1729	2	Y	-0-					-0-

BLACK, VERA WELL #: 9 RRCID -> 212291 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8518 - 9839

02	2800 N	3237	-0-	437	15292	261	1	2958	2	Y	16	16	1			2
						18	9									
03	3100 N	3544	-0-	444	15736	221	1	3300	2	Y	21	20	1			3
						23	9									
04	3000 N	3244	-0-	244	15980	226	1	2999	2	Y	17	16	1			4
						19	9									
05	3100 N	3829	-0-	729	16709	237	1	3572	2	Y	18	19	1			3
						20	9									
06	3000 N	3682	-0-	682	17391	221	1	3444	2	Y	15	16	1			2
						17	9									
*07	3100 N	3509	-0-	409	17800	194	1	3301	2	Y	13	13	1			2
						14	9									

LISTON, W.L. WELL #: 6 RRCID -> 213735 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9628 - 9679

02	1316 N	1177	-0-	-139	-0-	95	1	1082	2	Y	-0-					-0-
03	1457 N	1388	-0-	-69	-0-	87	1	1301	2	Y	-0-					-0-
04	1410 N	1373	-0-	-37	-0-	96	1	1277	2	Y	-0-					-0-
05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	87	1	1314	2	Y	-0-					-0-
06	1350 N	1029	-0-	-321	-0-	62	1	967	2	Y	-0-					-0-
*07	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	80	1	1361	2	Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WOMACK WELL #: 8-L RRCID -> 214384 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9166 - 9608

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 13 RRCID -> 224273 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9100 - 9511

02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	14	1	157	2	Y	-0-					-0-
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	2	Y	-0-					-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	2	Y	-0-					-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	193	2	Y	-0-					-0-
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	268	2	Y	-0-					-0-
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	10	1	173	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 L RRCID -> 224276 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9156 - 9306

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 234859 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8600 - 9903

02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	140	2	Y	2	2	1			-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	233	2	Y	2	2	1			-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	18	1	243	2	Y	2	1	1			1
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	28	1	426	2	Y	1	2	1			-0-
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	29	1	447	2	Y	2	1	1			1
07	279 N	179	-0-	-100	-0-	10	1	169	2	Y	-0-	1	1			-0-

BETHANY (GLEN ROSE 3550) 07527 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
 BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 177373 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3250 - 3254

02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					20
03	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					20
04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					20
05	1147 N	869	-0-	-278	-0-	869	2			N	-0-					20
06	1080 N	835	-0-	-245	-0-	835	2			N	-0-					20
07	1116 N	775	-0-	-341	-0-	775	2			N	-0-					20

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 CRENSHAW "A" WELL #: 2 RRCID -> 076793 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3383 - 3384

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (GLEN ROSE 3550) //CONT.// 07527 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
 CRENSHAW "A" WELL #: 7 RRCID -> 077267 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3070 - 3362

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

BETHANY (MERCER) 07527 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 COWRIE ENERGY LLC 183056
 GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 120585 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6312

02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	623	2	1	9	N	1					111
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	-0-	579	2	1	9	N	1					112
04	660	N	152	-0-	-508	-0-	-0-	151	2	1	9	N	1					113
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	N	1					114
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-					N	NO RPT					114

BETHANY (NACATOSH) 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
 AGURS, W. C. WELL #: 3 RRCID -> 117218 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1095 - 1107

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
 ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 176593 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 960 - 964

02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
*07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 176594 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 968 - 973

02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
*07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
 TILLER, LLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 136707 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 972 PERF. 970 - 972

02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03	217	N	178	-0-	-39	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	248	N	139	-0-	-109	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	180	N	97	-0-	-83	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	186	N	85	-0-	-101	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-

BETHANY (PAGE SAND)												
BOWLES ENERGY, INC.												
MOBLEY												
WELL #: 1 RRCID -> 118763 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6119												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RAVEN, THOMAS												
WELL #: 1 RRCID -> 119406 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6099 - 6105												
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GOMEZ, MARY FURRH												
WELL #: 1 RRCID -> 201538 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6073 - 6241												
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BROOKSTON ENERGY, INC.													
BOWLES													
WELL #: 1 RRCID -> 200845 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5902 - 5908													
02	2604	N	2271	-0-	-333	-0-	195	1	2059	2	N	15	110
03	2759	N	2641	-0-	-118	-0-	17	9	2369	2	N	12	122
04	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	13	9	2322	2	N	12	134
05	2511	N	2387	-0-	-124	-0-	264	1	2024	2	N	7	141
06	2550	N	2451	-0-	-99	-0-	13	9	2195	2	N	-0-	141
07	2697	N	2620	-0-	-77	-0-	8	9	2372	2	N	2	78
							2	9					

SCHULZE												
WELL #: 1 T RRCID -> 218702 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6099 - 6105												
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ENPOWER RESOURCES INC.												
BOSH OU												
WELL #: 2 RRCID -> 179117 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6319 - 6359												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BETHANY (PAGE SAND)		//CONT.//		07527 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
ENPOWER RESOURCES INC.		//CONT.//		252992											
MOORE, SANDERS		WELL #:		2ST		RRCID -> 188207		COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6292 - 6302					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				80
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				80
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			80

MOORE, SANDERS		WELL #:		1 U		RRCID -> 188398		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 9952 PERF. 6209 - 6308					
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				43
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				43
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-

MOORE, SANDERS		WELL #:		3 U		RRCID -> 188704		COMPL. DATE 12/30/2001		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6283 - 6292					
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-

UNDERWOOD		WELL #:		2AU		RRCID -> 226754		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6351 - 6624					
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			45

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201													
HARTLEY, T. E.		WELL #:		1 C		RRCID -> 112458		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6106 - 6114					
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	-0-	1132	2	35	9	N	32		171
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-		171
04	600	N	345	-0-	-255	-0-	-0-	345	2			N	-0-		171
05	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	-0-	2673	2	14	9	N	13		184
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	-0-	1740	2	18	9	N	16	161	1
*07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	-0-	1568	2	53	9	N	48		87

BETHANY (PALMER SAND)		07527 325													
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353													
KOCH		WELL #:		1		RRCID -> 173978		COMPL. DATE 03/23/1999		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6038 - 6244					
02	1120	N	621	-0-	-499	-0-	-0-	31	1	590	2	N	-0-		116
03	930	N	503	-0-	-427	-0-	-0-	24	1	479	2	N	-0-		116
04	1020	N	115	-0-	-905	-0-	-0-	5	1	110	2	N	-0-		116
05	682	N	213	-0-	-469	-0-	-0-	7	1	206	2	N	-0-		116
06	480	N	272	-0-	-208	-0-	-0-	12	1	260	2	N	-0-		116
07	124	N	57	-0-	-67	-0-	-0-	2	1	55	2	N	-0-		116

BETHANY (PALMER SAND)		//CONT.//		07527 325	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
SLANT OPERATING, LLC				786697										
PORTER, RICHARD		WELL #:		3	RRCID ->	174000	COMPL. DATE	06/02/1999	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6428 - 6442		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
WALTON, ROBERT GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	136990	COMPL. DATE	05/27/1990	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6222 - 6230		
02	1624 N	1577	-0-	-47	-0-	128	1	1449	2	Y	-0-			-0-
03	2139 N	1654	-0-	-485	-0-	104	1	1550	2	Y	-0-			-0-
04	1770 N	1452	-0-	-318	-0-	102	1	1350	2	Y	-0-			-0-
05	1736 N	1716	-0-	-20	-0-	107	1	1609	2	Y	-0-			-0-
06	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	98	1	1525	2	Y	-0-			-0-
07	1488 N	1199	-0-	-289	-0-	67	1	1132	2	Y	-0-			-0-

ROQUEMORE, H. G.		WELL #:		1	RRCID ->	138803	COMPL. DATE	10/21/1990	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6230 - 6238		
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			-0-
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-			-0-
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-			-0-
06	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-			-0-
*07	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-			-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	139286	COMPL. DATE	08/10/1991	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6168 - 6524		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROBERSON, JOE		WELL #:		3	RRCID ->	283595	COMPL. DATE	02/15/2018	TOTAL DEPTH	8457	PERF.	6288 - 6603		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BETHANY (PALUXY)				07527 341	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353										
WATERMAN		WELL #:		5	RRCID ->	189272	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2790 - 2798		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90			131
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103	202	1	32
04	150 N	105	-0-	-45	-0-	11	2	94	9	N	85	63	1	54
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	9	2	97	9	N	88			142
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81	149	1	74
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	92	120	1	46

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
 NORTH SEMPRA WELL #: 2 C RRCID -> 204445 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

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

SCHULZE WELL #: 1 RRCID -> 218703 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 2805 - 2810

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
 CAMPBELL, W.E. WELL #: 6 RRCID -> 083304 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 1074 - 2902

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH WELL #: 6 RRCID -> 198567 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 2851 - 2870

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 234162 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2898 - 2902

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 246569 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 2855 - 2868

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (PALUXY)		//CONT.//		07527 341	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
HOPEWELL OPERATING, INC.		//CONT.//		399624								
BIRDWELL, A. G.		WELL #:		5	RRCID ->	267451	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL DEPTH	6425	PERF. 3262 - 3266	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1428 N	1289	-0-	-139	-0-	1289 2		N	-0-		62
03		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2		N	-0-		62
04		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 2		N	-0-		62
05		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 2		N	-0-		62
06		1440 N	1383	-0-	-57	-0-	1383 2		N	-0-		62
07		1488 N	1414	-0-	-74	-0-	1414 2		N	-0-		62

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CRENSHAW A				7	RRCID ->	152590	COMPL. DATE	12/08/1994	TOTAL DEPTH	3845	PERF. 2622 - 2678	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC				523001		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ROQUEMORE GU				6	RRCID ->	159861	COMPL. DATE	08/08/1996	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2620 - 2626	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BETHANY (PALUXY-TILLER)				07527 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PANOLA				
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370								
FLANAGAN				1	RRCID ->	154468	COMPL. DATE	12/20/1994	TOTAL DEPTH	3029	PERF. 2884 - 2888	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BETHANY (PETTIT)				07527 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600								
WESTMORELAND, EDWARD				1	RRCID ->	029429	COMPL. DATE	07/06/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6017 - 6032	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 2		N	-0-		31
03		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2		N	-0-		31
04		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2		N	-0-		31
05		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2		N	-0-		31
06		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2		N	-0-		31
*07		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2		N	-0-		31

BUFFCO PRODUCTION INC.				106406		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
NEAL, GEORGE				1	RRCID ->	029356	COMPL. DATE	07/14/1959	TOTAL DEPTH	6754	PERF. 6407 - 6412	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2022

BETHANY (PETTIT)		//CONT.//		07527 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
ADAMS, T.C. NCT-1		WELL #:		44 F	RRCID ->	194011	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 5480 - 5736			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WEINER, W.B. JR. ET AL		WELL #:		2 D	RRCID ->	195552	COMPL. DATE	04/11/2003	TOTAL DEPTH	7629	PERF. 5358 - 5964			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
ADAMS, T.C. NCT-1		WELL #:		74	RRCID ->	285736	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL DEPTH	9360	PERF. 5653 - 5756			
02	1008 N	717	-0-	-291	-0-	717	3			N	-0-			97
03	1054 N	614	-0-	-440	-0-	594	3	20	9	N	18			115
04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-			115
05	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1635	3	13	9	N	12			127
06	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-			127
*07	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-			127
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		WELL #:		220903	RRCID ->	029362	COMPL. DATE	11/25/1956	TOTAL DEPTH	6402	PERF. 6187 - 6191			
A. WILLIAMS UNIT				1 C										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TIMMINS		WELL #:		4 C	RRCID ->	029388	COMPL. DATE	12/08/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6156 - 6164			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ENPOWER RESOURCES INC.		WELL #:		252992	RRCID ->	029324	COMPL. DATE	08/25/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6161 - 6165			
LAWLESS				1 C										
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BETHANY (PETTIT)		//CONT.// 07527 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ENPOWER RESOURCES INC.		//CONT.// 252992												
ROBERTS		WELL #: 1 C		RRCID -> 029326		COMPL. DATE 10/20/1954		TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6108 - 6124						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAUDE CADENHEAD		WELL #: 1 C		RRCID -> 029343		COMPL. DATE 01/16/1957		TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6272 - 6280						
02	0 W	146	-0-	146	1932	146	2			N	-0-			481
03	2242 X	310	-0-	-1932	-0-	249	2	61	9	N	55			536
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COCKERELL		WELL #: 1		RRCID -> 029345		COMPL. DATE 11/10/1956		TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6370 - 6374						
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOWNS BALOUS G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 029346		COMPL. DATE 08/13/1959		TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6400 - 6408						
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EVERITT, G. W.		WELL #: 1		RRCID -> 029401		COMPL. DATE 06/10/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 6212						
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLOCKER-WARE		WELL #: 4		RRCID -> 179589		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 10162 PERF. 6353 - 6695						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38

BETHANY (PETTIT)		//CONT.//		07527 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA					
FAULCONER ENERGY, LLC				263648											
WOODLEY		WELL #:		1 C	RRCID -> 029405	COMPL. DATE	08/06/1955	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6190 -	6201			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WERNER SAWMILL UNIT #2		WELL #:		1	RRCID -> 029420	COMPL. DATE	07/22/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5892 -	5922			
02	1904 X	-0-	-0-	-1904	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LISTON, W. L. UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 029434	COMPL. DATE	12/27/1955	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6039 -	6058			
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	735	2	N	-0-			-0-
03	930 N	903	-0-	-27	-0-	-0-	118	1	785	2	N	-0-			-0-
04	900 N	849	-0-	-51	-0-	-0-	107	1	742	2	N	-0-			-0-
05	930 N	920	-0-	-10	-0-	-0-	114	1	806	2	N	-0-			-0-
06	870 N	853	-0-	-17	-0-	-0-	102	1	751	2	N	-0-			-0-
*07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	778	2	N	-0-			-0-

ROQUEMORE, H. G.		WELL #:		1 C	RRCID -> 029436	COMPL. DATE	08/21/1954	TOTAL DEPTH	6486	PERF.	6024 -	6044			
02	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	1102	2	N	-0-			-0-
03	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	1214	2	N	-0-			-0-
04	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	1246	2	N	-0-			-0-
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	-0-	181	1	1283	2	N	-0-			-0-
06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	1188	2	N	-0-			-0-
*07	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	1228	2	N	-0-			-0-

ROQUEMORE, P. D.		WELL #:		1 C	RRCID -> 029437	COMPL. DATE	04/13/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6010 -	6041			
02	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	-0-	291	1	1992	2	N	-0-			-0-
03	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	-0-	319	1	2124	2	N	-0-			-0-
04	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	-0-	313	1	2170	2	N	-0-			-0-
05	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	-0-	326	1	2313	2	N	-0-			-0-
06	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	-0-	335	1	2458	2	N	-0-			-0-
*07	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	-0-	345	1	2522	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS, ADDIE		WELL #:		1 C	RRCID -> 029471	COMPL. DATE	03/07/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6323 -	6332			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BETHANY (PETTIT)		//CONT.//		07527 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
FINALY RESOURCES LLC				268323								
BROOKS-WILLIAMS		WELL #:		1 C	RRCID ->	029337	COMPL. DATE	12/23/1957	TOTAL DEPTH 6555 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		-0-	
03		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-		-0-	
04		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-		-0-	
05		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-		-0-	
*06		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-		-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764								
BISHOP, GEORGE		WELL #:		1	RRCID ->	029390	COMPL. DATE	11/24/1954	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		42	

FURRH, J. M. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	029392	COMPL. DATE	03/03/1952	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		90	

GRIFFIN, HATTIE, MRS.		WELL #:		1	RRCID ->	029393	COMPL. DATE	10/04/1951	TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6124 - 6129			
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		69	

LEFFALL		WELL #:		1	RRCID ->	029394	COMPL. DATE	05/16/1955	TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6132 - 6140			
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		56	

YATES, BRAD		WELL #:		1 C	RRCID ->	029430	COMPL. DATE	04/19/1954	TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6084 - 6096			
02	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4348 3	39 9	N	35	162 1	30
03	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5377 3	31 9	N	28		58
04	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4932 3	31 9	N	28		86
05	4867	X	4546	-0-	-321	-0-	4517 3	29 9	N	26		112
06	5220	X	4617	-0-	-603	-0-	360 1	4214 3	N	39		151
							43 9					
07	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-			N	NO RPT		151

BETHANY (PETTIT)		//CONT.// 07527 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
HRB OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 407764										
HICKEY, CURTIS		WELL #: 1		RRCID -> 029445		COMPL. DATE 12/03/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5819 - 5845				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CRENSHAW "A"		WELL #: 6		RRCID -> 080813		COMPL. DATE 12/26/1978		TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5628 - 5636				
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	613 2	2 9	N	2			138
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	688 2	14 9	N	13			151
04	874 N	874	-0-	-0-	-0-	872 2	2 9	N	2			153
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	806 2	6 9	N	5			158
*06	690 N	395	-0-	-295	-0-	395 2		N	-0-			158
07	899 N	657	-0-	-242	-0-	657 2		N	-0-			158
KEM ENERGY, INC.		455126		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
GRIFFIN, PATTIE		WELL #: 1 C		RRCID -> 029402		COMPL. DATE 01/11/1957		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6522 - 6526				
02	392 N	390	-0-	-2	-0-	390 2		N	-0-			39
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-			39
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-			39
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		N	-0-			39
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		N	-0-			39
*07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		N	-0-			39
ROSBOROUGH, J. F.		WELL #: 1		RRCID -> 029404		COMPL. DATE 07/01/1957		TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6556 - 6562				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
FURRH-COOPER		WELL #: 1 C		RRCID -> 029350		COMPL. DATE 08/20/1957		TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5856 - 5860				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
METCALF, J. E. UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 029425		COMPL. DATE 03/21/1954		TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6040 - 6077				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 LONE PINE SWD WELL #: 1 RRCID -> 291306 COMPL. DATE 07/18/2021 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4990 - 5917

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 WERNER-MCLAUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029418 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 6015 - 6055

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 029435 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5936 - 5942

02	1792 N	-0-	-0-	-1792	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 029470 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6475 - 6483

02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					3
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					3

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 LEWIS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029477 COMPL. DATE 12/06/1946 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5744 - 5758

02	2660 X	2289	-0-	-371	-0-	17	1	2186	2	Y	78	77	1			40
						86	9									
03	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	40	1	2958	2	Y	71	96	1			15
						78	9									
04	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	39	1	2821	2	Y	70	61	1			24
						77	9									
05	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	41	1	2857	2	Y	59	62	1			21
						65	9									
06	2970 X	2799	-0-	-171	-0-	43	1	2710	2	Y	42	30	1			33
						46	9									
07	3069 X	2825	-0-	-244	-0-	72	1	2721	2	Y	29	29	1			33
						32	9									

TILLERY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134932 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5791 - 5797

02	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1384	2	1	9	Y	1					3
03	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1543	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
04	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1570	2	1	9	Y	1					1
05	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1489	2	1	9	Y	1					2
06	1200 N	1138	-0-	-62	-0-	1135	2	3	9	Y	3					5
07	1240 N	1098	-0-	-142	-0-	1097	2	1	9	Y	1	6	1			-0-

BETHANY (PETTIT)		//CONT.//		07527 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC				784642								
LOUIS-WERNER SAWMILL COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	029440	COMPL. DATE	07/29/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C * CODE	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 2		N	-0-		56
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2		N	-0-		56
04	30 N	9	-0-	-21	-0-		9 2		N	-0-		56
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2		N	-0-		56
*06	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14 2		N	-0-		56
07	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-				N	NO RPT		56

SMITH RESOURCES, L.L.C.				796070								
RICHARDSON, NEAL, JR. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	029411	COMPL. DATE	08/27/1980	TOTAL DEPTH	6757	PERF. 6369 -	6380
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VENTANA MIDSTREAM LLC				884518								
ALLEN, RALPH		WELL #:		1D	RRCID ->	029364	COMPL. DATE	12/22/1999	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5008 -	5108
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, JANIE, MRS.		WELL #:		1	RRCID ->	029370	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6540	PERF. 6076 -	6385
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936								
ROBERSON, JOE UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	029361	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6283	PERF. 6088 -	6150
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ADAMS, T. C.		WELL #:		1	RRCID ->	029446	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5660 -	6162
02	980 N	742	-0-	-238	-0-	705 2	37 9	Y		34		53
03	961 N	662	-0-	-299	-0-	662 2		Y		-0-		53
04	930 N	708	-0-	-222	-0-	693 2	15 9	Y		14		67
05	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2079 2	15 9	Y		14	59 1	22
06	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2658 2	4 9	Y		4		26
*07	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604 2		Y		-0-		26

BETHANY (PETTIT) XTO ENERGY INC. HIGHTOWER, IRMA		//CONT.// 07527 403 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
		WELL #: 1		RRCID -> 029449		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5695 - 5802							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, ROBERT JR.		WELL #: 5		RRCID -> 146027		COMPL. DATE 05/19/1993			TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6082 - 6094							
02	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	175	1	1981	2	Y	-0-					-0-
03	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	132	1	1972	2	Y	-0-					-0-
04	1200 X	1190	-0-	-10	-0-	83	1	1107	2	Y	-0-					-0-
05	2635 X	880	-0-	-1755	-0-	55	1	825	2	Y	-0-					-0-
06	2310 X	893	-0-	-1417	-0-	54	1	839	2	Y	-0-					-0-
07	2387 X	771	-0-	-1616	-0-	43	1	728	2	Y	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN		WELL #: 16		RRCID -> 174536		COMPL. DATE 10/20/2015			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5799							
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT-FURRH) GRAWARD OPERATING, INC. TILLER		07527 490 326435		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PANOLA							
		WELL #: 5		RRCID -> 198273		COMPL. DATE 12/18/2008			TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6182 - 6189							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT 5720) BIG RUN PRODUCTION COMPANY FURRH, J.M.		07527 493 070370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
		WELL #: 1		RRCID -> 123853		COMPL. DATE 10/10/1986			TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5780 - 5786							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

HARLETON OIL & GAS INC. ANDERSON GAS UNIT		357165		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
		WELL #: 4		RRCID -> 263689		COMPL. DATE 02/14/2012			TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5890 - 5916							
02	3276 X	2653	-0-	-623	-0-	2592	3	61	9	N	55					203
03	3441 X	2814	-0-	-627	-0-	2813	3	1	9	N	1	173	1			31
04	3330 X	2934	-0-	-396	-0-	2890	3	44	9	N	40					71
05	3441 X	2906	-0-	-535	-0-	2898	3	8	9	N	7					78
06	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3016	3	86	9	N	78					156
07	3038 X	2034	-0-	-1004	-0-	2034	3			N	-0-					156

BETHANY (PETTIT 5720)		//CONT.//		07527 493	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
HOPEWELL OPERATING, INC.				399624							
WILLIAMS		WELL #:		4	RRCID ->	245752	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	6451	PERF. 5885 - 5896
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2296 N	2207	-0-	-89	-0-	2207	2	N	-0-		85
03	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2	N	-0-		85
04	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2	N	-0-		85
05	2449 N	2438	-0-	-11	-0-	2438	2	N	-0-		85
06	2370 N	2330	-0-	-40	-0-	2330	2	N	-0-		85
07	2449 N	2405	-0-	-44	-0-	2405	2	N	-0-		85

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890							
ROLAND ANDERSON SWD		WELL #:		2	RRCID ->	289789	COMPL. DATE	03/17/2020	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5016 - 6010
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BETHANY (PETTIT 6170)				07527 527	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038							
FURRH, GAIL		WELL #:		1	RRCID ->	271767	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	10120	PERF. 6161 - 6167
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55

JONES, PENNY		WELL #:		5	RRCID ->	271903	COMPL. DATE	11/24/2013	TOTAL DEPTH	10216	PERF. 6560 - 6566
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	79 1	3
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1	-0-

JONES, PENNY		WELL #:		7	RRCID ->	272005	COMPL. DATE	03/04/2014	TOTAL DEPTH	10338	PERF. 6481 - 6488
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903							
BELL		WELL #:		8H	RRCID ->	255774	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	6368	PERF. 6690 - 6830
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BETHANY (PETTIT 6170)		//CONT.//		07527 527		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
ENPOWER RESOURCES INC.				252992							
PERRY, ANNIE GU		WELL #:		1 U		RRCID -> 187877		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					-0-

NOLTE, ELLA		WELL #:		1A		RRCID -> 239325		COMPL. DATE 07/17/2010		TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6130 - 6138	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2053					5
03	14B	DENY	51	-0-	51	2104	50	2	1	9	6
04	14B	DENY	2	-0-	2	2106	2	2			6
05	14B	DENY	2	-0-	2	2108	2	2			6
06	14B	DENY	3	-0-	3	2111	3	2			6
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2111					6

HOPEWELL OPERATING, INC.		399624		WELL #:		1		RRCID -> 163206		COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5791 - 5812	
BRUMBLE-STUDDARD											
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					162
03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					162
04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					162
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					162
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					162
07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					162

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC		660284		WELL #:		1		RRCID -> 189528		COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A	
TAYLOR											
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SLANT OPERATING, LLC		786697		WELL #:		2		RRCID -> 161852		COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6040 - 6090	
FONVILLE											
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LAWSON-MORGAN		WELL #:		1		RRCID -> 180956		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 6114 - 6168	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					38
07	14B2	EXT	6076	-0-	6076	6076	5628	2	448	9	260

BETHANY (RODESSA)		07527 589		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038								
MARGIE SWD		WELL #: 1		RRCID -> 208643		COMPL. DATE 09/07/2009		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5674		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764								
BRUMBLE		WELL #: 1 T		RRCID -> 029319		COMPL. DATE 08/23/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4817 - 4823		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890								
WYLIE, W.E.		WELL #: 1		RRCID -> 200802		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 9784 PERF. 4978 - 5030		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ROQUEMORE, NANNIE		WELL #: 2		RRCID -> 202879		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4994 - 5078		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MYERS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 229010		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 4894 - 5014		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RICHARDSON SWD		WELL #: 1		RRCID -> 290668		COMPL. DATE 02/11/2021		TOTAL DEPTH 5387 PERF. 4922 - 5050		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851															
WERNER, L., SAW MILL, WERNER, L. -A- WELL #: 11 C RRCID -> 029322 COMPL. DATE 02/19/1954 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4790 - 4800															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 11 A RRCID -> 052075 COMPL. DATE 11/19/1971 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4778 - 4790															
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

BRUMBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168334 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4818 - 4848															
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	

M. E. GULLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188581 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5055 - 5122															
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863															
TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 029318 COMPL. DATE 12/02/1955 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 4818 - 4836															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	

BETHANY (TRAVIS PEAK) 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ALLISON/HOBBS INC. 014573															
NEWTON WELL #: 2 RRCID -> 040232 COMPL. DATE 10/01/1966 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6517 - 6521															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 05/09/2022															

BETHANY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		07527 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467								
BELL, MILES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	029532	COMPL. DATE	05/15/1946	TOTAL DEPTH	6164	PERF.	5878 - 6054
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2650	3	17	9	N	15	150
03	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2761	3	3	9	N	3	153
04	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-	153
05	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2839	3	2	9	N	2	155
06	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-	155
*07	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-	155

BROOKSTON ENERGY, INC.				097353		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CALDWELL ET AL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	095486	COMPL. DATE	03/24/1982	TOTAL DEPTH	9310	PERF.	6156 - 9226
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BURK ROYALTY CO., LTD.				108799		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CAVIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	029586	COMPL. DATE	12/15/1945	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5735 - 6100
02	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-	3
03	1240 N	1225	-0-	-15	-0-	1225	1			Y	-0-	2
04	1260 N	1205	-0-	-55	-0-	1205	2			Y	-0-	2
05	1271 N	383	-0-	-888	-0-	383	2			Y	-0-	2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
*07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-	-0-

CAVIN UNIT		WELL #:		9-L	RRCID ->	157053	COMPL. DATE	11/15/1995	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	5980 - 6025
02	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	5008	2	15	9	Y	14	23
03	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	5589	2	3	9	Y	3	16
04	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	5567	2	13	9	Y	12	7
05	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5801	2	18	9	Y	16	12
06	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	5763	2	12	9	Y	11	12
*07	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	5561	2	14	9	Y	13	14

CAVIN UNIT		WELL #:		11 U	RRCID ->	202067	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	5850 - 6007
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ROBERSON UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	203088	COMPL. DATE	06/07/2004	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	5778 - 5782
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 07527 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
CAVIN UNIT		WELL #: 8 U		RRCID -> 209779		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5766 - 5776								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CHEVRON U. S. A. INC.		148113														
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: C 2		RRCID -> 029574		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5982 - 6132								
02	7508 X	7508	-0-	-0-	-0-	7480	3	28	9	Y	25	44	1			30
03	8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	8174	3	41	9	Y	37					67
04	7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	7681	3	20	9	Y	18	53	1			32
05	7998 X	7630	-0-	-368	-0-	7602	3	28	9	Y	25					57
06	7740 X	4798	-0-	-2942	-0-	4766	3	32	9	Y	29	57	1			29
07	7998 X	6636	-0-	-1362	-0-	6606	3	30	9	Y	27					56
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: E 1 T		RRCID -> 029576		COMPL. DATE 09/05/1948		TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5960 - 6150								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 45 F		RRCID -> 181006		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 9487 PERF. 5804 - 5943								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903														
GREEN, FRANK, EST.		WELL #: 1		RRCID -> 029505		COMPL. DATE 01/14/1988		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6566 - 6570								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LISTON, A. P.		WELL #: 1		RRCID -> 029508		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6040 - 6289								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		07527 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ENPOWER RESOURCES INC.				252992									
LAWLESS		WELL #:		1 T	RRCID ->	029488	COMPL. DATE	08/01/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6275 - 6283		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

J. F. ROBERTS		WELL #:		1 T	RRCID ->	029490	COMPL. DATE	10/20/1954	TOTAL DEPTH	6579	PERF. 6259 - 6267		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAUDE CADENHEAD		WELL #:		1 T	RRCID ->	029501	COMPL. DATE	01/16/1957	TOTAL DEPTH	6532	PERF. 6428 - 6434		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILSON, FLOYD, ET AL		WELL #:		1-L	RRCID ->	029516	COMPL. DATE	01/08/1960	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6586 - 6591		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		WELL #:	1 T	RRCID ->	029525	COMPL. DATE	04/15/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6289 - 6299	
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	255	1	1189	2	N	-0-	48
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	282	1	1345	2	N	-0-	48
04	1530	N	1527	-0-	-3	-0-	297	1	1230	2	N	-0-	48
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	287	1	1280	2	N	119	167
							131	9					
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	260	1	1280	2	N	30	197
							33	9					
*07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	258	1	1324	2	N	-0-	197

ROQUEMORE, H. G.		WELL #:		1 T	RRCID ->	029560	COMPL. DATE	08/31/1954	TOTAL DEPTH	6486	PERF. 6356 - 6360		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK)													
FAULCONER ENERGY, LLC													
ROQUEMORE, P. D.													
//CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
//CONT.// 263648													
WELL #: 1 T RRCID -> 029561 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6329 - 6350													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

WILLIAMS, ADDIE													
WELL #: 1 T RRCID -> 029582 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6617 - 6624													
02	1904 N	1797	-0-	-107	-0-	-0-	312	1	1456	2	N	26	49
							29	9					
03	2201 N	2136	-0-	-65	-0-	-0-	371	1	1765	2	N	-0-	49
04	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	-0-	416	1	1722	2	N	-0-	49
05	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	-0-	379	1	1686	2	N	108	157
							119	9					
06	2070 N	1974	-0-	-96	-0-	-0-	332	1	1636	2	N	5	21
							6	9			141	1	
07	2201 N	2086	-0-	-115	-0-	-0-	340	1	1746	2	N	-0-	21

GRAWARD OPERATING, INC.													
MCJIMSEY													
326435													
WELL #: 1 RRCID -> 029489 COMPL. DATE 01/21/1955 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6410 - 6426													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

JERNIGAN-EVANS													
WELL #: 2 RRCID -> 096103 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6504 - 6516													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						19
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						19

HOELL OPERATING, LLC													
BELL, MILES													
390873													
WELL #: 3 RRCID -> 144074 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 5890 - 6000													
02	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	-0-	1963	2					70
03	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	-0-	2286	2	111	9	N	101	5
04	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	-0-	2221	2	17	9	N	15	20
05	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	-0-	2235	2	11	9	N	10	30
06	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-	-0-	-0-						30
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						30

HOPEWELL OPERATING, INC.													
BRUMBLE-STUDDARD													
399624													
WELL #: 3 RRCID -> 029524 COMPL. DATE 04/11/1956 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6260 - 6272													
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						20

PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2020 - WELL PLUGGED 3/25/2009

BETHANY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		07527 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764									
BRUMBLE UNIT				WELL #:	1 T	RRCID ->	029542	COMPL. DATE	08/23/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5785 - 6156
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890									
FURRH-COOPER				WELL #:	1 T	RRCID ->	029504	COMPL. DATE	08/20/1957	TOTAL DEPTH	6385	PERF.	N/A
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CRENSHAW, E. H.				WELL #:	15	RRCID ->	029579	COMPL. DATE	11/07/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5838 - 6010
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143									
MITCHELL, J. H.				WELL #:	1 T	RRCID ->	029559	COMPL. DATE	06/03/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6167 - 6172
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851									
CRENSHAW UNIT				WELL #:	1 T	RRCID ->	029587	COMPL. DATE	07/08/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	2800 X	2746	-0-	-54	-0-	-0-	2746	2		Y	-0-		8
03	3100 X	2345	-0-	-755	-0-	-0-	2342	2	3 9	Y	3	10 1	1
04	3000 X	2345	-0-	-655	-0-	-0-	2341	2	4 9	Y	4		5
05	3100 X	2479	-0-	-621	-0-	-0-	2477	2	2 9	Y	2	7 1	-0-
06	2940 X	2496	-0-	-444	-0-	-0-	2494	2	2 9	Y	2		2
07	3038 X	2622	-0-	-416	-0-	-0-	2619	2	3 9	Y	3		5
LEWIS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	029590	COMPL. DATE	12/06/1958	TOTAL DEPTH	6344	PERF.	6016 - 6047
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 07527 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.// 775851							
STEELE, CORRIE UNIT		WELL #: A 1		RRCID -> 029592		COMPL. DATE 09/26/1946		TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5792 - 6030	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO.		WELL #: 11 T		RRCID -> 029595		COMPL. DATE 12/12/1946		TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5858 - 6188	
02	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3570 2	52 9 Y	47	80 1 73
03	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4070 2	10 9 Y	9	61 1 21
04	3990 X	3921	-0-	-69	-0-	3907 2	14 9 Y	13	34
05	4123 X	3954	-0-	-169	-0-	3940 2	14 9 Y	13	47
06	3990 X	3664	-0-	-326	-0-	3652 2	12 9 Y	11	39 1 19
07	4092 X	3619	-0-	-473	-0-	3604 2	15 9 Y	14	33

CRENSHAW UNIT		WELL #: 2 C		RRCID -> 097187		COMPL. DATE 08/25/1981		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6199 - 6215	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WALLACE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 131551		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5960 - 6216	
02	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	5043 2	10 9 Y	9	7 1 6
03	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	5636 2	7 9 Y	6	9 1 2
04	5220 X	5006	-0-	-214	-0-	5002 2	4 9 Y	4	6
05	5394 X	3647	-0-	-1747	-0-	3645 2	2 9 Y	2	4 1 4
06	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	5969 2	4 9 Y	4	3 1 4
07	5394 X	5273	-0-	-121	-0-	5270 2	3 9 Y	3	1 8 6

STEELE, CORRIE UNIT		WELL #: A 8-U		RRCID -> 155519		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5790 - 5796	
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	605 2	2 9 Y	2	1 1 1
03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	750 2	1 9 Y	1	2 1 -0-
04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2	Y	-0-	-0-
05	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2	Y	-0-	-0-
06	720 N	264	-0-	-456	-0-	264 2	Y	-0-	-0-
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-		Y	-0-	-0-

WERNER, LOUIS -B- UNIT		WELL #: B 4 U		RRCID -> 176953		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 8302 PERF. 5929 - 5977	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO.		WELL #: 19AU		RRCID -> 177088		COMPL. DATE 03/19/2000		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5873 - 5936	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 U RRCID -> 178517 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 5954															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189076 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5886 - 5892															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 191646 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5825 - 5833															
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	118	2	2	9	Y	2	2	1	2
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	132	2	2	9	Y	2	4	1	-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	159	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-			-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-			-0-
*07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-			-0-

WALLACE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 201276 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 5880 - 5892															
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LEWIS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 201900 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5933 - 5937															
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 16H RRCID -> 226677 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6268 - 8089															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JERNIGAN A UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 287334 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5992 - 6000															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) SLANT OPERATING, LLC FORT, CARRIE, UNIT		//CONT.//	07527 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
		WELL #:	1	RRCID ->	029503	COMPL. DATE	07/30/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6220 - 6243		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

TE-RAY RESOURCES, LLC BROOKS-WILLIAMS		840557		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
		WELL #:	1 T	RRCID ->	029500	COMPL. DATE	12/27/1957	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	6544 - 6548		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. ROBERSON, JOE UNIT		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
		WELL #:	1 T	RRCID ->	029512	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6283	PERF.	6251 - 6275		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-		126 1	1434 2	Y	25	24 1		4
							28 9						
03	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-		109 1	1621 2	Y	31	31 1		4
							34 9						
04	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-		108 1	1430 2	Y	26	24 1		6
							29 9						
05	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-		121 1	1824 2	Y	26	28 1		4
							29 9						
06	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-		117 1	1821 2	Y	25	25 1		4
							28 9						
*07	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-		94 1	1606 2	Y	19	20 1		3
							21 9						

ADAMS, T. C.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
		WELL #:	1 T	RRCID ->	029566	COMPL. DATE	04/25/1947	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5842 - 6162		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLOYD UNITS		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
		WELL #:	1	RRCID ->	029568	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	5999	PERF.	5800 - 5985		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HIGHTOWER, IRMA ET AL		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
		WELL #:	1 T	RRCID ->	029569	COMPL. DATE	02/20/1948	TOTAL DEPTH	6702	PERF.	6054 - 6210		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		07527 682	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	131656	COMPL. DATE	03/04/2017	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7534 - 8066
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIDYETT-GULLEY UNITS		WELL #:		8	RRCID ->	169238	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	5856 - 6104
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LAWLESS		WELL #:		5	RRCID ->	190218	COMPL. DATE	08/03/2002	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	5899 - 5902
02	140	N	95	-0-	-45	-0-	95	2	Y	-0-		-0-
03	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2	Y	-0-		-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	Y	-0-		-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	Y	-0-		-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	Y	-0-		-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2	Y	-0-		-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)				07527 722	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467								
BURNETT		WELL #:		3	RRCID ->	208379	COMPL. DATE	12/21/1996	TOTAL DEPTH	6690	PERF.	6292 - 6304
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		61
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		61
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		61
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		61
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		61
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		61

BOWLES ENERGY, INC.				084097								
LEFALL, C.		WELL #:		1	RRCID ->	123926	COMPL. DATE	12/23/1986	TOTAL DEPTH	9990	PERF.	6559 - 6563
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EVANS ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	125160	COMPL. DATE	12/11/1984	TOTAL DEPTH	9908	PERF.	6281 - 6288
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353												
DOUGLAS, E. -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100097 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7813 - 7823												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	
02		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	105
03		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	105
04		420 N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	105
05		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	105
06		450 N	426	-0-	-24	-0-	422	2	4	9	N	22
07		434 N	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	22

MHS-JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 182125 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6034 - 6143												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	143
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	143
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	143
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	143
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	143
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	143

MHS-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183663 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6030 - 6203												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MHS-WELLS WELL #: 2 RRCID -> 190675 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6008 - 6180												
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	60	1	1160	2	N	73
							8	9				
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	64	1	1297	2	N	84
							12	9				
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	57	1	1329	2	N	101
							19	9				
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	48	1	1384	2	N	110
							10	9				
06	1320	N	1269	-0-	-51	-0-	53	1	1210	2	N	35
							6	9				
07	1457	N	1384	-0-	-73	-0-	53	1	1321	2	N	44
							10	9				

MORELOCK WELL #: 4 RRCID -> 204402 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5968 - 5974												
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	53
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1108	2	4	9	N	57
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1310	2	15	9	N	71
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1246	2	6	9	N	76
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1054	2	12	9	N	87
*07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1003	2	4	9	N	91

MHS-WELLS WELL #: 3 RRCID -> 222964 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6142 - 6336												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353															
MHS-WELLS WELL #: 4 RRCID -> 235259 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6664 - 6665															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799															
CAVIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148846 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6481 - 6546															
02		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1155	2	15	9	Y	14			18
03		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-	4	1	14
04		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1220	2	6	9	Y	5	8	1	11
05		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1300	2	6	9	Y	5	5	1	11
06		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1248	2	4	9	Y	4	4	1	11
*07		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-	4	1	7
CAVIN UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 154514 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6110 - 6192															
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ROBERSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174992 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6080 - 6095															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ROBERSON UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 195581 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6258 - 6264															
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHARP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232902 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6113 - 6118															
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CHEVRON U. S. A. INC. 148113												
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 1 U RRCID -> 075290 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 6098 - 6160												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 137801 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 6556												
02	4620 X	4520	-0-	-100	-0-	78 1	4431 3	Y	10			33
03	5084 X	4331	-0-	-753	-0-	11 9	4264 3	Y	3	27 1		9
04	4920 X	60	-0-	-4860	-0-	64 1	60 3	Y	-0-			9
05	5084 X	474	-0-	-4610	-0-	3 9	6 1	Y	9	10 1		8
06	4830 X	4577	-0-	-253	-0-	10 9	65 1	Y	1			9
*07	6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	1 9	78 1	Y	7			16
						8 9	6094 3					
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 1 RRCID -> 143484 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 6090 - 6156												
02	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3425 3	24 9	Y	22	54 1		29
03	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3598 3	39 9	Y	35			64
04	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3553 3	17 9	Y	15	50 1		29
05	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3899 3	12 9	Y	11			40
06	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3789 3	8 9	Y	7	40 1		7
*07	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3951 3	3 9	Y	3			10
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 147447 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6779 - 6783												
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WIENER, W.B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 147768 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6540 - 6584												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 39 RRCID -> 153846 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6168 - 6272												
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	8 1	462 3	Y	-0-			-0-
03	465 N	423	-0-	-42	-0-	6 1	417 3	Y	-0-			-0-
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 3		Y	-0-			-0-
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	9 1	689 3	Y	-0-			-0-
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	10 1	732 3	Y	-0-			-0-
*07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	9 1	672 3	Y	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 5 F		RRCID -> 156013		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 9463 PERF. 7295 - 7307								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 4-F		RRCID -> 156016		COMPL. DATE 09/04/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6302 - 6514								
02	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	45	1	2522	3	Y	-0-					-0-
03	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	40	1	2692	3	Y	-0-					-0-
04	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	1	1	2690	3	Y	-0-					-0-
05	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	45	1	3467	3	Y	-0-					-0-
06	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	39	1	2729	3	Y	-0-					-0-
*07	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	35	1	2697	3	Y	-0-					-0-
CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 4-D		RRCID -> 156017		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7308 - 7381								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WEINER, W.B. JR ET AL		WELL #: 2-F		RRCID -> 156196		COMPL. DATE 10/02/1995		TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6374 - 6384								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRUMBLE, G. W. NCT-1		WELL #: 41 F		RRCID -> 159151		COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6274 - 6280								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRUMBLE, G.W. NCT-2		WELL #: 37		RRCID -> 175027		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6087 - 6171								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 53 F		RRCID -> 182323		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH 9470 PERF. 6569 - 7592								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 47 F		RRCID -> 183413		COMPL. DATE 07/02/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6315								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 43 F		RRCID -> 185215		COMPL. DATE 08/23/1992		TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A								
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 9 F		RRCID -> 185440		COMPL. DATE 10/15/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6615 - 7584								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 50 U		RRCID -> 198444		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5804 - 5888								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRUMBLE, G. W. NCT-1		WELL #: 40 F		RRCID -> 199412		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 9481 PERF. 5782 - 5911								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 60		RRCID -> 219808		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5772 - 6019								
02	532 N	163	-0-	-369	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
03	465 N	89	-0-	-376	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
05	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
06	90 N	14	-0-	-76	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 61		RRCID -> 219809		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5748 - 5936								
02	1288 N	882	-0-	-406	-0-	882	3			Y	-0-					-0-
03	1333 N	1046	-0-	-287	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
04	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			Y	-0-					-0-
05	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			Y	-0-					-0-
06	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			Y	-0-					-0-
*07	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BRUMBLE, G.W. NCT-2		WELL #: 49		RRCID -> 221331		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5793 - 5907				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	868 N	403	-0-	-465	-0-	7	1	396	3	N	-0-	25
03	713 N	641	-0-	-72	-0-	8	1	557	3	N	69	94
						76	9					
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-	94
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	10	1	783	3	N	-0-	94
06	630 N	544	-0-	-86	-0-	8	1	527	3	N	8	102
						9	9					
*07	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	18	1	1430	3	N	-0-	102

BRUMBLE, G. W. NCT-1		WELL #: 51		RRCID -> 235202		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5971 - 5974				
*11	3000 X	2006	-0-	-994	-0-	1997	3	9	9	Y	8	13
*12	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			Y	-0-	13
*01	2666 N	2633	-0-	-33	-0-	2633	3			Y	-0-	13
*02	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			Y	-0-	13
*03	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2843	3	8	9	Y	7	20
*04	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	2975	3	2	9	Y	2	22
*05	3002 N	3002	-0-	-0-	-0-	2979	3	23	9	Y	21	20
*06	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	2868	3	28	9	Y	25	10
07	2883 N	2509	-0-	-374	-0-	2507	3	2	9	Y	2	12

BRUMBLE, G. W. NCT-1		WELL #: 53		RRCID -> 248611		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5862 - 6037				
*12	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			Y	-0-	-0-
01	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			Y	-0-	-0-
02	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			Y	-0-	-0-
03	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			Y	-0-	-0-
04	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			Y	-0-	-0-
*05	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			Y	-0-	-0-
*06	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			Y	-0-	-0-
*07	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			Y	-0-	-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038		RRCID -> 203329		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 6710				
MARGIE		WELL #: 1 C										
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BRADSHAW-O'BRIEN		WELL #: 1 C		RRCID -> 210677		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 9963 PERF. 6564 - 7020				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2664				N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2664				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2664				N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2664				N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2664				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2664				N	NO RPT	-0-

RAINS GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 229447		COMPL. DATE 12/11/2006		TOTAL DEPTH 10038 PERF. 5680 - 5700				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

 BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 WILLIAMS, A. GU 1 WELL #: 13TP RRCID -> 234422 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6290 - 6856

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 9TP RRCID -> 234427 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6196 - 7032

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 FURRH GU 3 WELL #: 17TP RRCID -> 236598 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6370 - 6587

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 FURRH, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 268473 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6336 - 6556

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

 FURRH, GAIL WELL #: 10 RRCID -> 271891 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 6338 - 6344

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 FURRH WELL #: 4A RRCID -> 230574 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6613 - 6554

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CALLISON		//CONT.// //CONT.//	07527 722 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA							
		WELL #:	11A	RRCID ->	251748	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	6798	PERF.	6608 - 6620		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEASLEY 3 UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	289208	COMPL. DATE	11/05/2019	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6388 - 6396		
02	2772 X	432	-0-	-2340	-0-	425 3	7 9	N	6	4 8			13
03	3069 X	1411	-0-	-1658	-0-	1396 3	15 9	N	14	12 8			15
04	2970 X	877	-0-	-2093	-0-	862 3	15 9	N	14	14 8			15
05	2294 X	1094	-0-	-1200	-0-	1073 3	21 9	N	19	27 1			7
06	836 X	836	-0-	-0-	-0-	817 3	19 9	N	17				24
07	1395 X	692	-0-	-703	-0-	15 1	677 3	N	-0-				22

ENPOWER RESOURCES INC. SCOTT, JO ANN		WELL #:	1 U	RRCID ->	186958	COMPL. DATE	07/26/2001	TOTAL DEPTH	9986	PERF.	6605 - 6617		
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				73
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				73
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				73
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				73
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				73
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				73

MOORE, SANDERS		WELL #:	2ST	RRCID ->	188208	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	9938	PERF.	6676 - 6694		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MCINTOSH		WELL #:	1 U	RRCID ->	188249	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	10004	PERF.	6366 - 6622		
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

UNDERWOOD		WELL #:	1A	RRCID ->	226750	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	6757	PERF.	6472 - 6617		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	59			N	-0-				22
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	59			N	-0-				22
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	59			N	-0-				22
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	59			N	-0-				22
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	59			N	-0-				22
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59			N	NO RPT				22

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ENPOWER RESOURCES INC.		//CONT.// 252992										
UNDERWOOD		WELL #: 6A		RRCID -> 234229		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6559 - 6669				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	158 X	71	-0-	-87	-0-	71	2	N	-0-			61
03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			61
04	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			61
05	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			61
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61

BELL		WELL #: 4A		RRCID -> 234493		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6531 - 6605				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			122

UNDERWOOD		WELL #: 2AL		RRCID -> 234790		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6485 - 6624				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CALLISON		WELL #: 3A		RRCID -> 243290		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6598 - 6603				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE, SANDERS		WELL #: 8A		RRCID -> 252751		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6545 - 6550				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

BALDWIN HEIRS TP		WELL #: 3H		RRCID -> 274253		COMPL. DATE 05/23/2014		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6995 - 10298				
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 GRAWARD OPERATING, INC. 326435
 REILLY-TILLER WELL #: 3 RRCID -> 197384 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6621 - 6627

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 198045 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6707 - 6712

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARKRIDER WELL #: 1 RRCID -> 199906 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6664 - 6679

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 199908 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6678 - 6686

02	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2			N	-0-					-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
 MCCAIN WELL #: 1 RRCID -> 124818 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6228 - 6246

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

MCCAIN WELL #: 2 RRCID -> 151049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6199 - 6234

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		07527 722	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
MARTINEAU PETROLEUM, INC.				531036									
WEINER, WERNER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	134169	COMPL. DATE	10/18/1989	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6000 - 6014	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

NEW HORIZON RESOURCES LLC				606606									
TILLER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	237278	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	6010 - 6206	
02	4228	X	3681	-0-	-547	-0-	140	1	3534	2	N	6	88
03	4681	X	3680	-0-	-1001	-0-	155	1	3516	2	N	8	96
*04	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	150	1	3530	2	N	6	53
*05	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	155	1	3435	2	N	9	62
*06	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	150	1	3125	2	N	6	68
*07	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	139	1	3051	2	N	12	80
							13	9					

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890									
CALDWELL "B"		WELL #:		1 U	RRCID ->	168369	COMPL. DATE	04/13/1998	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	6322 - 6340	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143									
FOGLE TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	249845	COMPL. DATE	05/13/2009	TOTAL DEPTH	10106	PERF.	6381 - 6569	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

HUFFMAN GU		WELL #:		2	RRCID ->	286000	COMPL. DATE	10/01/2018	TOTAL DEPTH	11578	PERF.	6450 - 6488	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) SHELBY OPERATING COMPANY BROUGHNER		//CONT.//	07527 722 773678	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
		WELL #:	1	RRCID ->	178947	COMPL. DATE	08/31/2000	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6408 - 6416		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74

DEASON		WELL #:	1	RRCID ->	180985	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	6511	PERF.	6373 - 6379		
02	2800 N	2418	-0-	-382	18	2418	2		N	-0-			109
03	2047 N	2029	-0-	-18	-0-	2017	2	12	9	N			120
04	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2		N	-0-			120
05	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2		N	-0-			120
06	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2		N	-0-			120
*07	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2		N	-0-			120

EDGAR		WELL #:	2	RRCID ->	205968	COMPL. DATE	09/12/2004	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6084 - 6098		
02	1400 N	1390	-0-	-10	-0-	1371	2	19	9	N			243
03	1705 N	1512	-0-	-193	-0-	1503	2		9	N			251
04	1530 N	1413	-0-	-117	-0-	1410	2		3	N	180	1	74
05	1550 N	1453	-0-	-97	-0-	1444	2		9	N			82
06	1470 N	1382	-0-	-88	-0-	1371	2	11	9	N			92
*07	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1612	2		9	N			100

EDGAR		WELL #:	4	RRCID ->	232004	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6250 - 6258		
02	896 N	873	-0-	-23	-0-	873	2			N			144
03	961 N	957	-0-	-4	-0-	957	2			N			144
04	960 N	919	-0-	-41	-0-	919	2			N			144
05	961 N	948	-0-	-13	-0-	948	2			N			144
06	930 N	914	-0-	-16	-0-	914	2			N			144
07	961 N	939	-0-	-22	-0-	939	2			N			144

EDGAR		WELL #:	3	RRCID ->	234414	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6221 - 6228		
02	448 X	301	-0-	-147	-0-	301	2			N			86
03	434 X	140	-0-	-294	-0-	140	2			N			86
04	390 X	124	-0-	-266	-0-	124	2			N			86
05	341 X	129	-0-	-212	-0-	129	2			N			86
06	330 X	126	-0-	-204	-0-	126	2			N			86
07	341 X	130	-0-	-211	-0-	130	2			N			86

FLANAGAN HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	235929	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	6719	PERF.	6048 - 6648		
02	644 N	625	-0-	-19	-0-	625	2			N			163
03	713 N	698	-0-	-15	-0-	698	2			N			163
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N			163
05	682 N	680	-0-	-2	-0-	680	2			N			163
06	690 N	609	-0-	-81	-0-	609	2			N			163
07	744 N	590	-0-	-154	-0-	590	2			N			163

FLANAGAN HEIRS		WELL #:	2	RRCID ->	242807	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	8216	PERF.	6072 - 7896		
02	1792 N	1756	-0-	-36	-0-	1737	2	19	9	N			95
03	1984 N	1918	-0-	-66	-0-	1900	2	18	9	N			111
04	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1878	2	17	9	N			126
05	1953 N	1894	-0-	-59	-0-	1881	2	13	9	N			138
06	1860 N	1844	-0-	-16	-0-	1832	2	12	9	N			149
07	1953 N	1856	-0-	-97	-0-	1837	2	19	9	N			166

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678														
FLANAGAN HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 242808		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6232 - 6400								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275

AGURS		WELL #: 2		RRCID -> 261078		COMPL. DATE 11/26/2010		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6381 - 6400								
02	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					17
03	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1885	2	9	9	N	8					25
04	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					25
05	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1865	2	1	9	N	1					26
06	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1857	2	9	9	N	8					34
07	1922 N	1734	-0-	-188	-0-	1734	2			N	-0-					34

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		WELL #: 1		RRCID -> 079636		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5966 - 6118								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C.		WELL #: A 1		RRCID -> 147755		COMPL. DATE 10/21/1993		TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6518 - 6622								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

LEWIS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 150673		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5996 - 6020								
02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	49	1	1079	2	N	8	7	1			8
03	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	337	1	2058	2	N	17	22	1			3
04	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	328	1	1699	2	N	14	12	1			5
05	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	342	1	1929	2	N	11	12	1			4
06	1860 N	1753	-0-	-107	-0-	327	1	1416	2	N	9	6	1			7
07	1922 N	610	-0-	-1312	-0-	288	1	316	2	N	5	6	1			6

STEELE, CORRIE UNIT		WELL #: A 7		RRCID -> 152244		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 5916								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
STEELE, CORRIE UNIT A WELL #: A 8 L RRCID -> 153744 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6090 - 6188																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156519 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6125 - 6150																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

STEELE, CORRIE WELL #: A 6 RRCID -> 163209 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6084 - 6156																	
02		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
03		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
04		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
05		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
06		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
07		310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19A RRCID -> 174290 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6625 - 6633																	
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 174319 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6106 - 6133																	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TILLERY UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174523 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6167 - 6177																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 20AU RRCID -> 175048 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6453 - 6473																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
TILLERY UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 176345 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5936 - 6182																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 11 RRCID -> 176422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6046 - 6065																	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 177714 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6198 - 9486																	
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	424	1	1558	2	Y	14					114
03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	15	9	465	1	1979	2	Y	127			241
04	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	140	9	480	1	1951	2	Y	20	156	1	105
05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	22	9	448	1	1966	2	Y	13	5	8	113
06	3000	N	3186	-0-	186	186	14	9	456	1	2730	2	Y	-0-	78	1	35
*07	3100	N	3957	-0-	857	1043	432	1	3525	2	Y	-0-					35

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6164 - 6208																	
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
*07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 6102																	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-

TROSPER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 183243 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6089 - 6095																	
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 187207 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6175 - 6181												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LEWIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188204 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5934 - 5986												
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	5	1	615	2	Y	50	46
						55	9				43	1
03	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	24	1	1746	2	Y	108	22
						119	9				131	1
04	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	22	1	1632	2	Y	97	33
						107	9				86	1
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	12	1	846	2	Y	84	30
						92	9				87	1
06	1800 N	738	-0-	-1062	-0-	11	1	662	2	Y	59	47
						65	9				42	1
07	1829 N	801	-0-	-1028	-0-	19	1	738	2	Y	40	46
						44	9				41	1

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 188743 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6636 - 6677												
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 13 U RRCID -> 189950 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7432 - 7550												
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LEWIS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 201309 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5950 - 5968												
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	2	1	274	2	Y	-0-	-0-
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	4	1	320	2	Y	-0-	-0-
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	4	1	322	2	Y	-0-	-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	4	1	311	2	Y	-0-	-0-
06	300 N	285	-0-	-15	-0-	4	1	281	2	Y	-0-	-0-
07	341 N	326	-0-	-15	-0-	8	1	318	2	Y	-0-	-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 202056 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5815 - 5872												
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 U RRCID -> 202362 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6010 - 6017																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 U RRCID -> 202475 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6096 - 6140																	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 206318 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6122 - 6131																	
02		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2367	2	2	9	Y	2					22
03		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2416	2	20	9	Y	18					40
04		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2439	2	3	9	Y	3	26	1			17
05		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2430	2	111	9	Y	101					118
06		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2338	2	84	9	Y	76	100	1			94
*07		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2313	2	8	9	Y	7					101

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208087 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6047 - 6051																	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209274 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 6120 - 6140																	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224701 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7574																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233095 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6389 - 8680																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 CRENSHAW UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 283512 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6752 - 6766

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 283919 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6210 - 6233

02	6860 X	-0-	-0-	-6860	-0-					N	-0-					10
03	8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	8906	2	2	9	N	2	9	1			3
04	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4807	2	21	9	N	19					22
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	22	1	5	8	-0-
06	8610 X	1958	-0-	-6652	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
07	8897 X	6163	-0-	-2734	-0-	6140	2	23	9	N	21					21

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 22AL RRCID -> 285183 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6078 - 6092

02	2548 X	1033	-0-	-1515	-0-	336	1	566	2	N	119	106	1			102
						131	9									
03	2821 X	1281	-0-	-1540	-0-	372	1	852	2	N	52	113	1			41
						57	9									
04	3180 X	1225	-0-	-1955	-0-	360	1	754	2	N	101	115	1			27
						111	9									
05	3286 X	605	-0-	-2681	-0-	270	1	262	2	N	66					93
						73	9									
06	1530 X	1190	-0-	-340	-0-	360	1	785	2	N	41	91	1			43
						45	9									
*07	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	372	1	2072	2	N	33					76
						36	9									

JORDAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285778 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6042 - 6344

02	12488 X	6282	-0-	-6206	-0-	138	1	6003	2	N	128	174	1			131
						141	9									
03	11160 X	6880	-0-	-4280	-0-	176	1	6590	2	N	104	17	8			218
						114	9									
04	13380 X	9556	-0-	-3824	-0-	180	1	9138	2	N	216	181	1			253
						238	9									
05	13795 X	9643	-0-	-4152	-0-	186	1	9273	2	N	167	338	1			82
						184	9									
06	13350 X	9043	-0-	-4307	-0-	180	1	8563	2	N	273	341	1	14	8	-0-
						300	9									
07	9889 X	9309	-0-	-580	-0-	186	1	8945	2	N	162	35	8			127
						178	9									

WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 291822 COMPL. DATE 12/18/2021 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 5897 - 5903

02	22792 X	14617	-0-	-8175	-0-	14575	2	42	9	N	38	10	1			33
03	25234 X	12635	-0-	-12599	-0-	12451	2	184	9	N	167	148	1			52
04	24420 X	10013	-0-	-14407	-0-	9850	2	163	9	N	148					200
05	20212 X	6757	-0-	-13455	-0-	6640	2	117	9	N	106	141	1			165
06	19560 X	5835	-0-	-13725	-0-	5675	2	160	9	N	145	140	1	1	8	169
07	16182 X	6693	-0-	-9489	-0-	6626	2	67	9	N	61	1	8			229

BRUMBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 292640 COMPL. DATE 05/15/2022 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 5939 - 5964

05	0	616	-0-	616	616	616	2			N	-0-					-0-
06	2418 X	1802	-0-	-616	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
*07	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3844	2	40	9	N	36					36

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) SLANT OPERATING, LLC FONVILLE		//CONT.//	07527 722 786697	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
		WELL #:	1	RRCID ->	162761	COMPL. DATE	03/13/1997	TOTAL DEPTH	8225	PERF. 6041 - 6294		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
URSUS OIL AND GAS EVANS, JERNIGAN			879300									
		WELL #:	3	RRCID ->	117828	COMPL. DATE	03/01/1985	TOTAL DEPTH	6998	PERF. 6718 - 6730		
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
03	80	N	80	-0-	-0-	80	3	N	-0-			177
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
05	50	N	50	-0-	-0-	50	3	N	-0-			177
06	90	N	-0-	-0-	-90			N	-0-			177
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
FURRH			879300									
		WELL #:	1	RRCID ->	175473	COMPL. DATE	11/01/1999	TOTAL DEPTH	6662	PERF. 6407 - 6434		
02	268	N	268	-0-	-0-	260	3	8	9	N	7	115
03	168	N	168	-0-	-0-	160	3	8	9	N	7	122
04	130	N	130	-0-	-0-	115	3	15	9	N	14	136
05	116	N	116	-0-	-0-	90	3	26	9	N	24	160
06	98	N	98	-0-	-0-	75	3	23	9	N	21	181
07	93	N	60	-0-	-33	60	3			N	-0-	181
MANN			879300									
		WELL #:	1	RRCID ->	177058	COMPL. DATE	02/27/2000	TOTAL DEPTH	6704	PERF. 6324 - 6332		
02	105	N	105	-0-	-0-	105	3			N	-0-	195
03	93	N	-0-	-0-	-93					N	-0-	195
04	60	N	60	-0-	-0-	60	3			N	-0-	195
05	124	N	-0-	-0-	-124					N	-0-	195
06	80	N	80	-0-	-0-	80	3			N	-0-	195
07	62	N	-0-	-0-	-62					N	-0-	195
RHOADES			879300									
		WELL #:	1	RRCID ->	179189	COMPL. DATE	08/30/2000	TOTAL DEPTH	6723	PERF. 6525 - 6530		
02	440	N	440	-0-	-0-	440	3			N	-0-	180
03	475	N	475	-0-	-0-	475	3			N	-0-	180
04	420	N	325	-0-	-95	325	3			N	-0-	180
05	434	N	300	-0-	-134	300	3			N	-0-	180
06	420	N	215	-0-	-205	215	3			N	-0-	180
07	341	N	-0-	-0-	-341					N	-0-	180
XTO ENERGY INC. FLOYD UNIT			945936									
		WELL #:	2	RRCID ->	087103	COMPL. DATE	07/26/2014	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 5772 - 6026		
02	865	N	865	-0-	-0-	865	2			Y	-0-	-0-
03	967	N	967	-0-	-0-	967	2			Y	-0-	-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	938	2			Y	-0-	-0-
05	992	N	904	-0-	-88	904	2			Y	-0-	-0-
06	930	N	925	-0-	-5	925	2			Y	-0-	-0-
*07	967	N	967	-0-	-0-	967	2			Y	-0-	-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 1 RRCID -> 091272 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6087 - 6184												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ROQUEMORE WELL #: F 2 RRCID -> 133005 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6074 - 6217												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 1 RRCID -> 146026 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6298 - 7372												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

LAWLESS WELL #: 11 RRCID -> 156105 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 6134 - 6167												
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-	-0-
03	279 N	224	-0-	-55	-0-	224	2			Y	-0-	-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-	-0-
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-	-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-	-0-
07	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2			Y	-0-	-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159320 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6503 - 6547												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 4 U RRCID -> 160282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6496 - 6549												
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167139 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7233 - 7327												
02	1288 N	955	-0-	-333	-0-	955	2			Y	-0-	-0-
03	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-	-0-
04	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-	-0-
05	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-	-0-
06	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-	-0-
07	1550 N	428	-0-	-1122	-0-	428	2			Y	-0-	-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
ROQUEMORE "E"		WELL #: 6		RRCID -> 170252		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 7372								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E"		WELL #: 7		RRCID -> 171746		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7357 - 7632								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E"		WELL #: 9		RRCID -> 174285		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7271 - 7545								
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
06	90 N	42	-0-	-48	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
*07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E"		WELL #: 11		RRCID -> 176133		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7267 - 7503								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E"		WELL #: 12		RRCID -> 176414		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7227 - 7376								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOYD GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 179089		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5814 - 9225								
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
03	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
04	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
05	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
*07	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 179162		COMPL. DATE 12/01/2009		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5771 - 6185								
02	616 X	560	-0-	-56	-0-	560	2			Y	-0-					12
03	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			Y	-0-					12
04	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			Y	-0-					12
05	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			Y	-0-					12
06	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			Y	-0-					12
07	2883 X	2790	-0-	-93	-0-	2790	2			Y	-0-					12

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
ROQUEMORE "E"		WELL #: 14		RRCID -> 179169		COMPL. DATE 02/02/2002		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 6702								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ROQUEMORE GAS UNIT "F"		WELL #: 4		RRCID -> 188644		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6080 - 6095								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ROQUEMORE "E"		WELL #: 15		RRCID -> 200098		COMPL. DATE 11/28/2003		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6878 - 7274								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ROQUEMORE "E"		WELL #: 16		RRCID -> 200662		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7232 - 7489								
02	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
03	310 N	235	-0-	-75	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
04	300 N	270	-0-	-30	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
05	310 N	240	-0-	-70	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
07	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
FLOYD GAS UNIT		WELL #: 7 U		RRCID -> 202090		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5808 - 6099								
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					97
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					97
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	24	2	141	9	N	128	185	1			40
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					40
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					40
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					40
FLOYD GAS UNIT		WELL #: 20 L		RRCID -> 202360		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7320 - 7378								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ADAMS, T.C. JR. ET AL UNIT #1		WELL #: 8 U		RRCID -> 203745		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 9613 PERF. 6169 - 6181								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
FLOYD GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 203804		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5908 - 6134				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5158 2		Y	-0-			23
03	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806 2		Y	-0-			23
04	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5208 2		Y	-0-			23
05	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	5947 2		Y	-0-			23
06	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	5888 2		Y	-0-			23
*07	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	7037 2		Y	-0-			23

ROQUEMORE "E"		WELL #: 24		RRCID -> 211295		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 6645				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FLOYD GAS UNIT		WELL #: 23 U		RRCID -> 241999		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 9410 PERF. 6512 - 6565				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GULLEY, MARVIN		WELL #: 16		RRCID -> 280057		COMPL. DATE 10/20/2015		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5994				
02	2800 N	2902	-0-	102	102	2891 2	11 9	N	10			76
03	2573 N	2471	-0-	-102	-0-	2464 2	7 9	N	6			82
04	510 N	475	-0-	-35	-0-	475 2		N	-0-			82
05	3069 X	2042	-0-	-1027	-0-	2033 2	9 9	N	8			90
06	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4230 2	4 9	N	4			94
*07	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200 2		N	-0-			94

BETHANY (TRAVIS PEAK OIL)		07527 760		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRISON				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890										
CARTER ESTATE 1		WELL #: 2		RRCID -> 173954		COMPL. DATE 05/11/1995		TOTAL DEPTH 6921 PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PAYNE		WELL #: 5		RRCID -> 177516		COMPL. DATE 03/19/1997		TOTAL DEPTH 9829 PERF. 6106 - 6244				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK OIL)		//CONT.//		07527 760	ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRISON					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
FURRH 'B'		WELL #:		2	RRCID ->	177518	COMPL. DATE	05/15/1997	TOTAL DEPTH	9936	PERF.	6427 - 6601
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
BETHANY (TRAVIS PEAK 6100)				07527 770	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA					
SHELBY OPERATING COMPANY				773678								
DEASON		WELL #:		1	RRCID ->	169297	COMPL. DATE	06/26/1998	TOTAL DEPTH	6511	PERF.	6007 - 6014
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BETHANY (TRAVIS PEAK 6300)				07527 806	ASSOCIATED	49B	CNTY: PANOLA					
ENPOWER RESOURCES INC.				252992								
PERRY, ANNIE GU		WELL #:		1 U	RRCID ->	187876	COMPL. DATE	08/14/2001	TOTAL DEPTH	9990	PERF.	6282 - 6539
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
PERRY, ANNIE GU		WELL #:		2 U	RRCID ->	188711	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10023	PERF.	6378 - 9875
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BARKER-LENTZ		WELL #:		5H	RRCID ->	255238	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	6800 - 7030
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
BETHANY (TRAVIS PEAK 6305)				07527 820	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRISON					
BOWLES ENERGY, INC.				084097								
RAVEN, THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	185336	COMPL. DATE	05/21/2001	TOTAL DEPTH	6796	PERF.	6495 - 6502
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51

BETHANY (TRAVIS PEAK 6305) //CONT.// 07527 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
 BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
 MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 201239 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6400

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BETHANY (TRAVIS PEAK 6350) 07527 837 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 GMX PAWNEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 234132 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5416 - 6322

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6400, GAS) 07527 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 234561 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6312 - 6435

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	24	1	1354	3	Y	-0-					-0-
03	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	23	1	1551	3	Y	-0-					-0-
04	1290 N	1147	-0-	-143	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-
05	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	23	1	1795	3	Y	-0-					-0-
06	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	21	1	1441	3	Y	-0-					-0-
*07	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	17	1	1356	3	Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6510) 07527 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 GRAWARD OPERATING, INC. 326435
 FURRH WELL #: 1 RRCID -> 198527 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6588 - 6595

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6690) 07527 963 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. 945936
 BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 126579 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6334 - 6341

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	2	Y	-0-					-0-
03	155 N	96	-0-	-59	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					-0-
04	150 N	133	-0-	-17	-0-	9	1	124	2	Y	-0-					-0-
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	Y	-0-					-0-
*07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	2	Y	-0-					-0-

BETHANY (WERNER)
XTO ENERGY INC.
GULLEY, M.E.

07527 997 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
945936

WELL #: 6 RRCID -> 284370 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5870 - 5890

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	840 N	809	-0-	-31	-0-	809	2	N	-0-			-0-
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2	N	-0-			-0-
04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2	N	-0-			-0-
05	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2	N	-0-			-0-
06	900 N	884	-0-	-16	-0-	884	2	N	-0-			-0-
07	930 N	900	-0-	-30	-0-	900	2	N	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)
BROOKSTON ENERGY, INC.
CRUMP GAS UNIT

07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
097353

WELL #: 6 RRCID -> 216562 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8438 - 9541

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	2800 N	3663	-0-	863	4270	36	1	N	-0-			164
03	7898 X	3628	-0-	-4270	-0-	713	1	N	-0-			164
04	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	1276	1	N	-0-			164
05	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	1166	1	N	33			197
06	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	1061	1	N	-0-			197
*07	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	131	1	N	21	104	1	114
						23	9					

CRUMP GAS UNIT

WELL #: 9 RRCID -> 219216 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8404 - 9509

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	2800 N	2766	-0-	-34	183	27	1	N	-0-			18
03	3042 N	2859	-0-	-183	-0-	562	1	N	-0-			18
04	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	1564	1	N	-0-			18
05	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	1513	1	N	-0-			18
06	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	1407	1	N	-0-			18
07	1302 X	1257	-0-	-45	-0-	63	1	N	-0-			18

BELL, MILES

WELL #: 5 RRCID -> 219694 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8252 - 9401

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	1775	1	N	16			47
						18	9					
03	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	919	1	N	43			90
						47	9					
04	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	1796	1	N	33			123
						36	9					
05	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	1722	1	N	78			201
						86	9					
06	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	1625	1	N	46	178	1	69
						51	9					
*07	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	214	1	N	28			97
						31	9					

CRUMP GAS UNIT

WELL #: 7 RRCID -> 220727 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8336 - 9513

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	33	1	Y	-0-			347
03	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	674	1	Y	-0-			347
04	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	2395	1	Y	-0-			347
05	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	2218	1	Y	-0-			347
06	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	2015	1	Y	-0-			347
*07	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	115	1	Y	-0-			347

CRUMP GAS UNIT

WELL #: 8 RRCID -> 221425 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8356 - 9826

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	27	1	Y	-0-			397
03	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	552	1	Y	-0-			397
04	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	1914	1	Y	-0-			397
05	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	1770	1	Y	-0-			397
06	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	1703	1	Y	-0-			397
07	2387 X	1920	-0-	-467	-0-	96	1	Y	-0-			397

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07528 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353									
BELL, MILES		WELL #: 8		RRCID -> 227714		COMPL. DATE 04/07/2007			TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8420 - 9466		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	2845	-0-	2845	7153	1120 1	1725 2	N	-0-		18
03	9995 X	2842	-0-	-7153	-0-	555 1	2265 2	N	20		38
						22 9					
04	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	1012 1	1523 2	N	-0-		38
05	3162 X	2537	-0-	-625	-0-	965 1	1572 2	N	-0-		38
06	3060 X	1631	-0-	-1429	-0-	631 1	1000 2	N	-0-		38
07	3162 X	1546	-0-	-1616	-0-	78 1	1468 2	N	-0-		38
BELL, MILES		WELL #: 6		RRCID -> 227717		COMPL. DATE 06/07/2006			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9429		
02	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	734 1	1131 2	N	18		115
						20 9					
03	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	378 1	1546 2	N	51		166
						56 9					
04	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	787 1	1183 2	N	53	174 1	45
						58 9					
05	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	789 1	1283 2	N	38		83
						42 9					
06	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	737 1	1167 2	N	15		98
						17 9					
*07	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	93 1	1763 2	N	24	45 1	77
						26 9					
BELL, MILES		WELL #: 7		RRCID -> 227720		COMPL. DATE 06/11/2006			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8269 - 9386		
02	14B2 EXT	1661	-0-	1661	5045	653 1	1006 2	N	2		94
						2 9					
03	6559 X	1514	-0-	-5045	-0-	298 1	1216 2	N	-0-		94
04	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	502 1	755 2	N	-0-		94
05	1829 N	1350	-0-	-479	-0-	514 1	836 2	N	-0-		94
06	1470 N	1214	-0-	-256	-0-	470 1	744 2	N	-0-		94
07	1302 N	1189	-0-	-113	-0-	59 1	1130 2	N	-0-		94
CRUMP GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 228998		COMPL. DATE 03/24/2007			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 9744		
02	3276 X	2560	-0-	-716	-0-	138 1	2422 2	N	-0-		272
03	3627 X	2926	-0-	-701	-0-	42 1	2884 2	N	-0-		272
04	3390 X	2846	-0-	-544	-0-	35 1	2811 2	N	-0-		272
05	3193 X	2854	-0-	-339	-0-	33 1	2821 2	N	-0-		272
06	2820 X	2781	-0-	-39	-0-	88 1	2693 2	N	-0-	72 1	200
07	2945 X	2688	-0-	-257	-0-	21 1	2667 2	N	-0-		200
CRUMP GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 229024		COMPL. DATE 05/15/2007			TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8606 - 9652		
02	1456 N	1408	-0-	-48	-0-	322 1	1086 2	N	-0-		116
03	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	440 1	1077 2	N	-0-		116
04	1590 N	1475	-0-	-115	-0-	465 1	1010 2	N	-0-		116
05	1550 N	1544	-0-	-6	-0-	494 1	1050 2	N	-0-		116
06	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	470 1	1084 2	N	-0-	65 1	51
*07	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	450 1	1187 2	N	-0-		51
CRUMP GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 230251		COMPL. DATE 03/24/2007			TOTAL DEPTH 10077 PERF. 8756 - 9924		
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		78
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	8 1	222 2	N	-0-		78
*07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	5 1	680 2	N	-0-		78

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353												
BELL, MILES WELL #: 9 RRCID -> 232007 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8346 - 9471												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	
02		336 N	176	-0-	-160	-0-	176 2				N	37
03		434 N	225	-0-	-209	-0-	48 1	177 2			N	37
04		393 N	393	-0-	-0-	-0-	87 1	306 2			N	37
05		429 N	429	-0-	-0-	-0-	91 1	338 2			N	37
06		412 N	412	-0-	-0-	-0-	88 1	324 2			N	37
*07		423 N	423	-0-	-0-	-0-	97 1	326 2			N	37

BELL, MILES WELL #: 12 RRCID -> 232439 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8354 - 9494												
02		1316 N	1180	-0-	-136	-0-	5 1	1175 2			N	231
03		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	450 1	1659 2			N	231
04		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	491 1	1735 2			N	231
05		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	460 1	1707 2			N	231
06		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	443 1	1637 2			N	231
*07		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	493 1	1658 2			N	231

CRUMP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232555 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8419 - 9585												
02		104 N	104	-0-	-0-	-0-	24 1	80 2			N	26
03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	42 1	101 2			N	26
04		120 N	113	-0-	-7	-0-	35 1	78 2			N	26
05		124 N	75	-0-	-49	-0-	24 1	51 2			N	26
06		176 N	176	-0-	-0-	-0-	53 1	123 2			N	26
07		124 N	108	-0-	-16	-0-	30 1	78 2			N	26

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799												
CAVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 057240 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 5997 - 6006												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 060700 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8873 - 9367												
02		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2				Y	-0-
03		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2				Y	-0-
04		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2				Y	-0-
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2			1 1	Y	-0-
06		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2				Y	-0-
*07		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2				Y	-0-

CAVIN WELL #: 4 RRCID -> 097188 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8149 - 9245												
02		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1708 2	15 9			Y	14
03		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2180 2	3 9			Y	3
04		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1969 2	13 9			Y	12
05		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2056 2	18 9			Y	16
06		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1956 2	12 9			Y	11
*07		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1883 2	14 9			Y	13

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
ROBERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098588 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	
02		56 N	2	-0-	-54	-0-	2 2			Y	-0-	5
03		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2			Y	-0-	5
04		10 N	7	-0-	-3	-0-	7 2			Y	-0-	1
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-	1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1

SHARP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103892 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9497 - 9525												
02		672 N	513	-0-	-159	-0-	513 2			Y	-0-	184
03		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577 2			Y	-0-	184
04		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901 2			Y	-0-	184
05		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969 2			Y	-0-	184
06		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1922 2	37 9		Y	34	52
*07		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2466 2	18 9		Y	16	68

CAVIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136557 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8139 - 9232												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136743 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8155 - 9296												
02		1288 N	1277	-0-	-11	-0-	1269 2	8 9		Y	7	12
03		1302 N	1288	-0-	-14	-0-	1287 2	1 9		Y	1	13
04		1290 N	1198	-0-	-92	-0-	1186 2	12 9		Y	11	11
05		1426 N	1183	-0-	-243	-0-	1182 2	1 9		Y	1	12
06		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1089 2	11 9		Y	10	10
*07		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1117 2	4 9		Y	4	3

ROBERSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168284 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8305 - 9505												
02		T. A.	1665	-0-	1665	1665	1612 2	53 9		Y	48	82
03		T. A.	1753	-0-	1753	3418	1746 2	7 9		Y	6	88
04		T. A.	1776	-0-	1776	5194	1699 2	77 9		Y	70	74
05		T. A.	1300	-0-	1300	6494	1290 2	10 9		Y	9	83
06		7761 X	1267	-0-	-6494	-0-	1192 2	75 9		Y	68	68
*07		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1071 2	25 9		Y	23	19

CAVIN UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 169806 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8116 - 9227												
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SHARP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187100 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8383 - 9589												
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07528 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 8 U		RRCID ->	192006	COMPL. DATE	12/13/2002	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8273 - 9008
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

CAVIN UNIT		WELL #: 11 L		RRCID ->	192544	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8201 - 9303		
02	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1377	2	15	9	Y	14		23
03	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1424	2	3	9	Y	3	10	16
04	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1440	2	13	9	Y	12	21	7
05	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1432	2	18	9	Y	16	11	12
06	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1399	2	12	9	Y	11	11	12
*07	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1336	2	14	9	Y	13	11	14

ROBERSON UNIT		WELL #: 7 L		RRCID ->	198115	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	8292 - 9394		
02	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1847	2	45	9	Y	41		67
03	1984 N	1965	-0-	-19	-0-	1958	2	7	9	Y	6		73
04	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2164	2	65	9	Y	59	69	63
05	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2216	2	8	9	Y	7		70
06	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2060	2	65	9	Y	59	71	58
*07	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2017	2	22	9	Y	20	62	16

CAVIN UNIT		WELL #: 13		RRCID ->	232943	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	9517	PERF.	8433 - 9080		
02	3976 X	3052	-0-	-924	-0-	3037	2	15	9	Y	14		23
03	3999 X	3193	-0-	-806	-0-	3190	2	3	9	Y	3	10	16
04	3870 X	3049	-0-	-821	-0-	3036	2	13	9	Y	12	21	7
05	3596 X	3345	-0-	-251	-0-	3327	2	18	9	Y	16	11	12
06	3300 X	2853	-0-	-447	-0-	2841	2	12	9	Y	11	11	12
07	3379 X	3186	-0-	-193	-0-	3172	2	14	9	Y	13	11	14

CAVIN UNIT		WELL #: 14		RRCID ->	234235	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8445 - 8913		
02	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2238	2	15	9	Y	14		23
03	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2434	2	3	9	Y	3	10	16
04	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2276	2	13	9	Y	12	21	7
05	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2473	2	18	9	Y	16	11	12
06	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2460	2	12	9	Y	11	11	12
*07	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2501	2	14	9	Y	13	11	14

CAVIN UNIT		WELL #: 19		RRCID ->	236144	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	9525	PERF.	8434 - 9236		
02	3500 X	3077	-0-	-423	-0-	3055	2	22	9	Y	20		32
03	3937 X	3548	-0-	-389	-0-	3544	2	4	9	Y	4	14	22
04	3810 X	3524	-0-	-286	-0-	3506	2	18	9	Y	16	29	9
05	3937 X	3815	-0-	-122	-0-	3803	2	12	9	Y	11	16	4
*06	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3592	2	18	9	Y	16	16	4
*07	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3641	2	34	9	Y	31	16	19

CAVIN UNIT		WELL #: 15		RRCID ->	238041	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	5210 - 9022		
02	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2474	2	15	9	Y	14		23
03	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2680	2	3	9	Y	3	10	16
04	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2817	2	13	9	Y	12	21	7
05	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2791	2	18	9	Y	16	11	12
06	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2515	2	12	9	Y	11	11	12
*07	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2397	2	14	9	Y	13	11	14

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07528 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
CAVIN UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 243389		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 9136 PERF. 8441 - 8918			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2	Y	-0-		2
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2	Y	-0-	2 0	-0-
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2	Y	-0-		-0-
05	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2	Y	-0-		-0-
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2	Y	-0-		-0-
*07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2	Y	-0-		-0-

CAVIN UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 244227		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 9529 PERF. 8164 - 8909			
02	2940 X	2922	-0-	-18	-0-	2798	2	Y	113		182
03	3255 X	3205	-0-	-50	-0-	3182	2	Y	21	78 1	125
04	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3089	2	Y	92	164 1	53
05	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3251	2	Y	138	92 1	99
06	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3282	2	Y	85	89 1	95
*07	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3561	2	Y	105	89 1	111

ROBERSON		WELL #: 11		RRCID -> 245821		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8687 - 9537			
02	168 N	142	-0-	-26	-0-	136	2	Y	5		8
03	155 N	136	-0-	-19	-0-	135	2	Y	1		9
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	214	2	Y	6	8 1	7
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	158	2	Y	1		8
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	215	2	Y	7	8 1	7
*07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	150	2	Y	2	7 1	2

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 055307		COMPL. DATE 05/09/1973		TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8096 - 8640			
CRENSHAW GAS UNIT 1		WELL #: 1 L									
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRUMBLE, G. W. GAS UNIT O/A		WELL #: 1		RRCID -> 059876		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8965 - 8980			
*12	558 N	211	-0-	-347	-0-	211	3	Y	-0-		-0-
01	310 N	186	-0-	-124	-0-	186	3	Y	-0-		-0-
02	196 N	169	-0-	-27	-0-	169	3	Y	-0-		-0-
03	217 N	177	-0-	-40	-0-	177	3	Y	-0-		-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	Y	-0-		-0-
*05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
*06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 073706		COMPL. DATE 09/23/1977		TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8097 - 8652			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)				//CONT.// 07528 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.// 148113									
ADAMS, T. C., NCT-1				WELL #: 43 D	RRCID -> 142615	COMPL. DATE 08/23/1992	TOTAL DEPTH 9570	PERF. 8144	- 9300				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1				WELL #: 2	RRCID -> 143796	COMPL. DATE 11/06/1992	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8112	- 9230				
02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	13 1	Y	4		13			
						4 9							
03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	16 1	Y	-0-	10 1	3			
04	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1234 3	Y	9		12			
05	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	18 1	Y	8	13 1	7			
						9 9							
06	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	16 1	Y	-0-		7			
*07	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	14 1	Y	4		11			
						4 9							
ADAMS, T. C. G/U NO. 1 O/A				WELL #: 2	RRCID -> 144658	COMPL. DATE 02/16/1993	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8262	- 9436				
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3	Y	-0-		-0-			
03	682 N	493	-0-	-189	-0-	493 3	Y	-0-		-0-			
04	690 N	584	-0-	-106	-0-	584 3	Y	-0-		-0-			
05	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 3	Y	-0-		-0-			
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 3	Y	-0-		-0-			
*07	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 3	Y	-0-		-0-			
CRENSHAW GAS UNIT 2				WELL #: 3	RRCID -> 145329	COMPL. DATE 04/19/1993	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8048	- 9196				
02	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	54 1	Y	33		123			
						36 9							
03	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	52 1	Y	12	102 1	33			
						13 9							
04	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	77		110			
						85 9							
05	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	60 1	Y	60	119 1	51			
						66 9							
06	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	53 1	Y	3		54			
						3 9							
*07	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	48 1	Y	9		63			
						10 9							
BRUMBLE, G.W.GAS UNIT#1 0/A				WELL #: 3	RRCID -> 149193	COMPL. DATE 01/25/1994	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8225	- 9380				
*11	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1160 3	Y	2		5			
*12	1705 N	1561	-0-	-144	-0-	1561 3	Y	-0-		5			
*01	1705 N	1542	-0-	-163	-0-	1542 3	Y	-0-		5			
*02	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 3	Y	-0-		5			
*03	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1576 3	Y	1		6			
*04	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1630 3	Y	1		7			
*05	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1564 3	Y	4	7 1	4			
*06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1302 3	Y	9	10 1	3			
*07	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1436 3	Y	3		6			

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 44 D RRCID -> 151621 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8245 - 9240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3055 3	3 9	Y	3	7 1		4
03	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3457 3	6 9	Y	5			9
04	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3070 3	2 9	Y	2	7 1		4
05	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3367 3	3 9	Y	3			7
06	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3184 3	4 9	Y	4	7 1		4
*07	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3364 3	4 9	Y	4			8

CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3-D RRCID -> 155422 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 8135 - 9293

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 4-D RRCID -> 155899 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8114 - 9260

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 4 D RRCID -> 158081 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8454 - 9388

*11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	345 3	9 9	Y	8			29
*12	403 N	367	-0-	-36	-0-	367 3		Y	-0-			29
*01	403 N	346	-0-	-57	-0-	346 3		Y	-0-			29
*02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	344 3	1 9	Y	1			30
*03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	346 3	8 9	Y	7			37
*04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	315 3	3 9	Y	3			40
*05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	395 3	35 9	Y	32	41 1		31
*06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	289 3	42 9	Y	38	54 1		15
*07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	245 3	3 9	Y	3			18

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 45-D RRCID -> 159811 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 8220 - 9000

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRUMBLE, G.W. G.U. #1 O/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8296 - 9362

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113													
ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 50 L RRCID -> 177935 COMPL. DATE 08/18/2000										TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8252 - 9346
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1085 3	3 9	Y	3	20		
03		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1274 3	7 9	Y	6	26		
04		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1512 3	9 9	Y	8	34		
05		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1580 3	8 9	Y	7	41		
06		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1416 3	1 9	Y	1	42		
*07		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1659 3	8 9	Y	7	49		

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 178707 COMPL. DATE 12/11/2000										TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8118 - 9239
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 47 D RRCID -> 178710 COMPL. DATE 09/15/2000										TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8265 - 9300
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 178764 COMPL. DATE 07/22/2000										TOTAL DEPTH	9380	PERF.	8518 - 9240
02		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1739 3	35 9	Y	32	84		
03		2077 N	1646	-0-	-431	-0-	1621 3	25 9	Y	23	107		
04		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2017 3	42 9	Y	38	145		
05		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2026 3	100 9	Y	91	236		
06		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 3		Y	-0-	56		
07		2139 N	2038	-0-	-101	-0-	2006 3	32 9	Y	29	85		

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 178928 COMPL. DATE 08/14/2000										TOTAL DEPTH	9370	PERF.	8480 - 8910
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24		

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 179773 COMPL. DATE 01/18/2003										TOTAL DEPTH	9570	PERF.	8320 - 9444
*12		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3		Y	-0-	-0-		
01		465 N	411	-0-	-54	-0-	411 3		Y	-0-	-0-		
02		420 N	419	-0-	-1	-0-	419 3		Y	-0-	-0-		
03		496 N	445	-0-	-51	-0-	445 3		Y	-0-	-0-		
04		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		Y	-0-	-0-		
*05		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3		Y	-0-	-0-		
*06		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3		Y	-0-	-0-		
*07		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		Y	-0-	-0-		

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113																
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 180141										COMPL. DATE	12/21/2002	TOTAL DEPTH	9340	PERF.	8100 -	8816
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
02	1596 N	820	-0-	-776	-0-	14	1	795	3	Y	10			35		
						11	9									
03	1581 N	1088	-0-	-493	-0-	16	1	1070	3	Y	2	28	1	9		
						2	9									
04	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1	1	1315	3	Y	13			22		
						14	9									
05	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	19	1	1517	3	Y	7	23	1	6		
						8	9									
06	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	18	1	1269	3	Y	-0-			6		
07	1395 N	1337	-0-	-58	-0-	17	1	1298	3	Y	20			26		
						22	9									

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 11 RRCID -> 180837										COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	8218 -	9384
*11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	373	3	43	9	Y	39			50		
*12	589 N	364	-0-	-225	-0-	364	3			Y	-0-			50		
*01	465 N	371	-0-	-94	-0-	371	3			Y	-0-			50		
*02	504 N	380	-0-	-124	-0-	378	3	2	9	Y	2			52		
*03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	455	3	36	9	Y	33			85		
*04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	484	3	14	9	Y	13			98		
*05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	487	3	65	9	Y	59	98	1	59		
*06	480 N	205	-0-	-275	-0-	203	3	2	9	Y	2	60	1	1		
07	527 N	208	-0-	-319	-0-	206	3	2	9	Y	2			3		

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 10 RRCID -> 181720										COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8178 -	9343
*11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	706	3	1	9	Y	1			4		
*12	961 N	678	-0-	-283	-0-	678	3			Y	-0-			4		
*01	744 N	682	-0-	-62	-0-	682	3			Y	-0-			4		
*02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-			4		
*03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	782	3	1	9	Y	1			5		
*04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	817	3	1	9	Y	1			6		
*05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	796	3	4	9	Y	4	6	1	4		
*06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	851	3	8	9	Y	7	8	1	3		
*07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	782	3	1	9	Y	1			4		

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 182318										COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	9415	PERF.	8391 -	9247
02	196 N	34	-0-	-162	-0-	30	3	4	9	Y	4			16		
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	1	13	1	4		
						1	9									
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	157	3	9	9	Y	8			12		
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	54	3	Y	3	13	1	2		
						3	9									
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			2		
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			2		

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 183802										COMPL. DATE	12/08/2002	TOTAL DEPTH	9456	PERF.	8126 -	9260
02	364 N	311	-0-	-53	-0-	311	3			Y	-0-			25		
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	370	3	13	9	Y	12			37		
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-			37		
05	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3			Y	-0-			37		
06	360 N	329	-0-	-31	-0-	329	3			Y	-0-			37		
*07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-			37		

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07528 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15 D		RRCID -> 184216		COMPL. DATE 10/15/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8863 - 9246								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ADAMS, T. C. ET UX NCT-1		WELL #: 56		RRCID -> 185328		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9247								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ADAMS, T. C. ET UX NCT-1		WELL #: 53 D		RRCID -> 185329		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8873 - 9261								
02	1120 N	1104	-0-	-16	-0-	1102	3	2	9	Y	2	5	1			2
03	1240 N	1188	-0-	-52	-0-	1185	3	3	9	Y	3					5
04	1200 N	1104	-0-	-96	-0-	1103	3	1	9	Y	1	4	1			2
05	1209 N	1118	-0-	-91	-0-	1116	3	2	9	Y	2					4
06	1140 N	1070	-0-	-70	-0-	1041	3	29	9	Y	26	4	1			26
07	1147 N	787	-0-	-360	-0-	734	3	53	9	Y	48					74
ADAMS, T.C. GAS UNIT 1 O/A		WELL #: 5		RRCID -> 185970		COMPL. DATE 02/22/2003		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8284 - 9457								
02	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2031	3	6	9	Y	5					44
03	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2374	3	14	9	Y	13					57
04	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2194	3	17	9	Y	15					72
05	2170 N	1899	-0-	-271	-0-	1887	3	12	9	Y	11					83
06	2100 N	1961	-0-	-139	-0-	1954	3	7	9	Y	6					89
07	2170 N	2006	-0-	-164	-0-	1998	3	8	9	Y	7					96
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A		WELL #: 13		RRCID -> 186764		COMPL. DATE 12/01/2001		TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8934 - 9299								
*11	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1101	3	2	9	Y	2					6
*12	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			Y	-0-					6
*01	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			Y	-0-					6
*02	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			Y	-0-					6
*03	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1360	3	2	9	Y	2					8
*04	1230 N	1210	-0-	-20	-0-	1209	3	1	9	Y	1					9
*05	1271 N	1202	-0-	-69	-0-	1195	3	7	9	Y	6	9	1			6
*06	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1325	3	11	9	Y	10	12	1			4
*07	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1877	3	2	9	Y	2					6
BURNS, LIZZIE ET AL UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 253964		COMPL. DATE 01/16/2017		TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9172 - 9196								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.//		07528 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
HOELL OPERATING, LLC		390873								
CRUMP GAS UNIT		WELL #:	1A	RRCID ->	257468	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	9760	PERF. 8828 - 8880
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
MARTINEAU PETROLEUM, INC.		531036								
WIENER, WERNER UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	059829	COMPL. DATE	07/21/1974	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8299 - 8330
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890								
FURRH COOPER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	111589	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9611	PERF. 8360 - 9108
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
ALEXANDER, J. W.		722890								
		WELL #:	1	RRCID ->	118758	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9766	PERF. 8548 - 8682
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CHANDLER HEIRS		722890								
		WELL #:	1	RRCID ->	121175	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9603	PERF. 9070 - 9076
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					18
FURRH COOPER GAS UNIT		722890								
		WELL #:	2	RRCID ->	135343	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9611	PERF. 8446 - 9164
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890										
TILLER	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9860 PERF.	8431 - 9240			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30	
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30	
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30	
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30	
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30	
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30	
TILLER		WELL #:	2	RRCID ->	144277	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9840 PERF.	8459 - 9256
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
FURRH, J. D.		WELL #:	1	RRCID ->	155516	COMPL. DATE	06/30/1995	TOTAL DEPTH	9577 PERF.	8320 - 8354
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
BOURN		WELL #:	3 T	RRCID ->	164254	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	9850 PERF.	N/A
02 0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03 0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04 0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05 0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06 0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07 0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TILLER		WELL #:	4	RRCID ->	165066	COMPL. DATE	08/16/1997	TOTAL DEPTH	9826 PERF.	9586 - 9705
02 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77	
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77	
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77	
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77	
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77	
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77	
TILLER		WELL #:	5	RRCID ->	165127	COMPL. DATE	08/21/1997	TOTAL DEPTH	9850 PERF.	9606 - 9638
02 504 N	-0-	-0-	-504	-0-		N	-0-		122	
03 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		122	
04 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		122	
05 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		122	
06 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		122	
07 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		122	

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851													
WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 057931 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8131 - 8603													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		11443 X	11443	-0-	-0-	-0-	720 1	10672 2	Y	46			102
							51 9						
03		12742 X	12742	-0-	-0-	-0-	796 1	11822 2	Y	113	169 1	3 8	43
							124 9						
04		12249 X	12249	-0-	-0-	-0-	767 1	11450 2	Y	29			72
							32 9						
05		12796 X	12796	-0-	-0-	-0-	792 1	11891 2	Y	103	175 1		-0-
							113 9						
06		12241 X	12241	-0-	-0-	-0-	765 1	11419 2	Y	52	3 8		49
							57 9						
*07		12620 X	12620	-0-	-0-	-0-	791 1	11748 2	Y	74	7 8		116
							81 9						

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 058526 COMPL. DATE 05/15/1974 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8148 - 8626													
02		6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	560 1	5865 2	Y	52	179 1		65
							57 9						
03		7068 X	6979	-0-	-89	-0-	620 1	6268 2	Y	83	3 8		145
							91 9						
04		6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	600 1	5918 2	Y	39	179 1		5
							43 9						
05		7192 X	6882	-0-	-310	-0-	620 1	6186 2	Y	69			74
							76 9						
06		6960 X	6579	-0-	-381	-0-	600 1	5950 2	Y	26	3 8		97
							29 9						
07		7192 X	6390	-0-	-802	-0-	620 1	5669 2	Y	92	179 1	5 8	5
							101 9						

STEELE, CORRIE WELL #: A 2 RRCID -> 058901 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8116 - 8572													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 15A RRCID -> 059376 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8226 - 9020													
02		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		Y	-0-	1 1		1
03		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		Y	-0-	1 1		-0-
04		185 N	185	-0-	-0-	-0-	184 2	1 9	Y	-1			1
05		217 N	166	-0-	-51	-0-	166 2		Y	-0-			1
06		317 N	317	-0-	-0-	-0-	316 2	1 9	Y	-1	1 1		1
*07		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		Y	-0-			1

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 093622 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8223 - 9399													
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
BRUMBLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096846 COMPL. DATE 06/16/2022 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8303 - 9485																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE WELL #: A 3 RRCID -> 096847 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8140 - 9238																	
02		297 N	297	-0-	-0-	-0-	288	2	9	9	Y	8	5	1			6
03		420 N	420	-0-	-0-	-0-	412	2	8	9	Y	7	10	1			3
04		483 N	483	-0-	-0-	-0-	479	2	4	9	Y	4	7	1			-0-
05		486 N	486	-0-	-0-	-0-	479	2	7	9	Y	6	4	1			2
06		494 N	494	-0-	-0-	-0-	492	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
07		496 N	454	-0-	-42	-0-	452	2	2	9	Y	2					2

WERNER, LEWIS SAWMILL CO. WELL #: 16A RRCID -> 096848 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8265 - 9405																	
02		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1870	2	11	9	Y	10	11	1			9
03		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2148	2	4	9	Y	4	10	1			3
04		2250 N	2077	-0-	-173	-0-	2068	2	9	9	Y	8	9	1			2
05		2077 N	2047	-0-	-30	-0-	2035	2	12	9	Y	11	2	8			11
06		2070 N	2039	-0-	-31	-0-	2029	2	10	9	Y	9	11	1			9
07		2139 N	1973	-0-	-166	-0-	1965	2	8	9	Y	7					16

TILLERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097189 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8365 - 9562																	
02		2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	2121	2	18	9	Y	16					31
03		2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2458	2	36	9	Y	33	64	1			-0-
04		2100 X	1367	-0-	-733	-0-	1326	2	41	9	Y	37					37
05		2170 X	2135	-0-	-35	-0-	2109	2	26	9	Y	24	6	8			55
06		3000 N	4348	-0-	1348	-0-	4348	2			Y	-0-					55
*07		3100 N	3830	-0-	730	-0-	2078	2	3830		Y	-0-	55	1			-0-

LEWIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 098269 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 8302 - 9403																	
02		523 X	523	-0-	-0-	-0-	4	1	519	2	Y	-0-					-0-
03		515 X	515	-0-	-0-	-0-	7	1	508	2	Y	-0-					-0-
04		469 N	469	-0-	-0-	-0-	6	1	463	2	Y	-0-					-0-
05		481 N	481	-0-	-0-	-0-	7	1	474	2	Y	-0-					-0-
06		420 N	391	-0-	-29	-0-	6	1	385	2	Y	-0-					-0-
*07		660 N	660	-0-	-0-	-0-	17	1	643	2	Y	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104319 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9037 - 9536																	
02		52 N	52	-0-	-0-	-0-	42	2	10	9	Y	9	7	1			5
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	99	2	2	9	Y	2	7	1			-0-
04		203 N	203	-0-	-0-	-0-	202	2	1	9	Y	1					1
05		184 N	184	-0-	-0-	-0-	183	2	1	9	Y	1	1	1			1
06		242 N	242	-0-	-0-	-0-	241	2	1	9	Y	1	1	1			1
07		217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2			Y	-0-					1

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 114626 COMPL. DATE 12/26/1984 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8345 - 9528																	
02		2184 X	2117	-0-	-67	-0-	2081	2	36	9	Y	33					58
03		2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2490	2	25	9	Y	23	78	1			3
04		2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2723	2	9	9	Y	8					11
05		2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2454	2	12	9	Y	11	4	8			18
06		2430 X	2153	-0-	-277	-0-	2135	2	18	9	Y	16					34
07		2821 X	1837	-0-	-984	-0-	1828	2	9	9	Y	8	35	1			7

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 17A RRCID -> 136080 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8320 - 9493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	590	2	51	9	Y	46	43	1			40
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	657	2	19	9	Y	17	42	1			15
04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	643	2	39	9	Y	35	41	1			9
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	651	2	53	9	Y	48					57
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	659	2	46	9	Y	42	56	1			43
*07	677 N	677	-0-	-0-	-0-	638	2	39	9	Y	35					78

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 136111 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8447 - 9660

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136336 COMPL. DATE 11/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8269 - 9450

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 136599 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8161 - 9303

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 3 RRCID -> 159358 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8195 - 9325

02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	36	1	531	2	Y	6					12
						7	9									
03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	41	1	606	2	Y	2	13	1			1
						2	9									
04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	43	1	644	2	Y	-0-					1
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	45	1	680	2	Y	3	4	1			-0-
						3	9									
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	45	1	677	2	Y	1					1
						1	9									
*07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	46	1	678	2	Y	1					2
						1	9									

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 4 RRCID -> 166460 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8449 - 9752

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
WALLACE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167240 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8387 - 9706																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	465	-0-	465	465	465	2			Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	465					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	651	-0-	651	1116	651	2			Y	-0-					-0-
05		1891 X	775	-0-	-1116	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
06		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
07		682 N	588	-0-	-94	-0-	588	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 18AL RRCID -> 169768 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8240 - 9421																	
02		3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3931	2	19	9	Y	17	16	1			14
03		4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	4392	2	7	9	Y	6	15	1			5
04		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4059	2	14	9	Y	13	15	1			3
05		4185 X	4109	-0-	-76	-0-	4085	2	24	9	Y	22	4	8			21
06		4050 X	3966	-0-	-84	-0-	3949	2	17	9	Y	15	20	1			16
07		4185 X	3546	-0-	-639	-0-	3532	2	14	9	Y	13					29

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 9279																	
02		711 N	711	-0-	-0-	-0-	691	2	20	9	Y	18	16	1			14
03		519 N	519	-0-	-0-	-0-	500	2	19	9	Y	17	27	1			4
04		780 N	309	-0-	-471	-0-	301	2	8	9	Y	7	11	1			-0-
05		775 N	264	-0-	-511	-0-	253	2	11	9	Y	10	6	1	2	8	2
06		510 N	255	-0-	-255	-0-	251	2	4	9	Y	4	6	1			-0-
07		310 N	284	-0-	-26	-0-	281	2	3	9	Y	3					3

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 9463																	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TILLERY UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174195 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9588																	
02		304 N	304	-0-	-0-	-0-	281	2	23	9	Y	21					26
03		387 N	387	-0-	-0-	-0-	372	2	15	9	Y	14	40	1			-0-
04		362 N	362	-0-	-0-	-0-	347	2	15	9	Y	14					14
05		382 N	382	-0-	-0-	-0-	375	2	7	9	Y	6					20
06		360 N	236	-0-	-124	-0-	221	2	15	9	Y	14					34
07		372 N	362	-0-	-10	-0-	360	2	2	9	Y	2	36	1			-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174880 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6036 - 9486																	
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 20AL RRCID -> 174912 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8218 - 9394																	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																		
TROSPER UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 175018 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8388 - 9561																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CRENSHAW UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 175569 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8867 - 9280																		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 L RRCID -> 175654 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8178 - 9364																		
02		901 N	901	-0-	-0-	-0-	-0-	880	2	21	9	Y	19	15	1			16
03		860 N	860	-0-	-0-	-0-	-0-	815	2	45	9	Y	41	42	1			15
04		1050 N	1039	-0-	-11	-0-	-0-	998	2	41	9	Y	37	50	1			2
05		992 N	945	-0-	-47	-0-	-0-	919	2	26	9	Y	24	20	1	3	8	3
06		840 N	835	-0-	-5	-0-	-0-	828	2	7	9	Y	6	8	1			1
07		1085 N	734	-0-	-351	-0-	-0-	722	2	12	9	Y	11					12
BRUMBLE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 181392 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8315 - 9546																		
02		127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
03		171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
04		150 N	105	-0-	-45	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
05		186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
06		214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
*07		135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
CRENSHAW UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 182044 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8162 - 9433																		
02		2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	-0-	2669	2			Y	-0-					5
03		2108 X	1929	-0-	-179	-0-	-0-	1926	2	3	9	Y	3					8
04		3120 X	1783	-0-	-1337	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					8
05		3224 X	2252	-0-	-972	-0-	-0-	2187	2	65	9	Y	59	3	8			64
06		3120 X	2503	-0-	-617	-0-	-0-	2467	2	36	9	Y	33					97
07		2945 X	2154	-0-	-791	-0-	-0-	2118	2	36	9	Y	33					130
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 22A RRCID -> 182613 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8248 - 8609																		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CRENSHAW UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 183052 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8254 - 9477																		
02		2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	-0-	2400	2	6	9	Y	5					68
03		2542 X	2329	-0-	-213	-0-	-0-	2253	2	76	9	Y	69	118	1			19
04		2610 X	2178	-0-	-432	-0-	-0-	2099	2	79	9	Y	72					91
05		2666 X	2184	-0-	-482	-0-	-0-	2147	2	37	9	Y	34	117	1			8
06		2580 X	2111	-0-	-469	-0-	-0-	2080	2	31	9	Y	28					36
07		2666 X	1898	-0-	-768	-0-	-0-	1834	2	64	9	Y	58					94

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
LEWIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229545 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 9324 - 9352													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	19 1	2448 2	Y	2	2 1			1
03	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	38 1	2812 2	Y	11	4 1	7 8		1
04	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	40 1	2932 2	Y	3	3 1			1
05	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	42 1	2919 2	Y	9	4 1	5 8		1
06	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	42 1	2634 2	Y	10	2 1	7 8		2
*07	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	75 1	2850 2	Y	18	2 1	16 8		2

LEWIS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230602 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8268 - 9028													
02	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	18 1	2352 2	N	56	55 1			29
03	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	36 1	2648 2	N	62	68 1	12 8		11
04	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	36 1	2637 2	N	47	42 1			16
05	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	38 1	2662 2	N	53	43 1	11 8		15
06	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	39 1	2427 2	N	41	21 1	12 8		23
*07	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	69 1	2616 2	N	49	20 1	29 8		23

STEELE, CORRIE WELL #: A 15 RRCID -> 232594 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 8939													
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	591 2	8 9	Y	7	6 1			5
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	743 2	15 9	Y	14	13 1			6
04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	838 2	10 9	Y	9	15 1			-0-
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	831 2	12 9	Y	11	8 1			3
06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	845 2	8 9	Y	7	9 1			1
*07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	837 2	4 9	Y	4				5

STEELE, CORRIE WELL #: A 17 RRCID -> 232596 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9078 - 9121													
02	2828 X	1623	-0-	-1205	-0-	1591 2	32 9	Y	29	25 1			22
03	2728 X	2444	-0-	-284	-0-	2422 2	22 9	Y	20	34 1			8
04	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2688 2	17 9	Y	15	22 1			1
05	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	2994 2	36 9	Y	33	11 1	18 8		5
06	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2887 2	9 9	Y	8	12 1			1
07	2790 X	2422	-0-	-368	-0-	2416 2	6 9	Y	5				6

STEELE, CORRIE WELL #: 19 RRCID -> 238217 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8151 - 9253													
02	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2110 2	14 9	Y	13	11 1			10
03	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2207 2	20 9	Y	18	21 1			7
04	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2339 2	15 9	Y	14	20 1			1
05	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2579 2	25 9	Y	23	10 1	10 8		4
06	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2368 2	9 9	Y	8	11 1			1
07	2418 N	2333	-0-	-85	-0-	2327 2	6 9	Y	5				6

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241940 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8317 - 9060													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		920 N	920	-0-	-0-	-0-	912 2	8 9	Y	7	6 1		5
03		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	1980 2	33 9	Y	30	20 1		15
04		2280 N	1614	-0-	-666	-0-	1592 2	22 9	Y	20	34 1		1
05		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2078 2	52 9	Y	47	21 1	18 8	9
06		1950 N	1937	-0-	-13	-0-	1920 2	17 9	Y	15	22 1		2
*07		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1693 2	11 9	Y	10			12
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 256286 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 9318													
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WALLACE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 265571 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9720 - 14072													
02		26458 X	26458	-0-	-0-	-0-	26458 2		Y	-0-			-0-
03		28385 X	28385	-0-	-0-	-0-	28385 2		Y	-0-			-0-
04		26580 X	26517	-0-	-63	-0-	26517 2		Y	-0-			-0-
05		27466 X	24612	-0-	-2854	-0-	24612 2		Y	-0-			-0-
06		26580 X	23976	-0-	-2604	-0-	23976 2		Y	-0-			-0-
07		27466 X	25641	-0-	-1825	-0-	25641 2		Y	-0-			-0-
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863													
TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 099998 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8392 - 9541													
02		1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	1809 1		Y	-0-			-0-
03		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 1		Y	-0-			-0-
04		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 1		Y	-0-			-0-
05		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 1		Y	-0-			-0-
06		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 2		Y	-0-			-0-
*07		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800 2		Y	-0-			-0-
TILLER-CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137008 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8399 - 9576													
02		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 1		Y	-0-			-0-
03		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 1		Y	-0-			-0-
04		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 1		Y	-0-			-0-
05		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 1		Y	-0-			-0-
06		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 2		Y	-0-			-0-
07		1891 N	1490	-0-	-401	-0-	1490 2		Y	-0-			-0-
XTO ENERGY INC. 945936													
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 054887 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8052 - 8800													
02		1036 N	825	-0-	-211	-0-	825 2		Y	-0-			65
03		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2		Y	-0-			65
04		803 N	803	-0-	-0-	-0-	788 2	15 9	Y	14			79
05		899 N	624	-0-	-275	-0-	624 2		Y	-0-			79
06		960 N	645	-0-	-315	-0-	645 2		Y	-0-			79
07		837 N	645	-0-	-192	-0-	645 2		Y	-0-			79

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 056744 COMPL. DATE 10/06/1973 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8175 - 8666															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		84 N	45	-0-	-39	-0-	45	2			Y	-0-			-0-
03		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-			-0-
04		240 N	29	-0-	-211	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
05		62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
06		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-			-0-
*07		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-			-0-

ADAMS, T. C. GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 058228 COMPL. DATE 02/16/1974 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8192 - 8384															
02		3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3374	2	2	9	Y	2			38
03		2759 X	1633	-0-	-1126	-0-	1633	2			Y	-0-			38
04		3210 X	1242	-0-	-1968	-0-	1198	2	44	9	Y	40			78
05		3317 X	1058	-0-	-2259	-0-	1058	2			Y	-0-			78
06		3210 X	977	-0-	-2233	-0-	944	2	33	9	Y	30	95	1	13
07		3317 X	922	-0-	-2395	-0-	922	2			Y	-0-			13

FLOYD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 081087 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8064 - 8449															
02		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-			30
03		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-			30
04		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-			30
05		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-			30
06		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-			30
07		930 N	872	-0-	-58	-0-	872	2			N	-0-			30

LAWLESS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 117037 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8252 - 9448															
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2022															

LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		153 N	153	-0-	-0-	-0-	111	2	42	9	Y	38			38
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			38

LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 9529															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ADAMS, T. C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895															
02		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1476	2	1	9	Y	1			19
03		1550 N	1433	-0-	-117	-0-	1433	2			Y	-0-			19
04		1500 N	1440	-0-	-60	-0-	1418	2	22	9	Y	20			39
05		1550 N	1468	-0-	-82	-0-	1468	2			Y	-0-			39
06		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1451	2	18	9	Y	16	48	1	7
*07		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-			7

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 3-L RRCID -> 159908 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 9159												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 160283 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8435 - 8904												
02		588 N	583	-0-	-5	-0-	583	2		Y	-0-	-0-
03		651 N	583	-0-	-68	-0-	583	2		Y	-0-	-0-
04		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		Y	-0-	-0-
05		651 N	648	-0-	-3	-0-	648	2		Y	-0-	-0-
06		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		Y	-0-	-0-
07		682 N	658	-0-	-24	-0-	658	2		Y	-0-	-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160581 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8315 - 9077												
02		610 N	610	-0-	-0-	-0-	609	2	1	9	Y	19
03		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	19
04		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1173	2	22	9	Y	39
05		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	39
06		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1369	2	18	9	Y	7
*07		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	7

FLOYD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161746 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8078 - 9165												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 167448 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8134 - 9222												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 9344												
02		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	34
03		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	34
04		1170 N	1124	-0-	-46	-0-	1118	2	6	9	Y	39
05		1209 N	948	-0-	-261	-0-	948	2			Y	39
06		1170 N	910	-0-	-260	-0-	910	2			Y	39
*07		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	39

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 9194												
02		784 N	618	-0-	-166	-0-	618	2			Y	23
03		868 N	811	-0-	-57	-0-	811	2			Y	23
04		900 N	900	-0-	-0-	-0-	854	2	46	9	Y	21
05		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	21
06		780 N	762	-0-	-18	-0-	762	2			Y	21
*07		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	21

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 9168												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		364 N	326	-0-	-38	-0-	326	2			N	28
03		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	28
04		360 N	313	-0-	-47	-0-	313	2			N	28
05		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	28
06		360 N	300	-0-	-60	-0-	300	2			N	28
07		310 N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	28

FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8052 - 9154												
02		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	30
03		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	30
04		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	30
05		1085 N	909	-0-	-176	-0-	909	2			Y	30
06		1020 N	888	-0-	-132	-0-	888	2			Y	30
07		992 N	904	-0-	-88	-0-	904	2			Y	30

FLOYD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176180 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8151 - 8291												
02		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-
03		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-
04		1020 N	847	-0-	-173	-0-	847	2			Y	-0-
05		1085 N	825	-0-	-260	-0-	825	2			Y	-0-
06		1050 N	805	-0-	-245	-0-	805	2			Y	-0-
07		868 N	835	-0-	-33	-0-	835	2			Y	-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177429 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8218 - 9344												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	117
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 179160 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8093 - 9184												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	255	-0-	255	255	255	2			Y	-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179588 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9493												
02		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-
03		341 N	286	-0-	-55	-0-	286	2			Y	-0-
04		300 N	298	-0-	-2	-0-	298	2			Y	-0-
05		341 N	301	-0-	-40	-0-	301	2			Y	-0-
06		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-
07		310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2			Y	-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 182725 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8136 - 9220												
02		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	12
03		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	12
04		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	12
05		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	12
06		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	12
*07		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	12

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FLOYD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182875 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8074 - 9174												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1036 N	1005	-0-	-31	-0-	1005 2		Y	-0-			30
03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2		Y	-0-			30
04	1140 N	1125	-0-	-15	-0-	1125 2		Y	-0-			30
05	1147 N	1138	-0-	-9	-0-	1138 2		Y	-0-			30
06	1140 N	1082	-0-	-58	-0-	1082 2		Y	-0-			30
07	1178 N	1092	-0-	-86	-0-	1092 2		Y	-0-			30

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 19 RRCID -> 183414 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9158												
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		Y	-0-			-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2		Y	-0-			-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		Y	-0-			-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		Y	-0-			-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		Y	-0-			-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		Y	-0-			-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 20 RRCID -> 183809 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8100 - 9216												
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		Y	-0-			27
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		Y	-0-			27
04	300 N	177	-0-	-123	-0-	177 2		Y	-0-			27
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		Y	-0-			27
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2		Y	-0-			27
*07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		Y	-0-			27

FLOYD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184003 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9192												
02	588 N	507	-0-	-81	-0-	507 2		Y	-0-			42
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		Y	-0-			42
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2		Y	-0-			42
05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2		Y	-0-			42
06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	699 2	80 9	Y	73			115
07	713 N	639	-0-	-74	-0-	639 2		Y	-0-			115

LAWLESS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184200 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8412 - 9528												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	101			129
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	50			179
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	16			195

LAWLESS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 184412 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8254 - 9354												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 21 RRCID -> 184482 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8156 - 8890												
02	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2601 2		Y	-0-			23
03	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043 2		Y	-0-			23
04	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2652 2	46 9	Y	42	44 1		21
05	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926 2		Y	-0-			21
06	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978 2		Y	-0-			21
*07	3078 N	3078	-0-	-0-	-0-	3078 2		Y	-0-			21

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184905 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8240 - 9354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2	N	-0-		102
03	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2	N	-0-		102
04	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2	N	-0-		102
05	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2	N	-0-		102
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2	N	-0-		102
*07	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2	N	-0-		102

HIGHTOWER, IRMA UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 185162 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8310 - 9444

02	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2	Y	-0-		87
03	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2	Y	-0-		87
04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2	Y	-0-		87
05	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2	Y	-0-		87
06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2	Y	-0-		87
*07	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2	Y	-0-		87

LAWLESS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 185399 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8235 - 9340

02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2	Y	-0-		42
03	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2	Y	-0-		42
04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2	Y	-0-		42
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1185	2	13 9 Y	12		54
06	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1087	2	56 9 Y	51		105
07	1271 N	1190	-0-	-81	-0-	1190	2	Y	-0-		105

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 186544 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8228 - 9336

02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	689	2	75 9 Y	68		106
03	775 N	551	-0-	-224	-0-	551	2	Y	-0-		106
04	780 N	687	-0-	-93	-0-	656	2	31 9 Y	28		134
05	837 N	709	-0-	-128	-0-	678	2	31 9 Y	28	117 1	45
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	676	2	7 9 Y	6		51
07	713 N	708	-0-	-5	-0-	708	2	Y	-0-		51

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187630 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8290 - 9385

02	168 N	129	-0-	-39	-0-	129	2	Y	-0-		-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	Y	-0-		-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	Y	-0-		-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	Y	-0-		-0-
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	Y	-0-		-0-
*07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	Y	-0-		-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187678 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8412 - 9242

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 187881 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8290 - 9386

02	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2	Y	-0-		61
03	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2	Y	-0-		61
04	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2	Y	-0-		61
05	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2	Y	-0-		61
06	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2	Y	-0-		61
*07	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2	Y	-0-		61

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188373 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8400 - 9554

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 2		Y	-0-			48
03	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933 2		Y	-0-			48
04	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2		Y	-0-			48
05	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2125 2	7 9	Y	6			54
06	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 2		Y	-0-			54
*07	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 2		Y	-0-			54

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 22 RRCID -> 189434 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8136 - 9240

02	1176 N	1139	-0-	-37	-0-	1139 2		Y	-0-			47
03	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2		Y	-0-			47
04	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1352 2	90 9	Y	82	88 1		41
05	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2		Y	-0-			41
06	1320 N	1302	-0-	-18	-0-	1302 2		Y	-0-			41
07	1488 N	1318	-0-	-170	-0-	1318 2		Y	-0-			41

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 23 RRCID -> 199764 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 8550 - 9160

02	4872 X	3251	-0-	-1621	-0-	3251 2		Y	-0-			27
03	5704 X	5494	-0-	-210	-0-	5494 2		Y	-0-			27
04	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	5540 2	58 9	Y	53			80
05	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5749 2		Y	-0-			80
06	5310 X	5127	-0-	-183	-0-	5127 2		Y	-0-			80
07	5797 X	5486	-0-	-311	-0-	5486 2		Y	-0-			80

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 9188

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 202662 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 9270

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 24 RRCID -> 202670 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8618 - 9179

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 19 L RRCID -> 202991 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8338 - 9454

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																		
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																		
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 8 L RRCID -> 203742 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8852 - 9412																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 204678 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 5350 - 9073																		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 18 RRCID -> 231792 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8294 - 9457																		
02		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	-0-	3850	2			Y	-0-					93
03		5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	-0-	5219	2	169	9	Y	154	192	1			55
04		4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	-0-	4959	2			Y	-0-					55
05		5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	-0-	5567	2			Y	-0-					55
06		5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	-0-	5309	2	156	9	Y	142					197
07		3875 X	3218	-0-	-657	-0-	-0-	3204	2	14	9	Y	13	175	1			35

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231978 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8317 - 9485																		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

FLOYD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232882 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8151 - 9294																		
02		2800 X	2082	-0-	-718	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
03		2945 X	2077	-0-	-868	-0-	-0-	2077	2			Y	-0-					-0-
04		2760 X	1969	-0-	-791	-0-	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-
05		2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
06		2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	-0-	2887	2			Y	-0-					-0-
*07		3100 N	3220	-0-	120	-0-	-0-	3220	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232886 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 9543																		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 234576 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8094 - 9222																		
02		1092 N	1048	-0-	-44	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-					187
03		1240 N	1118	-0-	-122	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					187
04		1140 N	1050	-0-	-90	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					187
05		1178 N	997	-0-	-181	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					187
06		1080 N	959	-0-	-121	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					187
07		1085 N	1017	-0-	-68	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					187

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247715 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 9198															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HIGHTOWER, IRMA "A" WELL #: 3 RRCID -> 261621 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8271 - 8548															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BETHEL (PETTIT) 07544 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON															
XTO ENERGY INC. 945936															
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AL RRCID -> 082008 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8592 - 8598															
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CUMMINS GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 182428 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8711 - 8724															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BETHEL (RODESSA) 07544 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON															
XTO ENERGY INC. 945936															
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AU RRCID -> 081999 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8022 - 8598															
02	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	47	1	6403	2	Y	-0-			10
03	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	47	1	4596	2	Y	-0-			10
04	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	85	1	7292	2	Y	-0-			10
05	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	53	1	11249	2	Y	-0-			10
06	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	52	1	9611	2	Y	-0-			10
*07	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	128	1	2758	2	Y	-0-			10

BETHEL (WOODBINE) 07544 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON															
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599															
BETHEL SWD WELL #: 4 RRCID -> 290025 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 5980 - 6373															
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BETHEL (WOODBINE)		//CONT.//		07544 600	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ANDERSON			
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599								
BETHEL SWD		WELL #:		5	RRCID ->	290451	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL DEPTH	6518	PERF.	5838 - 6298
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BROOKSIDE SWD		WELL #:		3	RRCID ->	291963	COMPL. DATE	10/11/2019	TOTAL DEPTH	6538	PERF.	5979 - 6391
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BETHEL DOME, EAST (PETTIT GAS)		07558 444		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON				
VENTEX OPERATING CORP.		884527										
NOLLEY G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	221984	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10352 - 10390
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32 7	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/23/2020												

BETHEL DOME, EAST (RODESSA)		07558 666		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON				
XTO ENERGY INC.		945936										
WALTON GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	015786	COMPL. DATE	03/11/2002	TOTAL DEPTH	10523	PERF.	9727 - 9826
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	5 1	705 2	N	-0-			81
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	5 1	500 2	N	-0-			81
04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	8 1	704 2	N	-0-			81
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	3 1	710 2	N	-0-			81
06	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	8 1	1438 2	N	-0-			81
*07	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	50 1	1072 2	N	-0-			81

CONE, ADAM GAS UNIT O/A		WELL #:		2	RRCID ->	052463	COMPL. DATE	04/19/1972	TOTAL DEPTH	10385	PERF.	9498 - 9514
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BETO (RODESSA)		07569 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: ANDERSON				
GREEN RIVER RESOURCES INC.		330185										
ROYAL NATIONAL BANK		WELL #:		1	RRCID ->	118760	COMPL. DATE	09/30/1985	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8991 - 8997
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		Y	-0-			-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	81 2	9 9	Y	8	8 1		-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	115 2	9 9	Y	8	8 1		-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		Y	-0-			-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	119 2	9 9	Y	8	8 1		-0-
07	124 N	88	-0-	-36	-0-	88 2		Y	-0-			-0-

BETO (RODESSA) //CONT.// 07569 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
 GREEN RIVER RESOURCES INC. //CONT.// 330185
 CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 119838 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8976 - 9164

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	126	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	178	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	186	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
07	186 N	137	-0-	-49	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-

BETTIE (COTTON VALLEY LIME) 07574 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
 MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
 JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 L RRCID -> 224392 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11830 - 11972

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

BETTY JO (HILL) 07620 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
 GOLDSBERRY WELL #: 2 RRCID -> 091230 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 6746 - 6756

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	252 N	115	-0-	-137	-0-	-0-	94	2	21	9	N	19					142
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	197	2	36	9	N	33					175
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2	28	9	N	25	179	1			21
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	157	2	22	9	N	20					41
06	240 N	230	-0-	-10	-0-	-0-	213	2	17	9	N	15					56
07	217 N	190	-0-	-27	-0-	-0-	177	2	13	9	N	12					68

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 MCFATRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 224043 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10913 - 11091

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

ATOKA OPERATING, INC. 036606
 SABINE RIVER WELL #: 1 RRCID -> 218734 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11578 - 11670

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	924 N	506	-0-	-418	-0-	-0-	506	2			N	-0-					130
03	919 N	919	-0-	-0-	-0-	-0-	897	2	22	9	N	20					150
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	-0-	798	2	17	9	N	15					165
05	558 N	386	-0-	-172	-0-	-0-	375	2	11	9	N	10					175
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	586	2	66	9	N	60					235
*07	861 N	861	-0-	-0-	-0-	-0-	794	2	67	9	N	61					296

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 XTO ENERGY INC. 945936
 JSMJ INVESTMENTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222072 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11574 - 11788

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	89	1	2877	2	N	77	189	1			212
						85	9									
03	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	143	1	4605	2	N	124					336
						136	9									
04	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	149	1	4809	2	N	180	192	1			324
						198	9									
05	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	131	1	4236	2	N	101	193	1			232
						111	9									
06	6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	197	1	6356	2	N	140	188	1			184
						154	9									
*07	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	162	1	5239	2	N	128					312
						141	9									

BIG SANDY (PETTIT) 08030 780 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 C RRCID -> 283649 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7834 - 7840

02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG SHORTY (TRAVIS PEAK) 08037 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
 LOWE, J. P. WELL #: RRCID -> 069191 COMPL. DATE 12/07/1976 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8578 - 8587

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2005

BILL MARTIN (GLEN ROSE) 08142 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 GOLDSMITH OPERATING, LLC 313705
 SPEARS WELL #: 1 RRCID -> 128420 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3469 - 3472

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	7			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRCH (SMACKOVER) 08296 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
 TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
 FLETCHER, MAX J. WELL #: 1 RRCID -> 141382 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12982 - 13346

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRCH (SMACKOVER)		//CONT.//		08296 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WOOD		
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		834365						
FLETCHER, MAX J.		WELL #:		2	RRCID -> 142745	COMPL. DATE 01/16/1991	TOTAL DEPTH 13760	PERF.13278	- 13600	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FLETCHER, MAX J.		WELL #:		3	RRCID -> 150202	COMPL. DATE 03/05/1994	TOTAL DEPTH 13645	PERF.13116	- 13447	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BIVINS-FAULKNER (RODESSA)				08490 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SMITH		
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406						
KELLY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 251728	COMPL. DATE 09/15/2009	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9808	- 11116	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	13		37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	46		83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8	8 8	83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2	1 8	84

BLACK BAYOU (GLEN ROSE)				08511 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406						
FAULKNER, VESTA		WELL #:		1	RRCID -> 121515	COMPL. DATE 05/01/1986	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 7360	- 7546	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		72
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		72
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		72
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		72
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		72
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		72

BARRET, L.T. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 180623	COMPL. DATE 07/22/2000	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 7371	- 7377	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

GEORGE CASON		WELL #:		3	RRCID -> 287098	COMPL. DATE 06/23/2014	TOTAL DEPTH 13500	PERF. 7472	- 7476	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40

BLACK BAYOU (GLEN ROSE)		//CONT.//	08511 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
MERIT ENERGY COMPANY			561136										
SHELTON			WELL #:	3	RRCID ->	285752	COMPL. DATE	07/14/2018	TOTAL DEPTH	11801	PERF.	8210 - 8214	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08		15842 X	15842	-0-	-0-	-0-	1313 1	14517 2	Y	11			44
							12 9						
*09		21360 X	14259	-0-	-7101	-0-	1308 1	12950 2	Y	1			45
							1 9						
*10		22072 X	13640	-0-	-8432	-0-	1343 1	12297 2	Y	-0-			45
*11		21360 X	13184	-0-	-8176	-0-	1342 1	11842 2	Y	-0-			45
*12		19468 X	11819	-0-	-7649	-0-	1389 1	10430 2	Y	-0-			45
*01		15841 X	11997	-0-	-3844	-0-	1389 1	10608 2	Y	-0-			45
*02		12376 X	10964	-0-	-1412	-0-	1245 1	9719 2	Y	-0-			45
*03		13640 X	12224	-0-	-1416	-0-	1402 1	10822 2	Y	-0-			45
*04		13170 X	11281	-0-	-1889	-0-	1342 1	9939 2	Y	-0-			45
*05		12152 X	10765	-0-	-1387	-0-	1379 1	9385 2	Y	1			46
							1 9						
*06		11820 X	9477	-0-	-2343	-0-	1311 1	8166 2	Y	-0-			46
*07		12214 X	8845	-0-	-3369	-0-	1317 1	7483 2	Y	41	27 1		60
							45 9						

SHELTON			WELL #:	7	RRCID ->	291110	COMPL. DATE	04/09/2021	TOTAL DEPTH	12057	PERF.	8309 - 8321	
*08		14322 X	12529	-0-	-1793	-0-	418 1	12111 2	N	-0-			-0-
*09		13860 X	10916	-0-	-2944	-0-	404 1	10512 2	N	-0-			-0-
*10		14322 X	9922	-0-	-4400	-0-	392 1	9530 2	N	-0-			-0-
*11		13860 X	9341	-0-	-4519	-0-	401 1	8940 2	N	-0-			-0-
*12		13671 X	8240	-0-	-5431	-0-	414 1	7826 2	N	-0-			-0-
*01		12524 X	7086	-0-	-5438	-0-	350 1	6736 2	N	-0-			-0-
*02		10192 X	7050	-0-	-3142	-0-	337 1	6713 2	N	-0-			-0-
*03		9920 X	7260	-0-	-2660	-0-	360 1	6900 2	N	-0-			-0-
*04		9330 X	7340	-0-	-1990	-0-	373 1	6967 2	N	-0-			-0-
*05		8246 X	7096	-0-	-1150	-0-	387 1	6709 2	N	-0-			-0-
*06		7560 X	6670	-0-	-890	-0-	385 1	6285 2	N	-0-			-0-
07		7812 X	6530	-0-	-1282	-0-	394 1	6136 2	N	-0-			-0-

SHELTON			WELL #:	8	RRCID ->	291334	COMPL. DATE	05/16/2021	TOTAL DEPTH	11746	PERF.	8568 - 8577	
*08		34776 X	6459	-0-	-28317	-0-	215 1	6243 2	Y	1			2
							1 9						
*09		11730 X	4312	-0-	-7418	-0-	160 1	4152 2	Y	-0-			2
*10		12121 X	3095	-0-	-9026	-0-	122 1	2973 2	Y	-0-			2
*11		11730 X	2107	-0-	-9623	-0-	91 1	2016 2	Y	-0-			2
*12		12121 X	1358	-0-	-10763	-0-	68 1	1290 2	Y	-0-			2
*01		6448 X	922	-0-	-5526	-0-	46 1	876 2	Y	-0-			2
*02		4032 X	638	-0-	-3394	-0-	31 1	607 2	Y	-0-			2
*03		3100 X	676	-0-	-2424	-0-	34 1	642 2	Y	-0-			2
*04		2100 X	556	-0-	-1544	-0-	28 1	528 2	Y	-0-			2
*05		1364 X	523	-0-	-841	-0-	29 1	494 2	Y	-0-			2
*06		900 X	490	-0-	-410	-0-	28 1	462 2	Y	-0-			2
*07		713 X	553	-0-	-160	-0-	33 1	517 2	Y	3	1 1		4
							3 9						

SHELTON			WELL #:	4	RRCID ->	291673	COMPL. DATE	08/26/2021	TOTAL DEPTH	12057	PERF.	8530 - 8538	
*08		0	147	-0-	147	-0-	5 1	142 2	Y	-0-			-0-
*09		0	655	-0-	655	-0-	24 1	631 2	Y	-0-			-0-
*10		1708 X	906	-0-	-802	-0-	36 1	870 2	Y	-0-			-0-
*11		519 X	519	-0-	-0-	-0-	22 1	497 2	Y	-0-			-0-
*12		310 X	150	-0-	-160	-0-	8 1	142 2	Y	-0-			-0-
*01		310 X	51	-0-	-259	-0-	3 1	48 2	Y	-0-			-0-
*02		280 N	24	-0-	-256	-0-	1 1	23 2	Y	-0-			-0-
*03		155 N	9	-0-	-146	-0-	9 2		Y	-0-			-0-
*04		60 N	5	-0-	-55	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
*05		31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
*06		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-			-0-
07		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-

BLACK BAYOU (GLEN ROSE)		//CONT.//		08511 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
RUTH STEWART				WELL #:	2	RRCID ->	265222	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	6404 - 10282	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEWART, RUTH				WELL #:	1	RRCID ->	268177	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	6410 - 8824	
02	3808 X	2774	-0-	-1034	-0-	2760	2	14	9	Y	13			19
03	4216 X	3765	-0-	-451	-0-	3765	2			Y	-0-			19
04	3690 X	3416	-0-	-274	-0-	3387	2	29	9	Y	26	38	1	7
05	3813 X	3490	-0-	-323	-0-	3490	2			Y	-0-			7
06	3630 X	2399	-0-	-1231	-0-	2399	2			Y	-0-			7
*07	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3722	2	31	9	Y	28	2	8	33

BLACK BAYOU (JAMES)				08511 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
BLOUNT, LOIS FOSTER				WELL #:	1	RRCID ->	129073	COMPL. DATE	12/28/1998	TOTAL DEPTH	11462	PERF.	7900 - 7905	
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	57	1	631	2	Y	-0-			12
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	67	1	763	2	Y	-0-			12
04	810 N	717	-0-	-93	-0-	56	1	661	2	Y	-0-			12
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	72	1	826	2	Y	-0-			12
06	879 N	879	-0-	-0-	-0-	72	1	807	2	Y	-0-			12
*07	951 N	951	-0-	-0-	-0-	77	1	874	2	Y	-0-			12

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
JOHNSON-RIPPY				WELL #:	1H	RRCID ->	180339	COMPL. DATE	08/20/2000	TOTAL DEPTH	8845	PERF.	8831 - 13981	
*10	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	310	1	3131	2	N	3			86
*11	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	380	1	3883	2	N	1	1	8	86
*12	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	417	1	3471	2	N	-0-			86
*01	3720 X	3671	-0-	-49	-0-	369	1	3302	2	N	-0-			86
*02	3696 X	2936	-0-	-760	-0-	305	1	2631	2	N	-0-			86
*03	4092 X	3458	-0-	-634	-0-	349	1	3109	2	N	-0-			86
*04	3960 X	3330	-0-	-630	-0-	334	1	2996	2	N	-0-			86
*05	3875 X	3392	-0-	-483	-0-	412	1	2980	2	N	-0-			86
*06	3540 X	3354	-0-	-186	-0-	504	1	2850	2	N	-0-			86
*07	3472 X	3389	-0-	-83	-0-	508	1	2877	2	N	4	74	1	1 8 15

SWANTON				WELL #:	1H	RRCID ->	184423	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	8720 - 13912	
02	1540 N	1420	-0-	-120	-0-	146	1	1274	2	N	-0-			6
03	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	164	1	1475	2	N	-0-			6
04	1650 N	1540	-0-	-110	-0-	162	1	1378	2	N	-0-			6
05	1581 N	1566	-0-	-15	-0-	191	1	1375	2	N	-0-			6
06	1590 N	1577	-0-	-13	-0-	236	1	1341	2	N	-0-			6
*07	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	239	1	1369	2	N	1	1	8	6

BLACK BAYOU (JAMES) //CONT.// 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263794 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 8870

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

BLACK BAYOU (PETTIT) 08511 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 241990 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9688 - 9781

02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	57	1	627	2	N	-0-					56
03	775 N	767	-0-	-8	-0-	62	1	705	2	N	-0-					56
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	68	1	795	2	N	-0-					56
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	92	1	1059	2	N	-0-					56
06	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	85	1	947	2	N	13					69
						14	9									
07	899 N	723	-0-	-176	-0-	58	1	665	2	N	-0-					69

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 264310 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 12129

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 CASON, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 234478 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10791 - 10832

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

CASON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 234483 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10720 - 10786

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) C. W. RESOURCES, INC. CAMERON		//CONT.//	08511 800 121085	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	1	RRCID ->	222284	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	11969	PERF.	11669	-	11874	
02		5320 X	5315	-0-	-5	-0-	5230	2	85	9	N	77				239
03		5890 X	5598	-0-	-292	-0-	5485	2	113	9	N	103	178	1		164
04		5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	5670	2	156	9	N	142	176	1		130
05		6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	5995	2	79	9	N	72				202
06		5700 X	5669	-0-	-31	-0-	5629	2	40	9	N	36	176	1		62
07		6014 X	5097	-0-	-917	-0-	5034	2	63	9	N	57				119
				WELL #:	1	RRCID ->	118349	COMPL. DATE	06/26/1985	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10401	-	10564	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
				WELL #:	1	RRCID ->	208902	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL DEPTH	11452	PERF.	10532	-	11263	
02		2296 N	2292	-0-	-4	-0-	190	1	2102	2	Y	-0-				37
03		2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	235	1	2686	2	Y	-0-				37
04		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	206	1	2425	2	Y	-0-				37
05		2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	229	1	2634	2	Y	-0-				37
06		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	215	1	2397	2	Y	-0-				37
*07		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	214	1	2439	2	Y	-0-				37
				WELL #:	2	RRCID ->	222166	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	11511	PERF.	10778	-	11682	
02		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	125	1	1388	2	Y	-0-				11
03		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	145	1	1651	2	Y	-0-				11
04		1620 N	1608	-0-	-12	-0-	126	1	1482	2	Y	-0-				11
05		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	141	1	1615	2	Y	-0-				11
06		1740 N	1627	-0-	-113	-0-	134	1	1493	2	Y	-0-				11
07		1674 N	1643	-0-	-31	-0-	133	1	1510	2	Y	-0-				11
				WELL #:	2	RRCID ->	223182	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10684	-	11386	
02		616 N	607	-0-	-9	-0-	50	1	557	2	Y	-0-				12
03		748 N	748	-0-	-0-	-0-	60	1	688	2	Y	-0-				12
04		750 N	510	-0-	-240	-0-	40	1	470	2	Y	-0-				12
05		682 N	399	-0-	-283	-0-	32	1	367	2	Y	-0-				12
06		720 N	655	-0-	-65	-0-	54	1	601	2	Y	-0-				12
*07		612 N	612	-0-	-0-	-0-	49	1	563	2	Y	-0-				12
				WELL #:	3	RRCID ->	223601	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	11647	PERF.	10546	-	11234	
02		252 N	195	-0-	-57	-0-	16	1	179	2	Y	-0-				34
03		217 N	145	-0-	-72	-0-	12	1	133	2	Y	-0-				34
04		270 N	130	-0-	-140	-0-	10	1	120	2	Y	-0-				34
05		217 N	150	-0-	-67	-0-	12	1	138	2	Y	-0-				34
06		150 N	133	-0-	-17	-0-	11	1	122	2	Y	-0-				34
*07		126 N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	Y	-0-				34

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 08511 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
ISAAC		WELL #: 1		RRCID -> 224326		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 11512		PERF.10504 - 11512		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3192 X	1668	-0-	-1524	-0-	138	1	1530	2	Y	-0-	11
03	3534 X	1837	-0-	-1697	-0-	148	1	1689	2	Y	-0-	11
04	2700 X	1723	-0-	-977	-0-	135	1	1588	2	Y	-0-	11
05	1953 X	1816	-0-	-137	-0-	145	1	1671	2	Y	-0-	11
06	1890 X	1618	-0-	-272	-0-	133	1	1485	2	Y	-0-	11
07	1860 X	1567	-0-	-293	-0-	126	1	1441	2	Y	-0-	11

WINSTON		WELL #: 2		RRCID -> 225354		COMPL. DATE 09/06/2006		TOTAL DEPTH 12080		PERF.11034 - 11890		
02	2996 X	2475	-0-	-521	-0-	205	1	2270	2	N	-0-	127
03	3317 X	2897	-0-	-420	-0-	233	1	2664	2	N	-0-	127
04	2850 X	2737	-0-	-113	-0-	215	1	2522	2	N	-0-	127
05	2852 X	2843	-0-	-9	-0-	228	1	2615	2	N	-0-	127
06	2790 X	2640	-0-	-150	-0-	217	1	2423	2	N	-0-	127
*07	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	255	1	2904	2	N	-0-	127

REAVLEY		WELL #: 2		RRCID -> 228995		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 11935		PERF. 9952 - 11828		
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	Y	-0-	32
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	27	1	305	2	Y	-0-	32
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	26	1	304	2	Y	-0-	32
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	21	1	245	2	Y	-0-	32
06	330 N	186	-0-	-144	-0-	15	1	171	2	Y	-0-	32
07	341 N	204	-0-	-137	-0-	16	1	188	2	Y	-0-	32

REAVLEY		WELL #: 4		RRCID -> 229327		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 11808		PERF.10900 - 11888		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32

FINCHER-SCHWARTZ		GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 267276		COMPL. DATE 10/18/2012		TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 12129		
02	2800 N	694	-0-	-2106	38415	57	1	637	2	N	-0-	35
03	3100 N	771	-0-	-2329	36086	62	1	709	2	N	-0-	35
04	3000 N	725	-0-	-2275	33811	57	1	668	2	N	-0-	35
05	3100 N	812	-0-	-2288	31523	65	1	747	2	N	-0-	35
06	3000 N	726	-0-	-2274	29249	59	1	660	2	N	6	41
*07	3100 N	656	-0-	-2444	26805	53	1	603	2	N	-0-	41

BLACK FORK CREEK (RODESSA)		08526 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH		
C. W. RESOURCES, INC.		121085										
GILBERT, LOY		WELL #: 1-U		RRCID -> 138408		COMPL. DATE 03/28/1991		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10096 - 10153		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BLACK FORK CREEK (RODESSA)		//CONT.//		08526 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
BREEDLOVE-ROGERS		WELL #:		2	RRCID ->	188132	COMPL. DATE	09/18/2001	TOTAL DEPTH	11090	PERF.10238	- 10929
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK)				08526 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SMITH					
C. W. RESOURCES, INC.				121085										
GILBERT, LOY		WELL #:		1-L	RRCID ->	138409	COMPL. DATE	10/01/1992	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10727	- 11440		
02	8867 X	8867	-0-	-0-	-0-	8751	3	116	9	N	105	165	1	65
03	8742 X	6038	-0-	-2704	-0-	5975	3	63	9	N	57			122
04	8820 X	6408	-0-	-2412	-0-	6345	3	63	9	N	57			179
05	9827 X	6516	-0-	-3311	-0-	6477	3	39	9	N	35			214
06	9510 X	4228	-0-	-5282	-0-	4225	3	3	9	N	3	172	1	45
07	9827 X	7137	-0-	-2690	-0-	7115	3	22	9	N	20			65

FAULCONER ENERGY, LLC				263648		CAPACITY			CNTY: SMITH					
BREEDLOVE-ROGERS GAS UNIT				2	RRCID ->	150098	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	11090	PERF.10238	- 10929		
02	9380 X	4167	-0-	-5213	-0-	810	1	3337	2	Y	18			150
03	10199 X	2471	-0-	-7728	-0-	630	1	1841	2	Y	-0-			150
04	9120 X	2811	-0-	-6309	-0-	570	1	2241	2	Y	-0-			150
05	9634 X	9634	-0-	-0-	-0-	930	1	8652	2	Y	47			197
06	11624 X	11624	-0-	-0-	-0-	900	1	10599	2	Y	114			311
*07	10169 X	10169	-0-	-0-	-0-	870	1	9229	2	Y	64	186	1	189

MAXIMUS OPERATING, LTD.				534465		CAPACITY			CNTY: SMITH					
CARTER ESTATES				3	RRCID ->	223680	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	12467	PERF.11458	- 12382		
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	223	2	23	9	N	21			163
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	163	2	13	9	N	12			175
04	150 N	106	-0-	-44	-0-	93	2	13	9	N	12			187
05	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-			187
06	150 N	94	-0-	-56	-0-	61	2	33	9	N	30	182	1	35
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	87	2	14	9	N	13			48

BLACKFOOT, NORTH (RODESSA)				08554 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON				
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.				036562		49B							
HANKS ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	139481	COMPL. DATE	02/09/1985	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9306	- 9310	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY RESCH, KATHLEEN M.			09591 300 085408	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
WELL #:			1	RRCID ->	082658	COMPL. DATE	08/30/1979	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	8999 - 9104	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
BREWSTER GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	082660	COMPL. DATE	05/06/1980	TOTAL DEPTH	10196	PERF.	9826 - 10096
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	084700	COMPL. DATE	07/13/1979	TOTAL DEPTH	10308	PERF.	10000 - 10204
02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	65	1	1222 3	Y	26	26 1	-0-
						29	9					
03	992 N	595	-0-	-397	-0-	28	1	558 3	Y	8	8 1	-0-
						9	9					
04	960 N	737	-0-	-223	-0-	39	1	695 3	Y	3	3 1	-0-
						3	9					
*05	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	100	1	1807 3	Y	28	28 1	-0-
						31	9					
*06	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	70	1	1248 3	Y	16	16 1	-0-
						18	9					
*07	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	76	1	1262 3	Y	13	13 1	-0-
						14	9					
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B"			WELL #:	1	RRCID ->	084939	COMPL. DATE	09/29/1979	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9930 - 10124
02	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	87	1	1632 3	Y	-0-		-0-
03	899 N	695	-0-	-204	-0-	34	1	661 3	Y	-0-		-0-
04	930 N	797	-0-	-133	-0-	40	1	757 3	Y	-0-		-0-
*05	961 N	791	-0-	-170	-0-	41	1	750 3	Y	-0-		-0-
*06	660 N	534	-0-	-126	-0-	29	1	505 3	Y	-0-		-0-
*07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	38	1	626 3	Y	-0-		-0-
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B"			WELL #:	1	RRCID ->	085226	COMPL. DATE	12/19/1992	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	8866 - 10041
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	087089	COMPL. DATE	03/24/1980	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	9944 - 10105
02	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	81	1	1534 3	Y	-0-		-0-
03	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	80	1	1569 3	Y	-0-		-0-
04	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	81	1	1535 3	Y	-0-		-0-
*05	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	76	1	1376 3	Y	-0-		-0-
*06	1320 N	1271	-0-	-49	-0-	68	1	1203 3	Y	-0-		-0-
07	1364 N	1239	-0-	-125	-0-	69	1	1170 3	Y	-0-		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087530 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9988 - 10146

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087531 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9990 - 10164

02	1372 N	1229	-0-	-143	-0-	61	1	1146	3	Y	20	20	1			-0-
						22	9									
03	1426 N	1249	-0-	-177	-0-	60	1	1175	3	Y	13	13	1			-0-
						14	9									
04	1350 N	1257	-0-	-93	-0-	62	1	1180	3	Y	14	14	1			-0-
						15	9									
*05	1364 N	523	-0-	-841	-0-	27	1	488	3	Y	7	7	1			-0-
						8	9									
*06	1200 N	306	-0-	-894	-0-	16	1	287	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
*07	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	76	1	1279	3	Y	14	14	1			-0-
						15	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087773 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 10088 - 10245

02	532 N	524	-0-	-8	-0-	26	1	487	3	Y	10	10	1			-0-
						11	9									
03	558 N	437	-0-	-121	-0-	21	1	409	3	Y	6	6	1			-0-
						7	9									
04	570 N	424	-0-	-146	-0-	20	1	395	3	Y	8	8	1			-0-
						9	9									
*05	589 N	424	-0-	-165	-0-	22	1	394	3	Y	7	7	1			-0-
						8	9									
*06	420 N	17	-0-	-403	-0-	1	1	16	3	Y	-0-	-0-				-0-
07	465 N	45	-0-	-420	-0-	3	1	42	3	Y	-0-	-0-				-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 087908 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9920 - 10083

02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	32	1	600	3	Y	-0-	-0-				-0-
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	28	1	550	3	Y	-0-	-0-				-0-
04	600 N	475	-0-	-125	-0-	24	1	451	3	Y	-0-	-0-				-0-
*05	713 N	651	-0-	-62	-0-	34	1	617	3	Y	-0-	-0-				-0-
*06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	43	1	765	3	Y	-0-	-0-				-0-
*07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	36	1	588	3	Y	-0-	-0-				-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088496 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8774 - 8894

02	448 N	379	-0-	-69	-0-	19	1	360	3	Y	-0-	-0-				-0-
03	465 N	332	-0-	-133	-0-	16	1	316	3	Y	-0-	-0-				-0-
04	420 N	265	-0-	-155	-0-	13	1	252	3	Y	-0-	-0-				-0-
*05	434 N	238	-0-	-196	-0-	12	1	226	3	Y	-0-	-0-				-0-
*06	330 N	313	-0-	-17	-0-	17	1	296	3	Y	-0-	-0-				-0-
07	279 N	252	-0-	-27	-0-	14	1	238	3	Y	-0-	-0-				-0-

 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089090 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8692 - 10068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	110	1	2085	3	Y	34	34	1	-0-
						37	9							
03	2604 N	681	-0-	-1923	-0-	33	1	641	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
04	3000 N	3025	-0-	25	25	133	1	2861	3	Y	28	28	1	-0-
						31	9							
*05	2645 N	2620	-0-	-25	-0-	137	1	2453	3	Y	27	27	1	-0-
						30	9							
*06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	71	1	1274	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
07	2604 X	1281	-0-	-1323	-0-	72	1	1199	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							

 ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089737 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9982 - 10232

02	952 N	878	-0-	-74	-0-	43	1	821	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
03	1147 N	472	-0-	-675	-0-	23	1	445	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
04	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	53	1	1002	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
*05	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	52	1	946	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
*06	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	154	1	2770	3	Y	42	42	1	-0-
						46	9							
07	1147 N	839	-0-	-308	-0-	48	1	784	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							

 WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089994 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8834 - 10222

02	336 N	266	-0-	-70	-0-	13	1	253	3	Y	-0-	-0-		-0-
03	310 N	300	-0-	-10	-0-	14	1	286	3	Y	-0-	-0-		-0-
04	360 N	221	-0-	-139	-0-	11	1	210	3	Y	-0-	-0-		-0-
*05	310 N	250	-0-	-60	-0-	13	1	237	3	Y	-0-	-0-		-0-
*06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	22	1	393	3	Y	-0-	-0-		-0-
*07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	31	1	503	3	Y	-0-	-0-		-0-

 RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090396 COMPL. DATE 10/26/1980 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8651 - 8774

02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	41	1	780	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
03	899 N	836	-0-	-63	-0-	40	1	790	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	45	1	831	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
*05	930 N	851	-0-	-79	-0-	44	1	800	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
*06	810 N	721	-0-	-89	-0-	38	1	679	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
07	930 N	768	-0-	-162	-0-	44	1	721	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY JUSTICE GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	09591 300 085408	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 1		RRCID -> 093283	COMPL. DATE 03/19/1993	TOTAL DEPTH 10395	PERF. 8914 - 9132									
02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	42 20	1 9	804	3	Y	18	18	1	-0-
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	40 6	1 9	779	3	Y	5	5	1	-0-
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	33 9	1 9	623	3	Y	8	8	1	-0-
*05	589 N	520	-0-	-69	-0-	27 8	1 9	485	3	Y	7	7	1	-0-
*06	570 N	475	-0-	-95	-0-	25 6	1 9	444	3	Y	5	5	1	-0-
07	589 N	525	-0-	-64	-0-	30 6	1 9	489	3	Y	5	5	1	-0-
COATS GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 093528	COMPL. DATE 09/16/1981	TOTAL DEPTH 10474	PERF.10027 - 10272								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BREWSTER, NANCY GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 094001	COMPL. DATE 05/24/1981	TOTAL DEPTH 10294	PERF. 8782 - 10167								
02	1568 N	1449	-0-	-119	-0-	72 15	1 9	1362	3	Y	14	14	1	-0-
03	2046 N	1442	-0-	-604	-0-	69 10	1 9	1363	3	Y	9	9	1	-0-
04	2010 N	1396	-0-	-614	-0-	69 13	1 9	1314	3	Y	12	12	1	-0-
*05	1612 N	1403	-0-	-209	-0-	73 11	1 9	1319	3	Y	10	10	1	-0-
*06	1410 N	1192	-0-	-218	-0-	63 7	1 9	1122	3	Y	6	6	1	-0-
07	1488 N	1316	-0-	-172	-0-	75 8	1 9	1233	3	Y	7	7	1	-0-
ALLEN, LENORA GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 094960	COMPL. DATE 02/07/1995	TOTAL DEPTH 10205	PERF. 9806 - 10065								
02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	41 50	1 9	778	3	Y	45	45	1	-0-
03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	36 30	1 9	713	3	Y	27	27	1	-0-
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	30 25	1 9	569	3	Y	23	23	1	-0-
*05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	42 33	1 9	760	3	Y	30	30	1	-0-
*06	600 N	450	-0-	-150	-0-	24 13	1 9	413	3	Y	12	12	1	-0-
*07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	37 30	1 9	617	3	Y	27	27	1	-0-
GREER, CECIL B. GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 094961	COMPL. DATE 07/29/1981	TOTAL DEPTH 10312	PERF. 9931 - 10230								
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	26	1	494	3	Y	-0-			-0-
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	28	1	542	3	Y	-0-			-0-
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	28	1	536	3	Y	-0-			-0-
*05	186 N	153	-0-	-33	-0-	8	1	145	3	Y	-0-			-0-
*06	180 N	73	-0-	-107	-0-	4	1	69	3	Y	-0-			-0-
07	186 N	76	-0-	-110	-0-	4	1	72	3	Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
		WELL #: 1		RRCID -> 095091		COMPL. DATE 03/04/1993			TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8334 - 9044			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	784 N	666	-0-	-118	-0-	33 1	625 3	Y	7	7 1		-0-
03	961 N	816	-0-	-145	-0-	8 9 39 1	771 3	Y	5	5 1		-0-
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-	6 9		Y	-0-			-0-
*05	936 N	936	-0-	-0-	-0-	46 1	883 3	Y	6	6 1		-0-
*06	780 N	739	-0-	-41	-0-	7 9 38 1	697 3	Y	4	4 1		-0-
*07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4 9 5 1 1 9	75 3	Y	1	1 1		-0-

DUDECK HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 096849		COMPL. DATE 11/15/1981			TOTAL DEPTH 10349 PERF. 9025 - 10216			
02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	51 1	960 3	Y	24	24 1		-0-
03	1023 N	556	-0-	-467	-0-	26 9 26 1	520 3	Y	9	9 1		-0-
04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	10 9 62 1	1203 3	Y	24	24 1		-0-
*05	1147 N	1057	-0-	-90	-0-	26 9 54 1	983 3	Y	18	18 1		-0-
*06	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	20 9 74 1	1304 3	Y	20	20 1		-0-
*07	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	22 9 80 1 15 9	1319 3	Y	14	14 1		-0-

WYATT, C. A. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 099792		COMPL. DATE 04/26/1982			TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9858 - 10130			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THOMPSON GAS UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 099999		COMPL. DATE 05/11/1982			TOTAL DEPTH N/A PERF. 9860 - 10130			
02	980 N	905	-0-	-75	-0-	45 1	846 3	Y	13	13 1		-0-
03	1085 N	1006	-0-	-79	-0-	14 9 48 1	948 3	Y	9	9 1		-0-
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	10 9 54 1	1016 3	Y	11	11 1		-0-
*05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	12 9 54 1	979 3	Y	11	11 1		-0-
*06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	12 9 57 1	1011 3	Y	8	8 1		-0-
07	1085 N	1057	-0-	-28	-0-	9 9 60 1 8 9	989 3	Y	7	7 1		-0-

YOUNG, DELCIA M. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 100029		COMPL. DATE 01/02/1982			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 10090 - 10235			
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	26 1	493 3	Y	-0-			-0-
03	527 N	410	-0-	-117	-0-	20 1	390 3	Y	-0-			-0-
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	36 1	707 3	Y	-0-			-0-
*05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	29 1	537 3	Y	-0-			-0-
*06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	28 1	504 3	Y	-0-			-0-
*07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	31 1	511 3	Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY BROWN, MAUDE B. GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
		WELL #: 2		RRCID -> 138814		COMPL. DATE 06/22/1991			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8891 - 10118					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1204 N	24	-0-	-1180	-0-	1	1	23	3	Y	-0-			-0-
03	1240 N	23	-0-	-1217	-0-	1	1	22	3	Y	-0-			-0-
04	480 N	41	-0-	-439	-0-	2	1	39	3	Y	-0-			-0-
*05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	30	1	530	3	Y	-0-			-0-
*06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	31	1	563	3	Y	-0-			-0-
*07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	-0-			-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 138815		COMPL. DATE 06/27/1991			TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8846 - 10226					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BREWSTER GAS UNIT		WELL #: 3-L		RRCID -> 139288		COMPL. DATE 08/15/1991			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9824 - 10126					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 139908		COMPL. DATE 11/02/1991			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9800 - 10070					
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	18	1	334	3	Y	-0-			-0-
03	465 N	47	-0-	-418	-0-	2	1	45	3	Y	-0-			-0-
04	180 N	5	-0-	-175	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
*05	403 N	384	-0-	-19	-0-	19	1	365	3	Y	-0-			-0-
*06	60 N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	3	Y	-0-			-0-
*07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			-0-

THOMPSON GAS UNIT -B-		WELL #: 2		RRCID -> 139914		COMPL. DATE 10/26/1991			TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9832 - 10076					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RESCH, KATHLEEN M.		WELL #: 2		RRCID -> 140121		COMPL. DATE 11/14/1991			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8822 - 10189					
02	952 N	592	-0-	-360	-0-	30	1	562	3	Y	-0-			-0-
03	837 N	629	-0-	-208	-0-	30	1	599	3	Y	-0-			-0-
04	690 N	652	-0-	-38	-0-	33	1	619	3	Y	-0-			-0-
*05	651 N	484	-0-	-167	-0-	26	1	458	3	Y	-0-			-0-
*06	600 N	451	-0-	-149	-0-	24	1	427	3	Y	-0-			-0-
07	682 N	518	-0-	-164	-0-	30	1	488	3	Y	-0-			-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 140296		COMPL. DATE 12/13/1991			TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 10206					
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	26	1	499	3	Y	-0-			-0-
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	28	1	551	3	Y	-0-			-0-
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	30	1	568	3	Y	-0-			-0-
*05	863 N	863	-0-	-0-	-0-	44	1	819	3	Y	-0-			-0-
*06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	51	1	910	3	Y	-0-			-0-
*07	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	61	1	1009	3	Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
		WELL #: 2		RRCID -> 140337		COMPL. DATE 12/29/1991			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8786 - 10169		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	24	1	457	3	Y	-0-
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	25	1	492	3	Y	-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-
*06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	51	1	899	3	Y	-0-
*07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	30	1	550	3	Y	-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 140344		COMPL. DATE 12/31/1991			TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8793 - 10169		
02	532 N	398	-0-	-134	-0-	20	1	374	3	Y	-0-
03	527 N	411	-0-	-116	-0-	20	1	388	3	Y	-0-
04	450 N	335	-0-	-115	-0-	16	1	316	3	Y	-0-
*05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	24	1	437	3	Y	-0-
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 140519		COMPL. DATE 01/05/1992			TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8818 - 10182		
02	924 N	859	-0-	-65	-0-	43	1	814	3	Y	-0-
03	930 N	888	-0-	-42	-0-	43	1	844	3	Y	-0-
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	44	1	825	3	Y	-0-
*05	961 N	936	-0-	-25	-0-	49	1	886	3	Y	-0-
*06	870 N	736	-0-	-134	-0-	39	1	696	3	Y	-0-
07	930 N	714	-0-	-216	-0-	39	1	674	3	Y	-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 140685		COMPL. DATE 01/30/1992			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8740 - 10138		
02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	44	1	846	3	Y	-0-
03	930 N	135	-0-	-795	-0-	6	1	129	3	Y	-0-
04	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	70	1	1381	3	Y	-0-
*05	992 N	928	-0-	-64	-0-	48	1	878	3	Y	-0-
*06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	42	1	734	3	Y	-0-
07	1333 N	358	-0-	-975	-0-	20	1	338	3	Y	-0-

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 140688		COMPL. DATE 01/22/1992			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8900 - 10224		
02	728 N	423	-0-	-305	-0-	21	1	400	3	Y	-0-
03	775 N	457	-0-	-318	-0-	22	1	433	3	Y	-0-
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140781 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9966 - 10216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	38	1	714	3	Y	-0-			-0-
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	39	1	772	3	Y	-0-			-0-
04	824 N	824	-0-	-0-	-0-	41	1	783	3	Y	-0-			-0-
*05	837 N	323	-0-	-514	-0-	17	1	306	3	Y	-0-			-0-
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-			-0-
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140850 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9892 - 10182

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140898 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9956 - 11096

02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	27	1	509	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
03	589 N	383	-0-	-206	-0-	18	1	362	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	46	1	938	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
*05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	41	1	707	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
*06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	34	1	601	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
07	837 N	434	-0-	-403	-0-	24	1	407	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141109 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10252

02	1232 N	432	-0-	-800	-0-	22	1	410	3	Y	-0-			-0-
03	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-			-0-
04	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-			-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	40	1	692	3	Y	-0-			-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141232 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8770 - 10140

02	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	88	1	1659	3	Y	30	30	1	-0-
						33	9							
03	2139 N	1974	-0-	-165	-0-	94	1	1857	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							
04	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	98	1	1861	3	Y	27	27	1	-0-
						30	9							
*05	1984 N	1769	-0-	-215	-0-	91	1	1655	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							
*06	1920 N	1733	-0-	-187	-0-	92	1	1622	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
07	2108 N	1891	-0-	-217	-0-	106	1	1768	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141263 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 10454 PERF. 9992 - 10258

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141386 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9078 - 10158

02	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	70	1	1310	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-			-0-
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	66	1	1312	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
*05	930 N	746	-0-	-184	-0-	39	1	703	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
*06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	42	1	743	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
07	930 N	566	-0-	-364	-0-	30	1	534	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141431 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8826 - 10224

02	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	74	1	1388	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
03	1581 N	1529	-0-	-52	-0-	74	1	1452	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
04	1560 N	630	-0-	-930	-0-	28	1	600	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
*05	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	97	1	1799	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
*06	1470 N	1393	-0-	-77	-0-	74	1	1316	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
*07	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	80	1	1344	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141438 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9968 - 10208

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141453 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9049 - 10132

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY BROWN, MAUDE B. GAS UNIT		//CONT.// 09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON								
		//CONT.// 085408	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	141496	COMPL. DATE	05/15/1992	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8656	- 10040		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
*06	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	137	1	2519	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	141497	COMPL. DATE	05/14/1992	TOTAL DEPTH	10305	PERF.	9894	- 10174		
02	644 N	464	-0-	-180	-0-	24	1	440	3	Y	-0-					-0-
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	53	1	1069	3	Y	-0-					-0-
04	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	141	1	2601	3	Y	-0-					-0-
*05	3100 N	3709	-0-	609	-0-	193	1	3516	3	Y	-0-					-0-
*06	3000 N	3979	-0-	979	-0-	213	1	3766	3	Y	-0-					-0-
*07	3100 N	2006	-0-	-1094	-0-	494	1	1896	3	Y	-0-					-0-

VANN, AURELIA GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	141576	COMPL. DATE	06/06/1992	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9942	- 10194		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-

VANN, AURELIA GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	141703	COMPL. DATE	06/13/1992	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9928	- 10134		
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
04	270 N	26	-0-	-244	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
*05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	20	1	366	3	Y	3	3	1			-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
*07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	29	1	481	3	Y	3	3	1			-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	141705	COMPL. DATE	06/15/1992	TOTAL DEPTH	10372	PERF.	8973	- 10228		
02	980 N	704	-0-	-276	-0-	35	1	668	3	Y	1	1	1			-0-
03	1085 N	755	-0-	-330	-0-	36	1	718	3	Y	1	1	1			-0-
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	1	9			Y	-0-					-0-
*05	775 N	315	-0-	-460	-0-	16	1	299	3	Y	-0-					-0-
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"		//CONT.// //CONT.//	09591 300 085408	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
BATH GAS UNIT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 141816		COMPL. DATE 06/20/1992			TOTAL DEPTH 10260			PERF. 9850 - 10108				
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	33	1	616	3	Y	-0-					-0-
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	32	1	627	3	Y	-0-					-0-
04	360 N	212	-0-	-148	-0-	9	1	203	3	Y	-0-					-0-
*05	372 N	370	-0-	-2	-0-	20	1	350	3	Y	-0-					-0-
*06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
RESCH, KATHLEEN M.		WELL #: 3		RRCID -> 141818		COMPL. DATE 07/01/1992			TOTAL DEPTH 10286			PERF. 8784 - 10168				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 142050		COMPL. DATE 07/21/1992			TOTAL DEPTH 10260			PERF. 9846 - 10140				
02	944 N	944	-0-	-0-	-0-	47	1	897	3	Y	-0-					-0-
03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	51	1	1010	3	Y	-0-					-0-
04	930 N	621	-0-	-309	-0-	30	1	591	3	Y	-0-					-0-
*05	961 N	229	-0-	-732	-0-	12	1	217	3	Y	-0-					-0-
*06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	72	1	1297	3	Y	-0-					-0-
*07	944 N	944	-0-	-0-	-0-	53	1	891	3	Y	-0-					-0-
BECKER, H.G. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 142100		COMPL. DATE 08/06/1992			TOTAL DEPTH 10206			PERF. 8672 - 10029				
02	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	59	1	1106	3	Y	16	16	1			-0-
03	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	18	9	55	1	1092	3	10	10	1		-0-
04	1230 N	1156	-0-	-74	-0-	11	9	57	1	1086	3	12	12	1		-0-
*05	1302 N	1125	-0-	-177	-0-	13	9	58	1	1055	3	11	11	1		-0-
*06	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	12	9	67	1	1191	3	9	9	1		-0-
07	1240 N	1114	-0-	-126	-0-	10	9	63	1	1043	3	7	7	1		-0-
						8	9									
BREWSTER, NANCY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142108		COMPL. DATE 07/31/1992			TOTAL DEPTH 10310			PERF. 9908 - 10202				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY DUDECK HEIRS GAS UNIT		//CONT.// 09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
		//CONT.// 085408												
		WELL #:	2	RRCID ->	142159	COMPL. DATE	07/24/1992	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	9987 - 10289			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	142210	COMPL. DATE	07/21/1992	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9779 - 10028	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	142211	COMPL. DATE	08/14/1992	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8700 - 10064	
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
04	150 N	125	-0-	-25	-0-	6	1	118	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	252	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
*06	150 N	144	-0-	-6	-0-	8	1	135	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	34	1	557	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B"				WELL #:	3	RRCID ->	142301	COMPL. DATE	08/16/1992	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8740 - 10084	
02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	45	1	846	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	43	1	845	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
04	840 N	569	-0-	-271	-0-	27	1	539	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
*05	992 N	399	-0-	-593	-0-	20	1	377	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
*06	870 N	375	-0-	-495	-0-	20	1	354	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	40	1	653	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							

ROSBOROUGH GAS UNIT "B"				WELL #:	3	RRCID ->	142339	COMPL. DATE	09/02/1992	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9804 - 10064	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY BATH GAS UNIT "B"		//CONT.// //CONT.//	09591 300 085408	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
BATH GAS UNIT "B"			WELL #: 3	RRCID -> 142396	COMPL. DATE 12/14/2000	TOTAL DEPTH 10275	PERF. 8800	-	9048					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 142397	COMPL. DATE 09/12/1992	TOTAL DEPTH 10210	PERF. 9820	-	10083					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ROSBOROUGH GAS UNIT "B"			WELL #: 4	RRCID -> 142633	COMPL. DATE 09/24/1992	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8642	-	10026					
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	18	1	332	3	Y	-0-			-0-
03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	47	1	916	3	Y	-0-			-0-
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	16	1	362	3	Y	-0-			-0-
*05	403 N	279	-0-	-124	-0-	15	1	264	3	Y	-0-			-0-
*06	540 N	376	-0-	-164	-0-	20	1	356	3	Y	-0-			-0-
*07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	23	1	372	3	Y	-0-			-0-
BATH GAS UNIT A			WELL #: 3	RRCID -> 142667	COMPL. DATE 03/05/1993	TOTAL DEPTH 10420	PERF. 8902	-	10254					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
COATS GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 142861	COMPL. DATE 10/13/1992	TOTAL DEPTH 10415	PERF.10042	-	10154					
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	380	3	Y	-0-			-0-
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	23	1	447	3	Y	-0-			-0-
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	39	1	746	3	Y	-0-			-0-
*05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	31	1	564	3	Y	-0-			-0-
*06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	33	1	591	3	Y	-0-			-0-
07	651 N	373	-0-	-278	-0-	21	1	352	3	Y	-0-			-0-
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT			WELL #: 4	RRCID -> 143627	COMPL. DATE 12/18/1992	TOTAL DEPTH 10254	PERF. 9896	-	10114					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
AMIS GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 143822	COMPL. DATE 01/06/1993	TOTAL DEPTH 10398	PERF. 9996	-	10063					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144003 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9816 - 10118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	47	1	922	3	Y	-0-			-0-
03	682 N	244	-0-	-438	-0-	12	1	232	3	Y	-0-			-0-
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	43	1	821	3	Y	-0-			-0-
*05	1085 N	580	-0-	-505	-0-	30	1	550	3	Y	-0-			-0-
*06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	37	1	658	3	Y	-0-			-0-
*07	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	94	1	1536	3	Y	-0-			-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144318 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9018 - 10256

02	728 N	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-			-0-
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	41	1	831	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	57	1	1051	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
*06	840 N	485	-0-	-355	-0-	26	1	458	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	31	1	508	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144596 COMPL. DATE 05/08/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8761 - 10122

02	2716 X	2471	-0-	-245	-0-	123	1	2330	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
03	2821 X	2284	-0-	-537	-0-	110	1	2164	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
04	2280 X	1389	-0-	-891	-0-	62	1	1321	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
*05	2728 X	651	-0-	-2077	-0-	34	1	614	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
06	2220 N	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-			-0-
*07	3100 N	4790	-0-	1690	1690	270	1	4505	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 5 RRCID -> 152346 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9799 - 10098

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 152669 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9832 - 10132

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153341 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9773 - 10022

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 153538 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9827 - 10119

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154199 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9792 - 10091

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8754 - 10101

02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	60	1	1142	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
03	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	70	1	1390	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
04	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	78	1	1482	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
*05	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	76	1	1405	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
*06	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	72	1	1287	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
*07	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	92	1	1511	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167007 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8792 - 10140

02	1316 N	1267	-0-	-49	-0-	63	1	1193	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
03	1426 N	1286	-0-	-140	-0-	62	1	1216	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
04	1230 N	945	-0-	-285	-0-	47	1	891	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
*05	1395 N	747	-0-	-648	-0-	39	1	702	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
*06	1230 N	684	-0-	-546	-0-	37	1	643	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
*07	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	59	1	937	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167202 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10216

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY GEORGE, T.W. GAS UNIT "B"		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 4 RRCID -> 178955 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 8932 - 10115												
02	336 N	331	-0-	-5	-0-	16 1	302 3	Y	12	12 1		-0-
03	372 N	339	-0-	-33	-0-	13 9	314 3	Y	8	8 1		-0-
04	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	16 1	1033 3	Y	16	16 1		-0-
*05	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	9 9	1189 3	Y	29	29 1		-0-
*06	3000 N	8152	-0-	5152	5152	57 1	7574 3	Y	140	140 1		-0-
*07	3100 N	416	-0-	-2684	2468	18 9	384 3	Y	8	8 1		-0-

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179093 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8849 - 10255												
02	1008 N	499	-0-	-509	-0-	66 1	473 3	Y	1	1 1		-0-
03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	32 9	1189 3	Y	2	2 1		-0-
04	660 N	444	-0-	-216	-0-	2 9	422 3	Y	1	1 1		-0-
*05	866 N	866	-0-	-0-	-0-	21 1	819 3	Y	2	2 1		-0-
*06	1200 N	445	-0-	-755	-0-	1 9	420 3	Y	1	1 1		-0-
*07	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	24 1	1080 3	Y	1	1 1		-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179118 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8878 - 10233												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180348 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8788 - 10156												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 6 RRCID -> 180599 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8832 - 10214												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181457 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 8876 - 10238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	165	3	Y	31	31	1	-0-
						34	9							
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	9	1	181	3	Y	22	22	1	-0-
						24	9							
04	210 N	200	-0-	-10	-0-	9	1	167	3	Y	22	22	1	-0-
						24	9							
*05	217 N	173	-0-	-44	-0-	8	1	144	3	Y	19	19	1	-0-
						21	9							
*06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	244	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
*07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	239	3	Y	19	19	1	-0-
						21	9							

 KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182419 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8789 - 10170

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190096 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8780 - 10129

02	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	85	1	1601	3	Y	31	31	1	-0-
						34	9							
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	36	1	699	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
04	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	65	1	1189	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
*05	1519 N	1457	-0-	-62	-0-	74	1	1363	3	Y	18	18	1	-0-
						20	9							
*06	720 N	631	-0-	-89	-0-	33	1	590	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
07	1364 N	1276	-0-	-88	-0-	74	1	1190	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							

 PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202866 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 990 - 10153

02	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	134	1	2533	3	Y	36	36	1	-0-
						40	9							
03	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	138	1	2715	3	Y	25	25	1	-0-
						28	9							
04	2730 X	2671	-0-	-59	-0-	132	1	2509	3	Y	27	27	1	-0-
						30	9							
*05	3007 X	2898	-0-	-109	-0-	150	1	2717	3	Y	28	28	1	-0-
						31	9							
*06	2910 X	2522	-0-	-388	-0-	134	1	2365	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							
07	3007 X	2576	-0-	-431	-0-	146	1	2412	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY RESCH, KATHLEEN M.		//CONT.// //CONT.//	09591 300 085408	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
		WELL #:	8	RRCID ->	204310	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	10361	PERF.	8862 - 10020			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	121	1	2313	3	Y	19	19	1	-0-
						21	9							
03	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	129	1	2553	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
04	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	115	1	2189	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
*05	2728 X	1890	-0-	-838	-0-	98	1	1781	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
*06	2640 X	1692	-0-	-948	-0-	90	1	1593	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
07	2728 X	1778	-0-	-950	-0-	101	1	1669	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							

YOUNG, DELCIA M. -B-		WELL #:	2	RRCID ->	205769	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	10355	PERF.	8910 - 10264			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	208044	COMPL. DATE	12/23/2004	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	8754 - 10144			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	209229	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	8898 - 10192			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	211142	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL DEPTH	10291	PERF.	8782 - 10147			
02	1512 X	1456	-0-	-56	-0-	73	1	1369	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
03	1674 X	1380	-0-	-294	-0-	66	1	1305	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
04	1620 X	1470	-0-	-150	-0-	73	1	1387	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
*05	1612 N	1412	-0-	-200	-0-	73	1	1329	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
*06	1350 N	289	-0-	-1061	-0-	15	1	272	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
07	1581 N	702	-0-	-879	-0-	40	1	658	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY BECKER, H.G. GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 7 RRCID -> 211143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8728 - 10100												
02	532 N	275	-0-	-257	-0-	13 1	243 3	Y	17	17 1		-0-
03	651 N	416	-0-	-235	-0-	19 9	380 3	Y	15	15 1		-0-
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	17 9	166 3	Y	2	2 1		-0-
*05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	9 1	397 3	Y	21	21 1		-0-
*06	390 N	362	-0-	-28	-0-	2 9	327 3	Y	15	15 1		-0-
*07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	23 1	341 3	Y	13	13 1		-0-
						23 9						
						18 1						
						17 9						
						21 1						
						14 9						

RESCH, KATHLEEN M.		WELL #: 7		RRCID -> 211879		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8856 - 10152				
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	5 1	96 3	Y	2	2 1		-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	2 9	75 3	Y	1	1 1		-0-
04	120 N	65	-0-	-55	-0-	4 1	60 3	Y	2	2 1		-0-
*05	124 N	73	-0-	-51	-0-	1 9	68 3	Y	1	1 1		-0-
*06	90 N	57	-0-	-33	-0-	3 1	53 3	Y	1	1 1		-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	1 9	56 3	Y	1	1 1		-0-
						4 1						
						1 9						

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"		WELL #: 5		RRCID -> 212403		COMPL. DATE 04/08/2005		TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9941 - 10120				
02	616 N	556	-0-	-60	-0-	28 1	522 3	Y	5	5 1		-0-
03	651 N	591	-0-	-60	-0-	6 9	559 3	Y	4	4 1		-0-
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	28 1	768 3	Y	4	4 1		-0-
*05	620 N	596	-0-	-24	-0-	4 9	561 3	Y	4	4 1		-0-
*06	570 N	459	-0-	-111	-0-	40 1	432 3	Y	3	3 1		-0-
07	868 N	577	-0-	-291	-0-	31 1	543 3	Y	2	2 1		-0-
						4 9						
						24 1						
						3 9						
						32 1						
						2 9						

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 213520		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8784 - 10109				
02	756 N	-0-	-0-	-756	-0-			Y	15	15 1		-0-
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			Y	10	10 1		-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-
*05	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	73 1	1319 3	Y	15	15 1		-0-
*06	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	17 9	2605 3	Y	27	27 1		-0-
*07	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	147 1	1077 3	Y	9	9 1		-0-
						30 9						
						66 1						
						10 9						

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY PATTERSON-HERRIN GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
		WELL #: 7		RRCID -> 213562		COMPL. DATE 06/09/2005			TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8805 - 10097		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1876 N	1856	-0-	-20	-0-	93 1 13 9	1750 3	Y	12	12 1	-0-
03	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	96 1 9 9	1881 3	Y	8	8 1	-0-
04	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	101 1 11 9	1915 3	Y	10	10 1	-0-
*05	2046 N	1911	-0-	-135	-0-	98 1 10 9	1803 3	Y	9	9 1	-0-
*06	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	103 1 10 9	1831 3	Y	9	9 1	-0-
07	2170 N	925	-0-	-1245	-0-	50 1 3 9	872 3	Y	3	3 1	-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"		WELL #: 6		RRCID -> 214984		COMPL. DATE 07/17/2005			TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8798 - 10131		
02	840 N	694	-0-	-146	-0-	35 1 6 9	653 3	Y	5	5 1	-0-
03	837 N	408	-0-	-429	-0-	19 1 2 9	387 3	Y	2	2 1	-0-
04	810 N	495	-0-	-315	-0-	22 1 4 9	469 3	Y	4	4 1	-0-
*05	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	92 1 10 9	1710 3	Y	9	9 1	-0-
*06	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	59 1 6 9	1046 3	Y	5	5 1	-0-
*07	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	72 1 6 9	1219 3	Y	5	5 1	-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 216022		COMPL. DATE 08/03/2005			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9857 - 10001		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8 1	151 3	Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B"		WELL #: 5		RRCID -> 216023		COMPL. DATE 08/19/2005			TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8752 - 10026		
02	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	62 1	1165 3	Y	-0-		-0-
03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	64 1	1254 3	Y	-0-		-0-
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			Y	-0-		-0-
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-		-0-
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216598		COMPL. DATE 11/08/2005			TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8752 - 10028		
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	27 1 9 9	506 3	Y	8	8 1	-0-
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	29 1 6 9	560 3	Y	5	5 1	-0-
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	23 1 4 9	456 3	Y	4	4 1	-0-
*05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	30 1 7 9	537 3	Y	6	6 1	-0-
*06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	40 1 4 9	714 3	Y	4	4 1	-0-
*07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	31 1 6 9	511 3	Y	5	5 1	-0-

 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217116 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8772 - 10064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	86 1	1627 3	Y	5	5 1		-0-
03	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	90 1	1778 3	Y	4	4 1		-0-
04	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	126 1	2379 3	Y	6	6 1		-0-
*05	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	109 1	1969 3	Y	5	5 1		-0-
*06	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	77 1	1352 3	Y	2	2 1		-0-
*07	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	97 1	1611 3	Y	3	3 1		-0-

 DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217744 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8859 - 10214

02	1988 X	1815	-0-	-173	-0-	90 1	1705 3	Y	18	18 1		-0-
03	2201 X	1906	-0-	-295	-0-	91 1	1801 3	Y	13	13 1		-0-
04	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	138 1	2776 3	Y	23	23 1		-0-
*05	2201 X	1784	-0-	-417	-0-	92 1	1678 3	Y	13	13 1		-0-
*06	1950 X	1629	-0-	-321	-0-	87 1	1531 3	Y	10	10 1		-0-
07	2201 X	1751	-0-	-450	-0-	99 1	1643 3	Y	8	8 1		-0-

 GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 218523 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9652 - 10034

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220762 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9000 - 10046

02	308 N	79	-0-	-229	-0-	3 1	63 3	Y	12	12 1		-0-
03	341 N	288	-0-	-53	-0-	13 1	255 3	Y	18	18 1		-0-
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	37 1	781 3	Y	108	108 1		-0-
*05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	119 9	312 3	Y	50	50 1		-0-
*06	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	17 1	1645 3	Y	215	215 1		-0-
*07	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	55 9	1584 3	Y	135	135 1		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221200 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9944 - 10120

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221208 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8882 - 10188

02		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	94	1	1768	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
03		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	96	1	1913	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	102	1	1931	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*05		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	104	1	1887	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*06		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	99	1	1766	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*07		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	112	1	1858	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 221548 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 8934 - 10158

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 221787 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8890 - 10222

02		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	94	1	1770	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
03		2170 N	746	-0-	-1424	-0-	36	1	704	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04		1950 N	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-
05		2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
06		720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 221856 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8792 - 10178

02		1316 N	1209	-0-	-107	-0-	60	1	1130	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
03		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	54	1	1071	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04		1410 N	1149	-0-	-261	-0-	57	1	1078	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
06		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	9	9	1			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY BREWSTER GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	09591 300 085408	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
BREWSTER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 221970	COMPL. DATE 05/14/2006	TOTAL DEPTH 10340			PERF. 8876 - 10181							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BREWSTER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222203	COMPL. DATE 06/04/2006	TOTAL DEPTH 10246			PERF. 8784 - 10115							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BREWSTER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 222208	COMPL. DATE 06/26/2006	TOTAL DEPTH 10265			PERF. 8758 - 10097							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WARE GAS UNIT -A-		WELL #: 6		RRCID -> 222299	COMPL. DATE 04/11/2014	TOTAL DEPTH 10285			PERF. 8615 - 8748							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
YOUNG, DELCIA M. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 223141	COMPL. DATE 08/24/2006	TOTAL DEPTH 10380			PERF. 8958 - 10274							
02	1876 N	1821	-0-	-55	-0-	90	1	1703	3	Y	25	25	1			-0-
						28	9									
03	2046 N	1893	-0-	-153	-0-	91	1	1783	3	Y	17	17	1			-0-
						19	9									
04	1890 N	968	-0-	-922	-0-	44	1	916	3	Y	7	7	1			-0-
						8	9									
*05	2015 N	782	-0-	-1233	-0-	40	1	733	3	Y	8	8	1			-0-
						9	9									
*06	1830 N	1037	-0-	-793	-0-	55	1	976	3	Y	5	5	1			-0-
						6	9									
*07	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	123	1	2044	3	Y	14	14	1			-0-
						15	9									
YOUNG, DELCIA M. -B-		WELL #: 3		RRCID -> 223148	COMPL. DATE 09/10/2006	TOTAL DEPTH 10425			PERF. 8957 - 10260							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	1			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY BREWSTER GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
		WELL #: 7		RRCID -> 223619		COMPL. DATE 10/19/2006			TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8758 - 10109					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	29	1	538	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	28	1	557	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	31	1	582	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
*05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	32	1	579	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
*06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	28	1	503	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
*07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	33	1	540	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 224377		COMPL. DATE 10/24/2006			TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8740 - 10016					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BREWSTER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 224381		COMPL. DATE 10/26/2006			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8712 - 10077					
02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	50	1	939	3	Y	-0-			-0-
03	1085 N	439	-0-	-646	-0-	21	1	418	3	Y	-0-			-0-
04	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	61	1	1274	3	Y	-0-			-0-
*05	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	96	1	1789	3	Y	-0-			-0-
*06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	66	1	1170	3	Y	-0-			-0-
07	1426 N	1255	-0-	-171	-0-	71	1	1184	3	Y	-0-			-0-
WARE GAS UNIT -A-		WELL #: 8		RRCID -> 225290		COMPL. DATE 12/07/2006			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8753 - 10110					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RESCH GAS UNIT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 225314		COMPL. DATE 10/06/2014			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 10144					
02	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	97	1	1842	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
03	2573 N	2397	-0-	-176	-0-	115	1	2270	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
04	2280 N	2053	-0-	-227	-0-	102	1	1939	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
*05	2170 N	1985	-0-	-185	-0-	103	1	1871	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
*06	2310 N	1559	-0-	-751	-0-	81	1	1470	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
07	2201 N	1739	-0-	-462	-0-	103	1	1629	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY MOSLEY, THELMA GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	09591 300 085408	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
		WELL #:	4	RRCID ->	226578	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8790 - 10145			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE		
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	23 3	1 9	427	3	Y	3	3 1	-0-	
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	22 2	1 9	440	3	Y	2	2 1	-0-	
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	21 2	1 9	400	3	Y	2	2 1	-0-	
*05	496 N	403	-0-	-93	-0-	21 2	1 9	380	3	Y	2	2 1	-0-	
*06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	24 2	1 9	425	3	Y	2	2 1	-0-	
07	465 N	325	-0-	-140	-0-	19 1	1 9	305	3	Y	1	1 1	-0-	

ALLEN, LENORA GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	226581	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8719 - 10090			
02	1820 X	1277	-0-	-543	-0-	63 21	1 9	1193	3	Y	19	19 1	-0-	
03	2015 X	1550	-0-	-465	-0-	74 17	1 9	1459	3	Y	15	15 1	-0-	
04	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	141 37	1 9	2700	3	Y	34	34 1	-0-	
*05	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	87 20	1 9	1591	3	Y	18	18 1	-0-	
*06	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	80 15	1 9	1419	3	Y	14	14 1	-0-	
07	2015 N	2011	-0-	-4	-0-	112 15	1 9	1884	3	Y	14	14 1	-0-	

RODEN, MARY L. GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	227895	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	10265	PERF.	8764 - 10134			
02	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	141 18	1 9	2669	3	Y	16	16 1	-0-	
03	3100 X	3000	-0-	-100	-0-	144 12	1 9	2844	3	Y	11	11 1	-0-	
04	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	161 14	1 9	3021	3	Y	13	13 1	-0-	
*05	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	164 13	1 9	2972	3	Y	12	12 1	-0-	
*06	3030 X	2630	-0-	-400	-0-	139 8	1 9	2483	3	Y	7	7 1	-0-	
07	3410 X	2934	-0-	-476	-0-	168 8	1 9	2758	3	Y	7	7 1	-0-	

ALLEN, LENORA GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	227896	COMPL. DATE	02/25/2007	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	8925 - 10088			
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	6 2	1 9	116	3	Y	2	2 1	-0-	
03	124 N	91	-0-	-33	-0-	4 1	1 9	86	3	Y	1	1 1	-0-	
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9	170	3	Y	2	2 1	-0-	
*05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	20 6	1 9	368	3	Y	5	5 1	-0-	
*06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	110	3	Y	1	1 1	-0-	
*07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	25 3	1 9	397	3	Y	3	3 1	-0-	

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY ALLEN, LENORA GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
		WELL #: 7		RRCID -> 229542		COMPL. DATE 06/18/2007			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9824 - 10072				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1204 N	1151	-0-	-53	-0-	57	13 9	1081 3	Y	12	12 1		-0-
03	1302 N	1206	-0-	-96	-0-	58	9 9	1139 3	Y	8	8 1		-0-
04	1260 N	1231	-0-	-29	-0-	61	11 9	1159 3	Y	10	10 1		-0-
*05	1271 N	1082	-0-	-189	-0-	56	9 9	1017 3	Y	8	8 1		-0-
*06	1170 N	895	-0-	-275	-0-	47	7 9	841 3	Y	6	6 1		-0-
07	1302 N	999	-0-	-303	-0-	57	6 9	936 3	Y	5	5 1		-0-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230091		COMPL. DATE 04/21/2007			TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8778 - 10124				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MOSLEY, THELMA GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230270		COMPL. DATE 06/30/2007			TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9990 - 10175				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"		WELL #: 7		RRCID -> 230463		COMPL. DATE 07/12/2007			TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9844 - 10082				
02	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	130	30 9	2451 3	Y	27	27 1		-0-
03	2852 N	2745	-0-	-107	-0-	132	20 9	2593 3	Y	18	18 1		-0-
04	2760 N	2626	-0-	-134	-0-	131	21 9	2474 3	Y	19	19 1		-0-
*05	2852 N	2821	-0-	-31	-0-	146	23 9	2652 3	Y	21	21 1		-0-
*06	2670 N	2126	-0-	-544	-0-	112	17 9	1997 3	Y	15	15 1		-0-
07	2790 N	996	-0-	-1794	-0-	56	6 9	934 3	Y	5	5 1		-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 230595		COMPL. DATE 07/05/2007			TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10116				
02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	54	13 9	1018 3	Y	12	12 1		-0-
03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	54	9 9	1061 3	Y	8	8 1		-0-
04	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	53	10 9	1009 3	Y	9	9 1		-0-
*05	1209 N	1073	-0-	-136	-0-	56	9 9	1008 3	Y	8	8 1		-0-
*06	1080 N	905	-0-	-175	-0-	48	7 9	850 3	Y	6	6 1		-0-
07	1147 N	1002	-0-	-145	-0-	57	7 9	938 3	Y	6	6 1		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230882 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8928 - 10266

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231463 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9822 - 10072

02	1680 N	1271	-0-	-409	-0-	63 1	1179 3	Y	26	26 1		-0-
						29 9						
03	1395 N	999	-0-	-396	-0-	47 1	940 3	Y	11	11 1		-0-
						12 9						
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-			-0-
05	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			Y	-0-			-0-
*06	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	114 1	2095 3	Y	-0-			-0-
*07	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	83 1	1371 3	Y	12	12 1		-0-
						13 9						

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231986 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8872 - 10206

02	2016 N	1966	-0-	-50	-0-	98 1	1847 3	Y	19	19 1		-0-
						21 9						
03	2356 N	2313	-0-	-43	-0-	111 1	2185 3	Y	15	15 1		-0-
						17 9						
04	2070 N	1896	-0-	-174	-0-	97 1	1778 3	Y	19	19 1		-0-
						21 9						
*05	2170 N	1691	-0-	-479	-0-	87 1	1591 3	Y	12	12 1		-0-
						13 9						
*06	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	146 1	2584 3	Y	16	16 1		-0-
						18 9						
*07	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	119 1	1964 3	Y	10	10 1		-0-
						11 9						

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232511 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8830 - 10212

02	532 N	395	-0-	-137	-0-	20 1	371 3	Y	4	4 1		-0-
						4 9						
03	589 N	490	-0-	-99	-0-	24 1	463 3	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
04	510 N	461	-0-	-49	-0-	23 1	435 3	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
*05	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	57 1	1037 3	Y	7	7 1		-0-
						8 9						
*06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	35 1	621 3	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
*07	677 N	677	-0-	-0-	-0-	39 1	635 3	Y	3	3 1		-0-
						3 9						

BLOCKER (COTTON VALLEY)			//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON		
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408									
VANN, AURELIA GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 232621			COMPL. DATE 10/14/2007			TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8902 - 10228		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	1876 X	1631	-0-	-245	-0-	81	1	1526	3	Y	22	22	1	-0-
						24	9							
03	2077 X	1772	-0-	-305	-0-	85	1	1670	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
04	1770 N	1655	-0-	-115	-0-	82	1	1554	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
*05	1798 N	1583	-0-	-215	-0-	82	1	1484	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
*06	1710 N	1499	-0-	-211	-0-	80	1	1406	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
07	1767 N	1668	-0-	-99	-0-	94	1	1564	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							

VANN, AURELIA GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 232792			COMPL. DATE 10/22/2007			TOTAL DEPTH 10415 PERF.10004 - 10228		

02	1512 X	1365	-0-	-147	-0-	68	1	1282	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
03	1581 X	1300	-0-	-281	-0-	62	1	1229	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
04	1530 X	1188	-0-	-342	-0-	59	1	1119	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
*05	1519 N	1114	-0-	-405	-0-	58	1	1047	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
*06	1260 N	956	-0-	-304	-0-	51	1	898	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
07	1271 N	992	-0-	-279	-0-	56	1	930	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							

ALLEN, LENORA GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 233705			COMPL. DATE 09/09/2007			TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8754 - 10950		

02	2324 X	1772	-0-	-552	-0-	89	1	1662	3	Y	19	19	1	-0-
						21	9							
03	2511 X	1658	-0-	-853	-0-	79	1	1567	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
04	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	140	1	2658	3	Y	22	22	1	-0-
						24	9							
*05	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	133	1	2402	3	Y	20	20	1	-0-
						22	9							
*06	2400 X	2267	-0-	-133	-0-	120	1	2130	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
07	3007 X	2581	-0-	-426	-0-	146	1	2421	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 233710			COMPL. DATE 10/26/2007			TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9814 - 11916		

02	1568 N	1547	-0-	-21	-0-	77	1	1447	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							
03	1705 N	1647	-0-	-58	-0-	79	1	1553	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
04	1650 N	1578	-0-	-72	-0-	78	1	1482	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
*05	1705 N	1654	-0-	-51	-0-	85	1	1554	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
*06	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	118	1	2136	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
07	1674 N	1344	-0-	-330	-0-	75	1	1259	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 233858		COMPL. DATE 11/05/2007			TOTAL DEPTH 10410			PERF. 8956 - 10254			
02	1344 N	1114	-0-	-230	-0-	55 1	1038 3	Y	19	19	1				-0-
03	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	21 9	1647 3	Y	20	20	1				-0-
04	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	84 1	1757 3	Y	24	24	1				-0-
*05	1240 N	1008	-0-	-232	-0-	22 9	942 3	Y	13	13	1				-0-
*06	1710 N	452	-0-	-1258	-0-	95 1	424 3	Y	4	4	1				-0-
07	2015 N	1320	-0-	-695	-0-	26 9	1231 3	Y	13	13	1				-0-

BREWSTER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 234149		COMPL. DATE 11/25/2007			TOTAL DEPTH 10280			PERF. 8744 - 10092			
02	1624 N	1514	-0-	-110	-0-	52 1	1420 3	Y	17	17	1				-0-
03	1736 N	1680	-0-	-56	-0-	14 9	1587 3	Y	12	12	1				-0-
04	1710 N	1681	-0-	-29	-0-	80 1	1581 3	Y	15	15	1				-0-
*05	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	13 9	2029 3	Y	17	17	1				-0-
*06	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	83 1	1534 3	Y	12	12	1				-0-
07	1798 N	1756	-0-	-42	-0-	17 9	1646 3	Y	9	9	1				-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 234518		COMPL. DATE 12/10/2007			TOTAL DEPTH 10385			PERF. 8862 - 10261			
02	2100 N	635	-0-	-1465	-0-	111 1	596 3	Y	6	6	1				-0-
03	1116 N	629	-0-	-487	-0-	19 9	595 3	Y	4	4	1				-0-
04	1380 N	598	-0-	-782	-0-	30 1	564 3	Y	4	4	1				-0-
*05	713 N	572	-0-	-141	-0-	4 9	538 3	Y	4	4	1				-0-
*06	600 N	499	-0-	-101	-0-	30 1	469 3	Y	3	3	1				-0-
07	651 N	511	-0-	-140	-0-	4 9	480 3	Y	2	2	1				-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 234523		COMPL. DATE 12/24/2007			TOTAL DEPTH 10385			PERF. 8882 - 10232			
02	2996 X	1398	-0-	-1598	-0-	27 1	1309 3	Y	18	18	1				-0-
03	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	69 1	3216 3	Y	28	28	1				-0-
04	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	20 9	2614 3	Y	27	27	1				-0-
*05	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	163 1	2292 3	Y	22	22	1				-0-
*06	3300 X	2098	-0-	-1202	-0-	31 9	1969 3	Y	16	16	1				-0-
07	3410 X	2120	-0-	-1290	-0-	137 1	1986 3	Y	13	13	1				-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY DORSETT, W.N. GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

BLOKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY DORSETT, W.N. GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON		
		WELL #: 6H		RRCID -> 251891	COMPL. DATE 05/11/2009	TOTAL DEPTH 10068	PERF. 10372 - 11962					
02	3780 X	2322	-0-	-1458	-0-	118 1 6 9	2198 3	Y	5	5 1		-0-
03	3968 X	2335	-0-	-1633	-0-	112 1 3 9	2220 3	Y	3	3 1		-0-
04	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	210 1 8 9	3995 3	Y	7	7 1		-0-
*05	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	191 1 7 9	3519 3	Y	6	6 1		-0-
*06	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	178 1 6 9	3143 3	Y	5	5 1		-0-
07	4495 X	3435	-0-	-1060	-0-	192 1 4 9	3239 3	Y	4	4 1		-0-

BRAMMER ENGINEERING, INC. BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT		088595 WELL #: 4		RRCID -> 219851	COMPL. DATE 03/11/2006	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9804 - 10087					
02	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	317 1	1524 2	N	-0-			140
03	2015 X	1786	-0-	-229	-0-	313 1	1473 2	N	-0-			140
04	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	348 1	1891 2	N	-0-			140
05	2046 X	2003	-0-	-43	-0-	297 1	1706 2	N	-0-			140
06	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	356 1	1654 2	N	-0-			140
07	2325 X	1588	-0-	-737	-0-	292 1	1296 2	N	-0-			140

LYNCH, DAVID GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221070	COMPL. DATE 04/03/2006	TOTAL DEPTH 10230	PERF. 9862 - 10124					
02	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	213 1	1089 2	N	-0-			53
03	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	229 1	1183 2	N	-0-			53
04	1350 N	1266	-0-	-84	-0-	229 1	1037 2	N	-0-			53
05	1457 N	1277	-0-	-180	-0-	237 1	1040 2	N	-0-			53
06	1380 N	1164	-0-	-216	-0-	236 1	928 2	N	-0-			53
*07	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	241 1	1113 2	N	-0-			53

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 232174	COMPL. DATE 09/25/2007	TOTAL DEPTH 10260	PERF. 8772 - 10120					
02	1316 N	1284	-0-	-32	-0-	221 1	1063 2	N	-0-			45
03	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	258 1	1214 2	N	-0-			45
04	1470 N	1286	-0-	-184	-0-	200 1	1086 2	N	-0-			45
05	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	223 1	1285 2	N	-0-			45
06	1410 N	990	-0-	-420	-0-	175 1	815 2	N	-0-			45
07	1364 N	1108	-0-	-256	-0-	204 1	904 2	N	-0-			45

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 235146	COMPL. DATE 02/02/2008	TOTAL DEPTH 10298	PERF. 8708 - 10095					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 242520	COMPL. DATE 08/12/2008	TOTAL DEPTH 10270	PERF. 8810 - 10098					
02	504 N	246	-0-	-258	-0-	42 1	204 2	N	-0-			200
03	434 N	297	-0-	-137	-0-	52 1	245 2	N	-0-			200
04	570 N	555	-0-	-15	-0-	86 1	469 2	N	-0-			200
05	847 N	847	-0-	-0-	-0-	125 1	722 2	N	-0-			200
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	66 1	309 2	N	-0-			200
*07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	128 1	596 2	N	-0-			200

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON		
BRAMMER ENGINEERING, INC.		//CONT.//		088595									
LYNCH, DAVID GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 242541			COMPL. DATE 09/21/2008			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8749 - 10122		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

02		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	243	1	1236	2	N	72	172
							79	9					
03		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	260	1	1663	2	N	-0-	172
04		1440 N	1431	-0-	-9	-0-	259	1	1172	2	N	-0-	172
05		1736 N	1442	-0-	-294	-0-	268	1	1173	2	N	1	172
							1	9			1	8	
06		1860 N	1319	-0-	-541	-0-	268	1	1051	2	N	-0-	172
*07		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	274	1	1262	2	N	-0-	172

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 245682			COMPL. DATE 01/11/2009			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8768 - 10066		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35

JOSSIE TAYLOR BECKER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 255970			COMPL. DATE 04/05/2010			TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8762 - 10118		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112

COMSTOCK OIL & GAS, LLC		WELL #:		1	RRCID -> 093285			COMPL. DATE 03/18/1981			TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9833 - 10126		
WOODS "B"		WELL #:		1	RRCID -> 093285			COMPL. DATE 03/18/1981			TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9833 - 10126		
02		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-	108
03		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-	108
04		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-	108
05		1085 N	693	-0-	-392	-0-	681	2	12	9	N	11	23
06		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-	23
07		899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	10	33

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 104968			COMPL. DATE 03/28/1983			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9819 - 10068		
02		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-	25
03		527 N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-	25
04		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-	25
05		527 N	419	-0-	-108	-0-	419	2			N	-0-	25
06		480 N	350	-0-	-130	-0-	350	2			N	-0-	25
07		496 N	449	-0-	-47	-0-	427	2	22	9	N	20	45

WOODS "B"		WELL #:		2	RRCID -> 134439			COMPL. DATE 04/22/2008			TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9855 - 10117		
02		812 N	603	-0-	-209	-0-	596	2	7	9	N	6	23
03		713 N	680	-0-	-33	-0-	680	2			N	-0-	23
04		690 N	631	-0-	-59	-0-	612	2	19	9	N	17	40
05		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-	40
06		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-	40
*07		798 N	798	-0-	-0-	-0-	787	2	11	9	N	10	50

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
WOODS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 139335		COMPL. DATE 08/07/1991		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9790 - 10045				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-			27
03	217 N	154	-0-	-63	-0-	154	2	N	-0-			27
04	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	2	N	-0-			27
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2	N	-0-			27
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-			27
07	279 N	270	-0-	-9	-0-	260	2	10 9 N	9			36

WOODS "B"		WELL #: 4		RRCID -> 161185		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9769 - 10030				
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	381	2	8 9 N	7			30
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-			30
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	499	2	2 9 N	2			32
05	434 N	295	-0-	-139	-0-	295	2	N	-0-			32
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	421	2	9 9 N	8			40
*07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	517	2	11 9 N	10			50

WOODS "B"		WELL #: 6		RRCID -> 182489		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8722 - 9074				
02	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2	N	-0-			153
03	1488 N	1322	-0-	-166	-0-	1322	2	N	-0-	63 1		90
04	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2	N	-0-			90
05	1488 N	1351	-0-	-137	-0-	1351	2	N	-0-			90
06	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2	N	-0-			90
*07	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1512	2	11 9 N	10			100

WOODS "B"		WELL #: 5		RRCID -> 184364		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10141				
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	146	2	58 9 N	53			135
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	549	2	4 9 N	4	117 1		22
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-			22
05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2	N	-0-			22
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2	N	-0-			22
*07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	627	2	10 9 N	9			31

WOODS "B"		WELL #: 7		RRCID -> 184706		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8804 - 8893				
02	1428 N	1255	-0-	-173	-0-	1255	2	N	-0-			65
03	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2	N	-0-			65
04	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2	N	-0-			65
05	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2	N	-0-			65
06	2040 N	1607	-0-	-433	-0-	1534	2	73 9 N	66	79 1		52
07	1643 N	933	-0-	-710	-0-	923	2	10 9 N	9			61

WOODS "B"		WELL #: 11		RRCID -> 208435		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 10242 PERF. 8714 - 10041				
02	448 N	335	-0-	-113	-0-	335	2	N	-0-			40
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-			40
04	420 N	223	-0-	-197	-0-	223	2	N	-0-			40
05	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	2	N	-0-			40
06	360 N	252	-0-	-108	-0-	252	2	N	-0-			40
07	217 N	183	-0-	-34	-0-	172	2	11 9 N	10			50

WOODS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 210894		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8960 - 10144				
02	392 N	312	-0-	-80	-0-	312	2	N	-0-			70
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2	N	-0-			70
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-			70
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2	N	-0-			70
06	420 N	379	-0-	-41	-0-	379	2	N	-0-			70
07	465 N	329	-0-	-136	-0-	318	2	11 9 N	10			80

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
WOODS "B"		WELL #: 12		RRCID -> 210900		COMPL. DATE 09/25/2005		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8664 - 10048			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	1059	N	1059	-0-	-0-	1059	2	N	-0-		58
03	1550	N	1083	-0-	-467	1042	2	41 9	N	37	95
04	1537	N	1537	-0-	-0-	1534	2	3 9	N	3	98
05	1630	N	1630	-0-	-0-	1622	2	8 9	N	7	105
06	1050	N	999	-0-	-51	996	2	3 9	N	3	108
07	1550	N	1186	-0-	-364	1175	2	11 9	N	10	118

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 220766		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9790 - 10082			
02	616	N	546	-0-	-70	546	2	N	-0-		95
03	615	N	615	-0-	-0-	613	2	2 9	N	2	97
04	642	N	642	-0-	-0-	642	2	N	-0-		97
05	866	N	866	-0-	-0-	866	2	N	-0-		97
06	634	N	634	-0-	-0-	620	2	14 9	N	13	10
07	651	N	531	-0-	-120	520	2	11 9	N	10	20

WOODS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 225461		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8792 - 10057			
02	1618	N	1618	-0-	-0-	1618	2	N	-0-		147
03	1891	N	1365	-0-	-526	1365	2	N	-0-		147
04	1530	N	1068	-0-	-462	1068	2	N	-0-		147
05	2016	N	2016	-0-	-0-	2015	2	1 9	N	1	65
06	1462	N	1462	-0-	-0-	1462	2	N	-0-		65
*07	1649	N	1649	-0-	-0-	1638	2	11 9	N	10	75

WOODS "B"		WELL #: 10		RRCID -> 227084		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8728 - 10086			
02	253	N	253	-0-	-0-	250	2	3 9	N	3	45
03	380	N	380	-0-	-0-	372	2	8 9	N	7	52
04	342	N	342	-0-	-0-	342	2	N	-0-		52
05	279	N	194	-0-	-85	193	2	1 9	N	1	53
06	360	N	223	-0-	-137	223	2	N	-0-		53
07	341	N	298	-0-	-43	287	2	11 9	N	10	63

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 232841		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8674 - 10058			
02	1512	N	874	-0-	-638	874	2	N	-0-		43
03	2232	N	1887	-0-	-345	1887	2	N	-0-		43
04	1890	N	893	-0-	-997	890	2	3 9	N	3	46
05	1281	N	1281	-0-	-0-	1281	2	N	-0-		46
06	1830	N	538	-0-	-1292	538	2	N	-0-		46
*07	2259	N	2259	-0-	-0-	2245	2	14 9	N	13	59

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 234541		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8712 - 10096			
02	2016	N	1903	-0-	-113	1885	2	18 9	N	16	103
03	2015	N	1566	-0-	-449	1566	2	10 9	N	9	112
04	2130	N	1492	-0-	-638	1474	2	18 9	N	16	128
05	2108	N	1945	-0-	-163	1932	2	13 9	N	12	140
06	2016	N	2016	-0-	-0-	2006	2	10 9	N	9	20
*07	2061	N	2061	-0-	-0-	2041	2	20 9	N	18	38

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 247326		COMPL. DATE 03/28/2009		TOTAL DEPTH 10042 PERF.10075 - 14086			
02	8176	X	6750	-0-	-1426	6703	2	47 9	N	43	200
03	9052	X	7468	-0-	-1584	7414	2	54 9	N	49	77
04	8760	X	7135	-0-	-1625	7080	2	55 9	N	50	127
05	8029	X	7124	-0-	-905	7068	2	56 9	N	51	178
06	7230	X	5684	-0-	-1546	5648	2	36 9	N	33	90
07	7471	X	7014	-0-	-457	6975	2	39 9	N	35	125

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON			
CRATON OPERATING LLC				186717									
CLARK, WINSTON ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	109591	COMPL. DATE	05/11/1983	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10034 - 10356	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		164 N	164	-0-	-0-	7 1	157 2		Y	-0-			-0-
03		200 N	200	-0-	-0-	9 1	191 2		Y	-0-			-0-
04		130 N	130	-0-	-0-	6 1	124 2		Y	-0-			-0-
05		239 N	239	-0-	-0-	11 1	228 2		Y	-0-			-0-
06		226 N	226	-0-	-0-	11 1	215 2		Y	-0-			-0-
*07		152 N	152	-0-	-0-	7 1	145 2		Y	-0-			-0-

WINSTON CLARK GU 1		WELL #:		2H	RRCID ->	264493	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL DEPTH	10314	PERF.	10700 - 14360	
02		6512 X	6512	-0-	-0-	274 1	6232 2		Y	5	5 8	63	
						6 9							
03		6324 X	6087	-0-	-237	289 1	5768 2		Y	27		90	
						30 9							
04		6120 X	5805	-0-	-315	273 1	5488 2		Y	40		130	
						44 9							
05		7223 X	5834	-0-	-1389	262 1	5572 2		Y	-0-		130	
06		6990 X	5507	-0-	-1483	261 1	5246 2		Y	-0-		130	
07		7223 X	4881	-0-	-2342	221 1	4649 2		Y	10		140	
						11 9							

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		WELL #:		220903	RRCID ->	215269	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	8910 - 10094	
SHAW GAS UNIT				12									
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

ENPOWER RESOURCES INC.		WELL #:		252992	RRCID ->	215332	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	8684 - 9942	
SHAW GAS UNIT				4									
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HARLETON OIL & GAS INC.		WELL #:		357165	RRCID ->	205229	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	10206	PERF.	9796 - 10084	
HARRIS				1									
02		1820 N	1708	-0-	-112	1686 3	22 9		N	20		134	
03		1773 N	1773	-0-	-0-	1770 3	3 9		N	3	81 1	56	
04		2138 N	2138	-0-	-0-	2085 3	53 9		N	48		104	
05		1972 N	1972	-0-	-0-	1972 3			N	-0-		104	
06		2451 N	2451	-0-	-0-	2425 3	26 9		N	24		128	
*07		2539 N	2539	-0-	-0-	2539 3			N	-0-		128	

 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
 HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 243455 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9798 - 10082

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

 BRUCE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 257148 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9845 - 10122

02	1680 N	1571	-0-	-109	-0-	1571	3			N	-0-			120
03	1891 N	1543	-0-	-348	-0-	1542	3	1	9	N	1	97	1	24
04	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1831	3	32	9	N	29			53
05	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-			53
06	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-			53
07	1922 N	1823	-0-	-99	-0-	1823	3			N	-0-			53

 KEM ENERGY, INC. 455126
 BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140124 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10030 - 10050

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143401 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9848 - 10066

02	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1046	2	6	9	Y	5			75
03	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1472	2	6	9	Y	5			80
04	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1319	2	6	9	Y	5			85
05	1178 N	1148	-0-	-30	-0-	1138	2	10	9	Y	9			94
06	1440 N	1146	-0-	-294	-0-	1137	2	9	9	Y	8			102
07	1364 N	1007	-0-	-357	-0-	1003	2	4	9	Y	4	32	1	74

 BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 169077 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8830 - 10120

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 213528 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9912 - 10038

02	2800 N	2876	-0-	76	76	2863	2	13	9	Y	12			61
03	3100 N	3682	-0-	582	658	3671	2	11	9	Y	10			71
04	3000 N	3414	-0-	414	1072	3403	2	11	9	Y	10			81
05	4142 X	3070	-0-	-1072	-0-	3050	2	20	9	Y	18			99
06	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2680	2	17	9	Y	15			114
*07	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1986	2	9	9	Y	8	65	1	57

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126															
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 213530 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9948 - 10080															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1789	2	7	9	Y	6			78
03		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1794	2	7	9	Y	6	1	8	83
04		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1664	2	6	9	Y	5			88
05		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1580	2	10	9	Y	9			97
06		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1329	2	9	9	Y	8			105
*07		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1186	2	4	9	Y	4	32	1	77

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 265773 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9850 - 10093															
02		3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3002	2	11	9	N	10			37
03		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3563	2	8	9	N	7			44
04		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3839	2	11	9	N	10	2	8	52
05		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3532	2	13	9	N	12	1	8	63
06		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3104	2	9	9	N	8			71
*07		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3101	2	2	9	N	2	45	1	28

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201															
TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218576 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8866 - 10196															
02		1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	1473	2	3	9	N	3			178
03		1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	1423	2	8	9	N	7			185
04		1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1279	2	2	9	N	2			187
05		1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1544	2	6	9	N	5			192
06		1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	1338	2	31	9	N	28	179	1	41
*07		872 X	872	-0-	-0-	-0-	866	2	6	9	N	5			46

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890															
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 095670 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9979 - 10223															
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63

FINKLEA WELL #: 1 RRCID -> 105311 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8989 - 10348															
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WASHINGTON, E. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 107289 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10042 - 10285															
02		457 N	457	-0-	-0-	-0-	80	1	377	2	N	-0-			20
03		308 N	308	-0-	-0-	-0-	68	1	240	2	N	-0-			20
04		240 N	240	-0-	-0-	-0-	62	1	178	2	N	-0-			20
05		496 N	187	-0-	-309	-0-	52	1	135	2	N	-0-			20
06		300 N	161	-0-	-139	-0-	45	1	116	2	N	-0-			20
07		248 N	170	-0-	-78	-0-	47	1	123	2	N	-0-			20

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 218632 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8880 - 10249																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221459 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9093 - 10467																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221987 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9275 - 10390																	
02	2800	N	3189	-0-	389	389	553	1	2636	2	Y	-0-					79
03	2796	N	2407	-0-	-389	-0-	523	1	1884	2	Y	-0-					79
04	2460	N	1640	-0-	-820	-0-	425	1	1215	2	Y	-0-					79
05	2542	X	1537	-0-	-1005	-0-	425	1	1112	2	Y	-0-					79
06	2460	X	1420	-0-	-1040	-0-	400	1	1020	2	Y	-0-					79
07	2542	X	1466	-0-	-1076	-0-	410	1	1056	2	Y	-0-					79

WASHINGTON, E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223760 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8924 - 10269																	
02	896	N	766	-0-	-130	-0-	133	1	633	2	Y	-0-					60
03	930	N	869	-0-	-61	-0-	194	1	672	2	Y	3	3	8			60
							3	9									
04	840	N	824	-0-	-16	-0-	214	1	610	2	Y	-0-					60
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	238	1	623	2	Y	4	4	8			60
							4	9									
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	239	1	610	2	Y	-0-					60
*07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	247	1	635	2	Y	2	2	8			60
							2	9									

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223966 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9064 - 10379																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 224244 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8900 - 10288																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890									
BLALOCK GAS UNIT 2		WELL #: 7		RRCID -> 225076		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10247			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	15	1	61	2	Y	-0-
03	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	179	1	956	2	Y	-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	19	1	78	2	Y	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-

BLALOCK GAS UNIT 2		WELL #: 5		RRCID -> 225255		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9456 - 10184			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

WASHINGTON, E.W. HEIRS GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 227307		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8978 - 10297			
02	140 N	96	-0-	-44	-0-	17	1	79	2	Y	-0-
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	23	1	79	2	Y	-0-
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	26	1	78	2	Y	-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	26	1	71	2	Y	-0-
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	24	1	64	2	Y	-0-
*07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	28	1	72	2	Y	-0-

BLALOCK GAS UNIT 2		WELL #: 6		RRCID -> 227893		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9071 - 10186			
02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	249	1	984	2	Y	-0-
03	1147 N	967	-0-	-180	-0-	161	1	806	2	Y	-0-
04	990 N	983	-0-	-7	-0-	204	1	779	2	Y	-0-
05	1147 N	1129	-0-	-18	-0-	236	1	893	2	Y	-0-
06	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	218	1	829	2	Y	-0-
07	1023 N	1013	-0-	-10	-0-	239	1	774	2	Y	-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143									
BELL, C. W. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 096271		COMPL. DATE 08/13/1981		TOTAL DEPTH 10491 PERF. 10025 - 10284			
02	967 X	967	-0-	-0-	-0-	966	2	1	9	N	1
03	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	1
04	1350 X	1048	-0-	-302	-0-	1016	2	32	9	N	29
05	1395 X	751	-0-	-644	-0-	11	1	738	2	N	2
						2	9				
06	1740 X	927	-0-	-813	-0-	9	1	918	2	N	1
07	1798 X	988	-0-	-810	-0-	8	1	976	2	N	4
						4	9				

FIELDS, ISAIAH JR. GU		WELL #: 1		RRCID -> 096850		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 10396 PERF. 8935 - 9237			
02	224 N	210	-0-	-14	-0-	210	2			Y	-0-
03	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-
04	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	2			Y	-0-
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	4	1	274	2	Y	-0-
06	240 N	158	-0-	-82	-0-	1	1	157	2	Y	-0-
07	248 N	178	-0-	-70	-0-	1	1	177	2	Y	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143									
MOHON GU		WELL #: 1		RRCID -> 097644		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8940 - 8982			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		Y	-0-	-0-	
03	527 N	476	-0-	-51	-0-	476 2		Y	-0-	-0-	
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		Y	-0-	-0-	
05	589 N	481	-0-	-108	-0-	481 2		Y	-0-	-0-	
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		Y	-0-	-0-	
07	496 N	468	-0-	-28	-0-	468 2		Y	-0-	-0-	

COOK GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 099469		COMPL. DATE 04/29/1982		TOTAL DEPTH 10440 PERF.10054 - 10229			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

HAYNES, R. W. GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 100001		COMPL. DATE 05/14/1982		TOTAL DEPTH 10380 PERF.10011 - 10175			
02	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-	-0-	
03	558 X	506	-0-	-52	-0-	506 2		N	-0-	-0-	
04	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647 2		N	-0-	-0-	
05	713 X	302	-0-	-411	-0-	302 2		N	-0-	-0-	
06	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-	-0-	
07	713 X	287	-0-	-426	-0-	287 2		N	-0-	-0-	

WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 100728		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9845 - 10122			
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-	-0-	
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-	-0-	
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-	-0-	
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-	-0-	
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-	-0-	
07	403 N	279	-0-	-124	-0-	279 2		N	-0-	-0-	

SIMS, R. C. G U I		WELL #: 1		RRCID -> 101028		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8802 - 10261			
02	224 N	55	-0-	-169	-0-	55 2		Y	-0-	-0-	
03	124 N	69	-0-	-55	-0-	69 2		Y	-0-	-0-	
04	90 N	67	-0-	-23	-0-	67 2		Y	-0-	-0-	
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	5 1	339 2	Y	-0-	-0-	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-	
*07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	1 1	83 2	Y	-0-	-0-	

FURRH GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 101570		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9972 - 10224			
02	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2		N	-0-	-0-	
03	1116 X	834	-0-	-282	-0-	834 2		N	-0-	-0-	
04	1020 X	925	-0-	-95	-0-	925 2		N	-0-	-0-	
05	1116 X	901	-0-	-215	-0-	901 2		N	-0-	-0-	
06	1080 X	898	-0-	-182	-0-	898 2		N	-0-	-0-	
07	1116 X	980	-0-	-136	-0-	980 2		N	-0-	-0-	

WHEELER		WELL #: 1		RRCID -> 114383		COMPL. DATE 11/26/2013		TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8805 - 10152			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
DICKARD		WELL #: 1		RRCID -> 118002		COMPL. DATE 09/26/1984		TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9909 - 10152								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEPPER GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 118214		COMPL. DATE 07/31/2013		TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9036 - 10158								
02	224 X	174	-0-	-50	-0-	174	2			N	-0-					67
03	310 X	211	-0-	-99	-0-	211	2			N	-0-					67
04	300 X	253	-0-	-47	-0-	253	2			N	-0-					67
05	310 X	205	-0-	-105	-0-	205	2			N	-0-					67
06	210 X	127	-0-	-83	-0-	127	2			N	-0-					67
07	248 X	193	-0-	-55	-0-	190	2	3	9	N	3					70

MOHON GU		WELL #: 2		RRCID -> 181265		COMPL. DATE 01/21/2001		TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8888 - 10207								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITTAKER		WELL #: 1		RRCID -> 192545		COMPL. DATE 12/17/2002		TOTAL DEPTH 10492 PERF.10120 - 10230								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

WHITTAKER		WELL #: 2		RRCID -> 197543		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10234								
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					32
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					32
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					32
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					32
06	150 N	74	-0-	-76	-0-	74	2			N	-0-					32
*07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					32

ANDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 197645		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9735 - 10280								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON		WELL #: 3		RRCID -> 202278		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10112 - 10286								
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	121	1	605	2	N	-0-					27
03	744 N	625	-0-	-119	-0-	109	1	516	2	N	-0-					27
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	39	1	662	2	N	-0-					27
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	46	1	784	2	N	-0-					27
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	45	1	790	2	N	-0-					27
*07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	46	1	822	2	N	-0-					27

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143											
MOHON GU		WELL #: 3		RRCID -> 203631		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9148 - 10010					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	308 N	135	-0-	-173	-0-	133	2	2	9	Y	2	8	-0-
03	248 N	175	-0-	-73	-0-	171	2	4	9	Y	4	8	-0-
04	270 N	218	-0-	-52	-0-	217	2	1	9	Y	1	8	-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	229	2	3	9	Y	3	8	-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y			-0-
*07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y			-0-

DINKLE		WELL #: 1		RRCID -> 203783		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10096 - 10262			
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	N		97	
03	13 N	7	-0-	-6	-0-	1	1	6	2	N		97	
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N		97	
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N		97	
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N		97	
*07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N		97	

DINKLE		WELL #: 2		RRCID -> 203949		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10040 - 10210			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	

DINKLE		WELL #: 3		RRCID -> 206253		COMPL. DATE 10/06/2004		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10070 - 10258			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	

HARRIS-MUNDEN GU		WELL #: 4		RRCID -> 206254		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 10226		PERF. 9814 - 9992			
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	36	1	171	2	Y		248	
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	37	1	179	2	Y		248	
04	210 N	204	-0-	-6	-0-	34	1	170	2	Y		248	
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	39	1	192	2	Y		248	
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	35	1	174	2	Y		248	
07	217 N	149	-0-	-68	-0-	26	1	123	2	Y		248	

MOHON GU		WELL #: 6		RRCID -> 206499		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 10425		PERF. 9734 - 9742			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	

BLALOCK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 207070		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8835 - 10230			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	

 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 BLALOCK "A" WELL #: 2 RRCID -> 207702 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10082 - 10262

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	504 N	495	-0-	-9	-0-	58	1	437	2	N	-0-			25
03	496 N	436	-0-	-60	-0-	49	1	387	2	N	-0-			25
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	64	1	480	2	N	-0-			25
05	558 N	522	-0-	-36	-0-	60	1	462	2	N	-0-			25
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	64	1	471	2	N	-0-			25
07	558 N	419	-0-	-139	-0-	46	1	373	2	N	-0-			25

 MOHON GU WELL #: 8 RRCID -> 208433 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9212 - 10258

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 MOHON GU WELL #: 7 RRCID -> 208979 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9286 - 10453

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	226	-0-	226	-0-	225	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
06	14B2 EXT	2813	-0-	2813	-0-	3039	2	7	9	Y	6	6	8	-0-
07	14B2 EXT	1528	-0-	1528	-0-	4567	2	1528	2	Y	-0-			-0-

 HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 10 RRCID -> 211745 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10065

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 BLALOCK "A" WELL #: 3 RRCID -> 211913 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10234

02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	31	1	234	2	N	115	117	1	26
						127	9							
03	372 N	226	-0-	-146	-0-	25	1	201	2	N	-0-			26
04	330 N	293	-0-	-37	-0-	34	1	259	2	N	-0-			26
05	434 N	263	-0-	-171	-0-	30	1	233	2	N	-0-			26
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	38	1	281	2	N	-0-			26
07	310 N	256	-0-	-54	-0-	28	1	228	2	N	-0-			26

 HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 6 RRCID -> 213032 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10004 - 10083

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
MOHON GU WELL #: 4 RRCID -> 213452 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9318 - 10425																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
02		1596 N	1595	-0-	-1	-0-	1343	2	252	9	Y	229	177	1	4	8	127
03		1519 N	1291	-0-	-228	-0-	1283	2	8	9	Y	7	7	8			127
04		1470 N	1325	-0-	-145	-0-	1323	2	2	9	Y	2	2	8			127
05		1767 N	1456	-0-	-311	-0-	1237	2	219	9	Y	199	177	1	5	8	144
06		1260 N	925	-0-	-335	-0-	924	2	1	9	Y	1	1	8			144
07		1364 N	575	-0-	-789	-0-	575	2			Y	-0-					144

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 5 RRCID -> 213726 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8794 - 10063																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 11 RRCID -> 217948 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9050 - 10378																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 14 RRCID -> 222221 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9050 - 10370																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 4 RRCID -> 222252 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10076 - 10260																	
02		1316 N	891	-0-	-425	-0-	99	1	738	2	N	49	55	1			104
							54	9									
03		1054 N	884	-0-	-170	-0-	99	1	785	2	N	-0-					104
04		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	140	1	1061	2	N	-0-					104
05		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	156	1	1213	2	N	2	2	8			104
							2	9									
06		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	150	1	1117	2	N	-0-					104
07		1240 N	970	-0-	-270	-0-	106	1	864	2	N	-0-					104

BLALOCK "A" WELL #: 6 RRCID -> 222253 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9948 - 10284																	
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	Y	-0-					10
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					10
04		630 N	630	-0-	-0-	-0-	74	1	556	2	Y	-0-					10
05		368 N	368	-0-	-0-	-0-	42	1	326	2	Y	-0-					10
06		235 N	235	-0-	-0-	-0-	28	1	207	2	Y	-0-					10
07		620 N	234	-0-	-386	-0-	26	1	208	2	Y	-0-					10

 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 BLALOCK "A" WELL #: 7 RRCID -> 222254 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10076 - 10256

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 DINKLE WELL #: 4 RRCID -> 222255 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10064 - 10242

02	1316 N	1152	-0-	-164	-0-	193	1	959	2	N	-0-			74
03	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	263	1	1246	2	N	66	112	1	28
						73	9							
04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	81	1	1362	2	N	-0-			28
05	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	77	1	1311	2	N	-0-			28
06	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	111	1	1949	2	N	-0-			28
*07	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	109	1	1960	2	N	-0-			28

 DINKLE WELL #: 5 RRCID -> 222256 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10042 - 10214

02	28 N	24	-0-	-4	-0-	4	1	20	2	N	-0-			25
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	2	N	-0-			25
04	60 N	31	-0-	-29	-0-	2	1	29	2	N	-0-			25
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	N	-0-			25
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-			25
*07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-			25

 DINKLE WELL #: 6 RRCID -> 222257 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10004 - 10242

02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	18	1	92	2	N	-0-			27
03	155 N	39	-0-	-116	-0-	7	1	32	2	N	-0-			27
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	N	-0-			27
05	124 N	92	-0-	-32	-0-	5	1	87	2	N	-0-			27
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-			27
07	186 N	34	-0-	-152	-0-	2	1	32	2	N	-0-			27

 PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222337 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10038 - 10226

02	1848 N	1671	-0-	-177	-0-	1671	2			Y	-0-			82
03	1922 N	1739	-0-	-183	-0-	1739	2			Y	-0-			82
04	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-			82
05	1860 N	1718	-0-	-142	-0-	1718	2			Y	-0-			82
06	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1680	2	47	9	Y	43	113	1	12
07	1736 N	1716	-0-	-20	-0-	1716	2			Y	-0-			12

 COOK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222340 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8872 - 10240

02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			27
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-			27
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			27
05	403 N	329	-0-	-74	-0-	329	2			N	-0-			27
06	420 N	304	-0-	-116	-0-	304	2			N	-0-			27
07	434 N	346	-0-	-88	-0-	329	2	17	9	N	15			42

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON											
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143											
PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222633 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10033 - 10180											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

COOK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222805 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10060 - 10194											
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	12
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	12
04	450 N	409	-0-	-41	-0-	409	2			N	12
05	465 N	355	-0-	-110	-0-	355	2			N	12
06	420 N	329	-0-	-91	-0-	329	2			N	12
07	434 N	340	-0-	-94	-0-	340	2			N	12

COOK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223258 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10069 - 10197											
02	1036 N	684	-0-	-352	-0-	684	2			N	90
03	1023 N	842	-0-	-181	-0-	842	2			N	90
04	930 N	875	-0-	-55	-0-	875	2			N	90
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	90
06	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	90
*07	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	90

BLALOCK "A" WELL #: 5 RRCID -> 223421 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9930 - 10216											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223436 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8924 - 10242											
02	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1451	2	9	9	N	-0-
03	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1487	2	6	9	N	-0-
04	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1596	2	3	9	N	-0-
05	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1658	2	7	9	N	-0-
06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1213	2	4	9	N	-0-
*07	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1410	2	3	9	N	-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223438 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8900 - 10202											
02	1400 X	1244	-0-	-156	-0-	1241	2	3	9	N	-0-
03	1612 X	1288	-0-	-324	-0-	1286	2	2	9	N	-0-
04	1560 X	1279	-0-	-281	-0-	1277	2	2	9	N	-0-
05	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1733	2	3	9	N	-0-
06	1410 X	1272	-0-	-138	-0-	1270	2	2	9	N	-0-
*07	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	1420	2	2	9	N	-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223439 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8878 - 10244											
02	1568 N	853	-0-	-715	-0-	853	2			N	-0-
03	899 N	874	-0-	-25	-0-	872	2	2	9	N	-0-
04	928 N	928	-0-	-0-	-0-	926	2	2	9	N	-0-
05	930 N	844	-0-	-86	-0-	842	2	2	9	N	-0-
06	840 N	777	-0-	-63	-0-	775	2	2	9	N	-0-
07	961 N	790	-0-	-171	-0-	789	2	1	9	N	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
JUSTICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223440 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8945 - 10302																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
03		1364 N	1346	-0-	-18	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
04		1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
05		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
06		1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DINKLE WELL #: 7 RRCID -> 223587 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9931 - 10214																	
02		728 N	624	-0-	-104	-0-	104	1	520	2	N	-0-					27
03		837 N	575	-0-	-262	-0-	100	1	475	2	N	-0-					27
04		895 N	895	-0-	-0-	-0-	50	1	845	2	N	-0-					27
05		868 N	868	-0-	-0-	-0-	48	1	820	2	N	-0-					27
06		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	87	1	1525	2	N	-0-					27
*07		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	92	1	1651	2	N	-0-					27

ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 224720 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8921 - 10288																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DINKLE WELL #: 8 RRCID -> 225122 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9894 - 10174																	
02		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	221	1	1097	2	N	-0-					37
03		1395 N	1324	-0-	-71	-0-	231	1	1093	2	N	-0-					37
04		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	83	1	1390	2	N	-0-					37
05		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	89	1	1504	2	N	-0-					37
06		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	81	1	1423	2	N	-0-					37
*07		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	81	1	1462	2	N	-0-					37

WHITTAKER WELL #: 3 RRCID -> 225273 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10024 - 10300																	
02		1596 X	1251	-0-	-345	-0-	1251	2			N	-0-					80
03		1798 X	1582	-0-	-216	-0-	1582	2			N	-0-					80
04		1740 X	1713	-0-	-27	-0-	1713	2			N	-0-					80
05		1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	1806	2	2	9	N	2	2	8			80
06		1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					80
*07		2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	1865	2	140	9	N	127	172	1			35

DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 225276 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10058 - 10208																	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
ANDERSON		WELL #: 6		RRCID -> 226254		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9994 - 10264				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	756 N	644	-0-	-112	-0-	108	1	536	2	N	-0-	54
03	868 N	845	-0-	-23	-0-	131	1	620	2	N	85	74
						94	9					
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	42	1	715	2	N	-0-	74
05	713 N	710	-0-	-3	-0-	40	1	670	2	N	-0-	74
06	810 N	589	-0-	-221	-0-	32	1	557	2	N	-0-	74
*07	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	57	1	1016	2	N	-0-	74

BLALOCK "A"		WELL #: 9		RRCID -> 226575		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 10520		PERF.10034 - 10194		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DICKARD		WELL #: 4		RRCID -> 226948		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9972 - 10212		
02	196 N	166	-0-	-30	-0-	166	2			N	-0-	40
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
04	180 N	145	-0-	-35	-0-	145	2			N	-0-	40
05	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-	40
06	210 N	101	-0-	-109	-0-	101	2			N	-0-	40
07	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-	40

DINKLE		WELL #: 9		RRCID -> 227288		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9970 - 10164		
02	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	181	1	900	2	N	43	70
						47	9					
03	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	215	1	1018	2	N	-0-	70
04	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	69	1	1156	2	N	-0-	70
05	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	78	1	1318	2	N	-0-	70
06	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	78	1	1364	2	N	-0-	70
*07	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	76	1	1359	2	N	-0-	70

AMIS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 227983		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 10516		PERF. 8964 - 10238		
02	1232 N	912	-0-	-320	-0-	912	2			N	-0-	-0-
03	1364 N	831	-0-	-533	-0-	831	2			N	-0-	-0-
04	1320 N	780	-0-	-540	-0-	780	2			N	-0-	-0-
05	1023 N	749	-0-	-274	-0-	749	2			N	-0-	-0-
06	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-	-0-
*07	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-	-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 228318		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 10460		PERF. 8890 - 10288		
02	2800 N	3281	-0-	481	759	3267	2	14	9	N	13	13 0
03	4911 X	4152	-0-	-759	-0-	4140	2	12	9	N	11	11 0
04	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4110	2	12	9	N	11	11 0
05	2108 X	2080	-0-	-28	-0-	2073	2	7	9	N	6	6 0
06	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2520	2	7	9	N	6	6 0
*07	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3102	2	7	9	N	6	6 0

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143												
JUSTICE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 230226		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 10520		PERF. 8924 - 10324				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-			-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			-0-
05	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2		N	-0-			-0-
06	480	N	373	-0-	-107	-0-	373	2		N	-0-			-0-
*07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-			-0-

JUSTICE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230227		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 10495		PERF. 8936 - 10268				
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-			-0-
03	620	N	491	-0-	-129	-0-	491	2		N	-0-			-0-
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2		N	-0-			-0-
05	651	N	490	-0-	-161	-0-	490	2		N	-0-			-0-
06	480	N	380	-0-	-100	-0-	380	2		N	-0-			-0-
07	651	N	412	-0-	-239	-0-	412	2		N	-0-			-0-

AMIS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230229		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 10625		PERF. 8892 - 10233				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DICKARD		WELL #: 2		RRCID -> 230649		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 10099 - 10196				
02	3136	X	787	-0-	-2349	-0-	787	2		N	-0-			60
03	2294	X	602	-0-	-1692	-0-	602	2		N	-0-			60
04	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	2		N	-0-			60
05	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	2		N	-0-			60
06	840	X	798	-0-	-42	-0-	798	2		N	-0-			60
*07	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-			60

WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 231277		COMPL. DATE 01/03/2007		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9920 - 10144				
02	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			27
03	341	X	84	-0-	-257	-0-	84	2		N	-0-			27
04	330	X	80	-0-	-250	-0-	80	2		N	-0-			27
05	341	X	148	-0-	-193	-0-	148	2		N	-0-			27
06	210	X	141	-0-	-69	-0-	141	2		N	-0-			27
07	217	X	188	-0-	-29	-0-	188	2		N	-0-			27

HAYNES, R. W. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 231449		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 10315		PERF. 9998 - 10156				
02	504	X	447	-0-	-57	-0-	447	2		N	-0-			84
03	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-			84
04	540	X	524	-0-	-16	-0-	524	2		N	-0-			84
05	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-			84
06	660	X	452	-0-	-208	-0-	452	2		N	-0-			84
07	682	X	522	-0-	-160	-0-	522	2		N	-0-			84

FURRH GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 233172		COMPL. DATE 11/05/2014		TOTAL DEPTH 10425		PERF. 8880 - 10206				
02	1288	N	1285	-0-	-3	-0-	1285	2		N	-0-			42
03	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	1445	2		N	-0-			42
04	1440	N	1432	-0-	-8	-0-	1432	2		N	-0-			42
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2		N	-0-			42
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1408	2	44	9	N	40		82
07	1488	N	1437	-0-	-51	-0-	1437	2		N	-0-			82

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143									
WHEELER		WELL #: 8		RRCID -> 233174		COMPL. DATE 06/24/2014		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8814 - 10164			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
02	3332 X	3273	-0-	-59	-0-	3204	2	69 9	N	63	97
03	3689 X	3415	-0-	-274	-0-	3379	2	36 9	N	33	130
04	3570 X	3420	-0-	-150	-0-	3357	2	63 9	N	57	187
05	3658 X	3420	-0-	-238	-0-	3418	2	2 9	N	2	27
06	3510 X	3243	-0-	-267	-0-	3243	2		N	-0-	27
07	3627 X	3396	-0-	-231	-0-	3396	2		N	-0-	27

BLALOCK "A"		WELL #: 8		RRCID -> 234310		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9948 - 10236			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PEPPER GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 236375		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10182 - 10360			
02	846 X	846	-0-	-0-	-0-	846	2		Y	-0-	28
03	1364 X	932	-0-	-432	-0-	932	2		Y	-0-	28
04	1320 X	743	-0-	-577	-0-	743	2		Y	-0-	28
05	1364 X	1085	-0-	-279	-0-	1085	2		Y	-0-	28
06	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1150	2	57 9	Y	52	15
07	930 X	908	-0-	-22	-0-	908	2		Y	-0-	15

ANDERSON		WELL #: 8		RRCID -> 238159		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8902 - 10256			
02	168 N	153	-0-	-15	-0-	26	1	127 2	N	-0-	27
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	20	1	93 2	N	-0-	27
04	150 N	129	-0-	-21	-0-	7	1	122 2	N	-0-	27
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	8	1	137 2	N	-0-	27
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	6	1	111 2	N	-0-	27
07	124 N	81	-0-	-43	-0-	4	1	77 2	N	-0-	27

PEPPER GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 240417		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9968 - 10252			
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-	27
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-	27
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2		N	-0-	27
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2		N	-0-	27
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-	27
07	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2		N	-0-	27

PEPPER GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 242057		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 10605 PERF.10254 - 10425			
02	1400 X	1324	-0-	-76	-0-	1318	2	6 9	Y	5	47
03	1550 X	1318	-0-	-232	-0-	1318	2		Y	-0-	47
04	1500 X	1225	-0-	-275	-0-	1225	2		Y	-0-	47
05	1488 X	1319	-0-	-169	-0-	1319	2		Y	-0-	47
06	1410 X	1075	-0-	-335	-0-	1075	2		Y	-0-	47
07	1457 X	1035	-0-	-422	-0-	1026	2	9 9	Y	8	55

BLALOCK "A"		WELL #: 10		RRCID -> 242952		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 10179			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
WHITTAKER WELL #: 5H RRCID -> 260257 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF.10320 - 13568												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
02		7728 X	6432	-0-	-1296	-0-		504	1	5928	2	27
03		7967 X	7795	-0-	-172	-0-		558	1	7090	2	161
								147	9			
04		7710 X	7235	-0-	-475	-0-		504	1	6731	2	161
05		7967 X	7815	-0-	-152	-0-		558	1	7217	2	27
								40	9			
06		7710 X	6930	-0-	-780	-0-		468	1	6394	2	89
								68	9			
07		7781 X	7277	-0-	-504	-0-		558	1	6719	2	89
BLALOCK "A" WELL #: 17H RRCID -> 262182 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10360 - 14735												
02		10696 X	10155	-0-	-541	-0-		1181	1	8849	2	35
								125	9			
03		11842 X	10894	-0-	-948	-0-		1218	1	9676	2	35
04		11460 X	11082	-0-	-378	-0-		1285	1	9716	2	109
								81	9			
05		11573 X	11573	-0-	-0-	-0-		1321	1	10252	2	109
06		11100 X	10691	-0-	-409	-0-		1269	1	9422	2	109
07		11439 X	10599	-0-	-840	-0-		1157	1	9392	2	154
								50	9			
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 262594 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 10036												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 15H RRCID -> 264376 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10105 - 13858												
02		13020 X	11709	-0-	-1311	-0-		2022	1	9620	2	38
								67	9			
03		14415 X	13043	-0-	-1372	-0-		2241	1	10802	2	38
04		13770 X	12747	-0-	-1023	-0-		2103	1	10574	2	38
								70	9			
05		13208 X	13208	-0-	-0-	-0-		2215	1	10993	2	38
06		12672 X	12672	-0-	-0-	-0-		2134	1	10538	2	38
07		13175 X	12699	-0-	-476	-0-		2212	1	10487	2	38
DINKLE WELL #: 12H RRCID -> 264377 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10328 - 14381												
02		11648 X	11187	-0-	-461	-0-		840	1	10268	2	22
								79	9			
03		12958 X	12402	-0-	-556	-0-		930	1	11472	2	22
04		12540 X	11904	-0-	-636	-0-		667	1	11237	2	22
05		12958 X	12212	-0-	-746	-0-		681	1	11531	2	22
06		12420 X	11330	-0-	-1090	-0-		603	1	10608	2	130
								119	9			
07		12400 X	11662	-0-	-738	-0-		615	1	11047	2	130
MOHON GU WELL #: 19H RRCID -> 273551 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10524 - 15404												
02		16548 X	14833	-0-	-1715	-0-		14799	2	34	9	64
03		17639 X	15748	-0-	-1891	-0-		15478	2	270	9	259
04		17070 X	13016	-0-	-4054	-0-		12997	2	19	9	74
05		17546 X	12487	-0-	-5059	-0-		12446	2	41	9	74
06		15900 X	13267	-0-	-2633	-0-		13235	2	32	9	74
07		16430 X	11940	-0-	-4490	-0-		11940	2			74

BLOCKER (COTTON VALLEY) SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
GROSS		WELL #:		1	RRCID ->	212493	COMPL. DATE	05/29/2005	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	9723 - 10023
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PARISH, JOSEPH		WELL #:		1	RRCID ->	219180	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	9691 - 9991
02	616 N	539	-0-	-77	-0-	539	2		Y			23
03	651 N	614	-0-	-37	-0-	610	2	4	9	Y		27
04	600 N	552	-0-	-48	-0-	549	2	3	9	Y		30
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	600	2	4	9	Y		34
06	600 N	518	-0-	-82	-0-	518	2			Y		34
*07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	561	2	3	9	Y		37

GROSS		WELL #:		2	RRCID ->	224700	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9849 - 9916
02	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1508	2	13	9	Y		35
03	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			Y		35
04	1950 N	1888	-0-	-62	-0-	1877	2	11	9	Y		45
05	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2094	2	7	9	Y	1	50
06	1950 N	1874	-0-	-76	-0-	1872	2	2	9	Y	46	5
*07	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1956	2	1	9	Y	1	5

GROSS		WELL #:		3	RRCID ->	224702	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	10175	PERF.	9878 - 9936
02	1820 N	1600	-0-	-220	-0-	1575	2	25	9	Y		69
03	2263 N	1795	-0-	-468	-0-	1795	2			Y		69
04	2220 N	1649	-0-	-571	-0-	1625	2	24	9	Y		91
05	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	1992	2	12	9	Y	1	101
06	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2162	2	1	9	Y	92	9
*07	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1868	2	1	9	Y	1	9

PARISH, JOSEPH		WELL #:		2	RRCID ->	227769	COMPL. DATE	05/16/2007	TOTAL DEPTH	10132	PERF.	9685 - 9938
02	1568 N	1292	-0-	-276	-0-	1292	2			Y		35
03	1488 N	1452	-0-	-36	-0-	1446	2	6	9	Y		40
04	1350 N	1222	-0-	-128	-0-	1216	2	6	9	Y		45
05	1426 N	1154	-0-	-272	-0-	1148	2	6	9	Y		50
06	1410 N	777	-0-	-633	-0-	776	2	1	9	Y		51
*07	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1269	2	6	9	Y	1	55

GROSS		WELL #:		4	RRCID ->	242879	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	11565	PERF.	9708 - 11259
02	840 N	459	-0-	-381	-0-	446	2	13	9	Y		35
03	1178 N	453	-0-	-725	-0-	453	2			Y		35
04	720 N	646	-0-	-74	-0-	635	2	11	9	Y		45
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	670	2	7	9	Y	1	50
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	596	2	2	9	Y	46	5
07	682 N	492	-0-	-190	-0-	491	2	1	9	Y	1	5

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 090395	COMPL. DATE	11/01/1980	TOTAL DEPTH	10220	PERF.10016 - 10108				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

TUTT, W. R.		WELL #:		1	RRCID -> 118364	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10425	PERF. 9558 - 10228				
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	1 1	20 2	Y	-0-	-0-				
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-				
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	-0-				
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				

TUTT, W. R.		WELL #:		2	RRCID -> 154068	COMPL. DATE	01/24/1995	TOTAL DEPTH	10545	PERF.10056 - 10352				
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	20 1	697 2	Y	-0-	-0-				
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	9 1	586 2	Y	-0-	-0-				
04	750 N	400	-0-	-350	-0-	12 1	388 2	Y	-0-	-0-				
05	775 N	382	-0-	-393	-0-	5 1	377 2	Y	-0-	-0-				
06	570 N	412	-0-	-158	-0-	6 1	406 2	Y	-0-	-0-				
07	403 N	270	-0-	-133	-0-	5 1	265 2	Y	-0-	-0-				

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 162332	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10270	PERF. 8730 - 8968				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2				

MOBLEY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 176572	COMPL. DATE	12/22/1999	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8698 - 9996				
02	2716 X	2675	-0-	-41	-0-	51 1	2613 2	Y	10	14 1	7			
03	3007 X	2277	-0-	-730	-0-	11 9								
04	2910 X	1736	-0-	-1174	-0-	44 1	2227 2	Y	5	6 1	6			
05	3007 X	2067	-0-	-940	-0-	6 9								
06	2910 X	2303	-0-	-607	-0-	36 1	1693 2	Y	6	6 1	6			
*07	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	7 9								
						43 1	2014 2	Y	9	10 1	5			
						10 9								
						48 1	2251 2	Y	4		9			
						4 9								
						77 1	3847 2	Y	13	9 1	13			
						14 9								

MOBLEY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 180626	COMPL. DATE	10/08/2000	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 8790 - 10110				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON									
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167															
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 187263		COMPL. DATE 01/05/2002		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8802 - 10116									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE					
02	1764	N	1670	-0-	-94	-0-	1662	2	8	9	Y	7	7	1	-0-		
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1757	2	6	9	Y	5	5	1	-0-		
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2	6	9	Y	5	5	1	-0-		
05	1860	N	999	-0-	-861	-0-	993	2	6	9	Y	5	5	1	-0-		
06	1710	N	1022	-0-	-688	-0-	1018	2	4	9	Y	4	4	1	-0-		
07	1984	N	466	-0-	-1518	-0-	465	2	1	9	Y	1	1	1	-0-		

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 188198		COMPL. DATE 05/19/2011		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8788 - 10454									
02	1232	N	742	-0-	-490	-0-	734	2	8	9	Y	7	6	1	1	8	-0-
03	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	1078	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1112	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1001	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
06	1050	N	777	-0-	-273	-0-	771	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	1073	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

BATH GAS UNIT "B"		WELL #: 7		RRCID -> 188352		COMPL. DATE 01/28/2002		TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8746 - 8994									
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1895	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	1891	N	1759	-0-	-132	-0-	1757	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	2040	N	1552	-0-	-488	-0-	1550	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	2108	N	1724	-0-	-384	-0-	1722	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	1710	N	1630	-0-	-80	-0-	1628	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	1588	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 197157		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8788 - 10070									
02	868	N	785	-0-	-83	-0-	778	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
03	930	N	773	-0-	-157	-0-	769	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	780	N	672	-0-	-108	-0-	668	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1550	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	823	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	682	N	678	-0-	-4	-0-	675	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197158		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10316 PERF. 1003 - 9466									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197437		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8714 - 9990									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 202063		COMPL. DATE 09/12/2004		TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 10034									
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1665	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1699	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1902	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1785	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1720	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
*07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1797	2	12	9	Y	11	11	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167															
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254648 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8759 - 10086															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 263333 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263591 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263592 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 276958 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10308 - 14599															
02	15484	X	15054	-0-	-430	-0-	14920	2	134	9	N	122	122	1	-0-
03	17143	X	15823	-0-	-1320	-0-	15732	2	91	9	N	83	83	1	-0-
04	16590	X	16293	-0-	-297	-0-	16198	2	95	9	N	86	86	1	-0-
05	17081	X	15191	-0-	-1890	-0-	15075	2	116	9	N	105	105	1	-0-
06	16140	X	13552	-0-	-2588	-0-	13479	2	73	9	N	66	66	1	-0-
07	16833	X	13913	-0-	-2920	-0-	13861	2	52	9	N	47	47	1	-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 282977 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10132 PERF.10509 - 15196															
02	25088	X	23657	-0-	-1431	-0-	448	1	23051	2	Y	144	206	1	104
							158	9							
03	27776	X	27092	-0-	-684	-0-	529	1	26456	2	Y	97	92	1	109
							107	9							
04	26880	X	25149	-0-	-1731	-0-	516	1	24466	2	Y	152	109	1	152
							167	9							
05	27342	X	25200	-0-	-2142	-0-	523	1	24641	2	Y	33	165	1	20
							36	9							
06	26460	X	24756	-0-	-1704	-0-	518	1	24225	2	Y	12			32
							13	9							
07	27094	X	22455	-0-	-4639	-0-	441	1	21990	2	Y	22	32	1	22
							24	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 THELMA MOSLEY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282978 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10372 - 12634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	8120 X	7996	-0-	-124	-0-	152 1	7830 2	Y	13	18 1		9
03	8990 X	8734	-0-	-256	-0-	14 9	8554 2	Y	8	8 1		9
04	8700 X	8233	-0-	-467	-0-	171 1	8049 2	Y	13	9 1		13
05	8866 X	8793	-0-	-73	-0-	9 9	8586 2	Y	23	23 1		13
06	8580 X	8412	-0-	-168	-0-	170 1	8227 2	Y	8			21
07	8866 X	7905	-0-	-961	-0-	14 9	7733 2	Y	15	21 1		15

THELMA MOSLEY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285469 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10415 - 15745

02	29400 X	28142	-0-	-1258	-0-	182 1	27527 2	Y	73	102 1		53
03	32550 X	30703	-0-	-1847	-0-	80 9	30050 2	Y	47	47 1		53
04	31500 X	29319	-0-	-2181	-0-	601 1	28631 2	Y	76	53 1		76
05	31871 X	31871	-0-	-0-	-0-	52 9	31089 2	Y	111	122 1		65
06	30660 X	30298	-0-	-362	-0-	84 9	29620 2	Y	40			105
07	31155 X	29810	-0-	-1345	-0-	660 1	29140 2	Y	78	104 1		79

BLOCKER (PAGE) 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
 BLALOCK WELL #: 4 RRCID -> 186405 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6850 - 6856

02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2		N	-0-			25
03	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1111 2	195 9	N	177			202
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2		N	-0-			202
05	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2		N	-0-	147 1		55
*06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 2		N	-0-			55
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55

BPX OPERATING COMPANY 085408
 DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191807 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 6458 - 6575

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074			Y	NO RPT			-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193862 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6550

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLOCKER (PAGE)		//CONT.//		09591 350	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038										
KENNEDY				WELL #: 1	RRCID -> 232441	COMPL. DATE 01/11/2007	TOTAL DEPTH 10185	PERF. 6557	- 6564					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON					
RUTLAND				WELL #: 2	RRCID -> 286072	COMPL. DATE 05/01/2019	TOTAL DEPTH 10270	PERF. 6400	- 6405					
02	1176 N	532	-0-	-644	-0-	160	1	372	2	Y	-0-			15
03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	522	1	717	2	Y	1	3	1	13
							1							
04	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-			13
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	61	1	57	2	Y	-0-	10	1	3
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	Y	-0-			3
*07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	20	1	145	2	Y	2			5
							2							

DUNN RESOURCES, LLC				234351	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON					
HAYNES GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 178516	COMPL. DATE 06/22/2000	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6756	- 6770					
02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	57	1	865	2	N	5			36
							6							
03	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	59	1	1691	2	N	10			46
							11							
04	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	466	1	2447	2	N	6			52
							7							
05	2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	866	1	2116	2	N	11	50	1	13
							12							
06	3000 N	3074	-0-	74	74	840	1	2210	2	N	22			35
							24							
*07	2985 N	2911	-0-	-74	-0-	679	1	2208	2	N	22			57
							24							

FAULCONER ENERGY, LLC				263648	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON					
BLOCKER, VEF UNIT 2				WELL #: 1 C	RRCID -> 221574	COMPL. DATE 05/26/2006	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 6468	- 6475					
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	30	1	103	2	N	-0-			-0-
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	23	1	82	2	N	-0-			-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	49	1	172	2	N	-0-			-0-
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	41	1	193	2	N	-0-			-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	38	1	166	2	N	-0-			-0-
07	155 N	134	-0-	-21	-0-	38	1	96	2	N	-0-			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON					
HARRIS-MUNDEN GU				WELL #: 3	RRCID -> 227862	COMPL. DATE 03/27/2007	TOTAL DEPTH 10288	PERF. 6532	- 6568					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	131 X	131	-0-	-0-	-0-	22	1	109	2	Y	-0-			-0-
06	220 X	220	-0-	-0-	-0-	37	1	183	2	Y	-0-			-0-
*07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	41	1	193	2	Y	-0-			-0-

BLOCKER (PAGE)		//CONT.//		09591 350	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
TANOS EXPLORATION II, LLC				835976									
MEEK-HAYNES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	242396	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6559 - 10154				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENKINS 'A'		WELL #:		3	RRCID ->	280202	COMPL. DATE	05/29/2015	TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6518 - 6524				
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	441	2	3 9	N	3			95
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	488	2	2 9	N	2			97
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			97
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-	78 1		19
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			19
*07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			19

VALENCE OPERATING COMPANY		WELL #:		8	RRCID ->	250705	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 6550				
HARRIS, JAMES GAS UNIT													
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	251228	COMPL. DATE	07/03/2009	TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 6558				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOBLEY GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	254649	COMPL. DATE	10/19/2009	TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 6658				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUNNELS, MACK V.		WELL #:		9	RRCID ->	263632	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLOCKER (PAGE)		//CONT.//		09591 350	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
ROBERTSON, GEORGE		WELL #:		3	RRCID ->	265446	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	11948	PERF. 6469 - 11816	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

JAMES HARRIS GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	282357	COMPL. DATE	12/21/2016	TOTAL DEPTH	10345	PERF. 6548 - 6554
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

BLOCKER (RODESSA)				09591 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON				
BPX OPERATING COMPANY				085408								
BRUNE - BURNETT GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	278053	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	6954	PERF. 5616 - 5763	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C.				426447								
C.C. FORBES				WELL #:	1	RRCID ->	226703	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	6507	PERF. 5770 - 5806
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

C.C. FORBES				WELL #:	2	RRCID ->	233312	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5752 - 5790
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143								
DINKLE				WELL #:	10	RRCID ->	284771	COMPL. DATE	06/26/2018	TOTAL DEPTH	10520	PERF. 6134 - 6138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

BLOCKER (RODESSA)		//CONT.//		09591 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRISON							
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
ANDERSON				WELL #:	2	RRCID ->	286163	COMPL. DATE	03/06/2019	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	6187 - 6833	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRI-STATE VACUUM AND RENTAL LLC				868625			CNTY: HARRISON							
DAVIS SWD				WELL #:	2RR	RRCID ->	224708	COMPL. DATE	01/27/2021	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5612 - 5864	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK)				09591 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON							
BPX OPERATING COMPANY				085408										
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B"				WELL #:	2-T	RRCID ->	138807	COMPL. DATE	06/01/1991	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	6672 - 6686	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DORSETT, W. N. GAS UNIT				220903			CNTY: HARRISON							
				WELL #:	1	RRCID ->	282403	COMPL. DATE	02/07/2017	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	6798 - 6808	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903			CNTY: HARRISON							
STURGES GU				WELL #:	1 C	RRCID ->	213849	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	6652 - 6658	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BROWN				220903			CNTY: HARRISON							
				WELL #:	2D	RRCID ->	289773	COMPL. DATE	05/21/2020	TOTAL DEPTH	8595	PERF.	6580 - 6594	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		09591 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON						
ENPOWER RESOURCES INC.				252992											
BALDWIN HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	170836	COMPL. DATE	06/06/1998	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6496 - 6502				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781											
JUSTICE, LUCILLE		WELL #:		1	RRCID ->	136971	COMPL. DATE	08/05/1990	TOTAL DEPTH	10134	PERF. 6532 - 6548				
02	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1263	2	66	9	Y	60				97
03	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2093	2	74	9	Y	67				164
04	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1538	2	48	9	Y	44	177	1		31
05	1457 N	792	-0-	-665	-0-	759	2	33	9	Y	30				61
06	1440 N	1088	-0-	-352	-0-	1048	2	40	9	Y	36				97
07	1488 N	1236	-0-	-252	-0-	1194	2	42	9	Y	38				135
PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC				660284											
KEYS, WARREN		WELL #:			RRCID ->	155214	COMPL. DATE	05/16/1995	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6636 - 6641				
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2016															
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143											
HARRIS-MUNDEN GU		WELL #:		2	RRCID ->	232046	COMPL. DATE	05/26/2007	TOTAL DEPTH	10280	PERF. 6702 - 6776				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
DINKLE		WELL #:		10	RRCID ->	284398	COMPL. DATE	04/10/2018	TOTAL DEPTH	10520	PERF. 6770 - 7026				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BELL, CHARLIE		WELL #:		3	RRCID ->	285083	COMPL. DATE	08/10/2018	TOTAL DEPTH	10084	PERF. 6610 - 7964				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK) SLANT OPERATING, LLC DEUTSCH		//CONT.//	09591 550 786697	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
		WELL #:	1	RRCID ->	194431	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6700 -	6708		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

TANOS EXPLORATION II, LLC JENKINS 'A' UNIT			835976	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
		WELL #:	17	RRCID ->	280141	COMPL. DATE	07/29/2015	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 6766 -	6870		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

HAZEL R. BYRNE GAS UNIT 2				NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
		WELL #:	9	RRCID ->	280142	COMPL. DATE	08/28/2015	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 6655 -	6985		
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			22
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			22
*07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			22

DOYLE HARRIS GAS UNIT				NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
		WELL #:	5	RRCID ->	280151	COMPL. DATE	11/17/2015	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 6768 -	6798		
02	2352 X	1256	-0-	-1096	-0-	1254	2	2	9	N	2		35
03	2263 X	1650	-0-	-613	-0-	1642	2	8	9	N	7		42
04	2190 X	1788	-0-	-402	-0-	1785	2	3	9	N	3		45
05	2263 X	1755	-0-	-508	-0-	1746	2	9	9	N	8		53
06	1590 X	1582	-0-	-8	-0-	1569	2	13	9	N	12		65
07	1860 X	1621	-0-	-239	-0-	1618	2	3	9	N	3		68

JENKINS 'A' UNIT				NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
		WELL #:	5	RRCID ->	280158	COMPL. DATE	11/06/2015	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 6632 -	7016		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JENKINS A UNIT				NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
		WELL #:	12	RRCID ->	285700	COMPL. DATE	05/03/2018	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 6669 -	6800		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

BLOCKER (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		09591 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	227835	COMPL. DATE	09/12/2004	TOTAL DEPTH	10257	PERF. 6634 - 6640
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	251229	COMPL. DATE	07/03/2009	TOTAL DEPTH	10312	PERF. 6746 - 6747
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOGGY CREEK				10153 001	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: ANDERSON			
BARBEE, R.L. OPERATING, INC.				049145							
GLUCKSMAN		WELL #:		1	RRCID ->	290850	COMPL. DATE	04/09/2021	TOTAL DEPTH	3751	PERF. 3410 - 3481
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-8556		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	CANCELLED UNDERAGE ->	-8556				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

BOGGY CREEK (CV SHALE)				10156 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN AUGUSTINE			
XTO ENERGY INC.				945936							
LONGHORNS DU		WELL #:		3	RRCID ->	265225	COMPL. DATE	11/23/2011	TOTAL DEPTH	12646	PERF.12527 - 12572
02	224 N	114	-0-	-110	-0-	114 2		N	-0-		-0-
03	310	52	-0-	-258	-0-	52 2		N	-0-		-0-
04	300	76	-0-	-224	-0-	76 2		N	-0-		-0-
05	310	161	-0-	-149	-0-	161 2		N	-0-		-0-
06	120 #	63	-0-	-57	-0-	63 2		N	-0-		-0-
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-

BRACHFIELD (RODESSA)				11180 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370							
JIMMERSON, HENRY		WELL #:		1	RRCID ->	107599	COMPL. DATE	09/29/1983	TOTAL DEPTH	7919	PERF. 6181 - 6187
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-		58
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-		58
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	343 2	1 9	N	1		59
*06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	244 2	2 9	N	2		61
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		61

BRACHFIELD (RODESSA)		//CONT.//		11180 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
CONQUEST ENERGY, INC.				172237							
PINEHILL RANCH				WELL #:	RRCID -> 172092	COMPL. DATE 10/27/1998	TOTAL DEPTH 7290	PERF. 6135 - 6139			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		175
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		175
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		175
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		175
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		175
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		175
		PLUGGED AND ABANDONED		11/21/2019							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)				11183 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467						
CROW, TRAVIS				WELL #:	RRCID -> 232048	COMPL. DATE 08/29/2007	TOTAL DEPTH 11195	PERF. 7704 - 11042		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903		CAPACITY		CNTY: RUSK		
WEDGEWORTH ET AL				WELL #:	RRCID -> 212302	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9444 - 9517	
02	952 X	50	-0-	-902	-0-	6 1	44 3	Y	-0-	27
03	679 X	679	-0-	-0-	-0-	83 1	596 3	Y	-0-	27
04	777 X	777	-0-	-0-	-0-	83 1	694 3	Y	-0-	27
05	93 X	90	-0-	-3	-0-	11 1	79 3	Y	-0-	27
06	493 X	493	-0-	-0-	-0-	49 1	444 3	Y	-0-	27
07	682 X	441	-0-	-241	-0-	40 1	401 3	Y	-0-	27

BRITTON, LINDY				WELL #:	RRCID -> 221139	COMPL. DATE 05/23/2006	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9618 - 9706		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20

BRITTON, LINDY				WELL #:	RRCID -> 238012	COMPL. DATE 04/25/2008	TOTAL DEPTH 9677	PERF.10138 - 12546		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	54
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	54
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	54
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	54
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	54
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	54

BRITTON, LINDY				WELL #:	RRCID -> 246141	COMPL. DATE 11/27/2008	TOTAL DEPTH 9930	PERF.10800 - 11802		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	45
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	45
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	45
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	45
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	45
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	45

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 BRITTON, LINDY WELL #: 5H RRCID -> 275425 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9981 - 13067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	9100 X	5537	-0-	-3563	-0-	675	1	4862	3	Y	-0-					150
03	10075 X	9481	-0-	-594	-0-	1146	1	8278	3	Y	52					202
04	9750 X	8868	-0-	-882	-0-	57	9	915	1	Y	268	183	1			287
05	9672 X	8878	-0-	-794	-0-	295	9	1057	1	Y	8					295
06	8673 X	8673	-0-	-0-	-0-	9	9	864	1	Y	2					297
07	9486 X	8701	-0-	-785	-0-	2	9	798	1	Y	-0-					297

BRITTON, LINDY WELL #: 6H RRCID -> 280088 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10136 - 14614

02	16912 X	12679	-0-	-4233	-0-	1531	1	11027	3	Y	110					257
03	18724 X	17927	-0-	-797	-0-	121	9	2171	1	Y	67	180	1			144
04	18120 X	17070	-0-	-1050	-0-	74	9	1815	1	Y	63					207
05	18383 X	17978	-0-	-405	-0-	69	9	2135	1	Y	56	178	1			85
06	17204 X	17204	-0-	-0-	-0-	62	9	1713	1	Y	9					94
07	18042 X	17547	-0-	-495	-0-	10	9	1606	1	Y	38					132
						42	9									

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
 BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 153458 COMPL. DATE 12/31/1994 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9659 - 9841

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198719 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9634 - 9706

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201666 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9078 - 9750

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	320				Y	-0-					1
03	320 X	-0-	-0-	-320	-0-					Y	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-			62	2	Y	-0-					1
*06	41 N	41	-0-	-0-	-0-			41	2	Y	-0-					1
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435															
BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202468 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9132 - 9339															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	79	-0-	79	79	79	2			Y	-0-			45
03	DLQ	G-10	67	-0-	67	146	67	2			Y	-0-			45
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-			45
05	DLQ	G-10	38	-0-	38	184	38	2			Y	-0-			45
06	DLQ	G-10	22	-0-	22	206	22	2			Y	-0-			45
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	206					Y	NO RPT			45

BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203800 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9624 - 9740															
02	14B2	EXT	179	-0-	179	594	179	2			Y	-0-			-0-
03		746 X	152	-0-	-594	-0-	152	2			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203801 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9540 - 9760															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206355 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9690 - 9711															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-			2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-			2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-			2
05	14B2	EXT	129	-0-	129	211	129	2			Y	-0-			2
06	14B2	EXT	67	-0-	67	278	67	2			Y	-0-			2
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	278					Y	NO RPT			2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206356 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8916 - 9698															
02	DLQ	G-10	131	-0-	131	131	131	2			Y	-0-			2
03	DLQ	G-10	98	-0-	98	229	98	2			Y	-0-			2
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	229					Y	-0-			2
05	DLQ	G-10	38	-0-	38	267	38	2			Y	-0-			2
06	DLQ	G-10	52	-0-	52	319	52	2			Y	-0-			2
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT			2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 206574 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9412 - 9677															
02	DLQ	G-10	207	-0-	207	207	207	2			Y	-0-			6
03	DLQ	G-10	171	-0-	171	378	171	2			Y	-0-			6
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	378					Y	-0-			6
05	DLQ	G-10	72	-0-	72	450	72	2			Y	-0-			6
06	DLQ	G-10	141	-0-	141	591	141	2			Y	-0-			6
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	591					Y	NO RPT			6

BRITTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207135 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9495 - 9730															
02	DLQ	G-10	88	-0-	88	88	88	2			Y	-0-			9
03	DLQ	G-10	74	-0-	74	162	74	2			Y	-0-			9
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-			9
05	DLQ	G-10	90	-0-	90	252	90	2			Y	-0-			9
06	DLQ	G-10	108	-0-	108	360	108	2			Y	-0-			9
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	360					Y	NO RPT			9

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435																	
BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208358 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9044 - 9560																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

TOMPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213845 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9532 - 9762																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*04		14B2 EXT	314	-0-	314	314	314	2			N	-0-					35
*05		14B2 EXT	291	-0-	291	605	291	2			N	-0-					35
*06		14B2 EXT	212	-0-	212	817	212	2			N	-0-					35
*07		14B2 EXT	258	-0-	258	1075	258	2			N	-0-					35

BRITTON GAS UNIT WELL #: 12R RRCID -> 246625 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9712 - 9793																	
02		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					2
03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					2
04		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					2
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
*06		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					2
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					2

KJ ENERGY, LLC 469901 HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218528 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10520 - 10540																	
02		560 N	472	-0-	-88	-0-	153	1	302	2	Y	15					20
03		651 N	269	-0-	-382	-0-	88	1	181	2	Y	-0-	14	1			6
04		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	607	1	706	2	Y	25	6	1			25
05		527 N	167	-0-	-360	-0-	28	9	82	2	Y	1					26
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-	84	1			Y	-0-	5	1			21
07		775 N	-0-	-0-	-775	-0-	1	9			Y	-0-	14	1			7

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218707 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10630 - 10650																	
02		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	56	1	1894	2	Y	-0-					28
03		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	122	1	1841	2	Y	33	41	1			20
04		1800 N	1740	-0-	-60	-0-	36	9	1665	2	Y	10	6	1			24
05		1860 N	1815	-0-	-45	-0-	64	1	1612	2	Y	-0-					24
06		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	11	9	1629	2	Y	24	18	1			30
*07		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	188	1	1662	2	Y	46	58	1			18
							26	9									
							194	1									
							51	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219296 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9363 - 10550																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901																	
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220457 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9438 - 10557																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221717 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 9425 - 10647																	
02		56 N	50	-0-	-6	-0-	3	1	46	2	Y	1					2
							1	9									
03		62 N	24	-0-	-38	-0-	2	1	18	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1			1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221720 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9478 - 10667																	
02		476 N	440	-0-	-36	-0-	22	1	415	2	Y	3					7
							3	9									
03		527 N	37	-0-	-490	-0-	6	1	31	2	Y	-0-	6	1			1
04		510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					1
05		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					1
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

HARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221889 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 10585																	
02		504 N	431	-0-	-73	-0-	141	1	279	2	Y	10					14
							11	9									
03		655 N	655	-0-	-0-	-0-	162	1	491	2	Y	2	11	1			5
							2	9									
04		676 N	676	-0-	-0-	-0-	256	1	410	2	Y	9	3	1			11
							10	9									
05		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					11
06		630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-	2	1			9
07		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	6	1			3

HARRELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221977 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 10054 - 10598																	
02		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	696	1	666	2	Y	21					30
							23	9									
03		868 N	748	-0-	-120	-0-	127	1	618	2	Y	3	23	1			10
							3	9									
04		810 N	440	-0-	-370	-0-	169	1	265	2	Y	5	3	1			12
							6	9									
05		1116 N	95	-0-	-1021	-0-	59	1	28	2	Y	7					19
							8	9									
06		720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-	3	1			16
07		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	11	1			5

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 222418 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9893 - 10672																	
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					51
03		31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-					51
04		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					51
05		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					51
06		30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-	1	1			50
*07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					50

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222703 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9425 - 10622														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	32	1	794	2	Y	-0-			17
03	992 N	876	-0-	-116	-0-	22	1	831	2	Y	21	25	1	13
						23	9							
04	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-	3	1	10
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			10
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-	4	1	6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1	1
HARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223419 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9470 - 10699														
02	336 N	292	-0-	-44	-0-	94	1	189	2	Y	8			11
						9	9							
03	372 N	4	-0-	-368	-0-	1	1	2	2	Y	1	8	1	4
						1	9							
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	1	1	3
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			3
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	1	1	2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	1
HARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223517 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9540 - 10624														
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	159	1	316	2	Y	14			18
						15	9							
03	558 N	31	-0-	-527	-0-	30	2	1	9	Y	1	13	1	6
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	1	1	5
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			5
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1	4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1	1
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224039 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9364 - 10550														
02	616 N	545	-0-	-71	-0-	35	1	496	2	Y	13			21
						14	9							
03	589 N	124	-0-	-465	-0-	4	1	119	2	Y	1	19	1	3
						1	9							
04	840 N	3	-0-	-837	-0-	3	2			Y	-0-	1	1	2
05	589 N	4	-0-	-585	-0-	4	2			Y	-0-			2
06	120 N	1	-0-	-119	-0-	1	2			Y	-0-			2
07	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-	2	1	-0-
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224040 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10642														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			7
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6		13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
*07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	Y	9	13	1	9
						10	9							
HERRON WELL #: 1 RRCID -> 224253 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 9408 - 10616														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	111	1	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 TIPPES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224404 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9338 - 10550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	65	1	906	2	Y	-0-				10
03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	34	1	992	2	Y	151	115	1		46
04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	166	9								
						3	1	1005	2	Y	6	7	1		45
						7	9								
05	1085 N	1034	-0-	-51	-0-	105	1	929	2	Y	-0-				45
06	1140 N	1018	-0-	-122	-0-	97	1	907	2	Y	13	15	1		43
						14	9								
*07	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	89	1	921	2	Y	73	81	1		35
						80	9								

TXU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224718 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10718 - 10846

02	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	449	1	2155	2	N	8	3	1	1 8	31
						9	9								
03	3008 N	3008	-0-	-0-	-0-	518	1	2482	2	N	7	3	1		35
						8	9								
04	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	522	1	2117	2	N	22	2	1		55
						24	9								
05	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	649	1	2335	2	N	3	2	1		56
						3	9								
06	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	574	1	2281	2	N	3	3	1		56
						3	9								
*07	2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	539	1	2329	2	N	43	2	1		97
						47	9								

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224737 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 10537

02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	32	1	849	2	Y	-0-				12
03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	75	1	1080	2	Y	40	35	1		17
						44	9								
04	1230 N	704	-0-	-526	-0-	21	1	680	2	Y	3	4	1		16
						3	9								
05	961 N	405	-0-	-556	-0-	46	1	359	2	Y	-0-				16
06	1170 N	625	-0-	-545	-0-	63	1	554	2	Y	7	9	1		14
						8	9								
07	713 N	541	-0-	-172	-0-	54	1	474	2	Y	12	20	1		6
						13	9								

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225142 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 10441

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225190 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9263 - 10213

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225459 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9290 - 10430														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	56	1	1100	2	Y	42	2	1	95
03	620 N	467	-0-	-153	-0-	46	9	435	2	Y	2	2	1	95
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	30	1	897	2	Y	-0-	3	1	92
05	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-	2	9			Y	-0-			92
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	59	1			Y	-0-			92
07	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	65	1	27
TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226068 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10803 PERF. 9420 - 10650														
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	8	1	380	2	Y	-0-			6
03	651 N	259	-0-	-392	-0-	259	2			Y	-0-	4	1	2
04	510 N	423	-0-	-87	-0-	19	1	401	2	Y	3	1	1	4
05	434 N	401	-0-	-33	-0-	3	9	358	2	Y	-0-			4
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	43	1	360	2	Y	5	2	1	7
*07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	45	1	404	2	Y	6	18	1	7
						61	1				20			
						20	9							
HARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226259 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 10554 - 10700														
02	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	735	1	2019	2	Y	11			23
03	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	12	9	1949	2	Y	63	60	1	26
04	1890 X	1331	-0-	-559	-0-	69	9	866	2	Y	12	7	1	31
05	3069 X	1035	-0-	-2034	-0-	452	1	589	2	Y	2			33
06	2970 X	941	-0-	-2029	-0-	13	9	572	2	Y	12	8	1	37
07	3069 X	936	-0-	-2133	-0-	444	1	569	2	Y	-0-	19	1	18
						2	9							
						356	1							
						13	9							
						367	1							
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226411 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9276 - 9694														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	3	-0-	3	5	3	2			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			-0-
06	7 X	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
07	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226676 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9222 - 10154														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227010 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9430 - 10690														
02	T. A.	1184	-0-	1184	1184	1184	2			Y	-0-			-0-
03	T. A.	992	-0-	992	2176	66	1	926	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2176					Y	-0-			-0-
05	2176 X	-0-	-0-	-2176	-0-					Y	-0-			-0-
06	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227096 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9609 - 10430														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227220 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9320 - 10542														
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	18	1	121	2	Y	-0-			19
03	186 N	174	-0-	-12	-0-	22	1	152	2	Y	-0-			19
04	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	92	1	1486	2	Y	-0-	8	1	11
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	37	1	238	2	Y	-0-			11
06	180 N	161	-0-	-19	-0-	15	1	146	2	Y	-0-	3	1	8
07	1085 N	90	-0-	-995	-0-	3	1	29	2	Y	53	49	1	12
						58	9							

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 227319 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9900 - 10643														
02	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	77	1	1735	2	Y	12			40
						13	9							
03	1953 X	1917	-0-	-36	-0-	125	1	1792	2	Y	-0-			40
04	1890 X	1771	-0-	-119	-0-	53	1	1708	2	Y	9	9	1	40
						10	9							
05	2015 X	1694	-0-	-321	-0-	177	1	1515	2	Y	2			42
						2	9							
06	1950 X	1836	-0-	-114	-0-	171	1	1640	2	Y	23	23	1	42
						25	9							
07	2015 X	1898	-0-	-117	-0-	219	1	1679	2	Y	-0-			42

TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227592 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9410 - 9777														
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	36	1	567	2	Y	10			19
						11	9							
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	44	1	679	2	Y	53	51	1	21
						58	9							
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	31	1	709	2	Y	4	3	1	22
						4	9							
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	75	1	612	2	Y	-0-			22
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	60	1	521	2	Y	8	8	1	22
						9	9							
*07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	47	1	495	2	Y	29	36	1	15
						32	9							

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227740 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9828 - 10384														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901													
SPRADLIN WELL #: 1 RRCID -> 227744 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9430 - 10644													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	167	1	1384	2	N	61	107 1	42
03	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	67	9	1433	2	N	-0-		42
04	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	63	1	1631	2	N	8	8 1	42
05	1364 N	1303	-0-	-61	-0-	9	9	1177	2	N	-0-		42
06	1320 N	303	-0-	-1017	-0-	28	1	272	2	N	3	3 1	42
07	1364 N	1271	-0-	-93	-0-	3	9	1160	2	N	-0-		42
07	1364 N	1271	-0-	-93	-0-	111	1	1160	2	N	-0-		42

HARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227745 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9486 - 10600													
02	1596 X	905	-0-	-691	-0-	297	1	597	2	Y	10		22
03	1767 X	1101	-0-	-666	-0-	11	9	775	2	Y	14	25 1	11
04	1560 X	1200	-0-	-360	-0-	311	1	693	2	Y	13	5 1	19
05	1457 X	1442	-0-	-15	-0-	15	9	774	2	Y	7		26
06	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	493	1	695	2	Y	16	7 1	35
*07	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	14	9	722	2	Y	-0-	15 1	20
07	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	563	1	722	2	Y	-0-	15 1	20

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 227871 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9683 - 10366													
02	6 N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	2	N	-0-		9
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		9
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-		9
05	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-		9
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	24	1	4	2	N	-0-		9
07	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-		9

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228326 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9288 - 9720													
02	T. A.	9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-		11
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	9					Y	24	28 1	7
04	T. A.	1	-0-	1	10	1	2			Y	-0-		7
05	30 X	20	-0-	-10	-0-	1	2	19	9	Y	17		24
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-		24
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-		24

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228369 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9472 - 10370													
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
03	T. A.	22	-0-	22	22	1	1	21	2	Y	-0-	1 1	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-		-0-
06	22 X	-0-	-0-	-22	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228371 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9930 - 10508													
02	T. A.	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-		2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-		2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-		2
05	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	20		22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228630 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10188 - 10808												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

WILDER WELL #: 3 RRCID -> 228904 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10083 - 10600												
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 229008 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 10978												
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229189 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 10192												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229255 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9752 - 10413												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229499 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9680 - 10361												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	18

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10695 - 10720												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 230308 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 10055

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
03	2 N	-0-	1	-0-	-1		1 2			Y	-0-					2
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
*07	1 N	-0-	1	-0-	-0-		1 2			Y	-0-					2

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF.11781 - 11399

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230594 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10190 - 10890

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230746 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9310 - 9684

02	T. A.	1359	-0-	1359	1359	77 3	1 9	1279 2		Y	3					4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1359					Y	-0-					4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1359					Y	-0-					4
05	1359 X	-0-	-0-	-1359	-0-					Y	20					24
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230837 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9774 - 10472

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	20	1			4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231330 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10764 PERF. 9482 - 10620

02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	58	2	3 9		Y	3					4
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	45	2	7 9		Y	6	7	1			3
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					3
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					3
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	1			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
DAWSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231624 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9246 - 10631														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2576 X	1810	-0-	-766	-0-	73	1	1734	2	Y	3	9	1	4
03	2387 X	2192	-0-	-195	-0-	133	1	2059	2	Y	-0-			4
04	2220 X	1559	-0-	-661	-0-	57	1	1493	2	Y	8	7	1	5
05	2294 X	1558	-0-	-736	-0-	173	1	1385	2	Y	-0-			5
06	2220 X	1468	-0-	-752	-0-	152	1	1296	2	Y	18	18	1	5
07	2201 X	1531	-0-	-670	-0-	152	1	1359	2	Y	18	16	1	7
TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10690														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 10634														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CYPHERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231714 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11354 PERF. 9208 - 10419														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	1
03	14B2 EXT	1246	-0-	1246	1246	78	1	1133	2	Y	32	27	1	6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1	-0-
06	1246 X	-0-	-0-	-1246	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232083 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9710 - 10546														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232172 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 9684 - 11320														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 KENNEDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232173 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9136 - 10374

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	55
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	54
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1	29

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232190 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9412 - 10538

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			16
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	24	33	1	7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			7
05		1 X	-0-	-0-	-0-	-1	-0-					Y	17			24
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24

WHITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232212 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9361 - 10437

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9210 - 10314

02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			26
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	23	1	10
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232421 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 9258 - 10364

02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03		T. A.	2441	-0-	2441	2441	2441	145	1	2288	2	Y	7	6	1	2
								8	9							
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2441					Y	-0-	1	1	1
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2441					Y	-0-	1	1	-0-
06		2441 X	-0-	-0-	-2441	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232654 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11482 PERF. 9284 - 11334

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 232655 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9552 - 10812														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	41	1	279	2	Y	-0-			93
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	10	1	303	2	Y	34	107	1	20
						37	9							
04	420 N	248	-0-	-172	-0-	15	1	232	2	Y	1	1	1	20
						1	9							
05	341 N	5	-0-	-336	-0-	5	2			Y	-0-			20
06	330 N	287	-0-	-43	-0-	20	1	263	2	Y	4	4	1	20
						4	9							
*07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	11	1	305	2	Y	-0-			20

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 233237 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9493 - 10756														
02	2790 X	2578	-0-	-212	-0-	131	1	2396	2	Y	46			70
						51	9							
03	3069 X	2841	-0-	-228	-0-	162	1	2624	2	Y	50	95	1	25
						55	9							
04	3210 X	2756	-0-	-454	-0-	98	1	2556	2	Y	93	15	1	103
						102	9							
05	3317 X	2667	-0-	-650	-0-	287	1	2281	2	Y	90	168	1	25
						99	9							
06	3210 X	2454	-0-	-756	-0-	252	1	2166	2	Y	33	32	1	25
						36	9					1	8	
07	2852 X	1997	-0-	-855	-0-	189	1	1703	2	Y	95	95	1	25
						105	9							

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234189 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 10731														
02	4066 X	3044	-0-	-1022	-0-	2980	2	64	9	Y	58	67	1	13
03	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3582	2	2	9	Y	2	2	1	13
04	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3383	2	150	9	Y	136	126	1	23
05	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2642	2	1	9	Y	1			24
06	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	1760	2	6	9	Y	5	1	1	28
07	1736 X	1610	-0-	-126	-0-	1491	2	119	9	Y	108	84	1	52

WHITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234198 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9261 - 10411														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234223 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 9274 - 10414														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 DAWSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234403 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10106 - 10689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	79	1	1678	2	Y	54	46 1	17
03	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	59	9	1719	2	Y	-0-		17
04	2070 N	1817	-0-	-253	-0-	118	1	1741	2	Y	10	15 1	12
05	2015 N	1081	-0-	-934	-0-	65	1						
06	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	11	9	961	2	Y	-0-		12
07	1891 N	1476	-0-	-415	-0-	120	1	1952	2	Y	28	31 1	9
						229	1						
						31	9						
						151	1	1305	2	Y	18	19 1	8
						20	9						

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234409 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9486 - 10360

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		58

DAWSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234610 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9630 - 10616

02	2156 N	2054	-0-	-102	-0-	111	1	1937	2	Y	5	11 1	4
03	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	6	9	2324	2	Y	-0-		4
04	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	148	1	2227	2	Y	12	9 1	7
05	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	89	1						
06	3000 N	3022	-0-	22	22	13	9	2453	2	Y	-0-		7
*07	3100 N	3181	-0-	81	103	308	1	2667	2	Y	38	35 1	10
						313	1						
						42	9						
						343	1	2796	2	Y	38	34 1	14
						42	9						

BURKS, C.C GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234664 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9320 - 9566

02	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	61	1	1013	2	Y	7	5 1	62
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	8	9	420	2	Y	2	1 1	63
04	990 N	156	-0-	-834	-0-	25	1	149	2	Y	-0-		63
05	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-	2	9			Y	18		81
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	7	1			Y	-0-		81
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		81

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234807 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 1000 - 10614

02	2940 X	2905	-0-	-35	-0-	166	1	2665	2	Y	67		97
03	3255 X	3219	-0-	-36	-0-	74	9	2956	2	Y	101	168 1	30
04	3270 X	2698	-0-	-572	-0-	152	1	2559	2	Y	23	11 1	42
05	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	111	9	2975	2	Y	86		128
06	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	114	1	2915	2	Y	37	33 1	132
07	3224 X	2519	-0-	-705	-0-	25	9						
						372	1						
						95	9						
						337	1	2233	2	Y	-0-	120 1	12
						41	9						
						286	1						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901																	
TXU GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235131 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10244 - 10788																	
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 235794 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10148 - 10680																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235879 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9158 - 10479																	
02	140	N	3	-0-	-137	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
*07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235909 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10195 - 10641																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUFACO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 235977 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10190 - 10709																	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235986 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 10662																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236088 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9248 - 11266																	
02	728	X	463	-0-	-265	-0-	20	1	443	2	Y	-0-	1	1			89
03	806	X	537	-0-	-269	-0-	32	1	505	2	Y	-0-	1	1			88
04	870	X	492	-0-	-378	-0-	26	1	466	2	Y	-0-	1	1			87
05	899	X	412	-0-	-487	-0-	22	1	390	2	Y	-0-	1	1			86
06	870	X	379	-0-	-491	-0-	11	1	368	2	Y	-0-	1	1			85
07	527	X	431	-0-	-96	-0-	22	1	409	2	Y	-0-	35	1			50

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236143 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10170 - 10742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11766 PERF.10660 - 10828

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236219 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9549 - 10778

02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	719	2	50	9	Y	45	38	1			8
03	620 N	326	-0-	-294	-0-	326	2			Y	-0-	1	1			7
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-	6	1			1
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					1
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236655 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10036 - 10704

02	61 X	61	-0-	-0-	-0-	10	1	51	2	N	-0-					-0-
03	35 X	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236750 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10014 - 10671

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	3100 N	3512	-0-	412	412	148	1	3290	2	N	67	74	1			17
04	412 N	-0-	-0-	-412	-0-	74	9			N	-0-					17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					17
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237109 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9939 - 10678

02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	494	1	880	2	N	42	4	1			88
03	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	399	1	1150	2	N	50	4	1			134
04	1500 N	1499	-0-	-1	-0-	387	1	1112	2	N	-0-	5	1			129
05	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	349	1	1200	2	N	42	91	1			80
06	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	299	1	1200	2	N	8	7	1			81
*07	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	411	1	1138	2	N	4	4	1			81

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237110 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10102 - 10772														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TUFECO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237203 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10103 - 10640														
02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	52	1	722	2	N	2	2	1	-0-
						2	9							
03	957 N	957	-0-	-0-	-0-	89	1	866	2	N	2	1	1	1
						2	9							
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	1	1	-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237292 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10165 - 10689														
02	1736 X	1400	-0-	-336	-0-	1397	2	3	9	Y	3	4	1	7
03	2201 X	2032	-0-	-169	-0-	21	1	1988	2	Y	21	22	1	6
						23	9							
04	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	837	1	2261	2	Y	2	2	1	6
						2	9							
05	2201 X	1617	-0-	-584	-0-	1616	2	1	9	Y	1	1	1	6
06	2130 X	1752	-0-	-378	-0-	1750	2	2	9	Y	2	1	1	7
07	3193 X	2387	-0-	-806	-0-	2342	2	45	9	Y	41	47	1	1

TUFECO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237583 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10101 - 10739														
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-			-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	126	2	N	-0-			-0-
04	150 N	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-

TUFECO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 237623 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10184 - 10727														
02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	76	1	878	2	N	3	6	1	2
						3	9							
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	86	1	632	2	N	2	3	1	1
						2	9							
04	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-	1	1	-0-
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TUFECO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237624 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10193 - 10730														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901															
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237657 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10133 - 1069															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

02		2464 X	2370	-0-	-94	-0-	75	1	2287	2	N	7	30	1	10
							8	9							
03		2728 X	2085	-0-	-643	-0-	427	1	1616	2	N	38	32	1	16
							42	9							
04		2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	962	1	1609	2	N	20	27	1	9
							22	9							
05		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	1128	1	1797	2	N	25	3	1	31
							28	9							
06		2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	1061	1	1564	2	N	3	25	1	9
							3	9							
*07		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	1259	1	1537	2	N	3	3	1	9
							3	9							

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237658 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10387 - 10935															
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237659 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10131 - 10663															
02		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	132	1	3119	2	N	9	50	1	16
							10	9							
03		3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	833	1	2867	2	N	49	43	1	22
							54	9							
04		3810 X	2920	-0-	-890	-0-	1023	1	1854	2	N	39	46	1	15
							43	9							
05		3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	1513	1	2409	2	N	34	4	1	45
							37	9							
06		3810 X	3348	-0-	-462	-0-	1425	1	1920	2	N	3	35	1	13
							3	9							
07		3751 X	3283	-0-	-468	-0-	1623	1	1656	2	N	4	4	1	13
							4	9							

HAYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237773 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10176 - 10696															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237780 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10156 - 10696															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
JARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 237871 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10212 - 10723														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1932 N	1154	-0-	-778	-0-	1151	2	3	9	Y	3	4	1	7
03	2170 N	1850	-0-	-320	-0-	1815	2	35	9	Y	32	31	1	8
04	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	284	1	1273	2	Y	1	2	1	7
05	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1811	2	2	9	Y	2	2	1	7
06	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2307	2	2	9	Y	2	2	1	7
07	1612 N	577	-0-	-1035	-0-	571	2	6	9	Y	5	12	1	-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238172 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 10283														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238243 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239355 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9070 - 10194														
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			24
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			24
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	4	1	542	2	N	2	1	1	25
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	2	9			N	-0-			25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			25

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240044 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 10859														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

HAYS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242537 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9488 - 10617														
02	532 X	128	-0-	-404	-0-	20	1	108	2	Y	-0-	1	1	2
03	589 X	70	-0-	-519	-0-	8	1	62	2	Y	-0-	1	1	1
04	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	758	1	3179	2	Y	54	4	1	51
05	3100 N	3926	-0-	826	826	748	1	3160	2	Y	16	4	1	63
06	3000 N	2865	-0-	-135	691	1459	1	1403	2	Y	3	3	1	63
*07	2365 X	1674	-0-	-691	-0-	854	1	818	2	Y	2	3	1	62

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901																
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242544 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10392 - 10726																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242546 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10456 - 10682																
02	3752 X	3327	-0-	-425	-0-	168	1	3149	2	Y	9	9	1			-0-
						10	9									
03	4061 X	3821	-0-	-240	-0-	238	1	3573	2	Y	9	9	1			-0-
						10	9									
04	3870 X	3605	-0-	-265	-0-	140	1	3458	2	Y	6	4	1			2
						7	9									
05	3968 X	3707	-0-	-261	-0-	458	1	3245	2	Y	4	4	1			2
						4	9									
06	3840 X	3613	-0-	-227	-0-	463	1	3146	2	Y	4	4	1			2
						4	9									
07	3813 X	3741	-0-	-72	-0-	256	1	3477	2	Y	7	5	1			4
						8	9									
TXU GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242550 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10310 - 10891																
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
WILDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242552 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9699 - 10610																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242780 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12034 - 12086																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242877 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9412 - 10646																
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	1		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243340 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11929 - 14384												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	392 N	80	-0-	-312	-0-		2 1	77 2	Y	1		5
							1 9					
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-	4 1	1
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-		1
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1	-0-
PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243346 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 10197												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
JARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243452 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11336 - 11416												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TUFKO GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 243469 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 9442 - 10639												
02	168 N	78	-0-	-90	-0-		78 2		N	-0-		-0-
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-		40 1	634 2	N	3	2 1	1
							3 9					
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	1 1	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TXU GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244102 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10223 - 10766												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	16 1	3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 244118 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9516 - 10736												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 HAYS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245281 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10164 - 10579

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2113 N	2113	-0-	-0-	338	1	1768	2	Y	6	6	1			16
						7	9									
03		2406 N	2406	-0-	-0-	213	1	2186	2	Y	6	6	1			16
						7	9									
04		2383 N	2383	-0-	-0-	537	1	1815	2	Y	28	3	1			41
						31	9									
05		2354 N	2354	-0-	-0-	447	1	1897	2	Y	9	3	1			47
						10	9									
06		2160 N	2160	-0-	-0-	1125	1	1032	2	Y	3	2	1			48
						3	9									
07		2077 N	2014	-0-	-63	1080	1	932	2	Y	2	2	1			48
						2	9									

HUGHES GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245807 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11246 - 11356

02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 245808 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10638 - 10744

02		16 N	16	-0-	-0-		2	14	2	N	-0-					4
03		429 N	429	-0-	-0-		428	1	9	N	1					5
04		30 N	-0-	-0-	-30					N	-0-					5
05		31 N	-0-	-0-	-31					N	-0-					5
06		210 N	-0-	-0-	-210					N	-0-					5
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

DAWSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246218 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10568 - 10616

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 246399 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9496 - 10720

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 246433 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10578														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2492 X	1567	-0-	-925	-0-	-0-	38	1	1525	2	Y	4	4 1	-0-
							4	9						
03	2759 X	1502	-0-	-1257	-0-	-0-	33	1	1465	2	Y	4	4 1	-0-
							4	9						
04	2040 X	1956	-0-	-84	-0-	-0-	85	1	1868	2	Y	3	2 1	1
							3	9						
05	2108 X	1968	-0-	-140	-0-	-0-	270	1	1696	2	Y	2	2 1	1
							2	9						
06	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	-0-	255	1	1680	2	Y	2	2 1	1
							2	9						
07	2015 X	1550	-0-	-465	-0-	-0-	123	1	1425	2	Y	2	2 1	1
							2	9						
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246575 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10488 - 10626														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247353 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9518 - 10546														
02	252 N	171	-0-	-81	-0-	-0-	171	2			Y	-0-		1
03	310 N	64	-0-	-246	-0-	-0-	64	2			Y	-0-	1 1	-0-
04	270 N	2	-0-	-268	-0-	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 247354 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10552 - 10668														
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	747	2	20	9	Y	18	16 1	4
03	986 N	986	-0-	-0-	-0-	-0-	985	2	1	9	Y	1	1 1	4
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-					Y	-0-	3 1	1
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
SHAW, R.W. WELL #: 1 RRCID -> 247358 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10680														
02	504 N	406	-0-	-98	-0-	-0-	7	1	399	2	Y	-0-		15
03	527 N	496	-0-	-31	-0-	-0-	19	1	477	2	Y	-0-		15
04	540 N	453	-0-	-87	-0-	-0-	20	1	433	2	Y	-0-	2 1	13
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	515	2	Y	-0-		13
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	493	2	Y	-0-	6 1	7
*07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	488	2	Y	5		12
							6	9						
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248406 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11296 - 14000														
02	252 X	-0-	-0-	-252	-0-	-0-					Y	-0-		1
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 108 RRCID -> 248848 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9421 - 10648												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		577 N	577	-0-	-0-	-0-	576 2	1 9	Y	1	3 1	1
03		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		Y	-0-		1
04		330 N	298	-0-	-32	-0-	298 2		Y	-0-	1 1	-0-
05		651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-		-0-
06		420 N	300	-0-	-120	-0-	300 2		Y	-0-		-0-
07		310 N	291	-0-	-19	-0-	291 2		Y	-0-		-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 249110 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9664 - 10631												
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249325 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9504 - 10620												
02		4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	246 1	4341 2	Y	12	10 1	11
							13 9					
03		5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	380 1	4656 2	Y	11	10 1	12
							12 9					
04		2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	65 1	2538 2	Y	2	3 1	11
							2 9					
05		4774 X	3921	-0-	-853	-0-	112 1	3805 2	Y	4	3 1	12
							4 9					
06		4620 X	2827	-0-	-1793	-0-	2824 2	3 9	Y	3	3 1	12
07		4774 X	2206	-0-	-2568	-0-	192 1	1983 2	Y	28	4 1	36
							31 9					

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 111 RRCID -> 249394 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9514 - 10792												
02		2380 X	564	-0-	-1816	-0-	563 2	1 9	Y	1	2 1	1
03		2635 X	679	-0-	-1956	-0-	678 2	1 9	Y	1		2
04		930 X	410	-0-	-520	-0-	410 2		Y	-0-	2 1	-0-
05		961 X	39	-0-	-922	-0-	39 2		Y	-0-		-0-
06		660 X	34	-0-	-626	-0-	34 2		Y	-0-		-0-
07		682 X	12	-0-	-670	-0-	12 2		Y	-0-		-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 249395 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9496 - 10610												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 250127 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11220 - 15354												
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4 1	55
03		13 X	13	-0-	-0-	-0-	2 1	11 2	N	-0-	4 1	51
04		53 X	53	-0-	-0-	-0-	8 1	45 2	N	-0-	2 1	49
05		38 X	38	-0-	-0-	-0-	7 1	31 2	N	-0-	2 1	47
06		49 X	49	-0-	-0-	-0-	7 1	42 2	N	-0-	3 1	44
*07		17 X	17	-0-	-0-	-0-	2 1	15 2	N	-0-	1 1	43

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: RUSK	
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
JARRELL GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 250726 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11558														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2965	2	8	9	Y	7	5	1	8
03	2201 X	1174	-0-	-1027	-0-	1148	2	26	9	Y	24	25	1	7
04	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	458	1	1550	2	Y	1	2	1	6
05	3286 X	1105	-0-	-2181	-0-	1104	2	1	9	Y	1	1	1	6
06	3180 X	536	-0-	-2644	-0-	536	2			Y	-0-	1	1	5
07	3286 X	1276	-0-	-2010	-0-	1270	2	6	9	Y	5	10	1	-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 251571 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9593 - 10846														
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	7	1	28	2	N	-0-	1	1	5
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	15	1	36	2	N	-0-			5
04	120 N	68	-0-	-52	-0-	22	1	46	2	N	-0-			5
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			5
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			5
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			5

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 255141 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11130 - 15250														
02	8428 X	7835	-0-	-593	-0-	1243	1	6568	2	N	22	92	1	30
03	9331 X	8887	-0-	-444	-0-	1342	1	7360	2	N	168	132	1	66
04	8790 X	8588	-0-	-202	-0-	1471	1	7009	2	N	98	123	1	41
05	8928 X	8913	-0-	-15	-0-	1510	1	7303	2	N	91	10	1	122
06	8610 X	8541	-0-	-69	-0-	1328	1	7202	2	N	10	95	1	37
*07	8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	1220	1	7688	2	N	11	11	1	37

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256603 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11006 - 14513														
02	9520 X	6961	-0-	-2559	-0-	1098	1	5842	2	Y	19	19	1	-0-
03	10540 X	7795	-0-	-2745	-0-	1198	1	6576	2	Y	19	19	1	-0-
04	10050 X	7026	-0-	-3024	-0-	1214	1	5801	2	Y	10	8	1	2
05	8618 X	7651	-0-	-967	-0-	1308	1	6335	2	Y	7	7	1	2
06	7920 X	7147	-0-	-773	-0-	1107	1	6032	2	Y	7	7	1	2
*07	7833 X	7833	-0-	-0-	-0-	1070	1	6746	2	Y	15	9	1	8

CARLETON_CYPHERS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283547 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10854 - 14448														
02	15372 X	12874	-0-	-2498	-0-	706	1	12142	2	N	24	24	1	20
03	16554 X	10212	-0-	-6342	-0-	635	1	9545	2	N	29	29	1	20
04	15870 X	10547	-0-	-5323	-0-	523	1	9991	2	N	30	30	1	20
05	14539 X	11464	-0-	-3075	-0-	635	1	10810	2	N	17	17	1	20
06	14070 X	12402	-0-	-1668	-0-	498	1	11728	2	N	160	163	1	17
07	14260 X	13213	-0-	-1047	-0-	730	1	12452	2	N	28	28	1	17

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
GREEN-WILDER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283701 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10962 - 14977														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	17332 X	15609	-0-	-1723	-0-	2464	1	13033	2	N	102	130	1	32
						112	9							
03	19189 X	18264	-0-	-925	-0-	2810	1	15386	2	N	62	44	1	50
						68	9							
04	17340 X	17172	-0-	-168	-0-	2967	1	14120	2	N	77	105	1	22
						85	9							
05	18324 X	18324	-0-	-0-	-0-	3099	1	14987	2	N	216	18	1	220
						238	9							
06	17670 X	17174	-0-	-496	-0-	2673	1	14501	2	N	-0-	20	1	200
07	18259 X	17368	-0-	-891	-0-	2380	1	14988	2	N	-0-	96	1	104
WILKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 283723 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10714 - 14365														
02	11956 X	10426	-0-	-1530	-0-	573	1	9832	2	Y	19	19	1	30
						21	9							
03	13237 X	11238	-0-	-1999	-0-	706	1	10499	2	Y	30	30	1	30
						33	9							
04	11880 X	10557	-0-	-1323	-0-	525	1	10000	2	Y	29	29	1	30
						32	9							
05	12090 X	10747	-0-	-1343	-0-	592	1	10138	2	Y	15	15	1	30
						17	9							
06	11160 X	10267	-0-	-893	-0-	416	1	9800	2	Y	46	46	1	30
						51	9							
07	11532 X	10387	-0-	-1145	-0-	572	1	9791	2	Y	22	22	1	30
						24	9							
WHITE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283862 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10842 - 15305														
02	14150 X	14150	-0-	-0-	-0-	778	1	13343	2	Y	26	26	1	25
						29	9							
03	16492 X	15615	-0-	-877	-0-	980	1	14589	2	Y	42	42	1	25
						46	9							
04	15960 X	13742	-0-	-2218	-0-	710	1	12990	2	Y	38	38	1	25
						42	9							
05	16492 X	13921	-0-	-2571	-0-	768	1	13131	2	Y	20	20	1	25
						22	9							
06	15390 X	13612	-0-	-1778	-0-	546	1	12999	2	Y	61	61	1	25
						67	9							
07	15655 X	14295	-0-	-1360	-0-	791	1	13471	2	Y	30	30	1	25
						33	9							
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 284105 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11042 - 14955														
02	43244 X	43244	-0-	-0-	-0-	2381	1	40687	2	N	160	85	1	170
						176	9							
03	47278 X	47278	-0-	-0-	-0-	2975	1	44138	2	N	150	135	1	185
						165	9							
04	43015 X	43015	-0-	-0-	-0-	2133	1	40707	2	N	159	219	1	125
						175	9							
05	43477 X	43477	-0-	-0-	-0-	2400	1	41004	2	N	66	66	1	125
						73	9							
06	40280 X	40280	-0-	-0-	-0-	1569	1	38514	2	N	179	257	1	47
						197	9							
*07	40121 X	40121	-0-	-0-	-0-	2216	1	37806	2	N	90	88	1	49
						99	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK				
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
CYPHERS GU-CLARKE WELL #: 1H RRCID -> 284106										COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10770 - 14279				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	16072 X	15164	-0-	-908	-0-	834	1	14298	2	Y	29	29	1	65
						32	9							
03	18011 X	16785	-0-	-1226	-0-	1053	1	15652	2	Y	73	112	1	26
						80	9							
04	17430 X	15720	-0-	-1710	-0-	783	1	14893	2	Y	40	42	1	24
						44	9							
05	18011 X	16502	-0-	-1509	-0-	908	1	15522	2	Y	65	63	1	26
						72	9							
06	16890 X	10066	-0-	-6824	-0-	430	1	9556	2	Y	73	79	1	20
						80	9							
07	16802 X	14535	-0-	-2267	-0-	802	1	13700	2	Y	30	29	1	21
						33	9							

WHITE-BURKS WELL #: 1H RRCID -> 284668										COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10793 - 16075				
02	13647 X	13647	-0-	-0-	-0-	751	1	12868	2	N	25	25	1	43
						28	9							
03	15056 X	15056	-0-	-0-	-0-	946	1	14065	2	N	41	41	1	43
						45	9							
04	14406 X	14406	-0-	-0-	-0-	716	1	13646	2	N	40	40	1	43
						44	9							
05	13890 X	13890	-0-	-0-	-0-	766	1	13102	2	N	20	20	1	43
						22	9							
06	13258 X	13258	-0-	-0-	-0-	536	1	12656	2	N	60	80	1	23
						66	9							
*07	13028 X	13028	-0-	-0-	-0-	721	1	12277	2	N	27	27	1	23
						30	9							

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 284797										COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10714 - 14293				
02	16576 X	13752	-0-	-2824	-0-	756	1	12966	2	N	27	25	1	45
						30	9							
03	17887 X	13872	-0-	-4015	-0-	874	1	12956	2	N	38	38	1	45
						42	9							
04	17310 X	13607	-0-	-3703	-0-	678	1	12887	2	N	38	38	1	45
						42	9							
05	17422 X	13846	-0-	-3576	-0-	762	1	13062	2	N	20	20	1	45
						22	9							
06	16860 X	13206	-0-	-3654	-0-	535	1	12597	2	N	67	87	1	25
						74	9							
07	15221 X	12871	-0-	-2350	-0-	724	1	12117	2	N	27	27	1	25
						30	9							

WEST PHILLIPS-ALLISON CASSITY WELL #: 1H RRCID -> 284924										COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10545 - 14496				
02	21840 X	20967	-0-	-873	-0-	495	1	20201	2	N	246	243	1	40
						271	9							
03	24304 X	22342	-0-	-1962	-0-	579	1	21592	2	N	155	95	1	100
						171	9							
04	21960 X	17450	-0-	-4510	-0-	593	1	16765	2	N	84	84	1	100
						92	9							
05	23219 X	19244	-0-	-3975	-0-	717	1	18453	2	N	67	67	1	100
						74	9							
06	22470 X	17809	-0-	-4661	-0-	672	1	17004	2	N	121	121	1	100
						133	9							
07	23219 X	19420	-0-	-3799	-0-	661	1	18569	2	N	173	249	1	24
						190	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: RUSK		
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901															
ALLISON CASSITY PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 285372 COMPL. DATE 06/30/2018													TOTAL DEPTH	10225	PERF.10486 - 14067
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
02	17220 X	14071	-0-	-3149	-0-	336 1	13703 2	N	29	29 1	30				
03	19158 X	13214	-0-	-5944	-0-	32 9	12787 2	N	87	95 1	22				
04	18300 X	14924	-0-	-3376	-0-	331 1	14376 2	N	36	36 1	22				
05	20722 X	20722	-0-	-0-	-0-	96 9	19898 2	N	50	50 1	22				
06	17580 X	17326	-0-	-254	-0-	508 1	16597 2	N	48	48 1	22				
*07	18971 X	18971	-0-	-0-	-0-	40 9	18271 2	N	49	49 1	22				
ALLISON CASSITY-JACK PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 285374 COMPL. DATE 08/24/2018													TOTAL DEPTH	10226	PERF.10766 - 45198
02	29204 X	26751	-0-	-2453	-0-	769 1	96 9	N	87	47 1	120				
03	30597 X	28058	-0-	-2539	-0-	2008 1	25899 2	N	137	230 1	27				
04	29370 X	26751	-0-	-2619	-0-	151 9	25279 2	N	79	74 1	32				
05	30349 X	26546	-0-	-3803	-0-	1385 1	25154 2	N	38	38 1	32				
06	28650 X	23342	-0-	-5308	-0-	87 9	21984 2	N	113	104 1	40	1 8			
07	29605 X	25409	-0-	-4196	-0-	1350 1	23353 2	N	60	53 1	47				
JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285534 COMPL. DATE 07/25/2018													TOTAL DEPTH	10490	PERF.10762 - 14545
02	11088 X	9111	-0-	-1977	-0-	26 9	6138 2	Y	24	17 1	80				
03	11904 X	11567	-0-	-337	-0-	3068 1	8462 2	Y	34	32 1	82				
04	11400 X	10414	-0-	-986	-0-	37 9	7651 2	Y	129	184 1	27				
05	11780 X	10503	-0-	-1277	-0-	2621 1	8119 2	Y	15	15 1	27				
06	11400 X	10040	-0-	-1360	-0-	142 9	8001 2	Y	46	46 1	27				
07	11563 X	9766	-0-	-1797	-0-	2367 1	7715 2	Y	21	21 1	27				
CYPHERS GU-POOL WELL #: 1H RRCID -> 286045 COMPL. DATE 09/11/2018													TOTAL DEPTH	10335	PERF.10943 - 15121
02	16604 X	11093	-0-	-5511	-0-	17 9	10470 2	Y	22	18 1	42				
03	17453 X	12682	-0-	-4771	-0-	24 9	11802 2	Y	60	83 1	19				
04	12419 X	12419	-0-	-0-	-0-	814 1	11773 2	Y	34	33 1	20				
05	15028 X	15028	-0-	-0-	-0-	66 9	14138 2	Y	53	53 1	20				
06	12270 X	6898	-0-	-5372	-0-	609 1	6648 2	Y	30	40 1	10				
07	12834 X	5491	-0-	-7343	-0-	37 9	5196 2	Y	11	12 1	9				

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901													
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 286399 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 10758 PERF.11270 - 15005													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02		22484 X	19327	-0-	-3157	-0-	3236 1	15970 2	N	110	115 1	25	
							121 9						
03		23715 X	20849	-0-	-2866	-0-	3596 1	17197 2	N	51	51 1	25	
							56 9						
04		22620 X	19760	-0-	-2860	-0-	3893 1	15843 2	N	22	22 1	25	
							24 9						
05		22661 X	19617	-0-	-3044	-0-	4221 1	15286 2	N	100	20 1	105	
							110 9						
06		21330 X	19134	-0-	-2196	-0-	3841 1	15269 2	N	22	22 1	105	
							24 9						
07		21390 X	19040	-0-	-2350	-0-	3575 1	15440 2	N	23	23 1	105	
							25 9						

TODD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286464 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10520 - 13723													
02		19964 X	10688	-0-	-9276	-0-	254 1	10366 2	Y	62	81 1	10	
							68 9						
03		19809 X	13910	-0-	-5899	-0-	365 1	13509 2	Y	33	26 1	17	
							36 9						
04		16861 X	16861	-0-	-0-	-0-	573 1	16200 2	Y	80	39 1	58	
							88 9						
05		20356 X	20356	-0-	-0-	-0-	755 1	19505 2	Y	87	132 1	13	
							96 9						
06		16313 X	16313	-0-	-0-	-0-	619 1	15644 2	Y	45	45 1	13	
							50 9						
07		17422 X	14096	-0-	-3326	-0-	475 1	13581 2	Y	36	37 1	12	
							40 9						

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 286478 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10504 - 14713													
02		13104 X	12414	-0-	-690	-0-	683 1	11703 2	N	25	25 1	40	
							28 9						
03		14663 X	14213	-0-	-450	-0-	877 1	13043 2	N	266	41 1	265	
							293 9						
04		14190 X	13759	-0-	-431	-0-	676 1	12894 2	N	172	410 1	27	
							189 9						
05		14663 X	13481	-0-	-1182	-0-	738 1	12720 2	N	21	21 1	27	
							23 9						
06		13950 X	12436	-0-	-1514	-0-	504 1	11866 2	N	60	60 1	27	
							66 9						
07		14229 X	12411	-0-	-1818	-0-	682 1	11698 2	N	28	28 1	27	
							31 9						

MAXWELL-TXU WELL #: 1H RRCID -> 286622 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11075 - 14349													
02		15316 X	11933	-0-	-3383	-0-	1897 1	9999 2	N	34	34 1	22	
							37 9						
03		16802 X	14874	-0-	-1928	-0-	2295 1	12539 2	N	36	36 1	22	
							40 9						
04		16140 X	13753	-0-	-2387	-0-	2358 1	11250 2	N	132	124 1	30	
							145 9						
05		15314 X	13528	-0-	-1786	-0-	2314 1	11199 2	N	14	14 1	30	
							15 9						
06		14400 X	12395	-0-	-2005	-0-	1911 1	10467 2	N	15	15 1	30	
							17 9						
07		14880 X	12235	-0-	-2645	-0-	1679 1	10486 2	N	64	74 1	20	
							70 9						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901															
JONES-ALFORD WELL #: 1H RRCID -> 286658 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11824 - 15310															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		31136 X	28610	-0-	-2526	-0-	4534	1	23988	2	N	80	80	1	23
							88	9							
03		34472 X	29360	-0-	-5112	-0-	4518	1	24763	2	N	72	72	1	23
							79	9							
04		32130 X	28949	-0-	-3181	-0-	4994	1	23822	2	N	121	102	1	42
							133	9							
05		32798 X	29287	-0-	-3511	-0-	5013	1	24238	2	N	33	30	1	45
							36	9							
06		31740 X	27714	-0-	-4026	-0-	4311	1	23368	2	N	32	32	1	45
							35	9							
07		31682 X	28302	-0-	-3380	-0-	3867	1	24346	2	N	81	103	1	23
							89	9							

CARLETON-MAURITZEN-CYPHERS WELL #: 1H RRCID -> 286839 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10919 - 14573															
02		17780 X	15591	-0-	-2189	-0-	862	1	14697	2	N	29	29	1	38
							32	9							
03		19685 X	16063	-0-	-3622	-0-	1003	1	15012	2	N	44	44	1	38
							48	9							
04		18450 X	13717	-0-	-4733	-0-	685	1	12989	2	N	39	39	1	38
							43	9							
05		18879 X	6508	-0-	-12371	-0-	353	1	6144	2	N	10	10	1	38
							11	9							
06		18069 X	18069	-0-	-0-	-0-	716	1	17232	2	N	110	82	1	28 8 38
							121	9							
07		17267 X	16738	-0-	-529	-0-	922	1	15776	2	N	36	36	1	38
							40	9							

WYLIE TRUST-BURKS WELL #: 1H RRCID -> 286850 COMPL. DATE 01/07/2019 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10900 - 14847															
02		21112 X	18611	-0-	-2501	-0-	1021	1	17509	2	N	74	34	1	120
							81	9							
03		23002 X	19858	-0-	-3144	-0-	1243	1	18546	2	N	63	53	1	130
							69	9							
04		21570 X	19019	-0-	-2551	-0-	941	1	17951	2	N	115	222	1	23
							127	9							
05		21483 X	18832	-0-	-2651	-0-	1032	1	17770	2	N	27	27	1	23
							30	9							
06		20790 X	17995	-0-	-2795	-0-	729	1	17177	2	N	81	81	1	23
							89	9							
07		20615 X	18245	-0-	-2370	-0-	1004	1	17184	2	N	52	38	1	37
							57	9							

TODD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287799 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10700 - 14034															
02		19936 X	16178	-0-	-3758	-0-	385	1	15687	2	Y	96	136	1	17
							106	9							
03		21483 X	17268	-0-	-4215	-0-	437	1	16787	2	Y	40	34	1	23
							44	9							
04		19350 X	15438	-0-	-3912	-0-	526	1	14833	2	Y	72	38	1	57
							79	9							
05		18290 X	16685	-0-	-1605	-0-	619	1	15987	2	Y	72	118	1	11
							79	9							
06		17340 X	14207	-0-	-3133	-0-	542	1	13622	2	Y	39	39	1	11
							43	9							
07		17918 X	15501	-0-	-2417	-0-	529	1	14928	2	Y	40	39	1	12
							44	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
TODD-POOL WELL #: 1H RRCID -> 287828 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10383 PERF.11014 - 14696														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	23268 X	21068	-0-	-2200	-0-	1159	1	19861	2	N	44	39	1	70
03	25358 X	22704	-0-	-2654	-0-	1426	1	21211	2	N	61	61	1	70
04	24120 X	21577	-0-	-2543	-0-	1071	1	20440	2	N	60	60	1	70
05	0 W	22054	-0-	22054	22054	1217	1	20802	2	N	32	32	1	70
06	35381 X	13327	-0-	-22054	-0-	668	1	12593	2	N	60	60	1	70
*07	22118 X	22118	-0-	-0-	-0-	1219	1	20814	2	N	77	124	1	23

POOL-CYPHERS-WHITE WELL #: 1H RRCID -> 288582 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10826 - 14319														
02	18760 X	17127	-0-	-1633	-0-	935	1	16157	2	N	32	32	1	28
03	21731 X	416	-0-	-21315	-0-	26	1	389	2	N	1	1	1	28
04	21030 X	6451	-0-	-14579	-0-	326	1	6105	2	N	18	18	1	28
05	21731 X	14713	-0-	-7018	-0-	825	1	13865	2	N	21	21	1	28
06	20880 X	14686	-0-	-6194	-0-	588	1	14025	2	N	66	66	1	28
07	18972 X	14616	-0-	-4356	-0-	809	1	13773	2	N	31	31	1	28

POOL-WILKS WELL #: 2H RRCID -> 288583 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10856 - 14609														
02	20076 X	16857	-0-	-3219	-0-	925	1	15876	2	N	51	31	1	80
03	20894 X	17990	-0-	-2904	-0-	1133	1	16796	2	N	55	48	1	87
04	19860 X	17019	-0-	-2841	-0-	844	1	16073	2	N	93	155	1	25
05	20181 X	16607	-0-	-3574	-0-	915	1	15666	2	N	24	24	1	25
06	19140 X	15759	-0-	-3381	-0-	628	1	15054	2	N	70	70	1	25
07	18662 X	15909	-0-	-2753	-0-	875	1	14998	2	N	33	33	1	25

HUGHES-KEELING WELL #: 1H RRCID -> 288862 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10448 - 14169														
02	8932 X	7339	-0-	-1593	-0-	1532	1	5779	2	N	25			50
03	9238 X	8061	-0-	-1177	-0-	1988	1	5993	2	N	73			123
04	8790 X	7434	-0-	-1356	-0-	1522	1	5765	2	N	134	180	1	77
05	8835 X	7142	-0-	-1693	-0-	2216	1	4829	2	N	88	140	1	25
06	8550 X	2827	-0-	-5723	-0-	289	1	2538	2	N	-0-			25
07	8122 X	6860	-0-	-1262	-0-	1215	1	5628	2	N	15			40

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901													
BURKS-KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 288895 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10726 - 13970													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	23006 X	23006	-0-	-0-	-0-	1257	1	21663	2	N	78	43 1	55
03	23684 X	22699	-0-	-985	-0-	1343	1	21249	2	N	97	62 1	90
04	21090 X	20654	-0-	-436	-0-	1016	1	19563	2	N	68	58 1	100
05	25482 X	15976	-0-	-9506	-0-	882	1	15038	2	N	51	123 1	28
06	24660 X	14971	-0-	-9689	-0-	517	1	14282	2	N	156	161 1	23
07	25482 X	15193	-0-	-10289	-0-	835	1	14321	2	N	34	32 1	25

WYLIE TRUST BURKS WELL #: 3H RRCID -> 288896 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10204 - 14163													
02	19124 X	17548	-0-	-1576	-0-	960	1	16545	2	N	39	32 1	30
03	19034 X	16959	-0-	-2075	-0-	1052	1	15856	2	N	46	46 1	30
04	16740 X	14402	-0-	-2338	-0-	711	1	13647	2	N	40	40 1	30
05	19437 X	12070	-0-	-7367	-0-	656	1	11395	2	N	17	17 1	30
06	18810 X	11164	-0-	-7646	-0-	450	1	10659	2	N	50	50 1	30
07	19437 X	9444	-0-	-9993	-0-	504	1	8918	2	N	20	20 1	30

BURKS-WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 289498 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10692 - 14370													
02	19600 X	6438	-0-	-13162	-0-	359	1	6000	2	N	72	12 1	120
03	20770 X	9648	-0-	-11122	-0-	549	1	9015	2	N	76	26 1	170
04	20100 X	18821	-0-	-1279	-0-	941	1	17790	2	N	82	223 1	29
05	18352 X	17975	-0-	-377	-0-	991	1	16888	2	N	87	86 1	30
06	17610 X	16729	-0-	-881	-0-	674	1	15971	2	N	76	75 1	30
07	19437 X	16160	-0-	-3277	-0-	931	1	15192	2	N	34	34 1	30

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289575 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10614 - 14186													
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
WYLIE TRUST WELL #: 2H RRCID -> 289946 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10930 - 14009												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	9380 X	8106	-0-	-1274	-0-	445	1	7644	2	N	15	28
03	10137 X	8540	-0-	-1597	-0-	535	1	7944	2	N	55	60
04	9540 X	7051	-0-	-2489	-0-	355	1	6674	2	N	20	60
05	9300 X	8512	-0-	-788	-0-	465	1	7895	2	N	138	30
06	8700 X	8007	-0-	-693	-0-	334	1	7632	2	N	37	30
07	8990 X	6579	-0-	-2411	-0-	374	1	6190	2	N	14	30

WILKS WELL #: 2H RRCID -> 290103 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10789 - 14753												
02	22568 X	18335	-0-	-4233	-0-	1004	1	17220	2	N	101	85
03	23901 X	19186	-0-	-4715	-0-	1205	1	17907	2	N	67	100
04	22140 X	18140	-0-	-4000	-0-	898	1	17147	2	N	86	17
05	21514 X	18342	-0-	-3172	-0-	1011	1	17302	2	N	26	17
06	20490 X	6555	-0-	-13935	-0-	348	1	6132	2	N	68	17
07	20305 X	19678	-0-	-627	-0-	1085	1	18548	2	N	41	17

ROQUEMORE SWD WELL #: 1 RRCID -> 290435 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3323 - 3402												
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CHURCH-CLAUD HOLDER WELL #: 1H RRCID -> 290537 COMPL. DATE 12/06/2020 TOTAL DEPTH 9671 PERF.10240 - 14442												
02	62160 X	47932	-0-	-14228	-0-	1113	1	45456	2	N	1239	255
03	66464 X	34210	-0-	-32254	-0-	933	1	32475	2	N	729	27
*04	59790 X	49649	-0-	-10141	-0-	1654	1	46509	2	N	1351	140
05	57009 X	48861	-0-	-8148	-0-	1773	1	45678	2	N	1282	340
06	52950 X	28487	-0-	-24463	-0-	1030	1	26755	2	N	638	120
07	53072 X	45135	-0-	-7937	-0-	1473	1	42445	2	Y	1106	32

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
POWELL WELL #: 2H RRCID -> 291868 COMPL. DATE 01/30/2021 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10710 - 14790														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	398496 X	61583	-0-	-336913	-0-	1466	1	59943	2	N	158	124	1	67
						174	9							
03	441192 X	66541	-0-	-374651	-0-	1707	1	64685	2	N	135	127	1	75
						149	9							
04	426960 X	62191	-0-	-364769	-0-	2124	1	59893	2	Y	158	148	1	85
						174	9							
05	75609 X	59553	-0-	-16056	-0-	2214	1	57183	2	Y	142	135	1	92
						156	9							
06	68370 X	53107	-0-	-15263	-0-	2030	1	50915	2	Y	147	141	1	98
						162	9							
07	68169 X	50542	-0-	-17627	-0-	1721	1	48677	2	Y	131	127	1	102
						144	9							
CHURCH-CLAUD HOLDER WELL #: 2H RRCID -> 291928 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 9683 PERF.10074 - 14450														
02	191464 X	99553	-0-	-91911	-0-	2332	1	95154	2	N	1879	1905	1	217
						2067	9							
03	211978 X	99814	-0-	-112164	-0-	2595	1	94990	2	N	2026	2216	1	27
						2229	9							
04	205140 X	92264	-0-	-112876	-0-	3096	1	87258	2	N	1736	1630	1	133
						1910	9							
05	127999 X	89224	-0-	-38775	-0-	3267	1	84352	2	N	1459	1539	1	53
						1605	9							
06	113160 X	81165	-0-	-31995	-0-	3066	1	76467	2	N	1484	1364	1	173
						1632	9							
07	110205 X	86325	-0-	-23880	-0-	2911	1	81934	2	N	1345	1238	1	280
						1480	9							
CHURCH-CLAUD HOLDER WELL #: 3H RRCID -> 291929 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10155 - 14519														
02	149044 X	89223	-0-	-59821	-0-	2072	1	84516	2	Y	2395	2496	1	168
						2635	9							
03	165013 X	92072	-0-	-72941	-0-	2321	1	87384	2	Y	2152	2052	1	268
						2367	9							
*04	159690 X	87659	-0-	-72031	-0-	2946	1	82691	2	Y	1838	1912	1	194
						2022	9							
*05	119877 X	84191	-0-	-35686	-0-	3120	1	79386	2	Y	1532	1543	1	183
						1685	9							
06	106590 X	55914	-0-	-50676	-0-	2185	1	52232	2	Y	1361	1418	1	126
						1497	9							
07	98797 X	78652	-0-	-20145	-0-	2614	1	73825	2	Y	2012	2023	1	115
						2213	9							
POWELL-TODD WELL #: 1H RRCID -> 291948 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 10140 PERF.10434 - 14389														
02	400960 X	55977	-0-	-344983	-0-	1331	1	54502	2	N	131	113	1	83
						144	9							
03	443920 X	62712	-0-	-381208	-0-	1620	1	60940	2	N	138	121	1	100
						152	9							
04	429600 X	58747	-0-	-370853	-0-	2006	1	56580	2	Y	146	141	1	105
						161	9							
05	70494 X	56065	-0-	-14429	-0-	2083	1	53833	2	Y	135	142	1	98
						149	9							
06	62400 X	49195	-0-	-13205	-0-	1880	1	47163	2	Y	138	139	1	97
						152	9							
07	62713 X	46713	-0-	-16000	-0-	1589	1	44990	2	Y	122	122	1	97
						134	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901																
CHURCH-CLAUD HOLDER WELL #: 4H RRCID -> 291955 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 9709 PERF.10145 - 14410																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	176876 X	111337	-0-	-65539	-0-	2587	1	105471	2	Y	2981	3110	1		209	
03	195827 X	113892	-0-	-81935	-0-	3279	9	2873	1	108090	2	Y	2663	2540	1	332
*04	189510 X	106699	-0-	-82811	-0-	2929	9	3584	1	100664	2	Y	2228	2324	1	236
*05	155651 X	95280	-0-	-60371	-0-	2451	9	3619	1	89788	2	Y	1703	1744	1	195
06	133890 X	69446	-0-	-64444	-0-	1873	9	2668	1	64922	2	Y	1687	1729	1	153
07	123256 X	92957	-0-	-30299	-0-	2627	9	3105	1	87225	2	Y	2388	2403	1	138

CHURCH-BOX WELL #: 1H RRCID -> 292116 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10098 - 14975																
02	119644 X	69314	-0-	-50330	-0-	1620	1	66053	2	N	1492	1452	1		337	
03	132463 X	69921	-0-	-62542	-0-	1641	9	1828	1	66106	2	N	1806	2041	1	102
04	128190 X	65249	-0-	-62941	-0-	1987	9	2181	1	61421	2	N	1497	1351	1	248
05	132463 X	59074	-0-	-73389	-0-	1647	9	2149	1	55737	2	N	1080	1254	1	19 8 55
06	78120 X	47200	-0-	-30920	-0-	1188	9	1751	1	44383	2	N	969	887	1	137
07	76756 X	46809	-0-	-29947	-0-	1066	9	1559	1	44067	2	N	1075	897	1	315

SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 292356 COMPL. DATE 03/05/2022 TOTAL DEPTH 9959 PERF. N/A																
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/06/2022 - WELL PLUGGED 3/06/2022																

CASSITY-POWELL WELL #: 2H RRCID -> 292366 COMPL. DATE 10/02/2021 TOTAL DEPTH 10115 PERF.10646 - 14970																
02	0	209998	-0-	209998	1290329	5015	1	204463	2	Y	473	499	1		36	
03	1482195 X	191866	-0-	-1290329	-0-	520	9	4907	1	186480	2	Y	435	445	1	26
04	328410 X	156003	-0-	-172407	-0-	479	9	5326	1	150195	2	Y	438	435	1	29
05	339357 X	138789	-0-	-200568	-0-	482	9	5139	1	133224	2	Y	387	397	1	19
06	328410 X	113789	-0-	-214621	-0-	426	9	4350	1	109051	2	Y	353	309	1	63
07	339357 X	98412	-0-	-240945	-0-	388	9	3358	1	94747	2	Y	279	322	1	20

CASSITY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292481 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10561 - 14667																
02	0	248266	-0-	248266	1474300	5929	1	241720	2	Y	561	592	1		44	
03	1700625 X	226325	-0-	-1474300	-0-	617	9	5793	1	219967	2	Y	514	528	1	30
04	276120 X	184928	-0-	-91192	-0-	565	9	6314	1	178042	2	Y	520	516	1	34
05	285324 X	163816	-0-	-121508	-0-	572	9	6067	1	157245	2	Y	458	470	1	22
06	276120 X	136291	-0-	-139829	-0-	504	9	5216	1	130609	2	Y	424	371	1	75
07	285324 X	122040	-0-	-163284	-0-	466	9	4163	1	117495	2	Y	347	398	1	24

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
LARGO OIL COMPANY 486640															
CATES, D. WELL #: 1 RRCID -> 231634 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10811 PERF. 9735 - 10660															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

02	1456 N	1177	-0-	-279	-0-	1133	2	44	9	N	40				60
03	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1337	2	160	9	N	145	183	1	2 8	20
04	1380 N	1300	-0-	-80	-0-	1236	2	64	9	N	58	1	8		77
05	1302 N	1273	-0-	-29	-0-	1211	2	62	9	N	56	1	8		132
06	1440 N	989	-0-	-451	-0-	930	2	59	9	N	54	1	8		185
*07	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	946	2	99	9	N	90	186	1		89

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265															
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 245655 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9690 - 10978															
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-				141
03	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-				141
04	90 N	23	-0-	-67	-0-	23	2			N	-0-				141
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-				141
*06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-				141
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				141

ALFORD WELL #: 2 RRCID -> 245960 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9564 - 10914															
02	168 N	5	-0-	-163	-0-	5	2			N	-0-				185
03	124 N	5	-0-	-119	-0-	5	2			N	-0-				185
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				185
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				185
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				185
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				185
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/23/2022															

MUD CREEK OPERATING, LLC 592487															
SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244493 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9434 - 10657															
02	224 N	71	-0-	-153	-0-	71	2			Y	-0-				30
03	186 N	54	-0-	-132	-0-	51	2	3	9	Y	3	3	8		30
04	150 N	87	-0-	-63	-0-	48	2	39	9	Y	35				65
05	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2			Y	-0-				65
06	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2			Y	-0-				65
07	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	2			Y	-0-				65

POOVEY, J.O. WELL #: 1 RRCID -> 246876 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10584 - 10710															
02	1400 X	847	-0-	-553	-0-	843	2	4	9	Y	4	4	8		150
03	1550 X	1330	-0-	-220	-0-	1327	2	3	9	Y	3	3	8		150
04	1500 X	1073	-0-	-427	-0-	1073	2			Y	-0-				150
05	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	1475	2	14	9	Y	13	13	8		150
06	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1324	2	3	9	Y	3	3	8		150
07	1333 X	1229	-0-	-104	-0-	1229	2			Y	-0-				150

JARRELL WELL #: A 2 RRCID -> 247139 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9447 - 10664															
02	1204 N	931	-0-	-273	-0-	931	2			N	-0-				110
03	1116 N	877	-0-	-239	-0-	877	2			N	-0-				110
04	1140 N	865	-0-	-275	-0-	865	2			N	-0-				110
05	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-				110
06	840 N	820	-0-	-20	-0-	819	2	1	9	N	1	1	8		110
07	899 N	416	-0-	-483	-0-	414	2	2	9	N	2				112

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 MUD CREEK OPERATING, LLC //CONT.// 592487
 POOVEY, J.O. WELL #: 2 RRCID -> 248546 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9554 - 10749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-				-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250114 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10553 - 10584

02	672 X	129	-0-	-543	-0-	129	2			Y	-0-				20
03	744 X	217	-0-	-527	-0-	217	2			Y	-0-				20
04	330 X	279	-0-	-51	-0-	253	2	26	9	Y	24				44
05	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-				44
06	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-				44
07	279 X	220	-0-	-59	-0-	220	2			Y	-0-				44

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250247 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10510 - 10654

02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-				29
03	465 N	319	-0-	-146	-0-	319	2			Y	-0-				29
04	300 N	271	-0-	-29	-0-	234	2	37	9	Y	34				63
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-				63
06	300 N	246	-0-	-54	-0-	246	2			Y	-0-				63
07	279 N	158	-0-	-121	-0-	158	2			Y	-0-				63

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251257 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10558 - 10670

02	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-				8
03	1085 N	953	-0-	-132	-0-	953	2			Y	-0-				8
04	1050 N	743	-0-	-307	-0-	733	2	10	9	Y	9				17
05	1085 N	588	-0-	-497	-0-	588	2			Y	-0-				17
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-				17
*07	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-				17

ARNDT WELL #: 1 RRCID -> 263340 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9870 - 11478

02	2856 X	2207	-0-	-649	-0-	2207	2			N	-0-				50
03	3162 X	2725	-0-	-437	-0-	2725	2			N	-0-				50
04	3060 X	2532	-0-	-528	-0-	2532	2			N	-0-				50
05	3100 X	2923	-0-	-177	-0-	2923	2			N	-0-				50
06	2670 X	2259	-0-	-411	-0-	2258	2	1	9	N	1	1	8		50
07	2728 X	2098	-0-	-630	-0-	2097	2	1	9	N	1	1	8		50

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 ORR-BURKS GU WELL #: 3 RRCID -> 222811 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9264 - 10426

02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-				58
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-	35	1		23
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-				23
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	309	2	11	9	N	10	31	1		2
*06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-				2
*07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-				2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327															
ORR-BURKS GU WELL #: 1 RRCID -> 224018 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9303 - 10500															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		56 N	16	-0-	-40	-0-	16	2			Y	-0-			115
03		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-	2	1	113
04		60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2			Y	-0-			113
05		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-	2	1	111
*06		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-			111
*07		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-			111

ORR-BURKS GU WELL #: 4 RRCID -> 225309 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9386 - 10425															
02		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-			185
03		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-	27	1	158
04		330 N	320	-0-	-10	-0-	320	2			Y	-0-			158
05		248 N	236	-0-	-12	-0-	235	2	1	9	Y	1	24	1	134
*06		312 N	312	-0-	-0-	-0-	310	2	2	9	Y	2	2	8	134
*07		341 N	266	-0-	-75	-0-	266	2			Y	-0-	1	8	133

RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226132 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 10348															
02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-			652
03		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-	24	1	628
04		270 N	266	-0-	-4	-0-	266	2			Y	-0-			628
05		217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2			Y	-0-	27	1	601
*06		261 N	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	Y	1	1	8	601
*07		279 N	223	-0-	-56	-0-	223	2			Y	-0-	2	8	599

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 227519 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 10454															
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			68
03		12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2			Y	-0-	1	1	67
04		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-			67
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-	1	1	66
*06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			66
*07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			66

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 227522 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 10316															
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			24
03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-	8	1	16
04		120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2			Y	-0-			16
05		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-	7	1	9
*06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-			9
*07		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-			9

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229173 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 10445															
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-			1
03		54 N	54	-0-	-0-	-0-	48	2	6	9	Y	5	5	1	1
04		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-			1
05		49 N	49	-0-	-0-	-0-	43	2	6	9	Y	5	4	1	2
*06		60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-			2
*07		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-			2

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230114 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 10090															
02		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-			7
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	92	2	4	9	Y	4	10	1	1
04		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-			1
05		105 N	105	-0-	-0-	-0-	83	2	22	9	Y	20	12	1	9
*06		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-			9
*07		124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2			Y	-0-			9

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230343 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 10049

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					24
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-	4	1			20
04		60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2			Y	-0-					20
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-	3	1			17
*06		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					17
*07		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					17

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231953 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 10034

02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					3
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-	1	1			2
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					2
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-	1	1			1
*06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					1
*07		11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2			Y	-0-					1

WORLEY, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 232232 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9547 - 10230

02		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					117
03		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					117
04		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					117
05		279 N	181	-0-	-98	-0-	181	2			N	-0-					117
*06		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					117
*07		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					117

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234425 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 10042

02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					66
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-	3	1			63
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					63
05		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-	3	1			60
*06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	40	2	25	9	Y	23					83
*07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					83

ORR-BURKS GU WELL #: 8 RRCID -> 235155 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9156 - 10068

02		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
03		231 N	231	-0-	-0-	-0-	207	2	24	9	Y	22	21	1			1
04		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					1
05		208 N	208	-0-	-0-	-0-	186	2	22	9	Y	20	19	1			2
*06		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					2
*07		248 N	213	-0-	-35	-0-	213	2			Y	-0-	2	8			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION WEST GENTRY WELL #: 742143 1 RRCID -> 251509 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9694 - 10760

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
 FAHLE WELL #: 2 RRCID -> 219188 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9535 - 10668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1316 N	1307	-0-	-9	-0-	65 1	1240 2	Y	2	2 8		32
03	1488 N	1418	-0-	-70	-0-	72 1	1336 2	Y	9	3 8		38
04	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	74 1	1308 2	Y	3	2 8		39
05	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	76 1	1391 2	Y	4	2 8		41
06	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	81 1	1388 2	Y	1	1 8		41
07	1426 N	1408	-0-	-18	-0-	75 1	1327 2	Y	5	1 8		45

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 219626 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9519 - 10710

02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	72 1	1362 2	Y	5	3 8		88
03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	81 1	1499 2	Y	4	61 1	3 8	28
04	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	82 1	1456 2	Y	2	2 8		28
05	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	80 1	1462 2	Y	5	2 8		31
06	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	86 1	1485 2	Y	2			33
*07	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	84 1	1487 2	Y	4	1 8		36

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 219629 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9451 - 10658

02	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	103 1	1953 2	Y	27	4 8		66
03	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	114 1	2113 2	Y	31	4 8		93
04	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	117 1	2082 2	Y	16	2 8		107
05	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	115 1	2107 2	Y	24	2 8		129
06	2070 N	1614	-0-	-456	-0-	86 1	1481 2	Y	43	118 1	2 8	52
07	2139 N	1662	-0-	-477	-0-	88 1	1564 2	Y	9	1 8		60

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 222623 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. N/A

02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	26 1	501 2	Y	22			50
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	9 1	167 2	Y	-0-			50
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	23 1	399 2	Y	2	42 1		10
05	620 N	120	-0-	-500	-0-	6 1	114 2	Y	-0-			10
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	25 1	438 2	Y	3			13
07	434 N	215	-0-	-219	-0-	11 1	204 2	Y	-0-			13

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976												
FAHLE WELL #: 4 RRCID -> 224041 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	52 1	988 2	Y	10	2 8	46	
03	961 X	764	-0-	-197	-0-	11 9	717 2	Y	7	2 8	51	
04	930 X	906	-0-	-24	-0-	39 1	852 2	Y	5	2 8	54	
05	1178 X	828	-0-	-350	-0-	8 9	776 2	Y	8	1 8	61	
06	1140 X	813	-0-	-327	-0-	48 1	767 2	Y	1	1 8	61	
07	1178 X	553	-0-	-625	-0-	6 9	523 2	Y	1	1 8	61	

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 227008 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9244 - 10467												
02	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	43 1	2297 2	Y	14	5 8	44	
03	2604 X	2479	-0-	-125	-0-	11 9	2326 2	Y	25	6 8	63	
04	2520 X	987	-0-	-1533	-0-	28 9	928 2	Y	6	1 8	68	
05	2697 X	1902	-0-	-795	-0-	52 1	1789 2	Y	14	40 1 2 8	40	
06	2610 X	2307	-0-	-303	-0-	7 9	2172 2	Y	8	2 8	46	
07	2697 X	1618	-0-	-1079	-0-	126 1	1521 2	Y	10	1 8	55	

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 227303 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9478 - 10564												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

FAHLE WELL #: 5 RRCID -> 228772 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9580 - 10596												
02	1176 N	1167	-0-	-9	-0-	58 1	1107 2	Y	2	2 8	21	
03	1302 N	1269	-0-	-33	-0-	2 9	1197 2	Y	7	3 8	25	
04	1230 N	1195	-0-	-35	-0-	64 1	1128 2	Y	3	2 8	26	
05	1302 N	1278	-0-	-24	-0-	8 9	1208 2	Y	4	2 8	28	
06	1230 N	1216	-0-	-14	-0-	66 1	1148 2	Y	1	1 8	28	
*07	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	3 9	1196 2	Y	2	1 8	29	

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 229507 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9513 - 10629												
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-	2 1	-0-	
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4 1	74 2	Y	-0-		-0-	
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-	
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4 1	67 2	Y	-0-		-0-	
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	4 1	67 2	Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976													
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229689 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9552 - 10684													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

02		616 X	385	-0-	-231	-0-	19 1	354 2	Y	11	2 8		69
							12 9						
03		682 X	477	-0-	-205	-0-	24 1	442 2	Y	10			79
							11 9						
04		510 X	343	-0-	-167	-0-	18 1	324 2	Y	1	1 8		79
							1 9						
05		496 X	413	-0-	-83	-0-	20 1	374 2	Y	17	1 8		95
							19 9						
06		450 X	412	-0-	-38	-0-	22 1	377 2	Y	12			107
							13 9						
07		465 X	296	-0-	-169	-0-	15 1	271 2	Y	9	1 8		115
							10 9						

POLVE WELL #: 1 RRCID -> 229733 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9528 - 10749													
02		56 N	40	-0-	-16	-0-	2 1	38 2	Y	-0-			-0-
03		62 N	36	-0-	-26	-0-	2 1	34 2	Y	-0-			-0-
04		30 N	17	-0-	-13	-0-	1 1	16 2	Y	-0-			-0-
05		31 N	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 2	Y	-0-			-0-
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 2	Y	-0-			-0-
07		31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 2	Y	-0-			-0-

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229785 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9333 - 10640													
02		308 X	196	-0-	-112	-0-	10 1	180 2	Y	5	13 1		6
							6 9						
03		341 X	37	-0-	-304	-0-	2 1	35 2	Y	-0-			6
04		210 X	50	-0-	-160	-0-	3 1	47 2	Y	-0-			6
05		217 X	132	-0-	-85	-0-	7 1	124 2	Y	1	1 8		6
							1 9						
06		210 X	10	-0-	-200	-0-	1 1	9 2	Y	-0-	5 1		1
07		217 X	111	-0-	-106	-0-	6 1	105 2	Y	-0-			1

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 230313 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9518 - 10693													
02		1176 N	1151	-0-	-25	-0-	53 1	999 2	Y	90	85 1	2 8	101
							99 9						
03		1302 N	1207	-0-	-95	-0-	56 1	1049 2	Y	93	86 1	3 8	105
							102 9						
04		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	63 1	1119 2	Y	71	88 1	1 8	87
							78 9						
05		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	70 1	1277 2	Y	69	91 1	1 8	64
							76 9						
06		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	74 1	1275 2	Y	24	1 8		87
							26 9						
*07		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	74 1	1315 2	Y	43	82 1	1 8	47
							47 9						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976												
POOVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9497 - 10727												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-		1 1	27 2	Y	5	152
03		319 N	319	-0-	-0-	-0-		16 1	297 2	Y	5	157
04		176 N	176	-0-	-0-	-0-		8 1	143 2	Y	23 1 8	179
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-		25 9		Y	179 1	-0-
06	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2022												

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231388 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9463 - 10663												
02		651 N	651	-0-	-0-	-0-		32 1	606 2	Y	12 1 8	36
03		651 N	565	-0-	-86	-0-		13 9	520 2	Y	15 1 8	50
04		600 N	307	-0-	-293	-0-		17 9	287 2	Y	4	54
05		713 N	275	-0-	-438	-0-		16 1	254 2	Y	6	60
06		540 N	-0-	-0-	-540	-0-		4 9		Y	-0-	5
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-		14 1		Y	-0-	5
								7 9			55 1	

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231592 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9418 - 10647												
02		476 X	427	-0-	-49	-0-		21 1	402 2	Y	4 1 8	79
03		620 X	477	-0-	-143	-0-		4 9	442 2	Y	10 1 8	88
04		600 X	451	-0-	-149	-0-		24 1	420 2	Y	6 1 8	93
05		620 X	353	-0-	-267	-0-		11 9	333 2	Y	2 1 8	94
06		499 X	499	-0-	-0-	-0-		24 1	466 2	Y	5 1 8	98
07		465 X	351	-0-	-114	-0-		7 9	326 2	Y	6	104
								18 1				
								7 9				

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 231779 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9421 - 10660												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

POLVE WELL #: 2 RRCID -> 231982 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9462 - 10688												
02		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-		61 1	1157 2	Y	7 69 1 1 8	24
03		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-		8 9	1347 2	Y	9 1 8	32
04		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-		73 1	1331 2	Y	7 1 8	38
05		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-		10 9	1345 2	Y	7 1 8	44
06		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-		75 1	1393 2	Y	8 1 8	51
*07		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-		8 9	1455 2	Y	6 1 8	56
								81 1				
								9 9				
								82 1				
								7 9				

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK						
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976																
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232060 COMPL. DATE 08/17/2007										TOTAL DEPTH	PERF.	9499 - 10737				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	112 X	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					1
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232240 COMPL. DATE 05/25/2007										TOTAL DEPTH	PERF.	9620 - 10675				
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
05	62 N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
*07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232711 COMPL. DATE 11/15/2007										TOTAL DEPTH	PERF.	9511 - 10637				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 232730 COMPL. DATE 10/19/2007										TOTAL DEPTH	PERF.	9441 - 10653				
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	40	1	752	2	Y	-0-	10	1			1
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	18	1	339	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
05	868 N	569	-0-	-299	-0-	29	1	534	2	Y	5					5
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	36	1	622	2	Y	4					9
*07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	294	2	Y	2	9	1			2
						2	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234428 COMPL. DATE 11/15/2007										TOTAL DEPTH	PERF.	9480 - 10716				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BRADY WELL #: 3 T RRCID -> 234719 COMPL. DATE 10/01/2007										TOTAL DEPTH	PERF.	9281 - 10315				
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					3
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					3
04	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					3
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	2	1			1
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					1
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234948 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8776 - 10772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	448 N	441	-0-	-7	-0-	22 1	409 2	Y	9	10 1	20
03	496 N	486	-0-	-10	-0-	10 9	455 2	Y	5	2 8	23
04	480 N	474	-0-	-6	-0-	25 1	446 2	Y	3		26
05	496 N	480	-0-	-16	-0-	6 9	452 2	Y	3	1 8	28
06	480 N	462	-0-	-18	-0-	25 1	433 2	Y	4	1 8	31
07	496 N	447	-0-	-49	-0-	4 9	421 2	Y	2	1 8	32
						24 1					
						2 9					

GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 235316 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9544 - 10749

02	1960 X	1910	-0-	-50	-0-	95 1	1807 2	Y	7		58
03	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	8 9	1706 2	Y	7	1 8	64
04	2160 X	1545	-0-	-615	-0-	92 1	1453 2	Y	9		73
05	2232 X	1791	-0-	-441	-0-	8 9	1690 2	Y	8		81
06	2160 X	1732	-0-	-428	-0-	10 9	1625 2	Y	12		93
07	2108 X	1697	-0-	-411	-0-	92 1	1593 2	Y	13	50 1	56
						9 9					
						94 1					
						13 9					
						90 1					
						14 9					

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 2 RRCID -> 235337 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9565 - 10775

02	756 N	505	-0-	-251	-0-	25 1	471 2	N	8		130
03	1085 N	468	-0-	-617	-0-	9 9	444 2	N	-0-		130
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	24 1	617 2	N	5	1 8	134
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	35 1	743 2	N	14	1 8	147
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	6 9	734 2	N	10		157
*07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	41 1	764 2	N	4	1 8	160
						15 9					
						43 1					
						11 9					
						43 1					
						4 9					

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 236082 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8864 - 10738

02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	21 1	396 2	Y	5		30
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	6 9	234 2	Y	-0-	24 1	6
04	450 N	159	-0-	-291	-0-	13 1	145 2	Y	5		11
05	465 N	152	-0-	-313	-0-	8 1	144 2	Y	-0-		11
06	240 N	170	-0-	-70	-0-	9 1	158 2	Y	3		14
*07	155 N	109	-0-	-46	-0-	3 9	101 2	Y	2	13 1	3
						6 1					
						2 9					

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 236135 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9545 - 10766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	364 X	259	-0-	-105	-0-	13	1	246	2	Y	-0-			-0-
03	458 X	458	-0-	-0-	-0-	23	1	435	2	Y	-0-			-0-
04	480 X	367	-0-	-113	-0-	20	1	347	2	Y	-0-			-0-
05	496 X	112	-0-	-384	-0-	6	1	106	2	Y	-0-			-0-
06	480 X	276	-0-	-204	-0-	15	1	261	2	Y	-0-			-0-
07	465 X	444	-0-	-21	-0-	24	1	420	2	Y	-0-			-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 236442 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9560 - 10765

02	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	59	1	1126	2	Y	3	3 8		35
03	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	67	1	1237	2	Y	12	4 8		43
04	1200 N	1191	-0-	-9	-0-	63	1	1124	2	Y	4	2 8		45
05	1240 N	1087	-0-	-153	-0-	56	1	1028	2	Y	3	3 8		45
06	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	67	1	1147	2	Y	1	1 8		45
*07	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	66	1	1173	2	Y	8	1 8		52

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236510 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9764 - 10655

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 237105 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10752

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238271 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9478 - 10672

02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	33	1	620	2	Y	6	8 1		6
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	32	1	594	2	Y	8	8 1		6
04	660 N	637	-0-	-23	-0-	34	1	595	2	Y	7	7 1		6
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	36	1	660	2	Y	6	8 1		4
06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	44	1	754	2	Y	2	4 1		2
*07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	37	1	660	2	Y	9			11

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9650 - 10738														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-			1
03	62 N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			1
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	2	Y	-0-			1
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	1	1 8		1
						1	9							
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			1
*07	93 N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	2	Y	-0-			1

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 240438 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9616 - 10701														
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	1	1	25	2	Y	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
*07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-			-0-

POOVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240978 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9548 - 10761														
02	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	75	1	1427	2	Y	4	1 8		47
						4	9							
03	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	78	1	1448	2	Y	10	2 8		55
						11	9							
04	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	78	1	1382	2	Y	2	2 8		55
						2	9							
05	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	95	1	1744	2	Y	5	2 8		58
						6	9							
06	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	80	1	1375	2	Y	4			62
						4	9							
*07	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	94	1	1672	2	Y	7	1 8		68
						8	9							

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 242162 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9205 - 10435														
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	17	1	316	2	N	15	1 8		152
						17	9							
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	N	-0-			152
04	510 N	95	-0-	-415	-0-	5	1	90	2	N	-0-			152
05	403 N	267	-0-	-136	-0-	13	1	241	2	N	12	83 1	1 8	80
						13	9							
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	203	2	N	12			92
						13	9							
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			92

JARRELL, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 242918 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9756 - 10665														
02	1568 N	739	-0-	-829	-0-	37	1	700	2	N	2	2 8		45
						2	9							
03	1457 N	1217	-0-	-240	-0-	62	1	1144	2	N	10	3 8		52
						11	9							
04	1200 N	897	-0-	-303	-0-	47	1	842	2	N	7	2 8		57
						8	9							
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	48	1	885	2	N	4	1 8		60
						4	9							
06	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	80	1	1382	2	N	1	1 8		60
						1	9							
*07	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	78	1	1389	2	N	1	1 8		60
						1	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976															
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 246843 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9487 - 10730															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

02	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	61	1	1158	2	N	21	3	8	155	
						23	9								
03	1333 N	1222	-0-	-111	-0-	61	1	1139	2	N	20	3	8	172	
						22	9								
04	1440 N	1189	-0-	-251	-0-	62	1	1106	2	N	19	2	8	189	
						21	9								
05	1364 N	1154	-0-	-210	-0-	59	1	1082	2	N	12	82	1	2 8	117
						13	9								
06	1170 N	1092	-0-	-78	-0-	59	1	1021	2	N	11	1	8	127	
						12	9								
*07	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	66	1	1177	2	N	13	1	8	139	
						14	9								

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246991 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9738 - 10708															
02	1820 N	1780	-0-	-40	-0-	88	1	1674	2	Y	16	62	1	2 8	22
						18	9								
03	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	109	1	2023	2	Y	13	3	8	32	
						14	9								
04	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	112	1	1987	2	Y	14	2	8	44	
						15	9								
05	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	113	1	2057	2	Y	12	2	8	54	
						13	9								
06	2010 N	1895	-0-	-115	-0-	104	1	1785	2	Y	5	44	1	1 8	14
						6	9								
*07	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	118	1	2091	2	Y	6	1	8	19	
						7	9								

POLVE WELL #: 4 RRCID -> 246993 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9940 - 10702															
02	1064 X	701	-0-	-363	-0-	35	1	663	2	Y	3	9	1	1 8	5
						3	9								
03	1178 X	604	-0-	-574	-0-	31	1	567	2	Y	5	2	8	8	
						6	9								
04	1140 X	728	-0-	-412	-0-	39	1	687	2	Y	2	1	8	9	
						2	9								
05	775 X	465	-0-	-310	-0-	24	1	439	2	Y	2	1	8	10	
						2	9								
06	765 X	765	-0-	-0-	-0-	42	1	720	2	Y	3	1	8	12	
						3	9								
07	775 X	522	-0-	-253	-0-	28	1	492	2	Y	2			14	
						2	9								

POLVE WELL #: 3 RRCID -> 247673 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9934 - 10672															
02	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	64	1	1209	2	Y	8	70	1	2 8	24
						9	9								
03	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	69	1	1278	2	Y	11	3	8	32	
						12	9								
04	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	70	1	1243	2	Y	8	2	8	38	
						9	9								
05	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	78	1	1428	2	Y	8	2	8	44	
						9	9								
06	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	80	1	1372	2	Y	8	1	8	51	
						9	9								
*07	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	74	1	1325	2	Y	7	1	8	57	
						8	9								

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 256448 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9587 - 10558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

KARGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 256662 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9398 - 10715

02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	33	1	633	2	N	10	1	8			77
						11	9									
03	713 N	701	-0-	-12	-0-	35	1	652	2	N	13	1	8			89
						14	9									
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	39	1	700	2	N	9	1	8			97
						10	9									
05	744 N	665	-0-	-79	-0-	34	1	617	2	N	13	1	8			109
						14	9									
06	690 N	663	-0-	-27	-0-	36	1	625	2	N	2	1	8			110
						2	9									
07	775 N	686	-0-	-89	-0-	36	1	648	2	N	2					112
						2	9									

F.J. JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 258356 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9552 - 10692

02	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	120	1	2277	2	N	11	6	8			99
						12	9									
03	2604 N	2593	-0-	-11	-0-	131	1	2442	2	N	18	13	8			104
						20	9									
04	2580 N	2514	-0-	-66	-0-	133	1	2367	2	N	13	5	8			112
						14	9									
05	2666 N	2603	-0-	-63	-0-	134	1	2452	2	N	15	5	8			122
						17	9									
06	2520 N	2448	-0-	-72	-0-	133	1	2293	2	N	20	3	8			139
						22	9									
07	2604 N	2499	-0-	-105	-0-	133	1	2363	2	N	3	117	1	2	8	23
						3	9									

MARKS-POOVEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258512 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11701 PERF. 11024 - 11425

02	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	150	1	2847	2	Y	30	40	1	3	8	82
						33	9									
03	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	175	1	3251	2	Y	20	3	8			99
						22	9									
04	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	179	1	3171	2	Y	11	2	8			108
						12	9									
05	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	190	1	3475	2	Y	12	2	8			118
						13	9									
06	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	187	1	3222	2	Y	13	1	8			130
						14	9									
*07	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	191	1	3389	2	Y	10	1	8			139
						11	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 259269 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 10308 - 10646

02	140 N	135	-0-	-5	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					10
03	155 N	97	-0-	-58	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					10
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					10
05	155 N	119	-0-	-36	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					10
06	90 N	60	-0-	-30	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					10
07	124 N	88	-0-	-36	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					10

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 JARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 259379 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9500 - 10735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1008 N	679	-0-	-329	-0-	34	1	644	2	Y	1			14
03	899 N	833	-0-	-66	-0-	42	1	788	2	Y	3	15	1	2
04	900 N	634	-0-	-266	-0-	34	1	599	2	Y	1			3
05	796 N	796	-0-	-0-	-0-	41	1	755	2	Y	-0-			3
06	810 N	678	-0-	-132	-0-	37	1	640	2	Y	1			4
07	651 N	471	-0-	-180	-0-	25	1	445	2	Y	1			5

BRADY WELL #: 8H RRCID -> 260928 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10563 PERF.10992 - 14276

02	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	276	1	5239	2	Y	2	2	8	1
03	6076 X	5910	-0-	-166	-0-	302	1	5606	2	Y	2	2	8	1
04	5820 X	5543	-0-	-277	-0-	296	1	5247	2	Y	-0-			1
05	6076 X	5840	-0-	-236	-0-	303	1	5536	2	Y	1	1	1	8
06	5880 X	5495	-0-	-385	-0-	301	1	5194	2	Y	-0-			-0-
07	6076 X	5557	-0-	-519	-0-	296	1	5260	2	Y	1	1	8	-0-

WHITE WELL #: 4H RRCID -> 263830 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10824 - 14402

02	10164 X	9872	-0-	-292	-0-	494	1	9359	2	N	17	2	8	47
03	11005 X	10213	-0-	-792	-0-	521	1	9674	2	N	16	3	8	60
04	10440 X	9305	-0-	-1135	-0-	495	1	8785	2	N	23	1	8	82
05	10943 X	9603	-0-	-1340	-0-	498	1	9098	2	N	6			88
06	10590 X	9145	-0-	-1445	-0-	500	1	8622	2	N	21	1	8	108
07	10943 X	9609	-0-	-1334	-0-	510	1	9079	2	N	18	1	8	125

BLACKSTONE/HARRELL WELL #: 1H RRCID -> 276825 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10552 PERF.11160 - 13204

02	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	274	1	5198	2	N	14			154
03	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	305	1	5670	2	N	14	6	8	162
04	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	310	1	5509	2	N	13	3	8	172
05	6076 X	5941	-0-	-135	-0-	308	1	5625	2	N	7	146	1	5
06	5880 X	5737	-0-	-143	-0-	314	1	5421	2	N	2	2	8	28
07	6076 X	5622	-0-	-454	-0-	299	1	5315	2	N	7	2	8	33

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 POOVEY/MARKS-POOVEY WELL #: 1H RRCID -> 276992 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10960 - 16386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	12572 X	12035	-0-	-537	-0-	600	1	11369	2	N	60	161	1	9	8	72
03	13919 X	13241	-0-	-678	-0-	66	9	12513	2	N	49	7	8			114
04	13310 X	13310	-0-	-0-	-0-	708	1	12557	2	N	41	5	8			150
05	13787 X	13787	-0-	-0-	-0-	713	1	13024	2	N	45	6	8			189
06	13321 X	13321	-0-	-0-	-0-	729	1	12560	2	N	29	152	1	3	8	63
07	13764 X	13454	-0-	-310	-0-	714	1	12708	2	N	29	2	8			90

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 282107 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11810 - 16513

02	14389 X	14389	-0-	-0-	-0-	720	1	13645	2	N	22	157	1	7	8	42
03	16551 X	16551	-0-	-0-	-0-	844	1	15683	2	N	22	9	8			55
04	15965 X	15965	-0-	-0-	-0-	851	1	15108	2	N	5	5	8			55
05	16315 X	16315	-0-	-0-	-0-	846	1	15447	2	N	20	5	8			70
06	15427 X	15427	-0-	-0-	-0-	845	1	14571	2	N	10	2	8			78
*07	15674 X	15674	-0-	-0-	-0-	833	1	14826	2	N	14	2	8			90

POOVEY-KANGERGA GU 1 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282339 COMPL. DATE 05/30/2020 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10918 - 15453

02	14852 X	14852	-0-	-0-	-0-	743	1	14073	2	N	33	133	1	9	8	88
03	15717 X	15408	-0-	-309	-0-	785	1	14584	2	N	35	11	8			112
04	16410 X	15179	-0-	-1231	-0-	808	1	14343	2	N	25					137
05	16957 X	15716	-0-	-1241	-0-	815	1	14878	2	N	21	96	1	7	8	55
06	16410 X	14911	-0-	-1499	-0-	816	1	14071	2	N	22	4	8			73
07	16430 X	15303	-0-	-1127	-0-	813	1	14468	2	N	20	3	8			90

HARRELL-POOVEY-BLACK STONE (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 282582 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10864 - 15529

02	24528 X	23596	-0-	-932	-0-	1180	1	22354	2	N	56	10	8			169
03	26505 X	25796	-0-	-709	-0-	1314	1	24412	2	N	64	141	1	14	8	78
04	25650 X	24878	-0-	-772	-0-	1324	1	23500	2	N	49	8	8			119
05	26505 X	24906	-0-	-1599	-0-	1290	1	23562	2	N	49	8	8			160
06	25500 X	24332	-0-	-1168	-0-	1332	1	22959	2	N	37	138	1	4	8	55
07	26133 X	24772	-0-	-1361	-0-	1316	1	23419	2	N	34	4	8			85

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976															
HARRELL GUL-HARRELL GU2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282988 COMPL. DATE 05/30/2020 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11130 - 15513															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	19540 X	19540	-0-	-0-	-0-	976	1	18501	2	N	57	30	8		212
03	24862 X	19315	-0-	-5547	-0-	984	1	18276	2	N	50	172	1	32 8	58
04	24060 X	4250	-0-	-19810	-0-	226	1	4017	2	N	6	4	8		60
05	24862 X	19786	-0-	-5076	-0-	1023	1	18690	2	N	66	26	8		100
06	20940 X	7963	-0-	-12977	-0-	436	1	7518	2	N	8	6	8		102
07	21638 X	18175	-0-	-3463	-0-	965	1	17164	2	N	42	14	8		130

BLACK STONE FAHLE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283144 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11897 - 16571															
02	18200 X	17165	-0-	-1035	-0-	857	1	16239	2	N	63	15	8		182
03	19902 X	18885	-0-	-1017	-0-	961	1	17846	2	N	71	179	1	17 8	57
04	19260 X	17848	-0-	-1412	-0-	949	1	16845	2	N	49	11	8		95
05	19811 X	19811	-0-	-0-	-0-	1026	1	18739	2	N	42	13	8		124
06	19499 X	19499	-0-	-0-	-0-	1067	1	18385	2	N	43	113	1	7 8	47
*07	19998 X	19998	-0-	-0-	-0-	1062	1	18896	2	N	36	6	8		77

BLACK STONE-FAHLE-AM LIB (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284753 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10934 - 17033															
02	21868 X	20344	-0-	-1524	-0-	1016	1	19262	2	N	60	177	1	20 8	58
03	23901 X	22031	-0-	-1870	-0-	1122	1	20837	2	N	65	23	8		100
04	23130 X	21104	-0-	-2026	-0-	1123	1	19926	2	N	50	15	8		135
05	23405 X	21875	-0-	-1530	-0-	1133	1	20689	2	N	48	108	1	15 8	60
06	22170 X	20903	-0-	-1267	-0-	1144	1	19712	2	N	43	8	8		95
07	22537 X	21435	-0-	-1102	-0-	1138	1	20246	2	N	46	8	8		133

GYPSY FAHLE-COBRA 2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284760 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 10525 PERF.11159 - 17303															
02	32620 X	29899	-0-	-2721	-0-	1496	1	28356	2	N	43	20	8		192
03	35216 X	32752	-0-	-2464	-0-	1671	1	31034	2	N	43	111	1	24 8	100
04	33720 X	31032	-0-	-2688	-0-	1653	1	29340	2	N	35	15	8		120
05	34410 X	32283	-0-	-2127	-0-	1674	1	30580	2	N	26	16	8		130
06	32730 X	30899	-0-	-1831	-0-	1693	1	29176	2	N	27	63	1	9 8	85
07	33108 X	31586	-0-	-1522	-0-	1680	1	29883	2	N	21	9	8		97

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976															
CHADWICK-BRANNON WELL #: 1H RRCID -> 292626 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 9702 PERF.10899 - 17802															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		0	195187	-0-	195187	196672	371	1	191145	2	N	3337	2974	1	122 8 241
03		0	270368	-0-	270368	467040	164	1	265367	2	N	4397	4320	1	318
04		698458 X	231418	-0-	-467040	-0-	4837	1	227232	2	N	3654	3655	1	16 8 301
05		232934 X	210252	-0-	-22682	-0-	4019	1	206109	2	N	3215	3261	1	1 8 254
06		225420 X	181151	-0-	-44269	-0-	602	1	177616	2	N	2666	2717	1	3 8 200
07		232934 X	165603	-0-	-67331	-0-	2933	1	162347	2	N	2402	2331	1	271
							614	1							
							2642	9							
TURNER-MOSS WELL #: 1H RRCID -> 292808 COMPL. DATE 03/25/2022 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9908 - 17266															
03		0	9413	-0-	9413	9413	9292	2	121	9	N	110	8	8	102
04		0	68920	-0-	68920	78333	66611	2	2309	9	N	2099	1804	1	30 8 367
05		156468 X	78135	-0-	-78333	-0-	75944	2	2191	9	N	1992	1950	1	118 8 291
06		95250 X	68664	-0-	-26586	-0-	67023	2	1641	9	N	1492	1469	1	314
07		98425 X	64669	-0-	-33756	-0-	62990	2	1679	9	N	1526	1610	1	31 8 199
BRADY-PANOLA (BLOSSOM) 11289 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA															
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201															
LONG BRANCH WELL #: 5D RRCID -> 233559 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2870 - 3184															
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRIDGES, E. (JAMES LIME) 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555															
USA-CHARLES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212610 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6710 - 15785															
*08		T. A.	926	-0-	926	926	926	3			N	-0-			8
*09		T. A.	45	-0-	45	971	45	3			N	-0-			8
*10		T. A.	-0-	-0-	-0-	971					N	-0-			8
*11		3212 X	2241	-0-	-971	-0-	2241	3			N	-0-			8
*12		2573 X	923	-0-	-1650	-0-	923	3			N	-0-			8
*01		930 X	1	-0-	-929	-0-	1	3			N	-0-			8
*02		2100 X	475	-0-	-1625	-0-	475	3			N	-0-			8
*03		2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-			8
*04		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			8
*05		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-			8
*06		2430 N	704	-0-	-1726	-0-	704	3			N	-0-			8
*07		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-			8

BRIDGES, E. (JAMES LIME)		//CONT.//		11920 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY							
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555											
USA-O'BANNION GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	221986	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	6221	PERF. 9264 - 13700				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*10	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	-0-	1485	3		N	-0-				-0-
*11	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	-0-	1507	3		N	-0-				-0-
*12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-				-0-
*01	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	-0-	1258	3		N	-0-				-0-
*02	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	-0-	1539	3		N	-0-				-0-
*03	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	-0-	2157	3		N	-0-				-0-
*04	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	-0-	1922	3		N	-0-				-0-
*05	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	-0-	2120	3		N	-0-				-0-
*06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	-0-	996	3		N	-0-				-0-
*07	744 N	33	-0-	-711	-0-	-0-	33	3		N	-0-				-0-

EAGLE OIL & GAS CO.				238634											
DANCE		WELL #:		1	RRCID ->	249563	COMPL. DATE	09/10/2021	TOTAL DEPTH	10375	PERF. 3220 - 3380				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

ELLORA ENERGY INC.				250597											
HAMLETT		WELL #:		1H	RRCID ->	204218	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	6412	PERF. 0 - 11977				
02	3668 X	1873	-0-	-1795	-0-	-0-	1873	2		N	-0-				109
03	4650 X	4218	-0-	-432	-0-	-0-	4218	2		N	-0-				109
04	4500 X	3130	-0-	-1370	-0-	-0-	3130	2		N	-0-				109
05	4650 X	4633	-0-	-17	-0-	-0-	4633	2		N	-0-				109
06	4500 X	4215	-0-	-285	-0-	-0-	4215	2		N	-0-				109
07	4216 X	4027	-0-	-189	-0-	-0-	4027	2		N	-0-				109

HAMLETT		WELL #:		2H	RRCID ->	215270	COMPL. DATE	07/03/2005	TOTAL DEPTH	6893	PERF. 6893 - 12900				
02	196 N	114	-0-	-82	-0-	-0-	114	2		N	-0-				63
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-				63
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-				N	-0-				63
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-				63
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-				63
*07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-				63

MADELEY		WELL #:		1H	RRCID ->	218633	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	6546	PERF. 6546 - 12447				
02	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	-0-	2594	2		N	-0-				28
03	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	-0-	2909	2	22	9	N	20			48
04	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	-0-	2882	2	15	9	N	14			62
05	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	-0-	2993	2	29	9	N	26			88
06	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	-0-	2825	2	8	9	N	7			95
07	2759 X	2424	-0-	-335	-0-	-0-	2410	2	14	9	N	13			108

PREECE		WELL #:		1H	RRCID ->	232238	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	6381	PERF. 6700 - 11286				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12

BRIDGES, E. (JAMES LIME)		//CONT.//		11920 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY		
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.//		250597								
MADELEY		WELL #:		3H	RRCID ->	233678	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	6899 - 1380
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

PREECE		WELL #:		2H	RRCID ->	235631	COMPL. DATE	06/24/2007	TOTAL DEPTH	6456	PERF.	7008 - 10760
02		3892 X	3892	-0-	-0-	3892	2	N	-0-			25
03		3720 X	1738	-0-	-1982	1738	2	N	-0-			25
04		3600 X	48	-0-	-3552	48	2	N	-0-			25
05		6263 X	6263	-0-	-0-	6263	2	N	-0-			25
06		4510 X	4510	-0-	-0-	4510	2	N	-0-			25
*07		4530 X	4530	-0-	-0-	4530	2	N	-0-			25

HILL, ISAIAH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	235633	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	6328	PERF.	6768 - 12907
02		532 N	270	-0-	-262	9	1	261	2	N	-0-	14
03		682 N	253	-0-	-429	7	1	244	2	N	2	16
						2	9					
04		1006 N	1006	-0-	-0-	30	1	976	2	N	-0-	16
05		1309 N	1309	-0-	-0-	36	1	1273	2	N	-0-	16
06		462 N	462	-0-	-0-	11	1	451	2	N	-0-	16
07		1054 N	751	-0-	-303	18	1	732	2	N	1	17
						1	9					

DUNN		WELL #:		1H	RRCID ->	242769	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	6546	PERF.	6630 - 11109
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

HILL, ISAIAH UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	245929	COMPL. DATE	12/30/2007	TOTAL DEPTH	6405	PERF.	6530 - 11035
02		3780 X	2854	-0-	-926	94	1	2760	2	N	-0-	98
03		4061 X	3749	-0-	-312	104	1	3645	2	N	-0-	98
04		3607 X	3607	-0-	-0-	107	1	3500	2	N	-0-	98
05		4086 X	4086	-0-	-0-	111	1	3975	2	N	-0-	98
06		4153 X	4153	-0-	-0-	101	1	4052	2	N	-0-	98
*07		4182 X	4182	-0-	-0-	103	1	4079	2	N	-0-	98

DUNN		WELL #:		2H	RRCID ->	245936	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	7060 - 10680
02		896 N	453	-0-	-443	453	2		N	-0-		43
03		590 N	590	-0-	-0-	590	2		N	-0-		43
04		206 N	206	-0-	-0-	206	2		N	-0-		43
05		496 N	490	-0-	-6	490	2		N	-0-		43
06		570 N	323	-0-	-247	323	2		N	-0-		43
*07		421 N	421	-0-	-0-	421	2		N	-0-		43

BRIDGES, E. (JAMES LIME)		//CONT.// 11920 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
HILL, ISAIAH UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 246460		COMPL. DATE 11/25/2007		TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6554 - 11343				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	13	1	379	2	N	-0-	30
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	24	1	839	2	N	-0-	30
04	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	47	1	1554	2	N	-0-	30
05	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	57	1	2040	2	N	-0-	30
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	23	1	912	2	N	-0-	30
07	1333 N	307	-0-	-1026	-0-	8	1	299	2	N	-0-	30

MADELEY		WELL #: 2H		RRCID -> 252763		COMPL. DATE 01/15/2007		TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6557 - 12947				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		RRCID -> 102011		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6295 - 6425				
JONES, GERALDINE		WELL #: 1										
02	3052 X	2950	-0-	-102	-0-	270	1	2680	2	N	-0-	57
03	3379 X	3319	-0-	-60	-0-	300	1	3019	2	N	-0-	57
04	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	300	1	2983	2	N	-0-	57
05	3379 X	3347	-0-	-32	-0-	310	1	3037	2	N	-0-	57
06	3270 X	3245	-0-	-25	-0-	300	1	2945	2	N	-0-	57
07	3379 X	3235	-0-	-144	-0-	280	1	2955	2	N	-0-	57

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		RRCID -> 180346		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6575 - 12167				
USA-BRIDGES		WELL #: 1										
02	8204 X	6792	-0-	-1412	-0-	390	1	6402	3	Y	-0-	45
03	8680 X	8093	-0-	-587	-0-	465	1	7628	3	Y	-0-	45
04	8400 X	7146	-0-	-1254	-0-	432	1	6714	3	Y	-0-	45
05	17457 X	17457	-0-	-0-	-0-	11708	1	5749	3	Y	-0-	45
06	22115 X	22115	-0-	-0-	-0-	14771	1	7344	3	Y	-0-	45
*07	21502 X	21502	-0-	-0-	-0-	14388	1	7114	3	Y	-0-	45

USA-BRIDGES		WELL #: 2		RRCID -> 183866		COMPL. DATE 01/23/2002		TOTAL DEPTH 9193 PERF. 5760 - 5840				
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

POLLEY "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 183867		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6455 - 12124				
02	4060 X	3660	-0-	-400	-0-	210	1	3450	3	Y	-0-	24
03	4495 X	4053	-0-	-442	-0-	233	1	3820	3	Y	-0-	24
04	4230 X	3976	-0-	-254	-0-	240	1	3736	3	Y	-0-	24
05	11952 X	11952	-0-	-0-	-0-	8016	1	3936	3	Y	-0-	24
06	11576 X	11576	-0-	-0-	-0-	7731	1	3844	3	Y	1	25
*07	11944 X	11944	-0-	-0-	-0-	7992	1	3952	3	Y	-0-	25

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
ZAP WELL #: 1H RRCID -> 187662 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6453 - 10131													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	168 N	146	-0-	-22	-0-	8	1	138	3	Y	-0-		1
03	186 N	143	-0-	-43	-0-	8	1	135	3	Y	-0-		1
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	Y	-0-		1
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	197	1	97	3	Y	-0-		1
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	182	1	91	3	Y	-0-		1
*07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	189	1	93	3	Y	-0-		1

USA-LOCK WELL #: 1H RRCID -> 189193 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6247 - 11787													
02	3892 X	2929	-0-	-963	-0-	269	1	2660	3	Y	-0-		35
03	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	136	1	4579	3	Y	-0-		35
04	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	173	1	4160	3	Y	119		154
						131	9						
05	3255 X	3026	-0-	-229	-0-	41	1	2985	3	Y	-0-		154
06	4560 X	3418	-0-	-1142	-0-	168	1	3249	3	Y	1		155
						1	9						
07	4712 X	4690	-0-	-22	-0-	171	1	4519	3	Y	-0-		155

USA MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 189811 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6553 - 13978													
02	2268 X	1963	-0-	-305	-0-	113	1	1850	3	Y	-0-		11
03	2511 X	2235	-0-	-276	-0-	129	1	2106	3	Y	-0-		11
04	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	144	1	2245	3	Y	-0-		11
05	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	3815	1	1873	3	Y	-0-		11
06	5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	3955	1	1966	3	Y	1		12
						1	9						
*07	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	4680	1	2314	3	Y	-0-		12

HAMILL WELL #: 1H RRCID -> 190876 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6834 - 12005													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

USA-LOCK WELL #: 2H RRCID -> 200153 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6526 - 11647													
02	3248 X	2932	-0-	-316	-0-	270	1	2662	3	Y	-0-		37
03	3596 X	3125	-0-	-471	-0-	90	1	3035	3	Y	-0-		37
04	3480 X	3005	-0-	-475	-0-	116	1	2801	3	Y	80		117
						88	9						
05	3255 X	2833	-0-	-422	-0-	39	1	2794	3	Y	-0-		117
06	3150 X	2737	-0-	-413	-0-	135	1	2601	3	Y	1		118
						1	9						
07	3255 X	2814	-0-	-441	-0-	102	1	2712	3	Y	-0-		118

USA-LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 200154 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 10448													
02	2212 X	2100	-0-	-112	-0-	120	1	1980	3	Y	-0-		16
03	3317 X	2045	-0-	-1272	-0-	118	1	1927	3	Y	-0-		16
04	3210 X	2288	-0-	-922	-0-	138	1	2150	3	Y	-0-		16
05	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	3825	1	1878	3	Y	-0-		16
06	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	4304	1	2140	3	Y	-0-		16
*07	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	4054	1	2005	3	Y	-0-		16

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
USA-ELLINGTON WELL #: 1H RRCID -> 207711 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6686 - 12000															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		15456 X	12844	-0-	-2612	-0-	1072	1	11772	3	Y	-0-			33
03		17112 X	14944	-0-	-2168	-0-	1313	1	13631	3	Y	-0-			33
04		16560 X	14572	-0-	-1988	-0-	1195	1	13377	3	Y	-0-			33
05		14756 X	14488	-0-	-268	-0-	879	1	13609	3	Y	-0-			33
06		14460 X	13098	-0-	-1362	-0-	243	1	12855	3	Y	-0-			33
07		15066 X	13197	-0-	-1869	-0-	33	1	13164	3	Y	-0-			33

USA-ELLINGTON WELL #: 2H RRCID -> 208207 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6627 - 11663															
02		504 N	422	-0-	-82	-0-	35	1	387	3	Y	-0-			1
03		475 N	475	-0-	-0-	-0-	42	1	433	3	Y	-0-			1
04		480 N	454	-0-	-26	-0-	37	1	417	3	Y	-0-			1
05		532 N	532	-0-	-0-	-0-	32	1	500	3	Y	-0-			1
06		450 N	430	-0-	-20	-0-	8	1	422	3	Y	-0-			1
07		465 N	446	-0-	-19	-0-	1	1	445	3	Y	-0-			1

USA ELLINGTON WELL #: 3 RRCID -> 215967 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5902 - 5990															
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZAP WELL #: 2H RRCID -> 246161 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6573 - 8383															
02		278 N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	262	3	N	-0-			25
03		317 N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	3	N	-0-			25
04		308 N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	289	3	N	-0-			25
05		944 N	944	-0-	-0-	-0-	633	1	311	3	N	-0-			25
06		915 N	915	-0-	-0-	-0-	611	1	304	3	N	-0-			25
*07		927 N	927	-0-	-0-	-0-	620	1	307	3	N	-0-			25

PAR MINERALS CORPORATION 638850 LAWSON UNIT WELL #: 1A RRCID -> 181847 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6683 - 11716															
02		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			N	-0-			20
03		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-			20
04		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-			20
05		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-			20
06		3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-			20
07		3162 X	2991	-0-	-171	-0-	2991	2			N	-0-			20

JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182294 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 6895 - 11700															
02		4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-			20
03		4991 X	4725	-0-	-266	-0-	4725	2			N	-0-			20
04		4950 X	4634	-0-	-316	-0-	4634	2			N	-0-			20
05		5115 X	4139	-0-	-976	-0-	4139	2			N	-0-			20
06		4950 X	4024	-0-	-926	-0-	4024	2			N	-0-			20
07		4774 X	3994	-0-	-780	-0-	3994	2			N	-0-			20

BRIDGES, E. (JAMES LIME)		//CONT.//		11920 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY				
PAR MINERALS CORPORATION		//CONT.//		638850								
LAWSON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	203586	COMPL. DATE	05/08/2004	TOTAL DEPTH	6318	PERF. 6318 - 11411	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87	

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
USA BRITTAIN		WELL #:		1H	RRCID ->	204125	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	6529	PERF. 6635 - 11000
02	924 N	500	-0-	-424	-0-	500	2		N	-0-	-0-
03	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-	-0-
04	840 N	772	-0-	-68	-0-	772	2		N	-0-	-0-
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-	-0-
06	900 N	872	-0-	-28	-0-	872	2		N	-0-	-0-
07	806 N	691	-0-	-115	-0-	691	2		N	-0-	-0-

USA BRITTAIN "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	205016	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	6562	PERF. 6690 - 9866
02	588 N	384	-0-	-204	-0-	384	2		N	-0-	-0-
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-	-0-
04	480 N	461	-0-	-19	-0-	461	2		N	-0-	-0-
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-	-0-
06	600 N	570	-0-	-30	-0-	570	2		N	-0-	-0-
07	465 N	352	-0-	-113	-0-	352	2		N	-0-	-0-

BRIDGES, E. (MOORINGSPOET)				11920 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY			
C & C PETROLEUM MANAGEMENT, LLC		WELL #:		120104		ONE WELL					
HILL		WELL #:		1	RRCID ->	136375	COMPL. DATE	11/15/1990	TOTAL DEPTH	4760	PERF. 4658 - 4679
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601				N	NO RPT	151
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601				N	NO RPT	151
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601				N	NO RPT	151
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601				N	NO RPT	151
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601				N	NO RPT	151
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601				N	NO RPT	151

BRIGGS (GLEN ROSE)				11956 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.		WELL #:		687208							
BURNETT UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	158526	COMPL. DATE	03/27/1996	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 3613 - 3617
02	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	85	1	1583	2	Y	-0-
03	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	86	1	1688	2	Y	-0-
04	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	86	1	1704	2	Y	-0-
05	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	84	1	1749	2	Y	-0-
06	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	87	1	1760	2	Y	-0-
07	1767 N	1537	-0-	-230	-0-	71	1	1466	2	Y	-0-

SLANT OPERATING, LLC				786697		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TILLER-HILLIARD		WELL #:		2	RRCID ->	171837	COMPL. DATE	10/03/1998	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3736 - 3744
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	109
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	109
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	109
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	109
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	109

BRIGGS (GLEN ROSE) //CONT.// 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. 945936
 INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 130424 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3654 - 3659

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS (RODESSA) 11956 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
 LISTON, A.P. WELL #: 3 RRCID -> 290410 COMPL. DATE 06/04/2020 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5188 - 5242

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

XTO ENERGY INC. 945936
 HODGE, F.L. WELL #: 2 C RRCID -> 128812 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 5176 - 5182

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

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
 LISTON, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 133905 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6453 - 6465

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
 BURNETT UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 137411 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6236 - 6347

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 137813 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6434

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1008 N	910	-0-	-98	-0-	47	1	863	2	Y	-0-					-0-
03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	55	1	1070	2	Y	-0-					-0-
04	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	49	1	981	2	Y	-0-					-0-
05	1023 N	1020	-0-	-3	-0-	47	1	973	2	Y	-0-					-0-
06	1080 N	1039	-0-	-41	-0-	49	1	990	2	Y	-0-					-0-
07	1054 N	1012	-0-	-42	-0-	47	1	965	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)			//CONT.//		11956 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208											
BROWN UNIT 1			WELL #:		5	RRCID ->	143434	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 6637 - 6650				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

02		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-		85	1	1575	2	Y	50	54	1	4
								55	9							
03		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-		81	1	1589	2	Y	61	59	1	6
								67	9							
04		1860 N	1697	-0-	-163	-0-		79	1	1563	2	Y	50	53	1	3
								55	9							
05		1891 N	1515	-0-	-376	-0-		65	1	1348	2	Y	93	93	1	3
								102	9							
06		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-		81	1	1644	2	Y	119	110	1	12
								131	9							
*07		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-		66	1	1350	2	Y	82	87	1	7
								90	9							

BURNETT UNIT 10			WELL #:		6	RRCID ->	143489	COMPL. DATE	07/25/2002	TOTAL DEPTH	8015	PERF. 6453 - 6459				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BROWN UNIT 1			WELL #:		4	RRCID ->	143833	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	8015	PERF. 6414 - 6452				
02		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-		95	1	1760	2	Y	75	82	1	6
								83	9							
03		1829 N	1726	-0-	-103	-0-		80	1	1559	2	Y	79	77	1	8
								87	9							
04		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-		86	1	1707	2	Y	72	76	1	4
								79	9							
05		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-		90	1	1893	2	Y	67	69	1	2
								74	9							
06		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-		81	1	1632	2	Y	61	57	1	6
								67	9							
*07		1922 N	1732	-0-	-190	-0-		77	1	1599	2	Y	51	52	1	5
								56	9							

BURNETT UNIT 2			WELL #:		5 C	RRCID ->	149806	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 6196 - 6241				
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

CAMERON UNIT 1			WELL #:		5-C	RRCID ->	150007	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	9707	PERF. 6054 - 6058				
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.// 11956 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208														
BURNETT UNIT 7		WELL #: 18 C		RRCID -> 160663		COMPL. DATE 12/16/2016		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6289 - 6295								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9		WELL #: 14		RRCID -> 244163		COMPL. DATE 06/27/2018		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6401 - 6409								
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	39	1	678	2	Y	13	10	1			3
						14	9									
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	Y	4	6	1			1
						4	9									
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	12 N	1	-0-	-11	-0-		1	2		Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9		WELL #: 15		RRCID -> 246986		COMPL. DATE 09/04/2015		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6163 - 6180								
02	5600 X	5127	-0-	-473	-0-	272	1	4765	2	Y	82	82	1			21
						90	9									
03	6169 X	4967	-0-	-1202	-0-	258	1	4626	2	Y	75	75	1			21
						83	9									
04	5280 X	4314	-0-	-966	-0-	241	1	4019	2	Y	49	50	1			20
						54	9									
05	8074 X	8074	-0-	-0-	-0-	415	1	7659	2	Y	-0-	20	1			-0-
06	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	364	1	6542	2	Y	-0-					-0-
*07	7056 X	7056	-0-	-0-	-0-	365	1	6691	2	Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 280427		COMPL. DATE 09/16/2015		TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6483 - 6493								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9		WELL #: 7		RRCID -> 282335		COMPL. DATE 12/02/2016		TOTAL DEPTH 8091 PERF. 6746 - 6758								
02	14B2 EXT	7	-0-	7	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-					-0-
05	18 X	11	-0-	-7	-0-		11	2		Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 284754		COMPL. DATE 07/20/2018		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6371 - 6376								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/06/2022

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 BURNETT UNIT 7 WELL #: 16 RRCID -> 285702 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6431 - 6435

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106017 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6146 - 6315

02	3612 X	3396	-0-	-216	-0-	271	1	3074	2	Y	46	45	1			7
						51	9									
03	4185 X	3645	-0-	-540	-0-	225	1	3355	2	Y	59	59	1			7
						65	9									
04	3840 X	3570	-0-	-270	-0-	246	1	3270	2	Y	49	45	1			11
						54	9									
05	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	278	1	4200	2	Y	50	53	1			8
						55	9									
06	3630 X	3264	-0-	-366	-0-	194	1	3019	2	Y	46	47	1			7
						51	9									
07	3751 X	1573	-0-	-2178	-0-	85	1	1446	2	Y	38	38	1			7
						42	9									

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 106298 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 6298 - 6301

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 124435 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6177 - 7916

02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	2	Y	-0-					-0-
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	229	2	Y	-0-					-0-
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	2	Y	-0-					-0-
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	240	2	Y	-0-					-0-
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	14	1	219	2	Y	-0-					-0-
07	248 N	220	-0-	-28	-0-	12	1	208	2	Y	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 1 RRCID -> 128423 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6132 - 6154

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HODGE, F.L. WELL #: 3 RRCID -> 129891 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6275 - 6742

02	28 N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
*07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.// 11956 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WOMACK		WELL #: 5		RRCID -> 129975		COMPL. DATE 09/21/1992		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6469 - 6481				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	212 1	2405 2	Y	-0-			-0-
03	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	181 1	2701 2	Y	-0-			-0-
04	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	156 1	2077 2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	3254	-0-	154	154	202 1	3052 2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	3126	-0-	126	280	189 1	2937 2	Y	-0-			-0-
*07	3100 N	2878	-0-	-222	58	160 1	2718 2	Y	-0-			-0-

WOMACK		WELL #: 4		RRCID -> 130389		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6500 - 6512				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LISTON, W.L.		WELL #: 2		RRCID -> 131437		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6423 - 6436				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERSON, JOE		WELL #: 2		RRCID -> 131446		COMPL. DATE 12/22/1996		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6262 - 6580				
02	644 N	563	-0-	-81	-0-	46 1	517 2	Y	-0-			-0-
03	682 N	633	-0-	-49	-0-	40 1	593 2	Y	-0-			-0-
04	600 N	599	-0-	-1	-0-	42 1	557 2	Y	-0-			-0-
05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	43 1	651 2	Y	-0-			-0-
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	41 1	631 2	Y	-0-			-0-
*07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	37 1	626 2	Y	-0-			-0-

LISTON, W.L.		WELL #: 1		RRCID -> 131492		COMPL. DATE 11/05/1992		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BEATY, J.C.		WELL #: 1D		RRCID -> 133529		COMPL. DATE 06/09/2010		TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5171 - 5230				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HODGE, F.L.		WELL #: 2 T		RRCID -> 135339		COMPL. DATE 11/08/1998		TOTAL DEPTH 8182 PERF. 6282 - 6350				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.// 11956 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 139391		COMPL. DATE 11/30/1991		TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLACK, VERA		WELL #: 6		RRCID -> 150302		COMPL. DATE 03/10/1994		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6393 - 6408							
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOLCOMBE		WELL #: 6		RRCID -> 156026		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6390 - 6401							
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRIGGS-MORELAND GU		WELL #: 2		RRCID -> 160691		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6402 - 6422							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOGG, ALLIE MARIE "AS"		WELL #: 7		RRCID -> 161884		COMPL. DATE 12/15/1996		TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6168 - 6306							
02	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	148	1	1682	2	Y	45	44	1		7
						50	9								
03	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	125	1	1859	2	Y	57	57	1		7
						63	9								
04	1830 N	1817	-0-	-13	-0-	124	1	1640	2	Y	48	44	1		11
						53	9								
05	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	129	1	1946	2	Y	49	52	1		8
						54	9								
06	1830 N	1747	-0-	-83	-0-	102	1	1595	2	Y	45	46	1		7
						50	9								
07	1891 N	1674	-0-	-217	-0-	91	1	1542	2	Y	37	38	1		6
						41	9								

WOMACK		WELL #: 6		RRCID -> 165890		COMPL. DATE 10/19/1997		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6138 - 6674							
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.// 11956 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
LISTON, W. L.		WELL #: 5		RRCID -> 167757		COMPL. DATE 02/09/2012			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6164 - 6554					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	448 N	409	-0-	-39	-0-	32	1	370	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
03	496 N	454	-0-	-42	-0-	28	1	417	2	Y	8	8	1	1
						9	9							
04	420 N	404	-0-	-16	-0-	27	1	369	2	Y	7	6	1	2
						8	9							
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	29	1	449	2	Y	6	7	1	1
						7	9							
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	28	1	436	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
*07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	22	1	388	2	Y	5	5	1	1
						6	9							

HODGE, F. L.		WELL #: 6		RRCID -> 169860		COMPL. DATE 03/31/1998			TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6127 - 6598					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #: 10 U		RRCID -> 184708		COMPL. DATE 09/22/2000			TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6284 - 6472					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HODGE, F. L.		WELL #: 4		RRCID -> 187440		COMPL. DATE 03/30/2001			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 6316					
02	896 N	772	-0-	-124	-0-	63	1	709	2	Y	-0-			-0-
03	930 N	850	-0-	-80	-0-	53	1	797	2	Y	-0-			-0-
04	840 N	774	-0-	-66	-0-	54	1	720	2	Y	-0-			-0-
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	55	1	825	2	Y	-0-			-0-
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	52	1	809	2	Y	-0-			-0-
07	806 N	724	-0-	-82	-0-	40	1	684	2	Y	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND GU		WELL #: 3		RRCID -> 252127		COMPL. DATE 08/22/2009			TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6455 - 6496					
02	364 N	281	-0-	-83	-0-	23	1	258	2	N	-0-			-0-
03	496 N	407	-0-	-89	-0-	26	1	381	2	N	-0-			-0-
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	31	1	407	2	N	-0-			-0-
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	23	1	347	2	N	-0-			-0-
06	390 N	81	-0-	-309	-0-	5	1	76	2	N	-0-			-0-
07	465 N	64	-0-	-401	-0-	4	1	60	2	N	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND		WELL #: 9		RRCID -> 278507		COMPL. DATE 07/20/2015			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6160 - 6330					
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	76	1	867	2	Y	-0-			-0-
03	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	181	1	2696	2	Y	-0-			-0-
04	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	165	1	2193	2	Y	-0-			-0-
05	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	175	1	2648	2	Y	-0-			-0-
06	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	162	1	2519	2	Y	-0-			-0-
*07	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	139	1	2359	2	Y	-0-			-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) R. LACY SERVICES, LTD. BURNETT UNIT 9			11956 500 687208	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
BURNETT UNIT 9			WELL #: 4	RRCID -> 084627	COMPL. DATE 07/25/1979	TOTAL DEPTH 8025	PERF. 7727 - 7930					
02		3902 X	3902	-0-	-0-	198 1 36 9	3668 2	Y	33	35 1		3
03		4307 X	4307	-0-	-0-	206 1 46 9	4055 2	Y	42	41 1		4
04		3974 X	3974	-0-	-0-	190 1 36 9	3748 2	Y	33	35 1		2
05		3873 X	3873	-0-	-0-	175 1 36 9	3662 2	Y	33	34 1		1
06		3543 X	3543	-0-	-0-	165 1 35 9	3343 2	Y	32	30 1		3
*07		3645 X	3645	-0-	-0-	167 1 32 9	3446 2	Y	29	29 1		3
BURNETT UNIT 10			WELL #: 8	RRCID -> 139166	COMPL. DATE 07/18/1991	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 6186 - 7679					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BURNETT UNIT 10			WELL #: 11	RRCID -> 275624	COMPL. DATE 09/10/2015	TOTAL DEPTH 9730	PERF. 7744 - 7808					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
XTO ENERGY INC. BRIGGS-MORELAND GU			945936 WELL #: 5	RRCID -> 139148	COMPL. DATE 06/20/2013	TOTAL DEPTH 9710	PERF. 7246 - 8006					
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BRIGGS-MORELAND GU			WELL #: 11	RRCID -> 156275	COMPL. DATE 11/14/2014	TOTAL DEPTH 9678	PERF. 7732 - 7752					
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK)		//CONT.// 11956 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
HOGG, ALLIE MARIE "AS"		WELL #: 6		RRCID -> 171019		COMPL. DATE 09/27/1998		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7850 - 8004						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
02	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	114	1	1294	2	Y	146	144	1	23
						161	9							
03	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	97	1	1448	2	Y	189	189	1	23
						208	9							
04	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	100	1	1325	2	Y	158	144	1	37
						174	9							
05	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	106	1	1593	2	Y	161	172	1	26
						177	9							
06	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	99	1	1549	2	Y	147	151	1	22
						162	9							
*07	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	87	1	1480	2	Y	123	124	1	21
						135	9							

WOMACK		WELL #: 8 U		RRCID -> 229382		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7720 - 7724						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND GU		WELL #: 12 U		RRCID -> 234862		COMPL. DATE 12/09/2006		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7698 - 7704						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800)		12193 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON						
COPESTONE OPERATING, LLC		176882												
DONNER-BROWN "A" A-459		WELL #: 1		RRCID -> 151947		COMPL. DATE 06/16/1994		TOTAL DEPTH 15650 PERF.11204 - 16160						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES UNIT A - 981		WELL #: 1		RRCID -> 158193		COMPL. DATE 02/16/1996		TOTAL DEPTH 15533 PERF.11908 - 16573						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHAMPION INT'L UNIT A-411		WELL #: 1		RRCID -> 159533		COMPL. DATE 05/23/1996		TOTAL DEPTH 15956 PERF.11731 - 15956						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 COPESTONE OPERATING, LLC //CONT.// 176882
 JONES UNIT A-533 WELL #: 1 RRCID -> 159933 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15890 PERF.11744 - 15890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 1 RRCID -> 162109 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11880 - 17746

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 2H RRCID -> 284507 COMPL. DATE 09/07/2016 TOTAL DEPTH 12182 PERF.12477 - 17881

02	1540 N	1308	-0-	-232	-0-	1155	2	153	9	N	139	186	1			22
03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1230	2	196	9	N	178	181	1			19
04	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1346	2	200	9	N	182	178	1			23
05	1457 N	750	-0-	-707	-0-	634	2	116	9	N	105					128
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1100	2	132	9	N	120					248
07	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					248

 ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. 253347
 SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 192846 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13261 - 16980

02	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	5487	3	471	9	N	428	180	1			537
03	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	5960	3	392	9	N	356	709	1			184
04	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	5943	3	415	9	N	377	359	1			202
05	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	6167	3	451	9	N	410	358	1			254
06	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	5691	3	422	9	N	384	364	1			274
*07	6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	5814	3	419	9	N	381	363	1			292

 BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 207860 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12872 - 18130

02	1372 N	1032	-0-	-340	-0-	881	3	151	9	N	137	185	1			283
03	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1087	3	199	9	N	181	185	1			279
04	1170 N	875	-0-	-295	-0-	720	3	155	9	N	141	177	1			243
05	1147 N	1009	-0-	-138	-0-	855	3	154	9	N	140					383
06	1230 N	1106	-0-	-124	-0-	916	3	190	9	N	173	352	1			204
*07	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	915	3	217	9	N	197	172	1			229

 SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075

02	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2406	3	299	9	N	272					484
03	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2320	3	308	9	N	280	357	1			407
04	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2426	3	276	9	N	251	530	1			128
05	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2507	3	310	9	N	282	178	1			232
06	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2278	3	276	9	N	251	359	1			124
*07	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2398	3	305	9	N	277					401

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347												
HOOKER WELL #: 1 RRCID -> 211963 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13135 - 18055												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	3946	3	660	9	N	751
03		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	3886	3	637	9	N	621
04		6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	5509	3	547	9	N	414
05		5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	4548	3	710	9	N	522
06		5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	4729	3	673	9	N	776
*07		5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	4735	3	635	9	N	849

LONG-BELL WELL #: 1 RRCID -> 215637 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 13264 PERF.12765 - 16649												
02		4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	3524	3	970	9	N	287
03		4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	3722	3	1136	9	N	257
04		4950 X	4878	-0-	-72	-0-	3797	3	1081	9	N	179
05		5115 X	3789	-0-	-1326	-0-	2752	3	1037	9	N	262
06		4950 X	3476	-0-	-1474	-0-	2537	3	939	9	N	260
07		5053 X	4346	-0-	-707	-0-	3265	3	1081	9	N	381

CLEMENTS, HALLY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215639 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12525 - 16900												
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	233
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	77	3	135	9	N	184
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1284	3	422	9	N	568
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	1510	3	556	9	N	358
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1512	3	450	9	N	237
*07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	746	3	417	9	N	439

GRAMMER WELL #: 1 RRCID -> 215640 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13092 PERF.12810 - 17553												
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	174
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	135	3	84	9	N	77
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157
06	180	N	124	-0-	-56	-0-	88	3	36	9	N	190
07	155	N	84	-0-	-71	-0-	80	3	4	9	N	194

REAVES, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 215642 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 13514 PERF.12942 - 17290												
02	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	1555	3	574	9	N	455
03	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2179	3	556	9	N	423
04	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	1911	3	517	9	N	354
05	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2314	3	598	9	N	352
06	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2366	3	496	9	N	274
*07	3100	N	3458	-0-	358	358	2916	3	542	9	N	591

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 215645 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13143 - 18391												
02	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2403	3	359	9	N	318
03	1550	X	502	-0-	-1048	-0-	422	3	80	9	N	214
04	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3331	3	559	9	N	191
05	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2339	3	370	9	N	345
06	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2553	3	367	9	N	144
*07	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2360	3	314	9	N	242

BEST WELL #: 1 RRCID -> 215647 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12800 - 17457												
02	924	N	728	-0-	-196	-0-	526	3	202	9	N	239
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	680	3	281	9	N	314
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	711	3	260	9	N	189
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	786	3	254	9	N	241
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	737	3	226	9	N	269
07	992	N	949	-0-	-43	-0-	715	3	234	9	N	306

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON																
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347																
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 215651 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13000 - 18245																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	3640	3	437	9	N	397	360	1	265	
03		4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	3901	3	498	9	N	453	538	1	180	
04		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4035	3	481	9	N	437	362	1	255	
05		4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	4104	3	525	9	N	477	360	1	372	
06		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	3588	3	468	9	N	425	364	1	433	
*07		5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	4642	3	475	9	N	432	534	1	331	

WONDERLAY WELL #: 1 RRCID -> 215656 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13330 - 18683																
02		5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	5702	3	224	9	N	204	179	1	382	
03		7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	7325	3	319	9	N	290	195	1	477	
04		6360 X	5300	-0-	-1060	-0-	5089	3	211	9	N	192	349	1	320	
05		6572 X	6289	-0-	-283	-0-	6030	3	259	9	N	235	177	1	378	
06		7410 X	6179	-0-	-1231	-0-	5948	3	231	9	N	210	183	1	405	
07		7657 X	6188	-0-	-1469	-0-	5889	3	299	9	N	272	353	1	324	

GARDNER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215837 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12240 - 16871																
02		281 X	-0-	-0-	-281	-0-					N	64			152	
03		497 X	497	-0-	-0-	-0-	408	3	89	9	N	81	178	1	55	
04		916 N	916	-0-	-0-	-0-	773	3	143	9	N	130			185	
05		658 N	658	-0-	-0-	-0-	552	3	106	9	N	96	172	1	109	
06		490 N	490	-0-	-0-	-0-	401	3	89	9	N	81			190	
*07		474 N	474	-0-	-0-	-0-	385	3	89	9	N	81			271	

SHEPHERD ET AL WELL #: 2 RRCID -> 215838 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12609 - 16086																
02		1428 N	1043	-0-	-385	-0-	868	3	175	9	N	159	186	1	270	
03		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	1874	3	227	9	N	206	359	1	117	
04		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2017	3	176	9	N	160			277	
05		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	1916	3	298	9	N	271	353	1	195	
06		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1710	3	262	9	N	238	175	1	258	
*07		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2034	3	228	9	N	207			465	

MOUTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215840 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12690 - 16900																
02		4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	3727	3	479	9	N	435	174	1	585	
03		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3193	3	501	9	N	455	717	1	323	
04		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3290	3	673	9	N	612	713	1	222	
05		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3117	3	498	9	N	453	359	1	316	
06		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3084	3	564	9	N	513	533	1	296	
*07		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3417	3	496	9	N	451	349	1	398	

PURE RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 215842 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12750 - 17675																
02		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1549	3	437	9	N	397	177	1	474	
03		1178 N	527	-0-	-651	-0-	80	3	447	9	N	406	521	1	359	
04		1140 N	512	-0-	-628	-0-	139	3	373	9	N	339	526	1	172	
05		1178 N	560	-0-	-618	-0-	202	3	358	9	N	325	353	1	144	
06		566 N	566	-0-	-0-	-0-	60	3	506	9	N	460	182	1	422	
*07		614 N	614	-0-	-0-	-0-	192	3	422	9	N	384	180	1	626	

REID-O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 215843 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12654 - 16984																
02		4312 X	3806	-0-	-506	-0-	3553	3	253	9	N	230			470	
03		5549 X	3989	-0-	-1560	-0-	3663	3	326	9	N	296	539	1	227	
04		5370 X	3835	-0-	-1535	-0-	3491	3	344	9	N	313	367	1	173	
05		5549 X	3783	-0-	-1766	-0-	3407	3	376	9	N	342	178	1	337	
06		4440 X	3500	-0-	-940	-0-	3175	3	325	9	N	295	360	1	272	
07		4216 X	3447	-0-	-769	-0-	3108	3	339	9	N	308	175	1	405	

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347												
HANKS, L.B. ET AL WELL #: 1H RRCID -> 215846 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 13480 PERF.12350 - 17327												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
02		1400 N	859	-0-	-541	-0-	637	3	222	9	N	497
03		1612 N	1035	-0-	-577	-0-	789	3	246	9	N	721
04		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	812	3	231	9	N	379
05		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	836	3	228	9	N	404
06		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	830	3	223	9	N	431
07		1085 N	1008	-0-	-77	-0-	785	3	223	9	N	454

TEXANA SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 215849 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12875 - 17240												
02		2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2488	3	460	9	N	278
03		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	2687	3	524	9	N	238
04		2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2258	3	454	9	N	313
05		2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2341	3	516	9	N	251
06		2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2358	3	450	9	N	124
*07		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	2542	3	461	9	N	367

STALL WELL #: 1 RRCID -> 215851 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13148 PERF.12710 - 17710												
02		1540 N	1428	-0-	-112	-0-	1194	3	234	9	N	198
03		1798 N	1718	-0-	-80	-0-	1485	3	233	9	N	233
04		1500 N	1383	-0-	-117	-0-	1207	3	176	9	N	214
05		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1689	3	265	9	N	104
06		1650 N	1428	-0-	-222	-0-	1238	3	190	9	N	101
*07		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1572	3	251	9	N	154

ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 218346 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12890 - 18260												
02		962 N	962	-0-	-0-	-0-	762	3	200	9	N	613
03		775 N	662	-0-	-113	-0-	521	3	141	9	N	377
04		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1142	3	371	9	N	193
05		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	715	3	460	9	N	439
06		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1537	3	278	9	N	516
*07		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1298	3	415	9	N	540

CONN WELL #: 1 RRCID -> 221142 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12683 - 18933												
02		5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	4527	3	809	9	N	370
03		7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	6637	3	1023	9	N	389
04		6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	6064	3	887	9	N	293
05		6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	6013	3	807	9	N	293
06		7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	6155	3	1059	9	N	367
*07		6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	5883	3	608	9	N	392

ALLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223234 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13219 PERF.12787 - 18600												
02		6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	4973	3	1988	9	N	207
03		5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	4194	3	1238	9	N	246
04		4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	3393	3	1036	9	N	115
05		4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	3887	3	912	9	N	210
06		4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	4000	3	807	9	N	411
*07		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	2761	3	763	9	N	383

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 224432 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13196 - 19119												
02		7392 X	6773	-0-	-619	-0-	6509	3	264	9	N	530
03		7874 X	7716	-0-	-158	-0-	7421	3	295	9	N	261
04		7620 X	7129	-0-	-491	-0-	6824	3	305	9	N	184
05		7502 X	6419	-0-	-1083	-0-	6124	3	295	9	N	277
06		7470 X	6763	-0-	-707	-0-	6465	3	298	9	N	371
07		7719 X	7044	-0-	-675	-0-	6574	3	470	9	N	463

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.//		12193 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NEWTON					
ERAGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.//		253347													
LONGHORN		WELL #:		1		RRCID -> 224743		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 13821		PERF.13289 - 18516			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1064	N	38	-0-	-1026	-0-	36 3	2	9	N	2				282
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	119 3	3	9	N	3				285
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-				285
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619 3			N	-0-				285
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 3			N	-0-				285
*07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 3			N	-0-				285

PEDIGO		WELL #:		1		RRCID -> 228529		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 13378		PERF.12992 - 19248			
02	7896	X	4814	-0-	-3082	-0-	4532 3	282	9	N	256	363	1		319
03	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	8155 3	539	9	N	490	373	1		436
04	9329	X	9329	-0-	-0-	-0-	8678 3	651	9	N	592	542	1		486
05	9393	X	5509	-0-	-3884	-0-	5090 3	419	9	N	381	704	1		163
06	9090	X	8016	-0-	-1074	-0-	7545 3	471	9	N	428	345	1		246
07	9641	X	6138	-0-	-3503	-0-	5713 3	425	9	N	386	355	1		277

WILD-SMITH		WELL #:		1		RRCID -> 229326		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 13928		PERF.13488 - 19680			
02	8036	X	7715	-0-	-321	-0-	7210 3	505	9	N	459	361	1		633
03	8866	X	6372	-0-	-2494	-0-	6040 3	332	9	N	302	356	1		579
04	8580	X	6890	-0-	-1690	-0-	1690 3	290	9	N	264	344	1		499
05	8556	X	8430	-0-	-126	-0-	8000 3	430	9	N	391	518	1		372
06	8280	X	7551	-0-	-729	-0-	7167 3	384	9	N	349	182	1		539
07	8556	X	7514	-0-	-1042	-0-	7214 3	300	9	N	273	175	1		637

RICE		WELL #:		1		RRCID -> 230924		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 14446		PERF.13848 - 20340			
02	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4049 3	95	9	N	86	179	1		189
03	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4318 3	124	9	N	113				302
04	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3397 3	108	9	N	98	178	1		222
05	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	2995 3	103	9	N	94	176	1		140
06	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3387 3	74	9	N	67				207
*07	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4424 3	107	9	N	97				304

POOL		WELL #:		1		RRCID -> 231271		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 19522		PERF.11866 - 19522			
02	3864	X	-0-	-0-	-3864	-0-				N	-0-				87
03	4278	X	758	-0-	-3520	-0-	745 3	13	9	N	12				99
04	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	2966 3	55	9	N	50				149
05	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3034 3	91	9	N	83				232
06	927	X	927	-0-	-0-	-0-	864 3	63	9	N	57				289
07	3131	X	1930	-0-	-1201	-0-	1852 3	78	9	N	71	173	1		187

REYNOLDS		WELL #:		1		RRCID -> 232991		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 13896		PERF.13324 - 20185			
02	6132	X	5478	-0-	-654	-0-	5258 3	220	9	N	200	181	1		455
03	6789	X	5307	-0-	-1482	-0-	5041 3	266	9	N	242	357	1		340
04	6570	X	4769	-0-	-1801	-0-	4397 3	372	9	N	338	186	1		492
05	6076	X	4816	-0-	-1260	-0-	4545 3	271	9	N	246	529	1		209
06	5880	X	4006	-0-	-1874	-0-	3684 3	322	9	N	293	181	1		321
07	6076	X	4184	-0-	-1892	-0-	3909 3	275	9	N	250	176	1		395

RATCLIFF		WELL #:		1		RRCID -> 233827		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 14338		PERF.13834 - 20132			
02	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2758 3	3	9	N	3				185
03	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3161 3	17	9	N	15				200
04	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3181 3	19	9	N	17				217
05	2976	X	2748	-0-	-228	-0-	2742 3	6	9	N	5				222
06	2880	X	2131	-0-	-749	-0-	2106 3	25	9	N	23				245
07	2976	X	2467	-0-	-509	-0-	2450 3	17	9	N	15				260

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NEWTON					
ERAGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347															
MASON WELL #: 1 RRCID -> 237754 COMPL. DATE 06/16/2008										TOTAL DEPTH	13729	PERF.13249 - 19275			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	17612 X	15040	-0-	-2572	-0-	13907	3	1133	9	N	1030	1080	1		472
03	19499 X	17437	-0-	-2062	-0-	16204	3	1233	9	N	1121	717	1		876
04	18870 X	17230	-0-	-1640	-0-	16011	3	1219	9	N	1108	1785	1		199
05	17623 X	17623	-0-	-0-	-0-	16539	3	1084	9	N	985	880	1		304
06	16860 X	15572	-0-	-1288	-0-	14583	3	989	9	N	899	888	1		315
07	17794 X	16576	-0-	-1218	-0-	15450	3	1126	9	N	1024	1053	1		286

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 237855 COMPL. DATE 03/18/2008										TOTAL DEPTH	13674	PERF.13325 - 17611			
02	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	2813	3	191	9	N	174				393
03	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3405	3	228	9	N	207	184	1		416
04	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3183	3	213	9	N	194	354	1		256
05	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3579	3	217	9	N	197	175	1		278
06	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	2919	3	197	9	N	179	176	1		281
*07	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	2969	3	205	9	N	186	176	1		291

BLACK STONE MINERALS-JONES WELL #: 1 RRCID -> 246461 COMPL. DATE 12/30/2008										TOTAL DEPTH	14520	PERF.13975 - 18635			
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-				301
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-				301
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-				301
05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-				301
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-				301
*07	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-				301

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 248230 COMPL. DATE 05/06/2009										TOTAL DEPTH	14367	PERF.13643 - 20496			
02	5292 X	3100	-0-	-2192	-0-	2962	3	138	9	N	125				659
03	5053 X	4014	-0-	-1039	-0-	3941	3	73	9	N	66	361	1		364
04	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4272	3	289	9	N	263	345	1		282
05	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4788	3	205	9	N	186	176	1		292
06	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	4511	3	183	9	N	166				458
07	4712 X	4709	-0-	-3	-0-	4493	3	216	9	N	196	178	1		476

TOWN BLUFF WELL #: 1R RRCID -> 251895 COMPL. DATE 08/21/2009										TOTAL DEPTH	13874	PERF.13285 - 20397			
02	2800 N	3567	-0-	767	1078	3351	3	216	9	N	196				405
03	4545 X	3467	-0-	-1078	-0-	3200	3	267	9	N	243	371	1		277
04	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2762	3	220	9	N	200	172	1		305
05	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3116	3	248	9	N	225	182	1		348
06	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3075	3	156	9	N	142				490
*07	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	2974	3	116	9	N	105	176	1		419

HATTON WELL #: 1 RRCID -> 257109 COMPL. DATE 06/02/2010										TOTAL DEPTH	14555	PERF.13934 - 19133			
02	4620 X	4002	-0-	-618	-0-	3901	3	101	9	N	92				199
03	5115 X	3634	-0-	-1481	-0-	3555	3	79	9	N	72				271
04	4950 X	1732	-0-	-3218	-0-	1652	3	80	9	N	73	183	1		161
05	4433 X	1746	-0-	-2687	-0-	1666	3	80	9	N	73				234
06	4290 X	3368	-0-	-922	-0-	3256	3	112	9	N	102				336
07	4433 X	1683	-0-	-2750	-0-	1606	3	77	9	N	70	175	1		231

EALAND-WOOD WELL #: 1R RRCID -> 260392 COMPL. DATE 09/26/2010										TOTAL DEPTH	13973	PERF.13341 - 13517			
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-				161
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-				161
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-				161
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-				161
06	60 N	18	-0-	-42	-0-	18	3			N	-0-				161
*07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-				161

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347												
ROBIN HOOD WELL #: 1 RRCID -> 262070 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 14064 PERF.13646 - 18335												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		1792 N	1400	-0-	-392	-0-	1368	3	32	9	N	144
03		1984 N	1628	-0-	-356	-0-	1594	3	34	9	N	175
04		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1399	3	26	9	N	199
05		1550 N	1406	-0-	-144	-0-	1364	3	42	9	N	237
06		1590 N	1068	-0-	-522	-0-	1037	3	31	9	N	265
07		1488 N	1321	-0-	-167	-0-	1290	3	31	9	N	117

MOCKINGBIRD WELL #: 1 RRCID -> 273012 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12911 - 18610												
02		28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	710
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	710
04		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	710
05		209 N	209	-0-	-0-	-0-	202	3	7	9	N	716
06		342 N	342	-0-	-0-	-0-	295	3	47	9	N	759
*07		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	759

ETOCO, L.P. 255133												
CLEMMONS WELL #: 1 RRCID -> 232834 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 17849 PERF.12900 - 18052												
02		3696 X	1740	-0-	-1956	-0-	1314	2	426	9	N	159
03		4061 X	2439	-0-	-1622	-0-	1894	2	545	9	N	277
04		3210 X	1998	-0-	-1212	-0-	1572	2	426	9	N	115
05		2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	1766	2	503	9	N	207
*06		2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2138	2	482	9	N	98
07		2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	98

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233666 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13023 - 17458												
02		622 N	622	-0-	-0-	-0-	368	2	254	9	N	84
03		847 N	847	-0-	-0-	-0-	563	2	284	9	N	157
04		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	983	2	310	9	N	256
05		952 N	952	-0-	-0-	-0-	688	2	264	9	N	134
*06		539 N	539	-0-	-0-	-0-	381	2	158	9	N	101
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	101

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242706 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13226 PERF.12840 - 12910												
02		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2290	2	355	9	N	134
03		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1477	2	387	9	N	130
04		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2044	2	374	9	N	286
05		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2269	2	367	9	N	73
*06		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1276	2	305	9	N	169
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	169

BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252741 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 13314 PERF.12939 - 17125												
02		604 N	604	-0-	-0-	-0-	580	2	24	9	N	134
03		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	724	2	338	9	N	254
04		903 N	903	-0-	-0-	-0-	653	2	250	9	N	114
05		682 N	681	-0-	-1	-0-	426	2	255	9	N	160
*06		764 N	764	-0-	-0-	-0-	545	2	219	9	N	181
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	181

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133												
POINDEXTER WELL #: 1 RRCID -> 253511 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12717 - 12732												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						60
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						124
04		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1282	2	334	9		244
05		434 N	434	-0-	-0-	-0-	186	2	248	9		105
*06		391 N	391	-0-	-0-	-0-	186	2	205	9		107
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						107

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287												
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 248375 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10550 - 17648												
02		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1176	1	538	2		135
03		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1302	1	292	2		135
04		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1260	1	341	2		72
05		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1302	1	475	2		73
06		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1260	1	426	2		154
*07		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1302	1	481	2		27

BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250036 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11677 - 18160												
02		4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	1092	1	3070	2		52
03		4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	1209	1	3374	2		142
04		4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	1170	1	2796	2		99
05		4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	1209	1	2597	2		94
06		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	1170	1	1806	2		207
*07		4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	1209	1	3070	2		40

HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753												
ARCO FEE UNIT A-908 WELL #: 1 RRCID -> 149072 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 14978 PERF. 9670 - 14978												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						138
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						138
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						138
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						138
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						138
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						138

JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685												
DAVIS-BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 168677 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14972 - 19018												
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.//CONT.// 430685
BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 279978 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 14455 PERF.14230 - 18605

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02		1848 X	33	-0-	-1815	-0-	3 2	30 9	N	27			320
03		472 N	472	-0-	-0-	-0-	461 2	11 9	N	10	176 1		154
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	10			164
05		617 N	617	-0-	-0-	-0-	583 2	34 9	N	31			195
*06		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1400 2	47 9	N	43			238
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			238

J3 OPERATING LLC 448256
CYPRESS WELL #: 1H RRCID -> 166606 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 18827 PERF.14745 - 18827

02		1624 N	574	-0-	-1050	-0-	477 2	97 9	N	88			160
03		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1494 2	83 9	N	75	190 1		45
04		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2383 2	61 9	N	55			100
05		651 N	82	-0-	-569	-0-	65 2	17 9	N	15			115
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			125
07		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-			N	NO RPT			125

KIDD PRODUCTION CO. 458825
ARMSTRONG, CORA WELL #: 1H RRCID -> 157871 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11440 - 14345

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NAVIDAD OPERATING COMPANY, LLC 601183
HANCOCK WELL #: 1H RRCID -> 288928 COMPL. DATE 01/14/2020 TOTAL DEPTH 13674 PERF.14064 - 20320

02	150752 X	114689	-0-	-36063	-0-	-0-	1089 1	99806 2	N	12540	11963 1		1928
							13794 9						
03	155434 X	118740	-0-	-36694	-0-	-0-	823 1	103660 2	N	12961	13449 1		1440
							14257 9						
04	147390 X	108100	-0-	-39290	-0-	-0-	1544 1	93591 2	N	11786	12138 1		1088
							12965 9						
05	142135 X	39154	-0-	-102981	-0-	-0-	415 1	33623 2	N	4651	5155 1		584
							5116 9						
*06	129840 X	98898	-0-	-30942	-0-	-0-	1257 1	87396 2	Y	9314	9406 1		492
							10245 9						
07	126976 X	114771	-0-	-12205	-0-	-0-	960 1	102890 2	Y	9928	9820 1		600
							10921 9						

HOOPER WELL #: 1H RRCID -> 291510 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 13693 PERF.13799 - 20175

02	191408 X	180891	-0-	-10517	-0-	-0-	1393 1	151697 2	N	25274	25375 1		623
							27801 9						
03	211916 X	180196	-0-	-31720	-0-	-0-	1411 1	150423 2	N	25784	25484 1		923
							28362 9						
04	205080 X	154156	-0-	-50924	-0-	-0-	793 1	128328 2	N	21764	21682 1		1005
							1095 3	23940 9					
05	211916 X	145290	-0-	-66626	-0-	-0-	1694 1	120310 2	N	19502	19987 1		520
							1834 3	21452 9					
06	205080 X	126447	-0-	-78633	-0-	-0-	1707 1	104841 2	N	16903	16721 1		702
							1306 3	18593 9					
07	200260 X	96772	-0-	-103488	-0-	-0-	1490 1	79650 2	N	13427	13702 1		427
							862 3	14770 9					

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON																
NAVIDAD OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 601183																
NAVIDAD-MERRITT WELL #: 1H RRCID -> 293051 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 13685 PERF.14099 - 19518																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	13604	-0-	13604	13604	28	1	11672	2	N	1731	1090	1			641
05	0	101069	-0-	101069	114673	1904	9									842
*06	299874 X	185201	-0-	-114673	-0-	398	1	86957	2	N	12262	12061	1			828
07	205065 X	85182	-0-	-119883	-0-	226	3	13488	9							1336
						2368	1	158942	2	N	20747	20761	1			
						1069	3	22822	9							
						2558	1	71280	2	N	10085	9577	1			
						250	3	11094	9							
NECHES TRANSPORT INC. 601854																
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 282524 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 15455 PERF.14875 - 15254																
02	2632 X	1971	-0-	-661	-0-	1971	2			N	-0-					79
03	3317 X	1628	-0-	-1689	-0-	1628	2			N	-0-					79
04	3360 X	2784	-0-	-576	-0-	2784	2			N	-0-					79
05	3472 X	3444	-0-	-28	-0-	3444	2			N	-0-					79
06	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					79
*07	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					79
PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818																
GOODE, S. A-151 WELL #: 1 RRCID -> 168793 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 17075 PERF.11820 - 17070																
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	80	2	13	9	N	12					203
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					203
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	443	2	13	9	N	12	62	1			153
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					153
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
ELLIS UNIT A-521 WELL #: 1 RRCID -> 171881 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11430 - 15978																
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	7	2	13	9	N	12					105
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					115
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					115
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					115
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
DONNER-BROWN UNIT A-1007 WELL #: 1 RRCID -> 174238 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10778 - 17320																
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					239
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					239
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					239
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15880 03/05/2022																
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844																
TEMPLE-INLAND A-56 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172756 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12140 - 17600																
02	1624 N	1319	-0-	-305	-0-	1315	2	4	9	N	4					138
03	2015 N	1373	-0-	-642	-0-	1330	2	43	9	N	39					177
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					177
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					177
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					177

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON																	
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC 679268																	
GSU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146742 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 13604 PERF.10508 - 13604																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147163 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 14158 PERF.10405 - 16032																	
02		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					143
03		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					143
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					143
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					143
06		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					143
07		12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					143

ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552																	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMPION INTERNATIONAL UNIT A-20 WELL #: 1 RRCID -> 148222 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 15017 PERF. 8456 - 15017																	
02		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					57
03		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					57
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					57
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

DONNER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148972 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15531 PERF.10443 - 15531																	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149041 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 14192 PERF.10788 - 15448																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

ARCO FEE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 149207 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 9935 - 15485																	
02		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					60
03		930 N	760	-0-	-170	-0-	760	3			N	-0-					60
04		900 N	611	-0-	-289	-0-	611	3			N	-0-					60
05		899 N	711	-0-	-188	-0-	711	3			N	-0-					60
06		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					60
*07		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					60

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON										
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268										
TEXACO FEE UNIT 2 WELL #: 2 H RRCID -> 149931 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 15111 PERF.10214 - 15111										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					42
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					42
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					42
TEXACO AMI UNIT 2 WELL #: 1 H RRCID -> 150002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14990 PERF.10015 - 14990										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					112
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					112
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					112
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					112
ARCO FEE UNIT A-210 WELL #: 1 RRCID -> 151506 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 16140 PERF.10982 - 16140										
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			116
03	465 N	415	-0-	-50	-0-	415	3			116
04	450 N	434	-0-	-16	-0-	434	3			116
05	651 N	366	-0-	-285	-0-	366	3			116
06	390 N	298	-0-	-92	-0-	298	3			116
07	434 N	120	-0-	-314	-0-	120	3			116
ARCO FEE UNIT A-209 WELL #: 1 RRCID -> 151808 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 15762 PERF.10455 - 15762										
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	552	3	31	9	110
03	62 N	12	-0-	-50	-0-	9	3	3	9	113
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	404	3	11	9	123
05	496 N	207	-0-	-289	-0-	206	3	1	9	124
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					162
07	434 N	90	-0-	-344	-0-	68	3	22	9	144
DONNER-BROWN UNIT A-1161 WELL #: 1 RRCID -> 151950 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10973 - 16370										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					100
ARCO - FEE UNIT A - 243 WELL #: 1 RRCID -> 152327 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 16616 PERF.10899 - 16616										
02	56 N	16	-0-	-40	-0-	16	3			61
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			61
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	190	3	30	9	88
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			88
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			88
*07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			88

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268															
ARCO FEE UNIT A-241 WELL #: 1RE RRCID -> 152480 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10494 - 16420															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			240
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			245
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			250
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			250
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			250
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			250

ARCO FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 152511 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 16673 PERF.11418 - 16673															
02		1680 N	854	-0-	-826	-0-	837	3	17	9	N	15			55
03		804 N	804	-0-	-0-	-0-	802	3	2	9	N	2			57
04		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-			57
05		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1389	3	14	9	N	13			70
06		780 N	474	-0-	-306	-0-	474	3			N	-0-			70
*07		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1092	3	2	9	N	2			72

DONNER-BROWN UNIT A-346 WELL #: 1RE RRCID -> 153371 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10779 - 15441															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

DONNER-BROWN UNIT A-1167 WELL #: 1 RRCID -> 153736 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11675 - 16028															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 153986 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 14675 PERF.10036 - 13675															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69

DONNER-BROWN UNIT A-1005 WELL #: 1 RRCID -> 154172 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 17642 PERF.10814 - 17642															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84

ARCO-FEE A-215 WELL #: 1 RRCID -> 154275 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 16495 PERF.11281 - 18100															
02		4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4560	3	86	9	N	78			265
03		5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	5687	3	103	9	N	94	181	1	178
04		5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	5893	3	98	9	N	89	184	1	83
05		6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	5913	3	100	9	N	91			174
06		5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	5485	3	84	9	N	76			250
*07		5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5738	3	66	9	N	60			234

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268												
HAMILL UNIT A-118 WELL #: 1 RRCID -> 155391 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 14964 PERF.11778 - 16360												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
02		1904 N	1407	-0-	-497	-0-	1225 3	182 9	N		165	270
03		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1745 3	198 9	N		180	450
04		1500 N	1241	-0-	-259	-0-	1067 3	174 9	N		158	421
05		1550 N	1073	-0-	-477	-0-	917 3	156 9	N		142	376
06		1890 N	1153	-0-	-737	-0-	1051 3	102 9	N		93	284
07		1271 N	1102	-0-	-169	-0-	1005 3	97 9	N		88	276

DONNER-BROWN UNIT A-660 WELL #: 1 RRCID -> 155801 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 16422 PERF.11956 - 16422												
02		56 N	47	-0-	-9	-0-	47 3		N		-0-	111
03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N		-0-	111
04		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N		-0-	111
05		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N		-0-	111
06		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N		-0-	111
*07		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N		-0-	111

ARCO FEE A-910 WELL #: 1 RRCID -> 155817 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 17521 PERF.11115 - 17521												
02		4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4834 3	50 9	N		45	221
03		3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3786 3	53 9	N		48	105
04		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3410 3	64 9	N		58	163
05		2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2506 3	52 9	N		47	50
06		2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2206 3	44 9	N		40	90
*07		2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2426 3	50 9	N		45	95

ARCO FEE UNIT A-312 WELL #: 1 RRCID -> 156383 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10573 - 10661												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	147
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	147
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	147
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	147
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	147
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	147

ARCO FEE UNIT A-252 WELL #: 1RE RRCID -> 156391 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 15660 PERF.10835 - 17070												
02		252 N	108	-0-	-144	-0-	106 3	2 9	N		2	64
03		186 N	90	-0-	-96	-0-	90 3		N		-0-	64
04		240 N	13	-0-	-227	-0-	13 3		N		-0-	64
05		124 N	73	-0-	-51	-0-	64 3	9 9	N		8	72
06		90 N	23	-0-	-67	-0-	23 3		N		-0-	72
*07		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N		-0-	72

DONNER-BROWN UNIT A-148 WELL #: 1 RRCID -> 156716 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 17537 PERF.11098 - 17537												
02		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1159 3	92 9	N		84	157
03		1550 N	1114	-0-	-436	-0-	1041 3	73 9	N		66	223
04		1140 N	859	-0-	-281	-0-	807 3	52 9	N		47	81
05		1395 N	1116	-0-	-279	-0-	1041 3	75 9	N		68	149
06		1080 N	245	-0-	-835	-0-	245 3		N		-0-	149
07		899 N	496	-0-	-403	-0-	496 3		N		-0-	149

TEMPLE-INLAND A-552 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156772 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 15045 PERF.10400 - 15045												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	81
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	81
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	81
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	81
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	81
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	81

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON																	
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268																	
BLACK STONE MINERALS A-982 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156985 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 17634 PERF.11950 - 17634																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2733	3	117	9	N	106					189
03		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3367	3	162	9	N	147	187	1			149
04		2760 X	2727	-0-	-33	-0-	2607	3	120	9	N	109	187	1			71
05		2852 X	2408	-0-	-444	-0-	2292	3	116	9	N	105					176
06		2760 X	2275	-0-	-485	-0-	2157	3	118	9	N	107	180	1			103
07		2852 X	2634	-0-	-218	-0-	2511	3	123	9	N	112					288

ARCO/BLACK STONE A-233 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156986 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 16385 PERF.11930 - 16385																	
02		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1521	3	172	9	N	156					272
03		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1519	3	256	9	N	233	367	1			138
04		3000 N	3353	-0-	353	353	3041	3	312	9	N	284					422
05		2901 N	2548	-0-	-353	-0-	2269	3	279	9	N	254	373	1			303
06		2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2417	3	202	9	N	184					487
*07		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2514	3	299	9	N	272	381	1			194

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 1 RRCID -> 158017 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 17255 PERF.11901 - 17255																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, C.S. UNIT A-93 WELL #: 1 RRCID -> 159092 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 15809 PERF.11540 - 15809																	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 1 RRCID -> 159394 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

MATTHEWS ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 159398 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11620 - 15866																	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE "A" UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 160995 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 17049 PERF.10254 - 17049																	
02		392 N	255	-0-	-137	-0-	252	3	3	9	N	3					62
03		217 N	172	-0-	-45	-0-	155	3	17	9	N	15					77
04		330 N	163	-0-	-167	-0-	78	3	85	9	N	77					154
05		279 N	267	-0-	-12	-0-	228	3	39	9	N	35					189
06		201 N	201	-0-	-0-	-0-	195	3	6	9	N	5					194
*07		210 N	210	-0-	-0-	-0-	198	3	12	9	N	11					200

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268													
ARCO FEE UNIT A-216 WELL #: 1 RRCID -> 161032 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 17405 PERF.11021 - 17405													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-			40
03		420 N	420	-0-	-0-	-0-	293 3	127 9	N	115			155
04		508 N	508	-0-	-0-	-0-	500 3	8 9	N	7	133 1		29
05		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-			29
06		210 N	74	-0-	-136	-0-	74 3		N	-0-			29
07		217 N	101	-0-	-116	-0-	101 3		N	-0-			29

ARCO FEE UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 163003 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11338 - 15100													
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO FEE UNIT A-232 WELL #: 1 RRCID -> 163061 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11864 - 16325													
02		308 N	235	-0-	-73	-0-	235 3		N	-0-			66
03		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-			66
04		240 N	240	-0-	-0-	-0-	174 3	66 9	N	60			126
05		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	1905 3	248 9	N	225	181 1		170
06		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 3		N	-0-			170
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			170

ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 14650													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

ARCO FEE UNIT A-240 WELL #: 1 RRCID -> 163347 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 16431 PERF.10890 - 16431													
02		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3		N	-0-			104
03		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 3		N	-0-			104
04		660 N	374	-0-	-286	-0-	366 3	8 9	N	7			111
05		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2141 3	74 9	N	67			178
06		3000 N	10413	-0-	7413	-0-	10264 3	149 9	N	135			313
*07		3100 N	745	-0-	-2355	-0-	5058 728 3	17 9	N	15	181 1		12

BLACKSTONE MINERALS A-342 WELL #: 1 RRCID -> 164322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15745 PERF.10875 - 16640													
02		882 N	882	-0-	-0-	-0-	735 3	147 9	N	134	177 1		153
03		899 N	475	-0-	-424	-0-	353 3	122 9	N	111	184 1		80
04		870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	35			115
05		899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	186	182 1		119
06		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1004 3	155 9	N	141			260
*07		748 N	748	-0-	-0-	-0-	617 3	131 9	N	119	183 1		55

ARCO FEE UNIT A-253 WELL #: 1 RRCID -> 164325 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 15178 PERF.10065 - 15178													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			51
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	88			139
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
06		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1030 3	3 9	N	3			142
*07		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1145 3	9 9	N	8			147

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NEWTON			
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268													
DONNER-BROWN UNIT A-639 WELL #: 1 RRCID -> 164865 COMPL. DATE 12/12/1996										TOTAL DEPTH	15840	PERF.12309 - 16825	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEMPLE-INLAND FOREST UNIT A-41 WELL #: 1 RRCID -> 164895 COMPL. DATE 05/09/1997										TOTAL DEPTH	11221	PERF.10551 - 15068	
02		700 N	-0-	-0-	-700	-0-			N	72	82	1	-0-
03		434 N	376	-0-	-58	-0-	376	3	N	-0-			-0-
04		807 N	807	-0-	-0-	-0-	680	3	N	115	55	1	60
05		838 N	838	-0-	-0-	-0-	759	3	N	72	45	1	87
06		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-			87
07		775 N	600	-0-	-175	-0-	535	3	N	59	120	1	26

PEARL UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 168247 COMPL. DATE 01/21/1998										TOTAL DEPTH	16381	PERF.11002 - 16381	
02		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1115	3	N	58			177
03		620 N	608	-0-	-12	-0-	555	3	N	48	161	1	64
04		660 N	335	-0-	-325	-0-	301	3	N	31			95
05		682 N	281	-0-	-401	-0-	270	3	N	10			105
06		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1522	3	N	77			182
*07		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1578	3	N	156	190	1	71

COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998										TOTAL DEPTH	15435	PERF.11603 - 15435	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK STONE MINERALS A-15 WELL #: 1 RRCID -> 169001 COMPL. DATE 11/23/1997										TOTAL DEPTH	16250	PERF.11593 - 16250	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAUL UNIT A-33 WELL #: 1 RRCID -> 169139 COMPL. DATE 05/24/1998										TOTAL DEPTH	18418	PERF.11471 - 18418	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JORDAN UNIT A-321 WELL #: 1 RRCID -> 170327 COMPL. DATE 02/26/1998										TOTAL DEPTH	11995	PERF.12062 - 16711	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			146
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			146
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			146
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			146
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			146
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			146

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON											
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268											
VASTAR FEE UNIT A-215 WELL #: 1 RRCID -> 175042 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11280 - 16047											
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BLACK STONE MINERALS UNIT A-981 WELL #: 1 RRCID -> 176419 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11340 - 16820											
02	2380 X	590	-0-	-1790	-0-		477	3	113	9	320
03	2635 X	279	-0-	-2356	-0-		240	3	39	9	355
04	8256 X	8256	-0-	-0-	-0-		7435	3	821	9	359
05	9033 X	9033	-0-	-0-	-0-		8250	3	783	9	340
06	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-		6472	3	578	9	307
*07	7838 X	7838	-0-	-0-	-0-		7242	3	596	9	317

VASTAR FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 176601 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11376 - 16230											
02	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-		3200	3	195	9	293
03	3658 X	3122	-0-	-536	-0-		2904	3	218	9	303
04	3480 X	2741	-0-	-739	-0-		2578	3	163	9	89
05	3720 X	2508	-0-	-1212	-0-		2364	3	144	9	220
06	3600 X	2513	-0-	-1087	-0-		2370	3	143	9	350
07	3720 X	2244	-0-	-1476	-0-		2126	3	118	9	151

TEMPLE-INLAND UNIT A-601 WELL #: 1 RRCID -> 177272 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10890 - 17561											
02	1120 N	903	-0-	-217	-0-		886	3	17	9	134
03	1829 N	846	-0-	-983	-0-		846	3			134
04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-		1344	3			134
05	992 N	508	-0-	-484	-0-		506	3	2	9	136
06	810 N	408	-0-	-402	-0-		408	3			136
07	1395 N	535	-0-	-860	-0-		535	3			136

VASTAR FEE UNIT A-910 WELL #: 1 RRCID -> 177403 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11255 - 18770											
02	2716 X	2448	-0-	-268	-0-		2387	3	61	9	124
03	3007 X	1248	-0-	-1759	-0-		1211	3	37	9	93
04	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-		3449	3	47	9	136
05	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-		3307	3	43	9	142
06	2910 X	2065	-0-	-845	-0-		2035	3	30	9	169
07	3007 X	2264	-0-	-743	-0-		2229	3	35	9	103

DONNER BROWN UNIT A-1006 WELL #: 1 RRCID -> 178337 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10663 - 16320											
02	672 N	215	-0-	-457	-0-		215	3			190
03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-		1259	3			190
04	840 N	593	-0-	-247	-0-		593	3			190
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-		619	3			190
06	990 N	988	-0-	-2	-0-		988	3			190
07	620 N	187	-0-	-433	-0-		187	3			190

GSU UNIT A-905 WELL #: 1 RRCID -> 179166 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 14754 PERF.10070 - 15130											
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	3			100
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						100
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						100
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-						100
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						100

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NEWTON			
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268													
FORTENSKY, L. A-1104 WELL #: 1 RRCID -> 179974 COMPL. DATE 08/05/2000										TOTAL DEPTH	11700	PERF.10710	- 11731
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		700 N	665	-0-	-35	-0-	601 3	64 9	N	58			295
03		698 N	698	-0-	-0-	-0-	626 3	72 9	N	65			360
04		947 N	947	-0-	-0-	-0-	716 3	231 9	N	210	537 1		33
05		796 N	796	-0-	-0-	-0-	683 3	113 9	N	103			136
06		690 N	612	-0-	-78	-0-	517 3	95 9	N	86			222
*07		994 N	994	-0-	-0-	-0-	765 3	229 9	N	208	184 1		160

ANGELINA UNIT A-19 WELL #: 1 RRCID -> 180092 COMPL. DATE 05/28/2000										TOTAL DEPTH	10712	PERF.10625	- 11229
02		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	10			97
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			97
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			97
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			97
06		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	58			155
07		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	44	105 1		36

TEXACO FEE AMI WELL #: 1 H RRCID -> 180300 COMPL. DATE 05/06/1998										TOTAL DEPTH	13280	PERF. 9087	- 12320
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89

ARCO FEE A-246 WELL #: 1 RRCID -> 181557 COMPL. DATE 10/22/1994										TOTAL DEPTH	13322	PERF. 9462	- 13322
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52

TOWNSEND UNIT A-170 WELL #: 1 RRCID -> 182483 COMPL. DATE 03/24/2001										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	0 - 16342
02		911 N	911	-0-	-0-	-0-	850 3	61 9	N	55			249
03		775 N	744	-0-	-31	-0-	697 3	47 9	N	43			292
04		840 N	645	-0-	-195	-0-	482 3	163 9	N	148	185 1		255
05		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1157 3	72 9	N	65	185 1		135
06		720 N	634	-0-	-86	-0-	581 3	53 9	N	48			183
*07		741 N	741	-0-	-0-	-0-	722 3	19 9	N	17			152

VASTAR FEE UNIT A-121 WELL #: 1 RRCID -> 183208 COMPL. DATE 04/15/2001										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11150	- 11817
02		271 N	271	-0-	-0-	-0-	227 3	44 9	N	40			173
03		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1104 3	30 9	N	27			200
04		1200 N	157	-0-	-1043	-0-	146 3	11 9	N	10			210
05		806 N	806	-0-	-0-	-0-	727 3	79 9	N	72	185 1		97
06		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-			N	2			99
07		155 N	92	-0-	-63	-0-	92 3		N	-0-			97

VASTAR FEE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 184869 COMPL. DATE 06/15/2001										TOTAL DEPTH	12361	PERF.11510	- 18233
02		1736 N	1008	-0-	-728	-0-	1008 3		N	-0-			36
03		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 3		N	-0-			36
04		1770 N	1601	-0-	-169	-0-	1601 3		N	-0-			36
05		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 3		N	-0-			36
06		1560 N	1262	-0-	-298	-0-	1262 3		N	-0-			36
*07		3100 N	6766	-0-	3666	3666	5855 3	911 9	N	828	755 1		109

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268															
DONNER-BROWN UNIT A-83 WELL #: 1 RRCID -> 185306 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11362 - 17862															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
02		2660 X	2533	-0-	-127	-0-		2366 3	167 9	N		152	185 1		191
03		2945 X	2221	-0-	-724	-0-		2034 3	187 9	N		170	187 1		174
04		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-		3265 3	378 9	N		344	375 1		143
05		2945 X	2633	-0-	-312	-0-		2378 3	255 9	N		232	185 1		190
06		2850 X	2155	-0-	-695	-0-		2002 3	153 9	N		139	185 1		144
*07		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-		3244 3	260 9	N		236	191 1		235

BLACK STONE MINERALS UNIT A-977 WELL #: 1 RRCID -> 186080 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11934 - 16915															
02		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-		2263 3	176 9	N		160	372 1		105
03		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-		2418 3	241 9	N		219			324
04		3000 N	3011	-0-	11	11		2755 3	256 9	N		233	373 1		184
05		2852 N	2841	-0-	-11	-0-		2642 3	199 9	N		181	179 1		186
06		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-		2090 3	133 9	N		121	186 1		121
*07		2751 N	2751	-0-	-0-	-0-		2578 3	173 9	N		157			343

VASTAR FEE UNIT A-311 WELL #: 1 RRCID -> 188760 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10725 - 17381															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			82
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			82
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			82
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			82
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			82
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			82

VASTAR FEE UNIT A-109 WELL #: 1 RRCID -> 189592 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11629 - 17750															
02		2800 N	3072	-0-	272	527		2918 3	154 9	N		140	185 1		171
03		2950 N	2423	-0-	-527	-0-		2403 3	20 9	N		18			189
04		2610 X	1503	-0-	-1107	-0-		1438 3	65 9	N		59			248
05		2697 X	1029	-0-	-1668	-0-		976 3	53 9	N		48	181 1		115
06		2610 X	1353	-0-	-1257	-0-		1345 3	8 9	N		7			122
07		2697 X	620	-0-	-2077	-0-		611 3	9 9	N		8			123

VASTAR FEE UNIT A-913 WELL #: 1 RRCID -> 189764 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10650 - 19256															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			55
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			55
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			55
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			55
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			55
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			55

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-979 WELL #: 1 RRCID -> 190726 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12250 - 14925															
02		1990 X	1990	-0-	-0-	-0-		1975 3	15 9	N		14			121
03		2523 X	2523	-0-	-0-	-0-		2415 3	108 9	N		98			219
04		2514 X	2514	-0-	-0-	-0-		2352 3	162 9	N		147	187 1		179
05		2108 X	2108	-0-	-0-	-0-		2025 3	83 9	N		75	184 1		70
06		2057 X	2057	-0-	-0-	-0-		1978 3	79 9	N		72			142
*07		2609 X	2609	-0-	-0-	-0-		2475 3	134 9	N		122	190 1		2

MARTINDALE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 191986 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 17225															
02		86 N	86	-0-	-0-	-0-		86 3		N		-0-			89
03		744 N	630	-0-	-114	-0-		599 3	31 9	N		28			117
04		630 N	474	-0-	-156	-0-		474 3		N		-0-			117
05		890 N	890	-0-	-0-	-0-		829 3	61 9	N		55	143 1		29
06		600 N	143	-0-	-457	-0-		143 3		N		-0-			29
*07		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-		962 3	79 9	N		72			101

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268													
BP AMERICA UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 194341 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11300 - 19300													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		6424 X	6424	-0-	-0-	6317	3	107	9	N	97	90	46
03		6510 X	6472	-0-	-38	6372	3	100	9	N	91	114	23
04		6798 X	6798	-0-	-0-	6707	3	91	9	N	83		106
05		6510 X	5149	-0-	-1361	5083	3	66	9	N	60	149	17
06		7191 X	7191	-0-	-0-	7084	3	107	9	N	97		114
*07		6693 X	6693	-0-	-0-	6471	3	222	9	N	202	186	33

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-982 WELL #: 2 RRCID -> 197316 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12047 - 18862													
02		602 N	602	-0-	-0-	567	3	35	9	N	32		178
03		1240 N	537	-0-	-703	452	3	85	9	N	77	184	71
04		2297 N	2297	-0-	-0-	2170	3	127	9	N	115		186
05		820 N	820	-0-	-0-	817	3	3	9	N	3	174	15
06		824 N	824	-0-	-0-	824	3			N	-0-		15
*07		1396 N	1396	-0-	-0-	1271	3	125	9	N	114		129

CHAMPION UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 202451 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 15377 PERF.10268 - 15377													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-		43
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-		43
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-		43
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-		43
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-		43
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-		43

TEMPLE INDUSTRIES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 204503 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 11249 PERF.10621 - 16650													
02		196 N	-0-	-0-	-196	-0-				N	7		63
03		627 N	627	-0-	-0-	580	3	47	9	N	43		106
04		403 N	403	-0-	-0-	362	3	41	9	N	37		143
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		143
06		600 N	555	-0-	-45	525	3	30	9	N	27		170
07		403 N	382	-0-	-21	351	3	31	9	N	28		171

STOCKER, M.J. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211964 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13428 - 18833													
02		776 N	776	-0-	-0-	726	3	50	9	N	45		181
03		930 N	845	-0-	-85	787	3	58	9	N	53		234
04		900 N	854	-0-	-46	800	3	54	9	N	49	181	102
05		868 N	815	-0-	-53	763	3	52	9	N	47		149
06		810 N	481	-0-	-329	439	3	42	9	N	38		187
07		868 N	370	-0-	-498	344	3	26	9	N	24	166	7

CHAMPION INT'L A-334 WELL #: 1RE RRCID -> 217427 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 15824 PERF.11363 - 18025													
02		984 N	984	-0-	-0-	830	3	154	9	N	140		318
03		1065 N	1065	-0-	-0-	772	3	293	9	N	266	372	212
04		1006 N	1006	-0-	-0-	786	3	220	9	N	200	184	228
05		1085 N	1009	-0-	-76	842	3	167	9	N	152	182	198
06		1020 N	987	-0-	-33	822	3	165	9	N	150		348
07		1054 N	955	-0-	-99	691	3	264	9	N	240	376	62

SUTTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222157 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13557 - 18745													
02		84 N	82	-0-	-2	82	3			N	-0-		176
03		62 N	60	-0-	-2	51	3	9	9	N	8		184
04		60 N	56	-0-	-4	37	3	19	9	N	17		201
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	2		203
06		1538 N	1538	-0-	-0-	1305	3	233	9	N	212	162	253
*07		392 N	392	-0-	-0-	314	3	78	9	N	71	177	97

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268												
OBRIEN, REID WELL #: 1 RRCID -> 225339 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.14193 - 18291												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	280 N	211	-0-	-69	-0-	196	3	15	9	N	14	138
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-	138
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	138
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	138
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	138
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138

CRUSE, C.L. WELL #: 1H RRCID -> 228081 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 19386 PERF.13422 - 19386												
02	1764 N	1225	-0-	-539	-0-	1203	3	22	9	N	20	101
03	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2367	3	211	9	N	192	293
04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	887	3	122	9	N	111	219
05	1364 N	1226	-0-	-138	-0-	1147	3	79	9	N	72	107
06	1950 N	974	-0-	-976	-0-	893	3	81	9	N	74	181
07	1054 N	872	-0-	-182	-0-	784	3	88	9	N	80	187

BSMC GOODE WELL #: 1 RRCID -> 240416 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13863 PERF.13413 - 13440												
02	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3194	3	265	9	N	241	253
03	3441 X	2482	-0-	-959	-0-	2265	3	217	9	N	197	268
04	3330 X	512	-0-	-2818	-0-	396	3	116	9	N	105	191
05	3441 X	3270	-0-	-171	-0-	2741	3	529	9	N	481	308
06	3330 X	2641	-0-	-689	-0-	2335	3	306	9	N	278	225
07	3441 X	2679	-0-	-762	-0-	2352	3	327	9	N	297	223

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 2 RRCID -> 245692 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10206 - 14435												
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	281	3	47	9	N	43	219
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	545	3	20	9	N	18	237
04	450 N	423	-0-	-27	-0-	381	3	42	9	N	38	275
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-	97
06	450 N	400	-0-	-50	-0-	399	3	1	9	N	1	98
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	47	144

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 2 RRCID -> 245707 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11596 PERF.11393 - 15491												
02	4844 X	4713	-0-	-131	-0-	4634	3	79	9	N	72	170
03	7369 X	7369	-0-	-0-	-0-	7231	3	138	9	N	125	111
04	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	5341	3	165	9	N	150	261
05	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	5959	3	204	9	N	185	261
06	8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	8077	3	150	9	N	136	397
*07	8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	8024	3	113	9	N	103	364

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 2 RRCID -> 246168 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11910 - 16775												
02	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	2967	3	95	9	N	86	71
03	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	2920	3	151	9	N	137	208
04	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2872	3	88	9	N	80	288
05	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2644	3	103	9	N	94	194
06	2520 X	2504	-0-	-16	-0-	2379	3	125	9	N	114	121
07	2604 X	2018	-0-	-586	-0-	1916	3	102	9	N	93	287

HALLY WELL #: 2 RRCID -> 247695 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 14192 PERF.13825 - 18922												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	155
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	155
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	155
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	155
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	155
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	155

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268															
CHAMPION INT'L. UNIT A-464 WELL #: 1 RRCID -> 258279 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14936 PERF.10125 - 15820															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			84
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	3	28	9	N	25			109
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			109
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			109
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109

TEMPLE INLAND A41 WELL #: 2 RRCID -> 261350 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11100 - 16457															
02		1736 N	1136	-0-	-600	-0-	1129	3	7	9	N	6			81
03		1364 N	1014	-0-	-350	-0-	1011	3	3	9	N	3			84
04		1560 N	1399	-0-	-161	-0-	1393	3	6	9	N	5			89
05		1271 N	1154	-0-	-117	-0-	1147	3	7	9	N	6			95
06		990 N	867	-0-	-123	-0-	866	3	1	9	N	1			96
*07		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-			95

DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 14140															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46

TEXACO FEE UNIT 3 WELL #: 1 H RRCID -> 274322 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10555 - 16341															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHAMPION INTN'L UNIT A-492 WELL #: 1 H RRCID -> 282897 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10865 - 14853															
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			16
03		192 N	192	-0-	-0-	-0-	101	3	91	9	N	83	80	1	19
04		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			19
05		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			19
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			19
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

CHAMPION INTERNATIONAL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 291095 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10804 - 14746															
02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
03		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
RADIUS OPERATING, LLC 687835															
RAYBURN WELL #: 6 RRCID -> 157334 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9150 - 12320															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT			81
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT			81
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT			81
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT			81
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT			81
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT			81

WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237															
BSM A-471 WELL #: 1H RRCID -> 292313 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13518 - 19872															
02		0	22015	-0-	22015	22015	16583	3	5432	9	N	4938	4547	1	391
03	DELQ	PR	153944	-0-	153944	175959	1073	1	126220	3	N	24228	24058	1	561
							26651	9							
04	317457	X	141498	-0-	-175959	-0-	1011	1	118936	3	N	19592	18780	1	1373
							21551	9							
05	136834	X	121772	-0-	-15062	-0-	876	1	103066	3	N	16209	15512	1	2070
							17830	9							
06	132420	X	103238	-0-	-29182	-0-	747	1	87930	3	N	13237	12946	1	2361
							14561	9							
07	136834	X	97149	-0-	-39685	-0-	709	1	83458	3	N	11802	11244	1	2919
							12982	9							

ZARVONA ENERGY LLC 950523															
JONES, B.F. UNIT A-22 WELL #: 1 RRCID -> 194426 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12500 - 21265															
02	1984	N	1422	-0-	-562	-0-	1391	3	31	9	N	28			187
03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1988	3	19	9	N	17			204
04	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-	176	1	28
05	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1718	3	33	9	N	30			58
06	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1645	3	56	9	N	51			109
*07	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1569	3	29	9	N	26			135

MANN TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199176 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13048 - 18880															
02	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	1884	3	585	9	N	532	362	1	364
03	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2715	3	253	9	N	230	361	1	233
04	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4081	3	443	9	N	403	179	1	457
05	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4038	3	628	9	N	571	728	1	300
06	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	4604	3	532	9	N	484	528	1	256
*07	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4270	3	481	9	N	437	368	1	325

O'BRIEN REID UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202696 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12760 - 19521															
02	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2082	3	514	9	N	467	366	1	479
03	2294	N	2062	-0-	-232	-0-	1563	3	499	9	N	454	528	1	405
04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	1731	3	564	9	N	513	675	1	243
05	2294	N	2122	-0-	-172	-0-	1616	3	506	9	N	460	356	1	347
06	3000	N	9323	-0-	6323	6323	7364	3	1959	9	N	1781	1570	1	558
*07	3100	N	8212	-0-	5112	11435	6616	3	1596	9	N	1451	1411	1	598

ALDRIDGE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205646 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13155 - 21839															
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON																
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																
BLACKSTONE MINERALS UNIT A-6 WELL #: 1 RRCID -> 207708 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13295 - 20785																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		1148 X	-0-	-0-	-1148	-0-					N	1376	1242	1		459
03		2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	490	3	1599	9	N	1454	1732	1		181
04		8951 X	8951	-0-	-0-	-0-	7123	3	1828	9	N	1662	1162	1		681
05		9081 X	9081	-0-	-0-	-0-	7210	3	1871	9	N	1701	1765	1		617
06		8501 X	8501	-0-	-0-	-0-	6827	3	1674	9	N	1522	1794	1		345
*07		8346 X	8346	-0-	-0-	-0-	6659	3	1687	9	N	1534	1068	1		811

WHEAT MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207709 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12766 - 17817																
02		924 N	765	-0-	-159	-0-	764	3	1	9	N	1	1	8		336
03		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	1134	3	1057	9	N	961	885	1		412
04		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1602	3	323	9	N	294	354	1		352
05		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1254	3	360	9	N	327	337	1		342
06		2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2292	3	384	9	N	349	176	1		515
*07		3050 N	3050	-0-	-0-	-0-	2685	3	365	9	N	332	349	1		498

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 1 RRCID -> 213602 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13327 - 19575																
02		1820 X	837	-0-	-983	-0-	510	3	327	9	N	297	350	1		80
03		2015 X	1198	-0-	-817	-0-	688	3	510	9	N	464	329	1		215
04		1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	813	3	597	9	N	543	518	1		240
05		2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2144	3	612	9	N	556	522	1		274
06		2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2038	3	589	9	N	535	527	1		282
07		1457 N	942	-0-	-515	-0-	586	3	356	9	N	324	177	1		429

BLACK STONE-MARTINDALE A-6 WELL #: 1 RRCID -> 215614 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13260 - 19581																
02		269 N	269	-0-	-0-	-0-	122	3	147	9	N	134				275
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4				279
04		278 N	278	-0-	-0-	-0-	271	3	7	9	N	6				285
05		310 N	246	-0-	-64	-0-	71	3	175	9	N	159	178	1		266
06		409 N	409	-0-	-0-	-0-	248	3	161	9	N	146				412
07		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				412

SHIVERS-BLACK STONE A-7 WELL #: 1 RRCID -> 216454 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13540 - 20908																
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10				20

BLACKSTONE MINERALS A-6 WELL #: 2 RRCID -> 217819 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13215 - 21450																
02		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-				192
03		244 N	244	-0-	-0-	-0-	236	3	8	9	N	7				199
04		195 N	195	-0-	-0-	-0-	163	3	32	9	N	29	175	1		53
05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	84	3	17	9	N	15				68
06		256 N	256	-0-	-0-	-0-	200	3	56	9	N	51				119
*07		110 N	110	-0-	-0-	-0-	89	3	21	9	N	19				138

BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 1H RRCID -> 219210 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.13975 - 20110																
02		1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1164	3	75	9	N	68				312
03		1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1337	3	78	9	N	71	178	1		205
04		1200 X	156	-0-	-1044	-0-	152	3	4	9	N	4				209
05		1240 X	292	-0-	-948	-0-	261	3	31	9	N	28				237
06		1200 X	692	-0-	-508	-0-	644	3	48	9	N	44	176	1		105
07		1240 X	799	-0-	-441	-0-	758	3	41	9	N	37				142

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BLACK STONE-MARTINADALE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 220772 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13225 - 20728													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		6972 X	5926	-0-	-1046	-0-	5245 3	681 9	N	619	722 1	1 8	100
03		7719 X	7594	-0-	-125	-0-	5501 3	2093 9	N	1903	1460 1		543
04		7470 X	5391	-0-	-2079	-0-	4157 3	1234 9	N	1122	1460 1		205
05		6572 X	6197	-0-	-375	-0-	4746 3	1451 9	N	1319	1074 1		450
06		7350 X	5648	-0-	-1702	-0-	4391 3	1257 9	N	1143	1240 1		353
07		7595 X	4848	-0-	-2747	-0-	3640 3	1208 9	N	1098	1264 1		187

CRAIN-BLACK STONE A-375 WELL #: 1 RRCID -> 220868 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12585 - 20514													
02		868 N	673	-0-	-195	-0-	356 3	317 9	N	288	378 1		331
03		651 N	651	-0-	-0-	-0-	403 3	248 9	N	225			556
04		582 N	582	-0-	-0-	-0-	384 3	198 9	N	180	534 1		202
05		744 N	610	-0-	-134	-0-	391 3	219 9	N	199	184 1		217
06		630 N	545	-0-	-85	-0-	322 3	223 9	N	203	174 1		246
07		589 N	475	-0-	-114	-0-	292 3	183 9	N	166	177 1		235

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 1 RRCID -> 222165 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 13666 PERF.13281 - 19700													
02		7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	7096 3	820 9	N	745	537 1		477
03		8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	7397 3	760 9	N	691	904 1		264
04		8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	7382 3	639 9	N	581	693 1		152
05		8452 X	8452	-0-	-0-	-0-	7829 3	623 9	N	566	514 1		204
06		7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	7333 3	617 9	N	561	531 1		234
*07		8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	8026 3	644 9	N	585	348 1		471

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 1 RRCID -> 222181 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13434 - 19425													
02		6916 X	6626	-0-	-290	-0-	6250 3	376 9	N	342	359 1	1 8	379
03		7657 X	7396	-0-	-261	-0-	6989 3	407 9	N	370	527 1		222
04		7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	6832 3	398 9	N	362	341 1		243
05		7471 X	7407	-0-	-64	-0-	7019 3	388 9	N	353	355 1		241
06		7200 X	7005	-0-	-195	-0-	6618 3	387 9	N	352	176 1		417
07		7471 X	7013	-0-	-458	-0-	6631 3	382 9	N	347	350 1		414

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 1 RRCID -> 222188 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13272 - 19456													
02		4228 X	4173	-0-	-55	-0-	3437 3	736 9	N	669	367 1		687
03		4681 X	4322	-0-	-359	-0-	3519 3	803 9	N	730	1091 1		326
04		4530 X	4182	-0-	-348	-0-	3410 3	772 9	N	702	726 1		302
05		4681 X	2389	-0-	-2292	-0-	1901 3	488 9	N	444	537 1		209
06		4530 X	2179	-0-	-2351	-0-	1688 3	491 9	N	446	177 1		478
07		4619 X	4428	-0-	-191	-0-	3603 3	825 9	N	750	703 1	1 8	524

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 1 RRCID -> 222679 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13150 - 19370													
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			66
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 3	2 9	N	2			68
*07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 3	2 9	N	2			70

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 2 RRCID -> 222960 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13061 - 20638													
02		4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	3309 3	955 9	N	868	535 1		593
03		6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	4709 3	1922 9	N	1747	1669 1		671
04		5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	4203 3	938 9	N	853	1250 1		274
05		5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	4283 3	1070 9	N	973	1060 1		187
06		5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	3973 3	1478 9	N	1344	1056 1		475
*07		5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	3992 3	1207 9	N	1097	879 1		693

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON																	
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																	
BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 1 RRCID -> 224629 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12890 - 18912																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		617 N	617	-0-	-0-	-0-	410	3	207	9	N	188					347
03		1023 N	450	-0-	-573	-0-	278	3	172	9	N	156	374	1			129
04		840 N	474	-0-	-366	-0-	331	3	143	9	N	130					259
05		682 N	44	-0-	-638	-0-	12	3	32	9	N	29	172	1			116
06		450 N	359	-0-	-91	-0-	267	3	92	9	N	84					200
*07		745 N	745	-0-	-0-	-0-	429	3	316	9	N	287	177	1			310

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225033 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13680 - 13690																	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 2 RRCID -> 227352 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13538 - 13833																	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 2 RRCID -> 228201 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13143 - 20751																	
02		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	893	3	215	9	N	195	1	8			436
03		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	934	3	208	9	N	189	179	1			446
04		750 N	243	-0-	-507	-0-	143	3	100	9	N	91	365	1			172
05		1240 N	259	-0-	-981	-0-	83	3	176	9	N	160	178	1			154
06		1110 N	416	-0-	-694	-0-	316	3	100	9	N	91	177	1			68
*07		692 N	692	-0-	-0-	-0-	51	3	641	9	N	583	352	1			299

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229078 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12665 - 18236																	
02		2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	1391	3	773	9	Y	703	615	1	1	8	210
03		2263 X	1700	-0-	-563	-0-	1160	3	540	9	Y	491	610	1			91
04		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	1745	3	811	9	Y	737	724	1			104
05		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	1814	3	571	9	Y	519	600	1			23
06		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	1656	3	609	9	Y	554	478	1			99
*07		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	1814	3	837	9	Y	761	717	1			143

BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13000 - 19226																	
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	31	3	8	9	N	7					243
03		62 N	47	-0-	-15	-0-	36	3	11	9	N	10					253
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	7					260
05		41 N	41	-0-	-0-	-0-	34	3	7	9	N	6					266
06		60 N	20	-0-	-40	-0-	10	3	10	9	N	9					275
*07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	3	7	9	N	6					281

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 1 RRCID -> 231938 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13229 - 20660																	
02		2968 X	1878	-0-	-1090	-0-	1381	3	497	9	N	452	181	1			588
03		3286 X	1687	-0-	-1599	-0-	1146	3	541	9	N	492	538	1			542
04		3180 X	3138	-0-	-42	-0-	2383	3	755	9	N	686	890	1			338
05		2883 X	2088	-0-	-795	-0-	2088	3			N	-0-					338
06		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	3087	3	1065	9	N	968	897	1			409
07		3255 X	2833	-0-	-422	-0-	2292	3	541	9	N	492	354	1			547

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232168 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13257 PERF.12845 - 19041														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	700 N	542	-0-	-158	-0-	269	3	273	9	N	248	182	1	343
03	899 N	464	-0-	-435	-0-	164	3	300	9	N	273	175	1	441
04	540 N	45	-0-	-495	-0-	45	3			N	-0-			441
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			441
06	450 N	314	-0-	-136	-0-	240	3	74	9	N	67	171	1	337
*07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	139	3	112	9	N	102			439

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234703 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13105 - 19772														
02	3696 X	3417	-0-	-279	-0-	2854	3	563	9	N	512	543	1	404
03	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	3362	3	1062	9	N	965	913	1	456
04	4980 X	3680	-0-	-1300	-0-	3097	3	583	9	N	530	717	1	269
05	5146 X	3891	-0-	-1255	-0-	3023	3	868	9	N	789	892	1	166
06	4980 X	3325	-0-	-1655	-0-	2479	3	846	9	N	769	358	1	577
*07	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	4608	3	882	9	N	802	865	1	514

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803														
02	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	1500	3	721	9	N	655	534	1	442
03	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1142	3	658	9	N	598	549	1	491
04	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	2299	3	712	9	N	647	934	1	204
05	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	2558	3	899	9	N	817	712	1	309
06	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2087	3	681	9	N	619	709	1	219
*07	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2233	3	635	9	N	577	529	1	267

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235933 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 19356 PERF.12665 - 19356														
02	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	1770	3	370	9	Y	336	294	1	101
03	DLQ G-10	2690	-0-	2690	2690	2434	3	256	9	Y	233	291	1	43
04	DLQ G-10	1907	-0-	1907	4597	1520	3	387	9	Y	352	346	1	49
05	DLQ G-10	2263	-0-	2263	6860	1989	3	274	9	Y	249	287	1	11
06	8215 X	1355	-0-	-6860	-0-	1063	3	292	9	Y	265	228	1	48
07	2697 X	1953	-0-	-744	-0-	1554	3	399	9	Y	363	343	1	68

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 2 RRCID -> 236151 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 13204 PERF.11553 - 21442														
02	224 N	179	-0-	-45	-0-	109	3	70	9	N	64			229
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	175	3	162	9	N	147			376
04	240 N	38	-0-	-202	-0-	24	3	14	9	N	13			389
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			389
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	240	3	153	9	N	139	175	1	353
*07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	139	3	43	9	N	39			392

PHILLIPS LAKE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 240930 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15857 PERF.13675 - 19075														
02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-			343
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-			343
04	180 N	120	-0-	-60	-0-	120	3			N	-0-			343
05	310 N	117	-0-	-193	-0-	117	3			N	-0-			343
06	180 N	126	-0-	-54	-0-	126	3			N	-0-			343
*07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			343

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 1 RRCID -> 242950 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13808 PERF.13275 - 20034														
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	437	3	1	9	N	1	1	8	304
03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	631	3	37	9	N	34			338
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	179	3	35	9	N	32	178	1	192
05	496 N	183	-0-	-313	-0-	175	3	8	9	N	7			199
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	571	3	98	9	N	89			288
*07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	269	3	100	9	N	91	1	8	378

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
BLACK STONE SUTTON A-9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243202 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 0 - 19427												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
	ALLOW CODE										M	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245014 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13894 - 20875												
02	9765 X	9765	-0-	-0-	-0-	8833	3	932	9	N	847	497
03	9713 X	9713	-0-	-0-	-0-	9365	3	348	9	N	316	293
04	9793 X	9793	-0-	-0-	-0-	9170	3	623	9	N	566	181
05	10169 X	10169	-0-	-0-	-0-	9534	3	635	9	N	577	247
06	9188 X	9188	-0-	-0-	-0-	8614	3	574	9	N	522	241
*07	8963 X	8963	-0-	-0-	-0-	8401	3	562	9	N	511	410

BLACK STONE LOWE A-444 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245969 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12666 - 19675												
02	2800 N	4798	-0-	1998	1998	3940	3	858	9	N	780	597
03	3100 N	2716	-0-	-384	1614	2010	3	706	9	N	642	532
04	2421 N	807	-0-	-1614	-0-	326	3	481	9	N	437	106
05	950 X	950	-0-	-0-	-0-	510	3	440	9	N	400	159
06	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1042	3	364	9	N	331	142
*07	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	928	3	371	9	N	337	479

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13202 PERF.12787 - 19706												
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	684	3	8	9	N	7	109
03	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	934	3	184	9	N	167	276
04	780 N	75	-0-	-705	-0-	73	3	2	9	N	2	96
05	775 N	73	-0-	-702	-0-	8	3	65	9	N	59	155
06	1080 N	714	-0-	-366	-0-	295	3	419	9	N	381	189
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	82	3	11	9	N	10	196

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 3 RRCID -> 248322 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13548 PERF.16810 - 19300												
02	1708 N	1391	-0-	-317	-0-	1062	3	329	9	N	299	447
03	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1524	3	112	9	N	102	356
04	1950 N	1478	-0-	-472	-0-	1107	3	371	9	N	337	332
05	1550 N	856	-0-	-694	-0-	627	3	229	9	N	208	182
06	1950 N	157	-0-	-1793	-0-	142	3	15	9	N	14	196
07	1519 N	312	-0-	-1207	-0-	236	3	76	9	N	69	263

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 2A RRCID -> 250004 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13295 - 20608												
02	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	3929	3	1097	9	N	997	616
03	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	4122	3	1097	9	N	997	343
04	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	4130	3	1053	9	N	957	285
05	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	3463	3	1032	9	N	938	354
06	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	3929	3	985	9	N	895	365
*07	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	3365	3	1022	9	N	929	416

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 2 RRCID -> 250008 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13234 - 19602												
02	1148 N	1046	-0-	-102	-0-	862	3	184	9	N	167	340
03	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1650	3	154	9	N	140	300
04	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1344	3	164	9	N	149	272
05	1147 N	1056	-0-	-91	-0-	851	3	205	9	N	186	281
06	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1327	3	167	9	N	152	252
07	1271 N	845	-0-	-426	-0-	660	3	185	9	N	168	420

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250302 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14172 PERF.13793 - 19821														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		6356 X	6058	-0-	-298	-0-	5455 3	603 9	N	548	364 1	1 8		429
03		7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	6647 3	631 9	N	574	874 1			129
04		6810 X	4679	-0-	-2131	-0-	4129 3	550 9	N	500	504 1			125
05		6696 X	5626	-0-	-1070	-0-	5051 3	575 9	N	523	351 1			297
06		7957 X	7957	-0-	-0-	-0-	7443 3	514 9	N	467	530 1			234
07		7037 X	5596	-0-	-1441	-0-	5062 3	534 9	N	485	349 1			370

BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251135 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12287 - 19219														
02		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2143 3	409 9	N	372	175 1	43 8		154
03		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	1525 3	828 9	N	753	360 1			547
04		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1151 3	378 9	N	344	706 1			185
05		1798 N	1522	-0-	-276	-0-	1095 3	427 9	N	388	354 1			219
06		1740 N	1297	-0-	-443	-0-	912 3	385 9	N	350	358 1			211
*07		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1290 3	326 9	N	296	352 1	1 8		154

REID-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12824 - 18993														
02		5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	4893 3	629 9	N	572	356 1			523
03		5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5080 3	772 9	N	702	708 1			517
04		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	2958 3	716 9	N	651	1005 1			163
05		3658 X	3248	-0-	-410	-0-	2570 3	678 9	N	616	515 1			264
06		3540 X	2950	-0-	-590	-0-	2336 3	614 9	N	558	518 1			304
07		3658 X	3414	-0-	-244	-0-	2735 3	679 9	N	617	516 1			405

BLACK STONE SCHMIED A 1070 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254119 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13138 PERF.12650 - 19750														
02		280 N	223	-0-	-57	-0-	176 3	47 9	N	43				372
03		314 N	314	-0-	-0-	-0-	274 3	40 9	N	36				408
04		330 N	62	-0-	-268	-0-	1 3	61 9	N	55	176 1			287
05		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-	175 1			112
06		408 N	408	-0-	-0-	-0-	213 3	195 9	N	177				289
*07		248 N	248	-0-	-0-	-0-	181 3	67 9	N	61				350

TUBB TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255010 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13191 - 19200														
02		4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	3155 3	937 9	N	852	534 1			318
03		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	2900 3	860 9	N	782	874 1			226
04		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	2802 3	728 9	N	662	854 1			34
05		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2266 3	689 9	N	626	531 1			129
06		2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2088 3	745 9	N	677	530 1			276
*07		2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2101 3	581 9	N	528	354 1			450

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255958 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14894 - 20252														
02		4 X	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-				75
03		4 X	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-				75
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				75
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				75
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				75
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				75

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 2 RRCID -> 256403 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13645 - 20852														
02		10164 X	8294	-0-	-1870	-0-	7927 3	367 9	N	334	347 1			279
03		11377 X	10612	-0-	-765	-0-	10154 3	458 9	N	416	518 1			177
04		11010 X	10965	-0-	-45	-0-	10495 3	470 9	N	427	343 1			261
05		11468 X	11468	-0-	-0-	-0-	10989 3	479 9	N	435	350 1			346
06		10260 X	9923	-0-	-337	-0-	9504 3	419 9	N	381	359 1			368
07		11346 X	10906	-0-	-440	-0-	10456 3	450 9	N	409	523 1			254

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256414 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13185 - 19320															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
02	19718	X	19718	-0-	-0-	-0-	17770	3	1948	9	N	1771	1414	1	648
03	19282	X	18924	-0-	-358	-0-	17527	3	1397	9	N	1270	1592	1	326
04	19774	X	19774	-0-	-0-	-0-	18222	3	1552	9	N	1411	1533	1	204
05	19710	X	19710	-0-	-0-	-0-	18262	3	1448	9	N	1316	1202	1	318
06	18931	X	18931	-0-	-0-	-0-	17526	3	1405	9	N	1277	1397	1	198
07	19282	X	18892	-0-	-390	-0-	17417	3	1475	9	N	1341	1190	1	349

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 2 RRCID -> 256659 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13278 - 17627															
02	2688	X	2100	-0-	-588	-0-	1761	3	339	9	N	308	362	1	304
03	2077	N	1885	-0-	-192	-0-	1885	3	300	9	N	273	367	1	210
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1527	3	453	9	N	412	358	1	264
05	2325	N	1959	-0-	-366	-0-	1913	3	46	9	N	42	178	1	128
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	1879	3	283	9	N	257	177	1	208
*07	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	1882	3	231	9	N	210	177	1	241

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257048 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13850 - 19935															
02	1792	X	1486	-0-	-306	-0-	1154	3	332	9	N	302	355	1	22
03	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1280	3	608	9	N	553	167	1	408
04	120	N	9	-0-	-111	-0-	9	3			N				408
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1357	3	625	9	N	568	702	1	274
06	1830	N	1198	-0-	-632	-0-	908	3	290	9	N	264	181	1	357
*07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	633	3	68	9	N	62			419

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 3 RRCID -> 259609 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13596 - 20455															
02	4228	X	3475	-0-	-753	-0-	3277	3	198	9	N	180	178	1	235
03	4681	X	4643	-0-	-38	-0-	4399	3	244	9	N	222	173	1	284
04	4530	X	4413	-0-	-117	-0-	4172	3	241	9	N	219	353	1	150
05	4588	X	4163	-0-	-425	-0-	3919	3	244	9	N	222	178	1	194
06	4500	X	3744	-0-	-756	-0-	3548	3	196	9	N	178	177	1	195
07	4650	X	4082	-0-	-568	-0-	3807	3	275	9	N	250	178	1	267

BLACK STONE MINERALS A-388 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261348 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 14132 PERF.13805 - 17815															
02	140	N	63	-0-	-77	-0-	60	3	3	9	N	3	3	8	236
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-			236
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			236
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			236
06	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	3			N	-0-			236
*07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-			236

STRYKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261504 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13295 - 18486															
02	11816	X	11114	-0-	-702	-0-	10188	3	926	9	N	842	706	1	337
03	13547	X	11976	-0-	-1571	-0-	11044	3	932	9	N	847	880	1	304
04	13110	X	10901	-0-	-2209	-0-	10031	3	870	9	N	791	844	1	251
05	13547	X	10778	-0-	-2769	-0-	9887	3	891	9	N	810	795	1	266
06	11910	X	10945	-0-	-965	-0-	10035	3	910	9	N	827	888	1	205
07	12307	X	12289	-0-	-18	-0-	11304	3	985	9	N	895	551	1	549

BLACK STONE HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265642 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13031 - 19653															
02	3360	X	3242	-0-	-118	-0-	2341	3	901	9	N	819	538	1	489
03	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	2660	3	1222	9	N	1111	1091	1	509
04	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	2983	3	1162	9	N	1056	1388	1	177
05	3875	X	3681	-0-	-194	-0-	2406	3	1275	9	N	1159	1036	1	300
06	3750	X	2365	-0-	-1385	-0-	1485	3	880	9	N	800	849	1	251
07	4278	X	3026	-0-	-1252	-0-	2072	3	954	9	N	867	835	1	283

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON																
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																
BLACK STONE LANIER A-23 "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266828 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13960 - 21276																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2604 X	1435	-0-	-1169	-0-		1204	3	231	9	N	210	181	1	154
03		4287 X	4287	-0-	-0-	-0-		3712	3	575	9	N	523	180	1	497
04		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-		3056	3	617	9	N	561	713	1	345
05		3193 X	2928	-0-	-265	-0-		2546	3	382	9	N	347	345	1	347
06		3330 X	1433	-0-	-1897	-0-		1234	3	199	9	N	181	324	1	204
07		3441 X	1422	-0-	-2019	-0-		1198	3	224	9	N	204	176	1	232

BLACK STONE LANIER A-23 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269458 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13732 - 18060																
02		4620 X	742	-0-	-3878	-0-		233	3	509	9	N	463	361	1	382
03		5115 X	3966	-0-	-1149	-0-		3428	3	538	9	N	489	353	1	518
04		4333 X	4333	-0-	-0-	-0-		3828	3	505	9	N	459	877	1	100
05		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-		3072	3	528	9	N	480	354	1	226
06		3840 X	2424	-0-	-1416	-0-		1927	3	497	9	N	452	356	1	322
07		4464 X	2178	-0-	-2286	-0-		1655	3	523	9	N	475	335	1	462

BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292255 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 12580 PERF.13250 - 18830																
02		0	85713	-0-	85713	185834		66418	3	19295	9	N	17541	16866	1	568
03		256684 X	70850	-0-	-185834	-0-		55228	3	15622	9	N	14202	14206	1	564
04		101520 X	51421	-0-	-50099	-0-		39122	3	12299	9	N	11181	11067	1	678
05		104904 X	47531	-0-	-57373	-0-		37117	3	10414	9	N	9467	9729	1	416
06		101520 X	38413	-0-	-63107	-0-		29825	3	8588	9	N	7807	7899	1	267
07		104904 X	34790	-0-	-70114	-0-		27117	3	7673	9	N	6975	6286	1	942

BRYANS MILL (SMACKOVER) 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS																
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880																
BRYANS MILL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 015793 COMPL. DATE 07/25/1962 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10142 - 10152																
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT SWD WELL #: 14 RRCID -> 015800 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 4550 - 4930																
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 015803 COMPL. DATE 07/14/1961 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10250 - 10258																
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER)		//CONT.//		12735 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880								
BRYANS MILL UNIT		WELL #:		4WS	RRCID ->	095548	COMPL. DATE	08/20/1980	TOTAL DEPTH	5260	PERF. 4802 - 5260	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRYANS MILL UNIT		WELL #:		3R	RRCID ->	102824	COMPL. DATE	08/11/1982	TOTAL DEPTH	4962	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRYANS MILL UNIT PF RECORD		WELL #:		1	RRCID ->	140269	COMPL. DATE	01/21/1992	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	3		N	-0-		-0-
03	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	3		N	-0-		-0-
04	6060 X	3564	-0-	-2496	-0-	3564	3		N	-0-		-0-
05	6262 X	2247	-0-	-4015	-0-	2247	3		N	-0-		-0-
06	6060 X	1226	-0-	-4834	-0-	1226	3		N	-0-		-0-
07	5859 X	1805	-0-	-4054	-0-	1805	3		N	-0-		-0-

BRYANS MILL UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	162656	COMPL. DATE	02/28/1997	TOTAL DEPTH	11347	PERF.10194 - 10229	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRYANS MILL UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	167843	COMPL. DATE	11/24/1997	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10198 - 10268	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRYANS MILL UNIT		WELL #:		26 U	RRCID ->	191434	COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10237 - 10434	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER 10360)												
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.												
LATHAM "B" GAS UNIT												
WELL #: 2 T RRCID -> 187402 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10372 - 10436												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	484	3	1	9	N	1	-0-
03	62 N	18	-0-	-44	-0-	16	3	2	9	N	2	-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	10	3	1	9	N	1	-0-
05	527 N	17	-0-	-510	-0-	16	3	1	9	N	1	-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	18	3	2	9	N	2	-0-
*07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-	-0-

BLAIR GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 193613 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10404 - 10414												
02	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3			N	-0-	-0-
03	4247 X	3798	-0-	-449	-0-	3798	3			N	-0-	-0-
04	4110 X	4085	-0-	-25	-0-	4085	3			N	-0-	-0-
05	4247 X	3894	-0-	-353	-0-	3894	3			N	-0-	-0-
06	3990 X	3121	-0-	-869	-0-	3121	3			N	-0-	-0-
07	4216 X	3951	-0-	-265	-0-	3951	3			N	-0-	-0-

BUFKIN (PETTIT)												
BUFFCO PRODUCTION INC.												
GRESHAM, CURTIS												
WELL #: 1 RRCID -> 254568 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8273 - 8277												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CX CATTLE COMPANY												
WELL #: 1 RRCID -> 263729 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8940 - 8946												
02	10808 X	7573	-0-	-3235	-0-	7538	2	35	9	N	32	275
03	11966 X	8695	-0-	-3271	-0-	8649	2	46	9	N	42	317
04	12870 X	5095	-0-	-7775	-0-	4928	2	167	9	N	152	290
05	13299 X	12307	-0-	-992	-0-	12265	2	42	9	N	38	328
06	12870 X	10151	-0-	-2719	-0-	10125	2	26	9	N	24	352
*07	9316 X	9316	-0-	-0-	-0-	9294	2	22	9	N	20	372

GRESHAM, CURTIS												
WELL #: 2 RRCID -> 264502 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8882 - 8888												
02	21868 X	18641	-0-	-3227	-0-	18459	2	182	9	N	165	297
03	21576 X	20761	-0-	-815	-0-	20571	2	190	9	N	173	298
04	20596 X	20596	-0-	-0-	-0-	20425	2	171	9	N	155	303
05	20646 X	20445	-0-	-201	-0-	20271	2	174	9	N	158	290
06	20100 X	18702	-0-	-1398	-0-	18596	2	106	9	N	96	207
07	21297 X	18801	-0-	-2496	-0-	18612	2	189	9	N	172	210

CCB (COTTON VALLEY)												
EAGLE OIL & GAS CO.												
MCCANTS												
WELL #: 1 RRCID -> 256666 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11480 - 11484												
02	112 N	48	-0-	-64	-0-	48	2			N	-0-	17
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	17
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	17
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17

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

CCB (COTTON VALLEY)		//CONT.//		14212 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY				
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.//		238634								
SICKEL		WELL #:		1	RRCID ->	260004	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	12180	PERF.10832	- 10843
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAMP WORTH (JAMES LIME)				15138 300	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: SAN AUGUSTINE				
COMMON DISPOSAL, LLC				169728								
COMMON SWD		WELL #:		1	RRCID ->	242507	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4962	- 5040
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COMMON SWD		WELL #:		2	RRCID ->	262073	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	5840	PERF. 5510	- 5700
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARBONDALE, N. (SMACKOVER)				15591 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BOWIE				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880								
ASHFORD, H. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	072957	COMPL. DATE	08/02/1977	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9493	- 9512
02	2181 N	1088	-0-	-1093	-0-	484 3	604 9	Y	549	547 1		203
03	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1027 3	468 9	Y	425	368 1		260
04	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	619 3	767 9	Y	697	926 1		31
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	577 3	602 9	Y	547	497 1		81
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	337 3	507 9	Y	461	361 1		181
*07	866 N	866	-0-	-0-	-0-	412 3	454 9	Y	413	357 1		237

CARTHAGE				16032 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
WERNER-GOODSON		WELL #:		1	RRCID ->	292799	COMPL. DATE	02/16/1951	TOTAL DEPTH	6167	PERF. 5088	- 6118
*06	525	877	-0-	352	352	877 3		N	-0-			-0-
*07	651	797	-0-	146	498	797 3		N	-0-			-0-

CRATON OPERATING LLC				186717								
TWOMEY, J. T.		WELL #:		2	RRCID ->	224180	COMPL. DATE	03/21/2015	TOTAL DEPTH	9690	PERF. 2620	- 2660
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE										CNTY: PANOLA			
HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC													
LONGBRANCH DISPOSAL													
//CONT.//													
WELL #: 1													
RRCID -> 244546													
COMPL. DATE 01/03/2009													
TOTAL DEPTH 5500													
PERF. 5060													
- 5147													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TGNR EAST TEXAS LLC										850990			
SMITH, JOHN-FROST UNIT #1										WELL #: 2 C			
RRCID -> 285840													
COMPL. DATE 01/10/1948													
TOTAL DEPTH 6152													
PERF. 5906													
- 6096													
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	109	3		Y	-0-		-0-	
03	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	3		Y	-0-		-0-	
04	150 N	77	-0-	-73	-0-	77	3		Y	-0-		-0-	
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3		Y	-0-		-0-	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-		-0-	
*07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		Y	-0-		-0-	

CARTHAGE (BLOSSOM)										16032 058			
BPX OPERATING COMPANY										085408			
CARTHAGE GAS UNIT 11										WELL #: 1			
RRCID -> 277556													
COMPL. DATE 08/20/2012													
TOTAL DEPTH 6455													
PERF. 1897													
- 1900													
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										220903			
CALLOW 2 UNIT										WELL #: 6 U			
RRCID -> 175242													
COMPL. DATE N/A													
TOTAL DEPTH 9500													
PERF. 2122													
- 2150													
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HARLETON OIL & GAS INC.										357165			
BORDERS-SMITH UNIT 3										WELL #: 2A			
RRCID -> 188808													
COMPL. DATE 03/15/2002													
TOTAL DEPTH 2184													
PERF. 2031													
- 2060													
02	1204 N	1187	-0-	-17	-0-	1187	3		N	-0-		-0-	
03	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3		N	-0-		-0-	
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3		N	-0-		-0-	
05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3		N	-0-		-0-	
06	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3		N	-0-		-0-	
*07	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3		N	-0-		-0-	

HIBBARD ENERGY, LP										383757			
SMITH, ELLA UNIT 1										WELL #: 2			
RRCID -> 033638													
COMPL. DATE 07/22/1964													
TOTAL DEPTH 6398													
PERF. 2030													
- 2042													
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2		Y	-0-		41	
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-		41	
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		Y	-0-		41	
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		Y	-0-		41	
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		Y	-0-		41	
07	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2		Y	-0-		41	

CARTHAGE (BLOSSOM)		//CONT.//		16032 058	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
PHILLIPS, JACK L. CO.				663109											
SCHARNAGEL, A. R. -B-				WELL #: 1	RRCID -> 035299	COMPL. DATE 11/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2580 - 2619						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851											
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDRON				WELL #: 9	RRCID -> 185272	COMPL. DATE 03/06/2001	TOTAL DEPTH	2052	PERF. 2030 - 2034						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WOOLWORTH GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 185340	COMPL. DATE 08/26/2001	TOTAL DEPTH	2506	PERF. 2024 - 2030						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SLANT OPERATING, LLC				786697											
SHAW HEIRS				WELL #: 1-A	RRCID -> 178305	COMPL. DATE 06/21/2000	TOTAL DEPTH	2592	PERF. 2506 - 2510						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TGNR EAST TEXAS LLC				850990											
BORDERS-SMITH UNIT 3				WELL #: 2	RRCID -> 022940	COMPL. DATE 05/22/1963	TOTAL DEPTH	2131	PERF. 2024 - 2034						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HOLMES, PRIESTLY UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 117312	COMPL. DATE 04/15/1985	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 2040 - 2072						
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	3	3			N	-0-				-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-				-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-				-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-				-0-
06	15 N	13	-0-	-2	-0-	13	3			N	-0-				-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-				-0-

CARTHAGE (BLOSSOM)		//CONT.//		16032 058	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
KYLE, J.R.		WELL #:		8	RRCID ->	153450	COMPL. DATE	01/10/1995	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 2064 - 2098		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	181273	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	2124	PERF. 2054 - 2104		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (BRUSTER)		16032 087		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467											
CARTHAGE UNIT		WELL #:		12 U	RRCID ->	029603	COMPL. DATE	01/08/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3871 - 3882		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (CHADWICK)		16032 132		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		850990											
CGU 28		WELL #:		6 C	RRCID ->	135383	COMPL. DATE	05/03/1990	TOTAL DEPTH	9945	PERF. 6552 - 6562		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (CHADWICK 2)		16032 134		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BPX OPERATING COMPANY		085408											
BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	170898	COMPL. DATE	09/05/1998	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 6436 - 6448		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TGNR EAST TEXAS LLC		850990											
CGU 13		WELL #:		5	RRCID ->	127575	COMPL. DATE	02/29/1988	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6272 - 6325		
02	4004 X	546	-0-	-3458	-0-	546	3		N	-0-			-0-
03	4433 X	454	-0-	-3979	-0-	454	3		N	-0-			-0-
04	4290 X	429	-0-	-3861	-0-	429	3		N	-0-			-0-
05	4433 X	773	-0-	-3660	-0-	773	3		N	-0-			-0-
06	1710 X	589	-0-	-1121	-0-	589	3		N	-0-			-0-
*07	7920 X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (CHADWICK 2)		//CONT.//		16032 134	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990							
CGU 6		WELL #:		10 C	RRCID -> 151189	COMPL. DATE	08/12/1994	TOTAL DEPTH	9676	PERF.	6152 - 6153
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CGU 7		WELL #:		6 C	RRCID -> 166942	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	6332 - 6336
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA	
AC EXPLORATION, LLC				003645							
CHADWICK		WELL #:		3	RRCID -> 214459	COMPL. DATE	06/06/2005	TOTAL DEPTH	9901	PERF.	8719 - 9708
02	1708 N	1171	-0-	-537	-0-	1138 2	33 9	N	30		77
03	1891 N	1870	-0-	-21	-0-	1870 2		N	-0-		77
04	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 2		N	-0-		77
05	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1629 2	55 9	N	50		127
06	1800 N	1071	-0-	-729	-0-	1060 2	11 9	N	10		137
07	1581 N	1100	-0-	-481	-0-	1086 2	14 9	N	13		150

CHADWICK		WELL #:		4	RRCID -> 220937	COMPL. DATE	03/19/2006	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	8782 - 9700
02	1848 N	894	-0-	-954	-0-	894 2		N	-0-		150
03	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1887 2	22 9	N	20		170
04	1320 N	1306	-0-	-14	-0-	1273 2	33 9	N	30		200
05	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1191 2	33 9	N	30		230
06	1860 N	1354	-0-	-506	-0-	1351 2	3 9	N	3	173 1	60
07	1364 N	1231	-0-	-133	-0-	1231 2		N	-0-		60

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467							
WIENER, W.B. ET AL		WELL #:		1 D	RRCID -> 076834	COMPL. DATE	07/02/1994	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8615 - 8894
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		29	RRCID -> 081384	COMPL. DATE	03/12/1979	TOTAL DEPTH	9716	PERF.	9094 - 9482
02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	101 1	679 3	Y	-0-		-0-
03	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	78 1	1124 3	Y	-0-		-0-
04	810 N	431	-0-	-379	-0-	15 1	416 3	Y	-0-		-0-
05	868 N	418	-0-	-450	-0-	15 1	403 3	Y	-0-		-0-
06	1050 N	302	-0-	-748	-0-	10 1	292 3	Y	-0-		-0-
07	434 N	285	-0-	-149	-0-	9 1	276 3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.// 020467									
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 36		RRCID -> 094004			COMPL. DATE 06/03/1981			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8266 - 9533	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		3108 X	-0-	-0-	-3108	-0-						-0-
03		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-						-0-
04		3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-						-0-
05		124 X	-0-	-0-	-124	-0-						-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

COPELAND UNIT #2			WELL #: 3		RRCID -> 094005			COMPL. DATE 05/24/1990			TOTAL DEPTH 9803 PERF. 6772 - 9770	
02		252 N	195	-0-	-57	-0-		29	1	166	3	-0-
03		263 N	263	-0-	-0-	-0-		39	1	224	3	-0-
04		300 N	211	-0-	-89	-0-		30	1	181	3	-0-
05		217 N	190	-0-	-27	-0-		27	1	163	3	-0-
06		301 N	301	-0-	-0-	-0-		43	1	258	3	-0-
07		217 N	97	-0-	-120	-0-		14	1	83	3	-0-

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 40		RRCID -> 094272			COMPL. DATE 07/04/1981			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8292 - 9547	
02		4088 X	1850	-0-	-2238	-0-		65	1	1756	3	26
								29	9			27
03		4526 X	2871	-0-	-1655	-0-		104	1	2745	3	20
								22	9			25
04		3810 X	3699	-0-	-111	-0-		130	1	3538	3	28
								31	9			25
05		3596 X	1682	-0-	-1914	-0-		61	1	1595	3	24
								26	9			25
06		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-		117	1	3263	3	30
								33	9			28
07		3813 X	3449	-0-	-364	-0-		102	1	3315	3	29
								32	9			29

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 41		RRCID -> 095487			COMPL. DATE 09/09/1981			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8280 - 9524	
02		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-		1643	3	35	9	32
03		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-		1814	3	41	9	33
04		1800 N	1774	-0-	-26	-0-		1737	3	37	9	42
05		1860 N	1697	-0-	-163	-0-		1661	3	36	9	32
06		1800 N	1432	-0-	-368	-0-		1393	3	39	9	33
07		1829 N	1456	-0-	-373	-0-		1416	3	40	9	35

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 42		RRCID -> 096105			COMPL. DATE 10/21/1981			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8301 - 9568	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PARKER UNIT NO. #3			WELL #: 3		RRCID -> 096856			COMPL. DATE 03/29/1990			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8618 - 9697	
02		1512 N	1147	-0-	-365	-0-		172	1	975	3	-0-
03		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-		261	1	1506	3	-0-
04		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-		268	1	1598	3	-0-
05		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-		216	1	1327	3	-0-
06		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-		256	1	1547	3	-0-
*07		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-		284	1	1664	3	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.// 020467										
WERNER, LOUIS SAWMILL			WELL #: 3		RRCID -> 097470			COMPL. DATE 01/04/1982			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 9610		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		14B2 EXT	1001	-0-	1001	1001	36 1	965 3	Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	1942	-0-	1942	2943	71 1	1871 3	Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	1482	-0-	1482	4425	53 1	1429 3	Y	-0-			-0-
05		4879 X	454	-0-	-4425	-0-	17 1	437 3	Y	-0-			-0-
06		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	66 1	1847 3	Y	-0-			-0-
*07		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	56 1	1817 3	Y	-0-			-0-

COPELAND UNIT #2			WELL #: 4		RRCID -> 097647			COMPL. DATE 01/25/1990			TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8783 - 9779		
02		1372 X	783	-0-	-589	-0-	116 1	658 3	Y	8	6 1		4
03		1519 X	1405	-0-	-114	-0-	205 1	1183 3	Y	15	19 1		-0-
04		1470 X	1318	-0-	-152	-0-	186 1	1107 3	Y	23	18 1		5
05		2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	337 1	2074 3	Y	34	32 1		7
06		1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	219 1	1323 3	Y	22	23 1		6
*07		2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	291 1	1706 3	Y	12	14 1		4

PARKER UNIT NO. #3			WELL #: 2		RRCID -> 097804			COMPL. DATE 12/17/1981			TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8740 - 9661		
02		644 N	585	-0-	-59	-0-	88 1	497 3	Y	-0-			-0-
03		628 N	628	-0-	-0-	-0-	93 1	535 3	Y	-0-			-0-
04		696 N	696	-0-	-0-	-0-	100 1	596 3	Y	-0-			-0-
05		651 N	614	-0-	-37	-0-	86 1	528 3	Y	-0-			-0-
06		639 N	639	-0-	-0-	-0-	91 1	548 3	Y	-0-			-0-
07		713 N	674	-0-	-39	-0-	98 1	576 3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 45		RRCID -> 098792			COMPL. DATE 03/25/1982			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8358 - 9614		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111			WELL #: 3		RRCID -> 100729			COMPL. DATE 07/03/1997			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8543 - 8574		
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED			04/27/2022										

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 46		RRCID -> 102483			COMPL. DATE 10/13/1982			TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8283 - 9534		
02		833 N	833	-0-	-0-	-0-	30 1	803 3	Y	-0-			-0-
03		658 N	658	-0-	-0-	-0-	24 1	634 3	Y	-0-			-0-
04		686 N	686	-0-	-0-	-0-	24 1	662 3	Y	-0-			-0-
05		663 N	663	-0-	-0-	-0-	24 1	639 3	Y	-0-			-0-
06		610 N	610	-0-	-0-	-0-	21 1	589 3	Y	-0-			-0-
*07		579 N	579	-0-	-0-	-0-	17 1	562 3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467														
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 102957		COMPL. DATE 11/09/1982		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8277 - 9513						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 48		RRCID -> 110044		COMPL. DATE 02/16/1986		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9108 - 9562						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 50		RRCID -> 110045		COMPL. DATE 02/10/1986		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8279 - 9522						
02	420 N	36	-0-	-384	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	Y	-0-					-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	155	3	Y	-0-					-0-
06	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	94	1	2709	3	Y	-0-					-0-
07	155 N	67	-0-	-88	-0-	2	1	65	3	Y	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 51		RRCID -> 122937		COMPL. DATE 07/28/1995		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8438 - 8454						
02	504 X	377	-0-	-127	-0-	13	1	360	3	Y	4	4	1			1
03	558 X	438	-0-	-120	-0-	16	1	419	3	Y	3	4	1			-0-
04	540 X	413	-0-	-127	-0-	15	1	395	3	Y	3	2	1			1
05	527 X	444	-0-	-83	-0-	16	1	422	3	Y	5	6	1			-0-
06	510 X	399	-0-	-111	-0-	14	1	381	3	Y	4	3	1			1
07	434 X	213	-0-	-221	-0-	6	1	194	3	Y	12	10	1			3
PARKER UNIT NO. #3		WELL #: 4		RRCID -> 139093		COMPL. DATE 10/30/1990		TOTAL DEPTH 9823		PERF. 8750 - 9700						
02	4452 X	3496	-0-	-956	-0-	525	1	2967	3	Y	4	4	1			2
03	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	750	1	4324	3	Y	9	11	1			-0-
04	4890 X	4031	-0-	-859	-0-	578	1	3443	3	Y	9	7	1			2
05	5053 X	4460	-0-	-593	-0-	623	1	3830	3	Y	6	8	1			-0-
06	4920 X	4668	-0-	-252	-0-	663	1	3998	3	Y	6	4	1			2
07	5084 X	4085	-0-	-999	-0-	595	1	3484	3	Y	5	5	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 5 RRCID -> 139103 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8726 - 9709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2968 X	2446	-0-	-522	-0-	367 1	2075 3	Y	4	3 1		2
03	3131 X	2830	-0-	-301	-0-	418 1	2408 3	Y	4	6 1		-0-
04	2910 X	2905	-0-	-5	-0-	417 1	2482 3	Y	5	4 1		1
05	3007 X	2825	-0-	-182	-0-	395 1	2426 3	Y	4	4 1		1
06	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	409 1	2470 3	Y	3	3 1		1
07	3007 X	2853	-0-	-154	-0-	416 1	2434 3	Y	3	3 1		1

COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 139105 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8820 - 9726

02	364 X	350	-0-	-14	-0-	51 1	290 3	Y	8	8 1		4
03	403 X	371	-0-	-32	-0-	53 1	304 3	Y	13	16 1		1
04	468 X	468	-0-	-0-	-0-	65 1	386 3	Y	15	13 1		3
05	448 X	448	-0-	-0-	-0-	61 1	374 3	Y	12	13 1		2
06	493 X	493	-0-	-0-	-0-	68 1	408 3	Y	15	13 1		4
*07	536 X	536	-0-	-0-	-0-	75 1	438 3	Y	21	19 1		6

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 5 RRCID -> 140022 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 8558 - 9415

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 4 RRCID -> 140024 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8526 - 9459

02	252 N	216	-0-	-36	-0-	8 1	205 3	Y	3	4 1		-0-
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	10 1	283 3	Y	3	3 1		-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	11 1	291 3	Y	3	2 1		1
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	11 1	285 3	Y	2	3 1		-0-
06	300 N	281	-0-	-19	-0-	10 1	268 3	Y	3	3 1		-0-
07	310 N	177	-0-	-133	-0-	6 1	168 3	Y	3	3 1		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CAPACITY		CNTY: PANOLA							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																						
CARTHAGE GAS UNIT																						
//CONT.// 16032 174													NON-ASSOCIATED									
//CONT.// 020467																						
WELL #: 52													RRCID -> 141570		COMPL. DATE 05/22/1992		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8324 - 9554			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT									
02	1176 N	1009	-0-	-167	-0-	36 1	11 9	962 3	Y	10	11 1			3								
03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	44 1	14 9	1159 3	Y	13	14 1			2								
04	1230 N	1101	-0-	-129	-0-	39 1	12 9	1050 3	Y	11	11 1			2								
05	1116 N	990	-0-	-126	-0-	36 1	12 9	942 3	Y	11	11 1			2								
06	1170 N	886	-0-	-284	-0-	30 1	13 9	843 3	Y	12	11 1			3								
07	1147 N	929	-0-	-218	-0-	27 1	13 9	889 3	Y	12	12 1			3								

HOPPER UNIT NO. 1													WELL #: 3		RRCID -> 141628		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 8506 - 9728	
02	562 X	562	-0-	-0-	-0-	83 1	7 9	472 3	Y	6	6 1			3								
03	589 X	542	-0-	-47	-0-	79 1	10 9	453 3	Y	9	12 1			-0-								
04	570 X	292	-0-	-278	-0-	41 1	7 9	244 3	Y	6	5 1			1								
05	620 X	538	-0-	-82	-0-	74 1	9 9	455 3	Y	8	9 1			-0-								
06	600 X	279	-0-	-321	-0-	39 1	4 9	236 3	Y	4	3 1			1								
07	620 X	383	-0-	-237	-0-	55 1	8 9	320 3	Y	7	6 1			2								

RITTER UNIT 1													WELL #: 1		RRCID -> 143909		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9065 - 9390	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2								

SMITH, J. J.													WELL #: 1		RRCID -> 144134		COMPL. DATE 01/11/1993		TOTAL DEPTH 9540		PERF. 9255 - 9340	
02	1960 X	1554	-0-	-406	-0-	1552 3		2 9	Y	2	2 1			2								
03	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1822 3		2 9	Y	2	4 1			-0-								
04	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	2004 3		2 9	Y	2	2 1			-0-								
05	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2683 3		2 9	Y	2	2 1			-0-								
06	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2751 3		2 9	Y	2	2 1			-0-								
*07	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2488 3		7 9	Y	6	6 1			-0-								

HOPPER UNIT NO. 1													WELL #: 4		RRCID -> 145587		COMPL. DATE 03/04/1993		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 8570 - 9714	
02	2632 X	2437	-0-	-195	-0-	366 1	4 9	2067 3	Y	4	3 1			2								
03	2914 X	2755	-0-	-159	-0-	406 1	7 9	2342 3	Y	6	8 1			-0-								
04	2700 X	2662	-0-	-38	-0-	382 1	7 9	2273 3	Y	6	5 1			1								
05	2790 X	2749	-0-	-41	-0-	384 1	6 9	2359 3	Y	5	6 1			-0-								
06	2700 X	2594	-0-	-106	-0-	368 1	4 9	2222 3	Y	4	3 1			1								
07	2759 X	2643	-0-	-116	-0-	385 1	4 9	2254 3	Y	4	4 1			1								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
HOPPER UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	145588	COMPL. DATE	02/16/1993	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8576 - 9731
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1008 X	785	-0-	-223	-0-	117 1	661 3	Y	6	5	1	3
						7 9						
03	1116 X	951	-0-	-165	-0-	140 1	804 3	Y	6	9	1	-0-
						7 9						
04	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	216 1	1288 3	Y	13	10	1	3
						14 9						
05	1054 X	912	-0-	-142	-0-	125 1	770 3	Y	15	15	1	3
						17 9						
06	930 X	700	-0-	-230	-0-	90 1	542 3	Y	62	48	1	17
						68 9						
07	1581 X	776	-0-	-805	-0-	105 1	617 3	Y	49	51	1	15
						54 9						

SMITH, J. J.		WELL #:		103-L	RRCID ->	147327	COMPL. DATE	09/30/1993	TOTAL DEPTH	9522	PERF.	9080 - 9434
02	784 X	277	-0-	-507	-0-	267 3	10 9	Y	9			62
03	465 X	457	-0-	-8	-0-	435 3	22 9	Y	20			82
04	450 X	347	-0-	-103	-0-	339 3	8 9	Y	7			89
05	385 X	385	-0-	-0-	-0-	379 3	6 9	Y	5			94
06	450 X	429	-0-	-21	-0-	415 3	14 9	Y	13			107
*07	473 X	473	-0-	-0-	-0-	456 3	17 9	Y	15			122

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		53	RRCID ->	147763	COMPL. DATE	04/08/1996	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8520 - 9660
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	16 1	441 3	Y	-0-			-0-
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	19 1	490 3	Y	-0-			-0-
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	16 1	446 3	Y	-0-			-0-
05	496 N	457	-0-	-39	-0-	17 1	440 3	Y	-0-			-0-
06	480 N	425	-0-	-55	-0-	14 1	381 3	Y	27	21	1	6
						30 9						
07	465 N	415	-0-	-50	-0-	12 1	373 3	Y	27	27	1	6
						30 9						

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT		WELL #:		1-L	RRCID ->	148258	COMPL. DATE	01/07/1994	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8840 - 9188
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			111
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			111
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			111
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			111
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			111
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			111

SMITH, J. J.		WELL #:		102	RRCID ->	148334	COMPL. DATE	11/07/1993	TOTAL DEPTH	9540	PERF.	8994 - 9420
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 05/20/2022												

RITTER UNIT 1		WELL #:		102	RRCID ->	148958	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	9522	PERF.	6066 - 6128
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																
SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149744 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9064 - 9458																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM		
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 3 RRCID -> 151064 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9104 - 9216																

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151562 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9344 - 9498																

02	168	X	136	-0-	-32	-0-	-0-	135	3	1	9	Y	1	3	2	
03	186	X	146	-0-	-40	-0-	-0-	144	3	2	9	Y	2	1	2	
04	180	X	154	-0-	-26	-0-	-0-	153	3	1	9	Y	1		3	
05	186	X	155	-0-	-31	-0-	-0-	154	3	1	9	Y	1	2	2	
06	180	X	142	-0-	-38	-0-	-0-	141	3	1	9	Y	1		3	
07	155	X	155	-0-	-0-	-0-	-0-	153	3	2	9	Y	2	1	3	

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 2 RRCID -> 151798 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9236 - 9354																

02	728	N	697	-0-	-31	-0-	-0-	697	2			Y	-0-		193	
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-	166	1	27
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-			27
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-			27
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-			27
*07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	-0-	2055	2	10	4	Y	-0-			27

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 1 RRCID -> 151800 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 9138 - 9470																

02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-			7
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-	7	1	-0-
04	1080	N	410	-0-	-670	-0-	-0-	410	2			Y	-0-			-0-
05	899	N	352	-0-	-547	-0-	-0-	352	2			Y	-0-			-0-
06	900	N	298	-0-	-602	-0-	-0-	298	2			Y	-0-			-0-
07	434	N	309	-0-	-125	-0-	-0-	309	2			Y	-0-			-0-

FROST-PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152314 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9224 - 9338																

02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-			249
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-			249
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	-0-	228	3	1	9	N	1	166	1	84
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	-0-	244	3			N	-0-			84
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-			84
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	-0-	233	3			N	-0-			84

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 152529 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8614 - 9450																

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
BRIGHTWELL		WELL #:		1	RRCID ->	152700	COMPL. DATE	12/27/1994	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	8962 - 9900
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		2660 N	2135	-0-	-525	-0-	2135 3		N	-0-		96
03		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2433 3	1 9	N	1		97
04		2850 X	2250	-0-	-600	-0-	2250 3		N	-0-		97
05		2945 X	2305	-0-	-640	-0-	2305 3		N	-0-		97
06		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939 3		N	-0-		97
*07		3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206 3		N	-0-		97

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT				WELL #:	2R	RRCID ->	152799	COMPL. DATE	08/07/1996	TOTAL DEPTH	9392	PERF. 8825 - 8930
02		420 N	164	-0-	-256	-0-	164 2		N	-0-		-0-
03		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-		-0-
04		210 N	209	-0-	-1	-0-	209 2		N	-0-		-0-
05		186 N	181	-0-	-5	-0-	181 2		N	-0-		-0-
06		240 N	143	-0-	-97	-0-	143 2		N	-0-		-0-
07		217 N	131	-0-	-86	-0-	131 2		N	-0-		-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	153540	COMPL. DATE	01/16/1995	TOTAL DEPTH	9540	PERF. 9320 - 9412
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	153848	COMPL. DATE	03/04/1995	TOTAL DEPTH	9555	PERF. 9336 - 9445
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT				WELL #:	55	RRCID ->	155918	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	9672	PERF. 8272 - 8443
02		2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	87 1	2331 3	Y	-0-		-0-
03		2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	101 1	2667 3	Y	-0-		-0-
04		2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	96 1	2616 3	Y	-0-		-0-
05		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	93 1	2437 3	Y	-0-		-0-
06		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	86 1	2403 3	Y	-0-		-0-
*07		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	69 1	2235 3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT				WELL #:	58	RRCID ->	156025	COMPL. DATE	03/08/2013	TOTAL DEPTH	9643	PERF. 8416 - 8428
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT				WELL #:	44	RRCID ->	156203	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH	9675	PERF. 8742 - 9092
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/20/2022

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 62		RRCID -> 156204		COMPL. DATE 09/23/1995		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9072 - 9148			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	1064 N	940	-0-	-124	-0-	33 1	876 3	Y	28	29 1	8
						31 9					
03	980 N	980	-0-	-0-	-0-	35 1	909 3	Y	33	37 1	4
						36 9					
04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	46 1	1248 3	Y	31	28 1	7
						34 9					
05	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	51 1	1336 3	Y	28	29 1	6
						31 9					
06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	42 1	1162 3	Y	32	31 1	7
						35 9					
07	1364 N	1167	-0-	-197	-0-	34 1	1098 3	Y	32	32 1	7
						35 9					

BRODERICK, BESS SMITH GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 156231		COMPL. DATE 10/11/1995		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9150 - 9226			
02	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1891 3	11 9	N	10		43
03	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2058 3	40 9	N	36		79
04	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2008 3	7 9	N	6		85
05	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2074 3	39 9	N	35		120
06	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2014 3	28 9	N	25		145
07	2077 N	2072	-0-	-5	-0-	2057 3	15 9	N	14		159

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 60		RRCID -> 156277		COMPL. DATE 02/12/1996		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8262 - 9500			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 78		RRCID -> 156278		COMPL. DATE 10/30/1995		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9104 - 9538			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 87		RRCID -> 156279		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9084 - 9522			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467										
PARKER UNIT NO. #3		WELL #: 6		RRCID -> 156287		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8594 - 9694				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2464 X	1487	-0-	-977	-0-	220 1	1244 3	Y	21	20 1		10
03	2728 X	1760	-0-	-968	-0-	254 1	1462 3	Y	40	46 1		4
04	2280 X	1541	-0-	-739	-0-	215 1	1280 3	Y	42	37 1		9
05	2015 X	1721	-0-	-294	-0-	236 1	1449 3	Y	33	35 1		7
06	1710 N	1567	-0-	-143	-0-	218 1	1317 3	Y	29	28 1		8
07	1581 N	1563	-0-	-18	-0-	224 1	1309 3	Y	27	27 1		8

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 80		RRCID -> 156364		COMPL. DATE 11/09/1995		TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9124 - 9516				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 94		RRCID -> 157054		COMPL. DATE 12/04/1995		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9114 - 9512				
02	2800 N	4692	-0-	1892	8713	168 1	4524 3	Y	-0-			-0-
03	3100 N	5147	-0-	2047	10760	188 1	4959 3	Y	-0-			-0-
04	16196 X	5436	-0-	-10760	-0-	193 1	5243 3	Y	-0-			-0-
05	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	214 1	5623 3	Y	-0-			-0-
06	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	134 1	3757 3	Y	49	38 1		11
*07	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	111 1	3604 3	Y	50	49 1		12

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 86		RRCID -> 157057		COMPL. DATE 12/01/1995		TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9122 - 9528				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/20/2022												

MITCHELL, DOROTHEA T.		WELL #: 1		RRCID -> 157353		COMPL. DATE 12/28/1995		TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9370 - 9390				
02	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	1515 3	8 9	Y	7			117
03	1612 X	1431	-0-	-181	-0-	1431 3		Y	-0-			117
04	1590 X	1185	-0-	-405	-0-	1162 3	23 9	Y	21			138
05	1674 X	1478	-0-	-196	-0-	1478 3		Y	-0-	46 1		92
06	1620 X	1453	-0-	-167	-0-	1453 3		Y	-0-			92
07	1674 X	1497	-0-	-177	-0-	1497 3		Y	-0-			92

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-F RRCID -> 158531 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9085 - 9534														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	35	1	930	3	Y	281	264	1	84
						309	9							
03	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	41	1	1084	3	Y	312	356	1	40
						343	9							
04	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	35	1	954	3	Y	291	268	1	63
						320	9							
05	1426 N	1289	-0-	-137	-0-	36	1	948	3	Y	277	282	1	58
						305	9							
06	1410 N	892	-0-	-518	-0-	30	1	839	3	Y	21	74	1	5
						23	9							
07	1364 N	909	-0-	-455	-0-	27	1	859	3	Y	21	21	1	5
						23	9							

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 158532 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9130 - 9532														
02	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	119	1	1917	3	Y	67	68	1	20
						74	9							
03	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	148	1	1161	3	Y	71	82	1	9
						78	9							
04	1620 N	1066	-0-	-554	-0-	137	1	853	3	Y	69	63	1	15
						76	9							
05	2325 N	984	-0-	-1341	-0-	198	1	714	3	Y	65	66	1	14
						72	9							
06	3000 N	10304	-0-	7304	7304	611	1	9669	3	Y	22	31	1	5
						24	9							
*07	3100 N	11357	-0-	8257	15561	585	1	10748	3	Y	22	22	1	5
						24	9							

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 158988 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9530														
02	616 N	542	-0-	-74	-0-	19	1	508	3	Y	14	15	1	4
						15	9							
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	29	1	757	3	Y	16	18	1	2
						18	9							
04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	28	1	762	3	Y	15	14	1	3
						17	9							
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	28	1	729	3	Y	14	14	1	3
						15	9							
06	780 N	695	-0-	-85	-0-	23	1	654	3	Y	16	15	1	4
						18	9							
07	837 N	674	-0-	-163	-0-	20	1	637	3	Y	15	15	1	4
						17	9							

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 7 RRCID -> 159194 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8555 - 9479														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	159	-0-	159	159	22	1	137	3	Y	-0-			-0-
06	T. A.	175	-0-	175	334	25	1	150	3	Y	-0-			-0-
07	T. A.	173	-0-	173	507	25	1	148	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 159283 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9486 - 9514														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467								
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 149		RRCID -> 159440		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9572		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/20/2022						

PARKER UNIT NO. 3		WELL #: 8		RRCID -> 159462		COMPL. DATE 05/09/1996		TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8536 - 9372			
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	34 1	191 3	Y	2	1 1	1
						2 9					
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	24 1	139 3	Y	2	3 1	-0-
						2 9					
04	180 N	170	-0-	-10	-0-	24 1	144 3	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	44 1	267 3	Y	4	4 1	-0-
						4 9					
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	73 1	442 3	Y	14	10 1	4
						15 9					
*07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	87 1	509 3	Y	4	7 1	1
						4 9					

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 76		RRCID -> 159639		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8293 - 9534		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 143		RRCID -> 159670		COMPL. DATE 07/13/1996		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8276 - 9512		
02	420 N	12	-0-	-408	-0-	12 3		Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	7 1	180 3	Y	-0-	-0-
06	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	58 1	1665 3	Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 170		RRCID -> 159671		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8153 - 9503			
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	7 1	185 3	Y	30	30 1	9
						33 9					
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	8 1	205 3	Y	29	34 1	4
						32 9					
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	9 1	233 3	Y	31	28 1	7
						34 9					
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	10 1	271 3	Y	29	30 1	6
						32 9					
06	240 N	231	-0-	-9	-0-	7 1	200 3	Y	22	23 1	5
						24 9					
*07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	14 1	439 3	Y	33	30 1	8
						36 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
PARKER UNIT #3		WELL #: 9		RRCID -> 159815		COMPL. DATE 06/13/1996		TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8560 - 9504			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	1456 X	1436	-0-	-20	-0-	208 1	1177 3	Y	46	40 1	23
						51 9					
03	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	264 1	1521 3	Y	64	80 1	7
						70 9					
04	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	281 1	1671 3	Y	71	63 1	15
						78 9					
05	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	282 1	1732 3	Y	62	65 1	12
						68 9					
06	1800 X	1523	-0-	-277	-0-	210 1	1265 3	Y	44	44 1	12
						48 9					
07	2108 X	1648	-0-	-460	-0-	233 1	1365 3	Y	45	43 1	14
						50 9					

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 89		RRCID -> 159895		COMPL. DATE 08/20/1996		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9517		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 141		RRCID -> 160070		COMPL. DATE 07/23/1996		TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8302 - 9535		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 116		RRCID -> 160358		COMPL. DATE 09/19/1996		TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8256 - 9512		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17			Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 128		RRCID -> 160477		COMPL. DATE 12/06/1997		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8268 - 9114		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467								
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 81		RRCID -> 160493		COMPL. DATE 10/11/1996		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9126 - 9508		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3444 X	3056	-0-	-388	-0-	418 1	2552 3	Y	78 80 1	23
03	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	86 9	3411 3	Y	85 97 1	11
04	3690 X	3532	-0-	-158	-0-	94 9	3001 3	Y	80 74 1	17
05	3782 X	3617	-0-	-165	-0-	443 1	3065 3	Y	77 78 1	16
06	3870 X	3069	-0-	-801	-0-	88 9	2582 3	Y	84 81 1	19
07	3999 X	3218	-0-	-781	-0-	467 1	2773 3	Y	86 85 1	20
						85 9				
						95 9				
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 117		RRCID -> 160786		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8272 - 9536		
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	6 1	151 3	Y	-0-	-0-
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	19 1	503 3	Y	-0-	-0-
04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	45 1	1210 3	Y	-0-	-0-
05	186 N	185	-0-	-1	-0-	7 1	178 3	Y	-0-	-0-
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-	-0-
07	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			Y	-0-	-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 68		RRCID -> 160982		COMPL. DATE 11/15/1996		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9147 - 9532		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 92		RRCID -> 161026		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9124 - 9506		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 206		RRCID -> 161082		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9154 - 9534		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
WIENER, W.B. ET AL		WELL #: D 2		RRCID -> 161251		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9238 - 9245		
02	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828 3		Y	-0-	-0-
03	806 X	604	-0-	-202	-0-	604 3		Y	-0-	-0-
04	780 X	451	-0-	-329	-0-	451 3		Y	-0-	-0-
05	930 X	529	-0-	-401	-0-	529 3		Y	-0-	-0-
06	900 X	408	-0-	-492	-0-	408 3		Y	-0-	-0-
07	930 X	467	-0-	-463	-0-	467 3		Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467								
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 179		RRCID -> 161897		COMPL. DATE 12/22/1996		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8315 - 9550		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 154		RRCID -> 162175		COMPL. DATE 02/21/1997		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8264 - 9508		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 204		RRCID -> 162228		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9142 - 9540		
02	476 X	-0-	-0-	-476	-0-		Y	-0-		-0-
03	527 X	-0-	-0-	-527	-0-		Y	-0-		-0-
04	510 X	-0-	-0-	-510	-0-		Y	-0-		-0-
05	372 X	-0-	-0-	-372	-0-		Y	-0-		-0-
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 142 F		RRCID -> 163449		COMPL. DATE 05/04/1997		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8290 - 9524		
02	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	173 1	4659 3	Y	-0-	-0-
03	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	177 1	4654 3	Y	-0-	-0-
04	5550 X	4955	-0-	-595	-0-	176 1	4779 3	Y	-0-	-0-
05	5735 X	4251	-0-	-1484	-0-	156 1	4095 3	Y	-0-	-0-
06	5550 X	4112	-0-	-1438	-0-	142 1	3970 3	Y	-0-	-0-
07	5363 X	4160	-0-	-1203	-0-	125 1	4035 3	Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 90 F		RRCID -> 163638		COMPL. DATE 04/14/1997		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9174 - 9558		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 85 F		RRCID -> 163907		COMPL. DATE 05/24/1997		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9112 - 9564		
02	420 N	304	-0-	-116	-0-	11 1	293 3	Y	-0-	-0-
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	16 1	429 3	Y	-0-	-0-
04	420 N	396	-0-	-24	-0-	14 1	382 3	Y	-0-	-0-
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	13 1	329 3	Y	-0-	-0-
06	420 N	116	-0-	-304	-0-	4 1	112 3	Y	-0-	-0-
07	403 N	15	-0-	-388	-0-	15 3		Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 147 F		RRCID -> 163909		COMPL. DATE 05/19/1997		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9526		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467										
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 178		RRCID -> 163910		COMPL. DATE 05/30/1997			TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8292 - 9528			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	2 1	66 3	Y	2	2 1		-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	2 9	87 3	Y	1	1 1		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	3 1		Y	-0-			-0-
05	93 N	62	-0-	-31	-0-	1 9	58 3	Y	2	2 1		-0-
06	90 N	58	-0-	-32	-0-	2 9	54 3	Y	2	2 1		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 111		WELL #: 6		RRCID -> 164506		COMPL. DATE 06/23/1997			TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8750 - 9470			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 136 F		RRCID -> 165630		COMPL. DATE 06/27/1997			TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8282 - 9514			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 91 F		RRCID -> 165636		COMPL. DATE 08/12/1997			TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9268 - 9654			
02	45 X	45	-0-	-0-	-0-	2 1	43 3	Y	-0-			-0-
03	31 X	5	-0-	-26	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
04	210 X	71	-0-	-139	-0-	3 1	68 3	Y	-0-			-0-
05	217 X	27	-0-	-190	-0-	1 1	26 3	Y	-0-			-0-
06	120 X	82	-0-	-38	-0-	3 1	79 3	Y	-0-			-0-
07	62 X	55	-0-	-7	-0-	2 1	53 3	Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 125		RRCID -> 165665		COMPL. DATE 04/02/1998			TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8273 - 9526			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	122	-0-	122	122	4 1	118 3	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	1425	-0-	1425	1547	52 1	1373 3	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	1746	-0-	1746	3293	60 1	1673 3	Y	12	9 1		3
*07	6589 X	3296	-0-	-3293	-0-	13 9	3185 3	Y	12	12 1		3
CARTHAGE GAS UNIT 111		WELL #: 7		RRCID -> 166178		COMPL. DATE 08/06/1997			TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8336 - 9460			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		72 F	RRCID ->	166223	COMPL. DATE	09/05/1997	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	9540 - 9564	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		133 F	RRCID ->	166246	COMPL. DATE	10/11/1998	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	8294 - 9540	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	166772	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	9314 - 9344	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		139 F	RRCID ->	167394	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	9652	PERF.	8271 - 9514	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		123-F	RRCID ->	167612	COMPL. DATE	10/08/1997	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	9104 - 9553	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		140 F	RRCID ->	168886	COMPL. DATE	04/12/1998	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8256 - 9492	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		74 F	RRCID ->	168931	COMPL. DATE	08/21/1998	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	8470 - 9732	
02	2156 X	1668	-0-	-488	-0-	60	1	1608	3	Y	-0-		-0-
03	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	84	1	2215	3	Y	-0-		-0-
04	2610 X	2241	-0-	-369	-0-	80	1	2161	3	Y	-0-		-0-
05	2697 X	2312	-0-	-385	-0-	85	1	2227	3	Y	-0-		-0-
06	2220 X	1831	-0-	-389	-0-	63	1	1768	3	Y	-0-		-0-
07	2325 X	1640	-0-	-685	-0-	49	1	1591	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 137 RRCID -> 169680 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 169873 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8406 - 9774

02	3360 X	2466	-0-	-894	-0-	368	1	2078	3	Y	18	16	1	9
						20	9							
03	3348 X	3333	-0-	-15	-0-	488	1	2811	3	Y	31	37	1	3
						34	9							
04	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	498	1	2966	3	Y	32	28	1	7
						35	9							
05	3503 X	3403	-0-	-100	-0-	472	1	2905	3	Y	24	26	1	5
						26	9							
06	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	475	1	2868	3	Y	19	19	1	5
						21	9							
07	3627 X	2372	-0-	-1255	-0-	343	1	2010	3	Y	17	17	1	5
						19	9							

COPELAND UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 170279 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8607 - 9750

02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	136	1	767	3	Y	10	8	1	5
						11	9							
03	981 N	981	-0-	-0-	-0-	143	1	824	3	Y	13	17	1	1
						14	9							
04	900 N	501	-0-	-399	-0-	70	1	417	3	Y	13	11	1	3
						14	9							
05	930 N	429	-0-	-501	-0-	59	1	362	3	Y	7	10	1	-0-
						8	9							
06	900 N	270	-0-	-630	-0-	38	1	229	3	Y	3	2	1	1
						3	9							
07	527 N	297	-0-	-230	-0-	43	1	253	3	Y	1	2	1	-0-
						1	9							

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 171012 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8712 - 9730

02	756 N	732	-0-	-24	-0-	108	1	609	3	Y	14	12	1	7
						15	9							
03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	144	1	829	3	Y	15	20	1	2
						17	9							
04	780 N	625	-0-	-155	-0-	88	1	523	3	Y	13	12	1	3
						14	9							
05	806 N	730	-0-	-76	-0-	100	1	617	3	Y	12	13	1	2
						13	9							
06	930 N	483	-0-	-447	-0-	67	1	407	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
07	651 N	632	-0-	-19	-0-	91	1	534	3	Y	6	6	1	2
						7	9							

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 171117 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8541 - 9672

02	2492 N	720	-0-	-1772	-0-	108	1	612	3	Y	-0-			-0-
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	108	1	620	3	Y	-0-			-0-
04	1770 N	1149	-0-	-621	-0-	165	1	984	3	Y	-0-			-0-
05	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	155	1	951	3	Y	-0-			-0-
06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	146	1	881	3	Y	-0-			-0-
07	1178 N	1006	-0-	-172	-0-	147	1	859	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467														
HOPPER UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 171367		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8765 - 9758								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2		WELL #: 8		RRCID -> 171379		COMPL. DATE 09/26/1998		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8742 - 9734								
02	224 X	219	-0-	-5	-0-	33 1	185 3	Y	1	1 1						-0-
03	248 X	114	-0-	-134	-0-	17 1	96 3	Y	1	1 1						-0-
04	267 X	267	-0-	-0-	-0-	38 1	227 3	Y	2	2 1						-0-
05	248 X	136	-0-	-112	-0-	19 1	116 3	Y	1	1 1						-0-
06	240 X	229	-0-	-11	-0-	32 1	196 3	Y	1	1 1						-0-
07	279 X	228	-0-	-51	-0-	33 1	194 3	Y	1	1 1						-0-

MURVAL GAS UNIT C		WELL #: 1		RRCID -> 171385		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9414 - 9430								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 162 F		RRCID -> 171680		COMPL. DATE 10/14/1998		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9141 - 9548								
02	1624 N	1203	-0-	-421	-0-	43 1	1160 3	Y	-0-							-0-
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	41 1	1076 3	Y	-0-							-0-
04	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	54 1	1465 3	Y	-0-							-0-
05	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	57 1	1485 3	Y	-0-							-0-
06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	47 1	1315 3	Y	-0-							-0-
07	1581 N	1358	-0-	-223	-0-	41 1	1317 3	Y	-0-							-0-

HOPPER UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 171829		COMPL. DATE 12/23/1998		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8752 - 9758								
02	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	386 9	2180 3	Y	8	7 1						4
03	2635 X	1917	-0-	-718	-0-	282 12	1623 3	Y	11	14 1						1
04	2730 X	2622	-0-	-108	-0-	375 14	2233 3	Y	13	11 1						3
05	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	418 10	2568 3	Y	9	10 1						2
06	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	457 11	2756 3	Y	10	9 1						3
*07	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	466 1	2726 3	Y	-0-	3 1						-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//	020467								
COPELAND UNIT 2			WELL #:	10	RRCID ->	171834	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	9855	PERF.	8680 - 9780
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C PROD	EOM BALANCE

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:	70	RRCID ->	171947	COMPL. DATE	11/11/1998	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	9094 - 9551

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-

HOPPER UNIT NO. 1			WELL #:	14	RRCID ->	171954	COMPL. DATE	12/05/1998	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8528 - 9760

02	600 X	600	-0-	-0-	-0-	89	1	504	3	Y	6	5 1 3
						7	9					
03	651 X	490	-0-	-161	-0-	71	1	410	3	Y	8	11 1 -0-
						9	9					
04	660 X	475	-0-	-185	-0-	67	1	399	3	Y	8	6 1 2
						9	9					
05	682 X	613	-0-	-69	-0-	85	1	520	3	Y	7	9 1 -0-
						8	9					
06	630 X	420	-0-	-210	-0-	59	1	357	3	Y	4	3 1 1
						4	9					
07	651 X	259	-0-	-392	-0-	37	1	219	3	Y	3	3 1 1
						3	9					

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:	119	RRCID ->	172324	COMPL. DATE	12/11/1998	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9079 - 9529

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:	71 F	RRCID ->	172506	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8274 - 9508

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:	73 F	RRCID ->	172671	COMPL. DATE	01/30/1999	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9097 - 9541

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT -0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT -0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT -0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT -0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT -0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467							
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 163		RRCID -> 172769		COMPL. DATE 03/01/1999		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9126 - 9557	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 118 F		RRCID -> 172948		COMPL. DATE 09/20/1998		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8389 - 9651	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-

HOPPER UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 172984		COMPL. DATE 01/07/1999		TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8831 - 9920	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 190 F		RRCID -> 173936		COMPL. DATE 03/26/1999		TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8422 - 9670	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL		WELL #: 4		RRCID -> 174171		COMPL. DATE 09/26/1998		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8435 - 9691	
02	3304 X	2538	-0-	-766	-0-	91 1	2447 3	Y	-0-
03	3658 X	2555	-0-	-1103	-0-	94 1	2461 3	Y	-0-
04	3540 X	2435	-0-	-1105	-0-	87 1	2348 3	Y	-0-
05	3193 X	2494	-0-	-699	-0-	92 1	2402 3	Y	-0-
06	2730 X	1923	-0-	-807	-0-	66 1	1857 3	Y	-0-
07	2821 X	1835	-0-	-986	-0-	55 1	1780 3	Y	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 191		RRCID -> 174233		COMPL. DATE 06/05/1999		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8388 - 9646	
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	9 1	251 3	Y	11 11 1 3
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	9 1	244 3	Y	11 13 1 1
04	330 N	275	-0-	-55	-0-	9 1	254 3	Y	11 10 1 2
05	310 N	284	-0-	-26	-0-	10 1	262 3	Y	11 11 1 2
06	270 N	188	-0-	-82	-0-	6 1	172 3	Y	9 9 1 2
07	279 N	227	-0-	-52	-0-	6 1	210 3	Y	10 10 1 2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467								
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 124		RRCID -> 174234		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8412 - 9666		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1204 N	478	-0-	-726	-0-	17 1 13 9	448 3	Y	12 1	3
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	7 1 7 9	189 3	Y	6 9 1	-0-
04	660 N	378	-0-	-282	-0-	13 1 13 9	352 3	Y	12 9 1	3
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	25 1 12 9	650 3	Y	11 12 1	2
06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	22 1 14 9	620 3	Y	13 12 1	3
*07	810 N	810	-0-	-0-	-0-	24 1 13 9	773 3	Y	12 12 1	3

PARKER UNIT NO. 3		WELL #: 12		RRCID -> 175335		COMPL. DATE 07/21/1999		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8716 - 9703		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

COPELAND UNIT 2		WELL #: 12		RRCID -> 175552		COMPL. DATE 10/23/1999		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8607 - 9738		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SMITH, J. J.		WELL #: 5		RRCID -> 175850		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9320 - 9444		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 77		RRCID -> 176511		COMPL. DATE 11/16/1999		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9071 - 9522		
02	3024 X	2458	-0-	-566	-0-	87 1 30 9	2341 3	Y	27 28 1	8
03	3348 X	2611	-0-	-737	-0-	94 1 34 9	2483 3	Y	31 35 1	4
04	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	115 1 32 9	3131 3	Y	29 27 1	6
05	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	150 1 31 9	3946 3	Y	28 28 1	6
06	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	126 1 33 9	3527 3	Y	30 29 1	7
*07	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	108 1 33 9	3488 3	Y	30 30 1	7

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
DANIEL, Z.L. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	177103	COMPL. DATE	03/14/2000	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9342 -	9430
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1008 X	683	-0-	-325	-0-	682 3	1 9	Y	1	2 1		3
03		1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1208 3	2 9	Y	2	3 1		2
04		900 X	791	-0-	-109	-0-	789 3	2 9	Y	2			4
05		1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1033 3	1 9	Y	1	3 1		2
06		1170 X	884	-0-	-286	-0-	882 3	2 9	Y	2			4
07		1209 X	1041	-0-	-168	-0-	1040 3	1 9	Y	1	2 1		3

RITTER UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	179832	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL DEPTH	9497	PERF.	8954 -	9373
02		112 N	101	-0-	-11	-0-	101 3		Y	-0-			-0-
03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	128 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
04		90 N	79	-0-	-11	-0-	78 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
05		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		Y	-0-			-0-
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		Y	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-

SMITH, J. J.		WELL #:		7	RRCID ->	181936	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	9765	PERF.	9565 -	9684
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH, J. J.		WELL #:		6	RRCID ->	182130	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL DEPTH	9694	PERF.	9474 -	9598
02		28 N	21	-0-	-7	-0-	21 3		Y	-0-			-0-
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		Y	-0-			-0-
04		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3		Y	-0-			-0-
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-			-0-
06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		Y	-0-			-0-
*07		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		Y	-0-			-0-

COPELAND UNIT 2		WELL #:		14	RRCID ->	182619	COMPL. DATE	03/07/2001	TOTAL DEPTH	9625	PERF.	8628 -	9432
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COPELAND UNIT 2		WELL #:		11	RRCID ->	182622	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	5580 -	9794
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	183200	COMPL. DATE	11/29/2000	TOTAL DEPTH	9755	PERF.	9558 -	9656
02		784 N	479	-0-	-305	-0-	478 3	1 9	Y	1	2 1		2
03		454 N	454	-0-	-0-	-0-	452 3	2 9	Y	2	2 1		2
04		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1222 3	1 9	Y	1			3
05		748 N	748	-0-	-0-	-0-	746 3	2 9	Y	2	3 1		2
06		904 N	904	-0-	-0-	-0-	902 3	2 9	Y	2			4
07		930 N	819	-0-	-111	-0-	816 3	3 9	Y	3	3 1		4

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467											
CARTHAGE GAS UNIT 111		WELL #:		8	RRCID ->	183221	COMPL. DATE	03/09/2001	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8538 - 9446			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOPPER UNIT NO. 1		WELL #:		15	RRCID ->	187599	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	8955 - 9884			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	113	-0-	113	113	16	1	96	3	Y	1	1	1	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		153	RRCID ->	195969	COMPL. DATE	02/15/2003	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	8619 - 9535			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOPPER UNIT NO. 1		WELL #:		16	RRCID ->	195971	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	9836	PERF.	8710 - 9690			
02		2576 X	50	-0-	-2526	-0-	7	1	40	3	Y	3	11	1	1
							3	9							
03		2852 X	36	-0-	-2816	-0-	5	1	30	3	Y	1	2	1	-0-
							1	9							
04		2760 X	3	-0-	-2757	-0-	2	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
05		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-			-0-
06		2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-			-0-
07		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

PARKER UNIT NO. 3		WELL #:		16	RRCID ->	199544	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	8776 - 9698			
02		1288 X	484	-0-	-804	-0-	71	1	403	3	Y	9	9	1	4
							10	9							
03		1147 X	339	-0-	-808	-0-	49	1	280	3	Y	9	13	1	-0-
							10	9							
04		1110 X	555	-0-	-555	-0-	78	1	465	3	Y	11	9	1	2
							12	9							
05		775 X	421	-0-	-354	-0-	58	1	355	3	Y	7	8	1	1
							8	9							
06		540 X	381	-0-	-159	-0-	53	1	319	3	Y	8	7	1	2
							9	9							
*07		619 X	619	-0-	-0-	-0-	89	1	522	3	Y	7	7	1	2
							8	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 199546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8614 - 9724													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	3556 X	3115	-0-	-441	-0-	462	1	2613	3	Y	36	32 1	18
03	3937 X	3591	-0-	-346	-0-	40	9	528	1	Y	55	67 1	6
04	3840 X	3436	-0-	-404	-0-	61	9	586	1	Y	60	53 1	13
05	3968 X	3266	-0-	-702	-0-	66	9	450	1	Y	45	49 1	9
06	3660 X	3252	-0-	-408	-0-	50	9	548	1	Y	41	39 1	11
07	3596 X	3361	-0-	-235	-0-	45	9	770	1	Y	39	38 1	12
						43	9						
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 200182 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8918 - 9756													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 17 RRCID -> 200184 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8548 - 9694													
02	2352 X	2130	-0-	-222	-0-	334	1	1796	3	Y	-0-		-0-
03	2604 X	2209	-0-	-395	-0-	342	1	1867	3	Y	-0-		-0-
04	2490 X	1962	-0-	-528	-0-	297	1	1664	3	Y	1	1 1	-0-
05	2573 X	2249	-0-	-324	-0-	1	9	328	1	Y	-0-		-0-
06	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	349	1	2001	3	Y	-0-		-0-
07	2356 X	2080	-0-	-276	-0-	319	1	1761	3	Y	-0-		-0-
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 200188 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8616 - 9768													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201124 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9362 - 9466													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 201706 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8668 - 9518													
02	2268 X	2266	-0-	-2	-0-	2263	3	3	9	Y	3		45
03	2511 X	2399	-0-	-112	-0-	2399	3			Y	-0-		45
04	2430 X	1688	-0-	-742	-0-	1680	3	8	9	Y	7		52
05	2511 X	2437	-0-	-74	-0-	2437	3			Y	-0-	17 1	35
06	2430 X	2317	-0-	-113	-0-	2317	3			Y	-0-		35
07	2511 X	2361	-0-	-150	-0-	2361	3			Y	-0-		35

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 198 RRCID -> 201707 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8437 - 9530

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	308	1	1278	3	N	10	10	1	3
						11	9							
03	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	362	1	1384	3	N	10	12	1	1
						11	9							
04	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	271	1	942	3	N	10	9	1	2
						11	9							
05	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	285	1	1107	3	N	10	10	1	2
						11	9							
06	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	232	1	1016	3	N	10	10	1	2
						11	9							
*07	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	198	1	1034	3	N	12	11	1	3
						13	9							

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 95 RRCID -> 203451 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8423 - 9530

02	2212 X	1217	-0-	-995	-0-	203	1	944	3	Y	64	66	1	19
						70	9							
03	2449 X	1742	-0-	-707	-0-	206	1	1459	3	Y	70	80	1	9
						77	9							
04	2220 X	1914	-0-	-306	-0-	211	1	1630	3	Y	66	61	1	14
						73	9							
05	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	217	1	1490	3	Y	64	65	1	13
						70	9							
06	1680 N	1397	-0-	-283	-0-	212	1	1173	3	Y	11	22	1	2
						12	9							
07	1984 N	1487	-0-	-497	-0-	213	1	1261	3	Y	12	11	1	3
						13	9							

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 185 RRCID -> 203452 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8438 - 9540

02	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	122	1	1962	3	N	-0-			-0-
03	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	125	1	1926	3	N	-0-			-0-
04	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	116	1	1830	3	N	-0-			-0-
05	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	116	1	2134	3	N	-0-			-0-
06	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	97	1	1580	3	N	-0-			-0-
*07	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	85	1	1633	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 184 RRCID -> 203818 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8632 - 9546

02	280 N	228	-0-	-52	-0-	8	1	220	3	N	-0-			-0-
03	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	160	1	2089	3	N	-0-			-0-
04	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	154	1	1254	3	N	-0-			-0-
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	142	1	1192	3	N	-0-			-0-
06	2190 N	1047	-0-	-1143	-0-	51	1	934	3	N	56	43	1	13
						62	9							
07	1457 N	1270	-0-	-187	-0-	39	1	1169	3	N	56	56	1	13
						62	9							

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 152 RRCID -> 205886 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8412 - 9586

02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	Y	7	7	1	2
						8	9							
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	2	4	1	-0-
						2	9							
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	3	1	93	3	Y	5	4	1	1
						6	9							
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	116	3	Y	9	8	1	2
						10	9							
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	Y	5	6	1	1
						6	9							
07	93 N	74	-0-	-19	-0-	2	1	66	3	Y	5	5	1	1
						6	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467								
PARKER UNIT NO. 3		WELL #: 18		RRCID -> 205963		COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8610 - 9718		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	672 X	381	-0-	-291	-0-	57 1	323 3	Y	1 2 1	-0-
03	744 X	648	-0-	-96	-0-	1 9	550 3	Y	3 3 1	-0-
04	690 X	642	-0-	-48	-0-	95 1	546 3	Y	4 4 1	-0-
05	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	3 9	945 3	Y	19 15 1	4
06	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	92 1	863 3	Y	16 16 1	4
*07	849 X	849	-0-	-0-	-0-	4 9	712 3	Y	14 14 1	4
						154 1				
						21 9				
						143 1				
						18 9				
						122 1				
						15 9				
PARKER UNIT NO. 3		WELL #: 19		RRCID -> 205964		COMPL. DATE 06/19/2004		TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8481 - 9704		
02	525 X	525	-0-	-0-	-0-	79 1	446 3	Y	-0-	-0-
03	527 X	435	-0-	-92	-0-	64 1	371 3	Y	-0-	-0-
04	570 X	556	-0-	-14	-0-	80 1	476 3	Y	-0-	-0-
05	589 X	402	-0-	-187	-0-	56 1	346 3	Y	-0-	-0-
06	570 X	323	-0-	-247	-0-	46 1	277 3	Y	-0-	-0-
07	589 X	468	-0-	-121	-0-	68 1	400 3	Y	-0-	-0-
HOPPER UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 206014		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8702 - 9728		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
HOPPER UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 207675		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8628 - 9760		
02	1848 N	1598	-0-	-250	-0-	237 1	1342 3	Y	17 15 1	8
03	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	19 9	1233 3	Y	23 29 1	2
04	1830 N	1397	-0-	-433	-0-	214 1	1177 3	Y	20 18 1	4
05	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	25 9	1740 3	Y	18 22 1	-0-
06	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	198 1	1697 3	Y	19 14 1	5
*07	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	22 9	1776 3	Y	17 17 1	5
						283 1				
						20 9				
						281 1				
						21 9				
						303 1				
						19 9				
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 226		RRCID -> 207695		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8672 - 9558		
02	2464 X	1482	-0-	-982	-0-	49 1	1330 3	Y	94 70 1	28
03	2728 X	2582	-0-	-146	-0-	103 9	2346 3	Y	134 145 1	17
04	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	89 1	3068 3	Y	125 115 1	27
05	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	147 9	2855 3	Y	119 121 1	25
06	2490 X	1968	-0-	-522	-0-	113 1	1762 3	Y	130 125 1	30
07	3441 X	2398	-0-	-1043	-0-	138 9	2187 3	Y	130 130 1	30
						109 1				
						131 9				
						63 1				
						143 9				
						68 1				
						143 9				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 228 RRCID -> 207696 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8442 - 9506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1764 N	1238	-0-	-526	-0-	161 1	1047 3	Y	27	28 1		8
						30 9						
03	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	145 1	1220 3	Y	30	34 1		4
						33 9						
04	1860 N	1383	-0-	-477	-0-	287 1	1065 3	Y	28	26 1		6
						31 9						
05	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	326 1	1046 3	Y	28	28 1		6
						31 9						
06	1350 N	1224	-0-	-126	-0-	239 1	952 3	Y	30	29 1		7
						33 9						
07	1426 N	1186	-0-	-240	-0-	191 1	962 3	Y	30	30 1		7
						33 9						

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 207697 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8380 - 9533

02	1680 N	1508	-0-	-172	-0-	53 1	1430 3	Y	23	23 1		7
						25 9						
03	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	46 1	1218 3	Y	25	29 1		3
						28 9						
04	1590 N	1301	-0-	-289	-0-	45 1	1232 3	Y	22	20 1		5
						24 9						
05	1674 N	1527	-0-	-147	-0-	55 1	1448 3	Y	22	22 1		5
						24 9						
06	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	47 1	1316 3	Y	25	24 1		6
						28 9						
*07	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	40 1	1283 3	Y	24	24 1		6
						26 9						

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 192 RRCID -> 207698 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9171 - 9210

02	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	57 1	1540 3	Y	-0-			-0-
03	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	61 1	1611 3	Y	-0-			-0-
04	2190 N	1687	-0-	-503	-0-	60 1	1627 3	Y	-0-			-0-
05	1767 N	1361	-0-	-406	-0-	50 1	1311 3	Y	-0-			-0-
06	1620 N	1286	-0-	-334	-0-	44 1	1242 3	Y	-0-			-0-
07	1736 N	1148	-0-	-588	-0-	34 1	1114 3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 145 RRCID -> 207700 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8307 - 9551

02	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	65 1	1759 3	Y	17	18 1		5
						19 9						
03	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	57 1	1506 3	Y	21	23 1		3
						23 9						
04	2130 N	2101	-0-	-29	-0-	74 1	2007 3	Y	18	17 1		4
						20 9						
05	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	101 1	2642 3	Y	17	17 1		4
						19 9						
06	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	90 1	2513 3	Y	18	18 1		4
						20 9						
*07	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	76 1	2448 3	Y	19	19 1		4
						21 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 167		RRCID -> 208305		COMPL. DATE 01/25/2005			TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8273 - 9513		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	1	19 3	Y	6	6 1	2
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	7	8 3	Y	3	5 1	-0-
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	6	164 3	Y	6	5 1	1
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	7	465 3	Y	31	26 1	6
06	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	34	1036 3	Y	35	33 1	8
*07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	37	326 3	Y	34	34 1	8

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 222		RRCID -> 209733		COMPL. DATE 02/24/2005			TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9107 - 9584		
02	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	62	1655 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	61	1601 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	1770 N	1284	-0-	-486	-0-	46	1238 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	1829 N	1244	-0-	-585	-0-	46	1198 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	1620 N	966	-0-	-654	-0-	33	933 3	Y	-0-	-0-	-0-
*07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	42	1353 3	Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 224		RRCID -> 209908		COMPL. DATE 08/13/2019			TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8271 - 9510		
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1	38 3	Y	4	4 1	1
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	44 3	Y	7	8 1	-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	8	31 3	Y	6	5 1	1
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	7	41 3	Y	7	8 1	-0-
06	60 N	33	-0-	-27	-0-	8	26 3	Y	5	4 1	1
*07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1	40 3	Y	7	6 1	2

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 230		RRCID -> 209917		COMPL. DATE 03/11/2005			TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8505 - 9668		
02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	35	934 3	Y	20	21 1	6
03	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	22	1063 3	Y	23	26 1	3
04	1050 N	967	-0-	-83	-0-	40	909 3	Y	22	20 1	5
05	1085 N	953	-0-	-132	-0-	25	897 3	Y	20	21 1	4
06	1080 N	773	-0-	-307	-0-	34	735 3	Y	11	13 1	2
07	992 N	794	-0-	-198	-0-	22	758 3	Y	12	11 1	3

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 171		RRCID -> 211604		COMPL. DATE 08/31/2004			TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8455 - 9560		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 231 RRCID -> 211642 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8516 - 9342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	57	1	1540	3	Y	-0-			-0-
03	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	62	1	1628	3	Y	-0-			-0-
04	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	60	1	1619	3	Y	-0-			-0-
05	1767 N	1688	-0-	-79	-0-	62	1	1626	3	Y	-0-			-0-
06	1650 N	1447	-0-	-203	-0-	50	1	1397	3	Y	-0-			-0-
07	1736 N	1479	-0-	-257	-0-	44	1	1435	3	Y	-0-			-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 212317 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8616 - 9758

02	784 X	741	-0-	-43	-0-	110	1	622	3	Y	8	8	1	4
03	744 X	640	-0-	-104	-0-	93	1	537	3	Y	9	13	1	-0-
04	840 X	341	-0-	-499	-0-	46	1	274	3	Y	19	15	1	4
05	868 X	787	-0-	-81	-0-	99	1	608	3	Y	73	63	1	14
06	840 X	464	-0-	-376	-0-	61	1	366	3	Y	34	39	1	9
07	806 X	603	-0-	-203	-0-	85	1	496	3	Y	20	23	1	6

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 220 RRCID -> 213738 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8392 - 84188

02	975 N	975	-0-	-0-	-0-	33	1	876	3	N	60	43	1	18
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	10	1	259	3	N	70	79	1	9
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	9	1	245	3	N	57	54	1	12
05	558 N	228	-0-	-330	-0-	7	1	174	3	N	43	46	1	9
06	330 N	195	-0-	-135	-0-	5	1	146	3	N	40	40	1	9
07	341 N	163	-0-	-178	-0-	44	1	112	3	N	44	43	1	10

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 209 RRCID -> 213739 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8444 - 9516

02	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	192	1	1135	3	Y	145	149	1	43
03	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	160	1	1167	3	Y	162	184	1	21
04	1350 N	816	-0-	-534	-0-	70	1	586	3	Y	145	135	1	31
05	1643 N	1077	-0-	-566	-0-	112	1	807	3	Y	144	145	1	30
06	1440 N	1067	-0-	-373	-0-	75	1	819	3	Y	157	151	1	36
*07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	173	1	817	3	Y	158	157	1	37

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 216178 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8340 - 9567

02	112 N	9	-0-	-103	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	208	3	Y	-0-			-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	Y	-0-			-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	Y	-0-			-0-
06	210 N	104	-0-	-106	-0-	4	1	100	3	Y	-0-			-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	3	1	102	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 219 RRCID -> 216349 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8406 - 9547															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 RRCID -> 217478 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 9761															
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-			62
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-			62
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-			62
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-			62
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-			62
*07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-			62

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 217536 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8408 - 9554															
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-			-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	Y	-0-			-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	9	1	239	3	Y	-0-			-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	186	3	Y	-0-			-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	185	3	Y	-0-			-0-
07	248	N	138	-0-	-110	-0-	4	1	134	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 181 RRCID -> 218007 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 9555															
02	2016	N	1634	-0-	-382	-0-	222	1	1371	3	Y	37	38	1	11
							41	9							
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	189	1	1165	3	Y	41	47	1	5
							45	9							
04	2640	X	1440	-0-	-1200	-0-	176	1	1222	3	Y	38	35	1	8
							42	9							
05	2728	X	1196	-0-	-1532	-0-	132	1	1023	3	Y	37	37	1	8
							41	9							
06	2640	X	2055	-0-	-585	-0-	198	1	1815	3	Y	38	37	1	9
							42	9							
*07	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	295	1	6616	3	Y	39	39	1	9
							43	9							

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 218179 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8715 - 9766															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		22	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.// 020467										
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 229		RRCID -> 218716			COMPL. DATE 12/28/2005			TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8449 - 9520		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		2772 X	1753	-0-	-1019	-0-	233 1	1402 3	Y	107	109 1		32
							118 9						
03		3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	335 1	3523 3	Y	117	134 1		15
							129 9						
04		3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	353 1	3167 3	Y	110	101 1		24
							121 9						
05		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	212 1	2663 3	Y	104	106 1		22
							114 9						
06		3360 X	2770	-0-	-590	-0-	289 1	2356 3	Y	114	110 1		26
							125 9						
07		3472 X	2673	-0-	-799	-0-	303 1	2247 3	Y	112	112 1		26
							123 9						

SABINE ROYALTY TRUST			WELL #: 2		RRCID -> 220194			COMPL. DATE 05/12/2006			TOTAL DEPTH 11130 PERF.10666 - 10770		
02		476 N	389	-0-	-87	-0-	388 3	1 9	Y	1			41
03		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3		Y	-0-			41
04		420 N	416	-0-	-4	-0-	410 3	6 9	Y	5			46
05		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3		Y	-0-	15 1		31
06		600 N	566	-0-	-34	-0-	566 3		Y	-0-			31
*07		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 3		Y	-0-			31

JOHNSON, ALICE W.			WELL #: 2		RRCID -> 221924			COMPL. DATE 01/17/2008			TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 9706		
02		2800 X	1857	-0-	-943	-0-	1857 3		Y	-0-			21
03		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299 3		Y	-0-			21
04		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416 3		Y	-0-			21
05		3379 X	3271	-0-	-108	-0-	3271 3		Y	-0-			21
06		3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744 3		Y	-0-			21
07		3534 X	2700	-0-	-834	-0-	2700 3		Y	-0-			21

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 212		RRCID -> 223283			COMPL. DATE 10/26/2006			TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8406 - 9542		
02		252 N	215	-0-	-37	-0-	8 1	204 3	Y	3	3 1		1
							3 9						
03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	7 1	179 3	Y	3	4 1		-0-
							3 9						
04		300 N	157	-0-	-143	-0-	5 1	149 3	Y	3	3 1		-0-
							3 9						
05		248 N	134	-0-	-114	-0-	5 1	127 3	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
06		180 N	148	-0-	-32	-0-	5 1	141 3	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
07		155 N	130	-0-	-25	-0-	4 1	124 3	Y	2	2 1		-0-
							2 9						

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 173		RRCID -> 223982			COMPL. DATE 11/26/2006			TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8692 - 9534		
02		2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	224 1	1876 3	Y	46	47 1		14
							51 9						
03		7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	257 1	6755 3	Y	51	58 1		7
							56 9						
04		2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	237 1	1823 3	Y	47	44 1		10
							52 9						
05		2387 X	2114	-0-	-273	-0-	246 1	1817 3	Y	46	46 1		10
							51 9						
06		3060 X	1809	-0-	-1251	-0-	205 1	1550 3	Y	49	48 1		11
							54 9						
07		3162 X	1710	-0-	-1452	-0-	172 1	1482 3	Y	51	50 1		12
							56 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
CARTHAGE GAS UNIT //CONT.// 020467													
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 175 RRCID -> 225355 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8421 - 9570													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	336 N	316	-0-	-20	-0-	10	1	281	3	Y	23	27 1	7
						25	9						
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	10	1	269	3	Y	28	31 1	4
						31	9						
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	10	1	281	3	Y	31	28 1	7
						34	9						
05	341 N	209	-0-	-132	-0-	7	1	180	3	Y	20	23 1	4
						22	9						
06	300 N	216	-0-	-84	-0-	7	1	188	3	Y	19	19 1	4
						21	9						
07	341 N	186	-0-	-155	-0-	5	1	161	3	Y	18	18 1	4
						20	9						
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 174 RRCID -> 225650 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8658 - 9172													
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	91	3	Y	8	7 1	2
						9	9						
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	2	4 1	-0-
						2	9						
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	153	3	Y	5	4 1	1
						6	9						
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	131	3	Y	3	4 1	-0-
						3	9						
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
07	186 N	45	-0-	-141	-0-	1	1	42	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
BAILEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226236 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8568 - 9484													
02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	27	1	750	3	Y	27	32 1	5
						30	9						
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	33	1	902	3	Y	30	30 1	5
						33	9						
04	840 N	822	-0-	-18	-0-	29	1	763	3	Y	27	26 1	6
						30	9						
05	899 N	819	-0-	-80	-0-	29	1	761	3	Y	26	27 1	5
						29	9						
06	900 N	793	-0-	-107	-0-	27	1	737	3	Y	26	27 1	4
						29	9						
07	837 N	831	-0-	-6	-0-	28	1	772	3	Y	28	26 1	6
						31	9						
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227099 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6607 - 9818													
02	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-		50
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-		50
04	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1598	3	2	9	N	2		52
05	3100 N	3399	-0-	299	299	3387	3	12	9	N	11		63
06	3000 N	4115	-0-	1115	1414	4111	3	4	9	N	4		67
*07	3100 N	2513	-0-	-587	827	2513	3			N	-0-		67
WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227524 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7676 - 9656													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 237 RRCID -> 228306 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9224												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	10	1	274	3	Y	36	35 1 11
						40	9					
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	11	1	295	3	Y	20	28 1 3
						22	9					
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	12	1	334	3	Y	29	26 1 6
						32	9					
05	372 N	354	-0-	-18	-0-	12	1	311	3	Y	28	28 1 6
						31	9					
06	330 N	321	-0-	-9	-0-	10	1	278	3	Y	30	29 1 7
						33	9					
07	403 N	353	-0-	-50	-0-	10	1	310	3	Y	30	30 1 7
						33	9					

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 215 RRCID -> 229211 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 8402 - 9242												
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	11	1	290	3	Y	-0-	-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	8	1	216	3	Y	-0-	-0-
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	15	1	405	3	Y	-0-	-0-
05	341 N	232	-0-	-109	-0-	9	1	223	3	Y	-0-	-0-
06	210 N	179	-0-	-31	-0-	6	1	173	3	Y	-0-	-0-
07	434 N	257	-0-	-177	-0-	8	1	249	3	Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 166 RRCID -> 229398 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8460 - 9526												
02	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	159	1	1190	3	Y	97	102 1 29
						107	9					
03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	92	1	824	3	Y	112	127 1 14
						123	9					
04	3000 N	5408	-0-	2408	2408	304	1	4985	3	Y	108	99 1 23
						119	9					
05	3100 N	5049	-0-	1949	4357	300	1	4636	3	Y	103	105 1 21
						113	9					
06	3000 N	485	-0-	-2515	1842	50	1	347	3	Y	80	83 1 18
						88	9					
*07	2054 X	212	-0-	-1842	-0-	6	1	186	3	Y	18	32 1 4
						20	9					

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230743 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 9774												
02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	995	3	6	9	N	5	264
03	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1102	3	3	9	N	3	267
04	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-	182 1 85
05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	985	3	4	9	N	4	89
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	883	3	6	9	N	5	94
*07	975 N	975	-0-	-0-	-0-	953	3	22	9	N	20	114

SMITH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 232188 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8733 - 9930												
02	2100 X	1573	-0-	-527	-0-	1532	3	41	9	Y	37	97
03	2325 X	1858	-0-	-467	-0-	1823	3	35	9	Y	32	77 1 52
04	2370 X	1879	-0-	-491	-0-	1847	3	32	9	Y	29	69 1 12
05	2449 X	1771	-0-	-678	-0-	1740	3	31	9	Y	28	40
06	2370 X	2084	-0-	-286	-0-	2041	3	43	9	Y	39	79
07	1953 X	1717	-0-	-236	-0-	1688	3	29	9	Y	26	105

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.// 020467												
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1			WELL #: 1		RRCID -> 232916			COMPL. DATE 11/01/2007			TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8790 - 9944				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1			WELL #: 1 T		RRCID -> 234175			COMPL. DATE 10/13/2007			TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8784 - 9938				
02	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1263	3	1	9	Y	1			1
03	1023	X	1010	-0-	-13	-0-	1010	3			Y	-0-	1	1	-0-
04	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	3			Y	-0-			-0-
05	1395	X	932	-0-	-463	-0-	932	3			Y	-0-			-0-
06	1350	X	923	-0-	-427	-0-	922	3	1	9	Y	1			1
07	1395	X	866	-0-	-529	-0-	865	3	1	9	Y	1			2

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1			WELL #: 3		RRCID -> 235149			COMPL. DATE 12/27/2007			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9156 - 10021				
02	1204	X	330	-0-	-874	-0-	329	3	1	9	Y	1			4
03	1333	X	879	-0-	-454	-0-	876	3	3	9	Y	3	3	1	4
04	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1402	3	2	9	Y	2	5	1	1
05	1333	X	1274	-0-	-59	-0-	1271	3	3	9	Y	3			4
06	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1121	3	3	9	Y	3			7
07	1457	X	1076	-0-	-381	-0-	1074	3	2	9	Y	2			9

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 214		RRCID -> 235628			COMPL. DATE 05/11/2007			TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8414 - 9522				
02	1120	N	1077	-0-	-43	-0-	36	1	965	3	Y	69	70	1	21
							76	9							
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	39	1	1022	3	Y	76	87	1	10
							84	9							
04	1260	N	1084	-0-	-176	-0-	36	1	970	3	Y	71	66	1	15
							78	9							
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	43	1	1127	3	Y	68	69	1	14
							75	9							
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	41	1	1134	3	Y	75	72	1	17
							83	9							
*07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	31	1	1006	3	Y	74	74	1	17
							81	9							

CARTHAGE GAS UNIT 111			WELL #: 9		RRCID -> 235698			COMPL. DATE 04/08/2008			TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9008 - 9456				
02	1232	N	1149	-0-	-83	-0-	38	1	1033	3	Y	71	82	1	14
							78	9							
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	50	1	1362	3	Y	62	66	1	10
							68	9							
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	48	1	1285	3	Y	58	56	1	12
							64	9							
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	45	1	1168	3	Y	57	59	1	10
							63	9							
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	45	1	1243	3	Y	63	64	1	9
							69	9							
07	1364	N	1271	-0-	-93	-0-	43	1	1169	3	Y	54	52	1	11
							59	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 235898 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9096 - 9949														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
02		2436 X	1443	-0-	-993	-0-	1419 3	24 9	Y		22			47
03		2697 X	1501	-0-	-1196	-0-	1477 3	24 9	Y		22	37 1		32
04		1560 X	1015	-0-	-545	-0-	998 3	17 9	Y		15	41 1		6
05		1612 X	1489	-0-	-123	-0-	1463 3	26 9	Y		24			30
06		1560 X	1127	-0-	-433	-0-	1099 3	28 9	Y		25			55
07		1612 X	1229	-0-	-383	-0-	1194 3	35 9	Y		32			87

SMITH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 235997 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9122 - 9984														
02		2296 N	2115	-0-	-181	-0-	2095 3	20 9	Y		18			42
03		2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	2845 3	21 9	Y		19	33 1		28
04		2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2629 3	17 9	Y		15	37 1		6
05		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2479 3	18 9	Y		16			22
06		2460 N	2365	-0-	-95	-0-	2340 3	25 9	Y		23			45
07		2542 N	2503	-0-	-39	-0-	2486 3	17 9	Y		15			60

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236001 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8810 - 9974														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236248 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9246 - 9822														
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 236514 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 9752														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54			N		-0-			52
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54			N		-0-			52
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54			N		-0-			52
05		54 X	-0-	-0-	-54	-0-			N		-0-			52
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			52
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			52

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 238545 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9276 - 9987														
02		T. A.	151	-0-	151	151	151 3		Y		-0-			-0-
03		T. A.	171	-0-	171	322	171 3		Y		-0-			-0-
04		T. A.	265	-0-	265	587	265 3		Y		-0-			-0-
05		934 X	347	-0-	-587	-0-	347 3		Y		-0-			-0-
06		245 X	245	-0-	-0-	-0-	245 3		Y		-0-			-0-
07		279 X	268	-0-	-11	-0-	268 3		Y		-0-			-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 240112 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8753 - 9930														
02		504 X	254	-0-	-250	-0-	254 3		Y		-0-			-0-
03		310 X	65	-0-	-245	-0-	65 3		Y		-0-			-0-
04		300 X	38	-0-	-262	-0-	38 3		Y		-0-			-0-
05		279 X	62	-0-	-217	-0-	62 3		Y		-0-			-0-
06		270 X	51	-0-	-219	-0-	51 3		Y		-0-			-0-
07		279 X	52	-0-	-227	-0-	52 3		Y		-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
FROST LUMBER CO. //CONT.// 020467												
WELL #: 1 RRCID -> 243491 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		3556 X	3189	-0-	-367	-0-	3175	3	14	9	Y	105
03		3937 X	3262	-0-	-675	-0-	3251	3	11	9	Y	115
04		3630 X	3021	-0-	-609	-0-	3014	3	7	9	Y	121
05		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3889	3	7	9	Y	127
06		3450 X	3441	-0-	-9	-0-	3409	3	32	9	Y	156
*07		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3741	3	6	9	Y	161

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1												
WELL #: 4 RRCID -> 246222 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8834 - 9920												
02		952 X	736	-0-	-216	-0-	728	3	8	9	Y	21
03		1054 X	466	-0-	-588	-0-	459	3	7	9	Y	10
04		960 X	800	-0-	-160	-0-	792	3	8	9	Y	3
05		992 X	732	-0-	-260	-0-	724	3	8	9	Y	10
06		830 X	830	-0-	-0-	-0-	818	3	12	9	Y	21
07		837 X	833	-0-	-4	-0-	823	3	10	9	Y	30

WIENER ESTATE F												
WELL #: 1 RRCID -> 246973 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 9498												
02		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2463	3	91	9	Y	76
03		2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2623	3	97	9	Y	70
04		2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2769	3	74	9	Y	51
05		2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2752	3	70	9	Y	55
06		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2578	3	65	9	Y	28
07		2728 N	2702	-0-	-26	-0-	2579	3	123	9	Y	81

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1												
WELL #: 6 RRCID -> 248059 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9987												
02		1008 X	697	-0-	-311	-0-	693	3	4	9	Y	12
03		1116 X	665	-0-	-451	-0-	657	3	8	9	Y	9
04		1080 X	973	-0-	-107	-0-	967	3	6	9	Y	2
05		939 X	939	-0-	-0-	-0-	931	3	8	9	Y	9
06		870 X	788	-0-	-82	-0-	778	3	10	9	Y	18
*07		1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1120	3	7	9	Y	24

OXSHEER UNIT												
WELL #: 4H RRCID -> 248448 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9925 - 12421												
02		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	99
03		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	99
04		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	99
05		3100 N	5270	-0-	2170	2170	5270	3			N	99
06		2705 N	535	-0-	-2170	-0-	535	3			N	99
*07		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	99

FROST LUMBER COMPANY												
WELL #: 3 RRCID -> 254845 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8269 - 9566												
02		4004 X	3600	-0-	-404	-0-	3600	3			Y	27
03		4433 X	4352	-0-	-81	-0-	4352	3			Y	27
04		4290 X	4127	-0-	-163	-0-	4127	3			Y	27
05		4216 X	3945	-0-	-271	-0-	3945	3			Y	27
06		4200 X	3611	-0-	-589	-0-	3611	3			Y	27
*07		4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	3			Y	27

SEMPRA ENERGY												
WELL #: 2 RRCID -> 257387 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 9474												
02		2240 N	2238	-0-	-2	-0-	2238	3			Y	-0-
03		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			Y	-0-
04		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			Y	-0-
05		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			Y	-0-
06		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			Y	-0-
07		2604 N	2451	-0-	-153	-0-	2451	3			Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257434 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 9458												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
									AMT	AMT	CODE	BALANCE
02		6888 X	6010	-0-	-878	-0-			5838	3	172 9	143
03		7130 X	5659	-0-	-1471	-0-			5476	3	183 9	132
04		6900 X	6823	-0-	-77	-0-			6685	3	138 9	95
05		7846 X	7846	-0-	-0-	-0-			7712	3	134 9	104
06		7879 X	7879	-0-	-0-	-0-			7759	3	120 9	52
*07		8115 X	8115	-0-	-0-	-0-			7882	3	233 9	152

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257452 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259595 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408												
02		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-			2246	3		-0-
03		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-			2249	3		-0-
04		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-			2518	3		-0-
05		2724 N	2724	-0-	-0-	-0-			2724	3		-0-
06		2671 N	2671	-0-	-0-	-0-			2671	3		-0-
*07		2801 N	2801	-0-	-0-	-0-			2801	3		-0-

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260403 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8914 - 9203												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SEMPRA ENERGY WELL #: 3H RRCID -> 260908 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9789 - 12262												
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-			7	3	88 9	165
03		81 N	81	-0-	-0-	-0-			81	3		165
04		52 N	52	-0-	-0-	-0-			52	3		165
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						165
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						165
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						165

MAY WELL #: 3H RRCID -> 264496 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9912 - 12694												
02		2940 X	2443	-0-	-497	-0-			2443	3		89
03		3255 X	2825	-0-	-430	-0-			2825	3		89
04		3150 X	2735	-0-	-415	-0-			2733	3	2 9	91
05		3224 X	2877	-0-	-347	-0-			2877	3		91
06		2870 X	2870	-0-	-0-	-0-			2870	3		91
*07		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-			2882	3		91

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 4H RRCID -> 264815 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9837 - 12697												
02		4258 X	4258	-0-	-0-	-0-			4249	3	9 9	255
03		4791 X	4791	-0-	-0-	-0-			4791	3		255
04		4260 X	3401	-0-	-859	-0-			3379	3	22 9	275
05		4712 X	4661	-0-	-51	-0-			4661	3		184
06		4650 X	4312	-0-	-338	-0-			4312	3		184
07		4805 X	4447	-0-	-358	-0-			4447	3		184

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CAPACITY		CNTY: PANOLA							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC												16032 174		NON-ASSOCIATED							
MURVAUL GAS UNIT C												WELL #: 2H		RRCID -> 265178		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 9759 - 12694	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM						
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE						
02	591 X	591	-0-	-0-	-0-	571 3	20 9	Y			18				51						
03	589 X	542	-0-	-47	-0-	531 3	11 9	Y			10	43 1			18						
04	750 X	716	-0-	-34	-0-	708 3	8 9	Y			7				25						
05	775 X	557	-0-	-218	-0-	553 3	4 9	Y			4	15 1			14						
06	750 X	696	-0-	-54	-0-	675 3	21 9	Y			19				33						
*07	804 X	804	-0-	-0-	-0-	768 3	36 9	Y			33	27 1			39						

WERNER-MICHER												WELL #: 10		RRCID -> 265350		COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH 9794		PERF. 9072 - 9627	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-						

WIENER ESTATE C												WELL #: 2		RRCID -> 265875		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 8916 - 9474	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-						
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				-0-						

DANIEL, Z.L. GAS UNIT												WELL #: 9H		RRCID -> 265960		COMPL. DATE 06/17/2012		TOTAL DEPTH 9523		PERF. 9815 - 12687	
02	8008 X	6902	-0-	-1106	-0-	6874 3	28 9	Y			25	36 1			44						
03	8866 X	7558	-0-	-1308	-0-	7533 3	25 9	Y			23	41 1			26						
04	8190 X	7645	-0-	-545	-0-	7614 3	31 9	Y			28				54						
05	8215 X	7800	-0-	-415	-0-	7770 3	30 9	Y			27	44 1			37						
06	7800 X	7175	-0-	-625	-0-	7144 3	31 9	Y			28				65						
07	7905 X	7449	-0-	-456	-0-	7416 3	33 9	Y			30	40 1			55						

SMITH, J. J.												WELL #: 8H		RRCID -> 269489		COMPL. DATE 03/03/2013		TOTAL DEPTH 9392		PERF. 9847 - 13445	
02	9324 X	8752	-0-	-572	-0-	8603 3	149 9	Y			135	174 1			120						
03	10199 X	9620	-0-	-579	-0-	9452 3	168 9	Y			153	159 1			114						
04	9750 X	9215	-0-	-535	-0-	9081 3	134 9	Y			122	81 1			155						
05	10075 X	9228	-0-	-847	-0-	9106 3	122 9	Y			111	166 1			100						
06	9480 X	9053	-0-	-427	-0-	8935 3	118 9	Y			107	81 1			126						
07	9703 X	9340	-0-	-363	-0-	9217 3	123 9	Y			112	80 1			158						

CRAWFORD												WELL #: 1		RRCID -> 269881		COMPL. DATE 03/29/2013		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8850 - 10077	
02	6888 X	6748	-0-	-140	-0-	6741 3	7 9	N			6	1 8			117						
03	7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	7634 3	33 9	N			30				147						
04	7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	7424 3	3 9	N			3				150						
05	7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	7787 3	13 9	N			12				162						
06	7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	7681 3	45 9	N			41	1 8			202						
*07	7890 X	7890	-0-	-0-	-0-	7850 3	40 9	N			36	1 8			237						

RITTER UNIT 1												WELL #: 4H		RRCID -> 270470		COMPL. DATE 03/30/2013		TOTAL DEPTH 9452		PERF. 9802 - 13764	
02	9723 X	9723	-0-	-0-	-0-	9666 3	57 9	Y			52	66 1			46						
03	10633 X	10500	-0-	-133	-0-	10435 3	65 9	Y			59	61 1			44						
04	10290 X	10000	-0-	-290	-0-	9948 3	52 9	Y			47	31 1			60						
05	10726 X	9720	-0-	-1006	-0-	9673 3	47 9	Y			43	64 1			39						
06	10380 X	10032	-0-	-348	-0-	9987 3	45 9	Y			41	31 1			49						
07	10726 X	10265	-0-	-461	-0-	10218 3	47 9	Y			43	31 1			61						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																	
MURVAUL GAS UNIT 'C'																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
					(I) MONTHLY STATUS	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE					
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED												06/02/2013		9435		PERF. 9944 - 12460	
//CONT.// 020467																	
WELL #: 3H RRCID -> 270987																	
02		7336 X	6885	-0-	-451	-0-	6846 3	39 9	Y	35			87				
03		8029 X	7542	-0-	-487	-0-	7508 3	34 9	Y	31	74 1		44				
04		7620 X	7207	-0-	-413	-0-	7190 3	17 9	Y	15			59				
05		7874 X	7440	-0-	-434	-0-	7429 3	11 9	Y	10	35 1		34				
06		7410 X	7136	-0-	-274	-0-	7111 3	25 9	Y	23			57				
07		7626 X	7276	-0-	-350	-0-	7230 3	46 9	Y	42	46 1		53				
RITTER-DANIEL (ALLOCATION) UNIT												09/20/2013		9403		PERF. 9990 - 16398	
WELL #: 1H RRCID -> 271218																	
02		14420 X	12264	-0-	-2156	-0-	12224 3	40 9	Y	36	43 1		32				
03		15965 X	13534	-0-	-2431	-0-	13488 3	46 9	Y	42	43 1		31				
04		14520 X	12805	-0-	-1715	-0-	12769 3	36 9	Y	33	22 1		42				
05		14322 X	12588	-0-	-1734	-0-	12555 3	33 9	Y	30	45 1		27				
06		13140 X	10748	-0-	-2392	-0-	10719 3	29 9	Y	26	21 1		32				
07		13578 X	12542	-0-	-1036	-0-	12540 3	2 9	Y	2	20 1		14				
MAY												03/04/2014		9488		PERF. 9672 - 12904	
WELL #: 4H RRCID -> 272003																	
02		9744 X	9454	-0-	-290	-0-	518 1	8798 3	Y	125	96 1		66				
							138 9										
03		10695 X	10221	-0-	-474	-0-	474 1	9595 3	Y	138	162 1		42				
							152 9										
04		10350 X	9897	-0-	-453	-0-	545 1	9206 3	Y	133	139 1		36				
							146 9										
05		10602 X	10187	-0-	-415	-0-	565 1	9482 3	Y	127	137 1		26				
							140 9										
06		10170 X	9710	-0-	-460	-0-	555 1	9034 3	Y	110	107 1		29				
							121 9										
07		10478 X	9937	-0-	-541	-0-	569 1	9251 3	Y	106	106 1		29				
							117 9										
MAY												03/18/2014		9577		PERF. 9983 - 15706	
WELL #: 5H RRCID -> 272004																	
02		17808 X	17391	-0-	-417	-0-	960 1	16318 3	Y	103	80 1		54				
							113 9										
03		19623 X	18772	-0-	-851	-0-	878 1	17767 3	Y	115	134 1		35				
							127 9										
04		18990 X	18037	-0-	-953	-0-	1001 1	16915 3	Y	110	115 1		30				
							121 9										
05		19530 X	18536	-0-	-994	-0-	1035 1	17384 3	Y	106	114 1		22				
							117 9										
06		18690 X	17745	-0-	-945	-0-	1020 1	16625 3	Y	91	89 1		24				
							100 9										
07		19251 X	18083	-0-	-1168	-0-	1042 1	16944 3	Y	88	88 1		24				
							97 9										
MURVAUL GAS UNIT 'C'												05/04/2013		8247		PERF. 9701 - 12349	
WELL #: 4H RRCID -> 273154																	
02		7504 X	7204	-0-	-300	-0-	7087 3	117 9	Y	106			265				
03		8308 X	7772	-0-	-536	-0-	7665 3	107 9	Y	97	227 1		135				
04		8040 X	7500	-0-	-540	-0-	7450 3	50 9	Y	45			180				
05		8308 X	7356	-0-	-952	-0-	7322 3	34 9	Y	31	108 1		103				
06		7830 X	3572	-0-	-4258	-0-	3528 3	44 9	Y	40			143				
07		7967 X	4379	-0-	-3588	-0-	4322 3	57 9	Y	52	115 1		80				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 6H RRCID -> 274787 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 9485 PERF.10379 - 14414												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

02		15036 X	14476	-0-	-560	-0-	14330	3	146	9	Y	215
03		16647 X	15696	-0-	-951	-0-	15536	3	160	9	Y	268
04		16080 X	15215	-0-	-865	-0-	15082	3	133	9	Y	198
05		16244 X	15631	-0-	-613	-0-	15509	3	122	9	Y	202
06		15690 X	15153	-0-	-537	-0-	15045	3	108	9	Y	203
07		16027 X	15554	-0-	-473	-0-	15437	3	117	9	Y	211

RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275218 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9829 - 16501												
02		9380 X	8908	-0-	-472	-0-	8865	3	43	9	Y	70
03		10354 X	9804	-0-	-550	-0-	9763	3	41	9	Y	42
04		10020 X	9353	-0-	-667	-0-	9306	3	47	9	Y	85
05		10199 X	9626	-0-	-573	-0-	9581	3	45	9	Y	58
06		9690 X	8963	-0-	-727	-0-	8917	3	46	9	Y	100
07		9858 X	8843	-0-	-1015	-0-	8792	3	51	9	Y	84

RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275541 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 9691 - 16750												
02		11228 X	10708	-0-	-520	-0-	10661	3	47	9	Y	76
03		12431 X	11727	-0-	-704	-0-	11684	3	43	9	Y	45
04		12030 X	11444	-0-	-586	-0-	11392	3	52	9	Y	92
05		12121 X	11577	-0-	-544	-0-	11529	3	48	9	Y	62
06		11640 X	11159	-0-	-481	-0-	11109	3	50	9	Y	107
07		11842 X	11369	-0-	-473	-0-	11313	3	56	9	Y	91

WIENER ESTATE 'F' WELL #: 2H RRCID -> 276172 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9755 - 14574												
02		16800 X	16161	-0-	-639	-0-	16087	3	74	9	Y	61
03		18321 X	17482	-0-	-839	-0-	17404	3	78	9	Y	56
04		17730 X	16788	-0-	-942	-0-	16729	3	59	9	Y	41
05		18135 X	17334	-0-	-801	-0-	17278	3	56	9	Y	44
06		17430 X	16708	-0-	-722	-0-	16656	3	52	9	Y	22
07		17887 X	17376	-0-	-511	-0-	17276	3	100	9	Y	65

DUNHAM, DAVID WELL #: 3H RRCID -> 277581 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9795 - 13783												
02		12628 X	12524	-0-	-104	-0-	696	1	11828	3	Y	-0-
03		13919 X	13274	-0-	-645	-0-	625	1	12649	3	Y	-0-
04		13710 X	12632	-0-	-1078	-0-	706	1	11926	3	Y	-0-
05		14167 X	13112	-0-	-1055	-0-	737	1	12375	3	Y	-0-
06		13440 X	12582	-0-	-858	-0-	728	1	11854	3	Y	-0-
07		13857 X	13119	-0-	-738	-0-	760	1	12359	3	Y	-0-

SEMPRA ENERGY WELL #: 4H RRCID -> 279118 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9847 - 14950												
02		23586 X	23586	-0-	-0-	-0-	23540	3	46	9	Y	55
03		25487 X	25487	-0-	-0-	-0-	25429	3	58	9	Y	58
04		25680 X	25029	-0-	-651	-0-	24984	3	45	9	Y	99
05		26536 X	25301	-0-	-1235	-0-	25248	3	53	9	Y	43
06		25260 X	24436	-0-	-824	-0-	24395	3	41	9	Y	32
07		26102 X	25187	-0-	-915	-0-	25137	3	50	9	Y	77

SEMPRA ENERGY WELL #: 5H RRCID -> 279679 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9767 - 14443												
02		14868 X	13698	-0-	-1170	-0-	13659	3	39	9	Y	46
03		15624 X	14675	-0-	-949	-0-	14627	3	48	9	Y	48
04		15090 X	14580	-0-	-510	-0-	14543	3	37	9	Y	82
05		15469 X	14626	-0-	-843	-0-	14583	3	43	9	Y	35
06		14820 X	14545	-0-	-275	-0-	14511	3	34	9	Y	26
07		15159 X	14874	-0-	-285	-0-	14832	3	42	9	Y	64

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
WIENER D-ET AL #3 WELL #: 1H RRCID -> 279688 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9751 - 14742												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
02		17587 X	17587	-0-	-0-	-0-	17519	3	68	9	Y	56
03		18941 X	18941	-0-	-0-	-0-	18868	3	73	9	Y	52
04		18293 X	18293	-0-	-0-	-0-	18238	3	55	9	Y	38
05		18833 X	18833	-0-	-0-	-0-	18780	3	53	9	Y	41
06		17971 X	17971	-0-	-0-	-0-	17924	3	47	9	Y	20
*07		18581 X	18581	-0-	-0-	-0-	18489	3	92	9	Y	60

J.J. SMITH WELL #: 9H RRCID -> 279689 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9673 - 14075												
02		10024 X	9954	-0-	-70	-0-	9910	3	44	9	Y	36
03		11098 X	10827	-0-	-271	-0-	10775	3	52	9	Y	35
04		10740 X	10538	-0-	-202	-0-	10498	3	40	9	Y	47
05		11036 X	10688	-0-	-348	-0-	10652	3	36	9	Y	30
06		10680 X	10422	-0-	-258	-0-	10387	3	35	9	Y	38
07		11036 X	10178	-0-	-858	-0-	10143	3	35	9	Y	46

J.J. SMITH WELL #: 10H RRCID -> 279690 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 9665 - 13918												
02		7952 X	7194	-0-	-758	-0-	7154	3	40	9	Y	32
03		8804 X	7799	-0-	-1005	-0-	7753	3	46	9	Y	31
04		8370 X	7357	-0-	-1013	-0-	7322	3	35	9	Y	41
05		8494 X	7341	-0-	-1153	-0-	7308	3	33	9	Y	27
06		7830 X	6948	-0-	-882	-0-	6916	3	32	9	Y	34
07		7967 X	6450	-0-	-1517	-0-	6419	3	31	9	Y	41

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279700 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9716 - 13801												
02		12460 X	11588	-0-	-872	-0-	11466	3	122	9	Y	180
03		13795 X	12700	-0-	-1095	-0-	12566	3	134	9	Y	225
04		13230 X	12098	-0-	-1132	-0-	11986	3	112	9	Y	166
05		13206 X	12343	-0-	-863	-0-	12240	3	103	9	Y	170
06		12570 X	11881	-0-	-689	-0-	11791	3	90	9	Y	171
07		12834 X	12120	-0-	-714	-0-	12022	3	98	9	Y	177

SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279717 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9723 - 14709												
02		18144 X	16141	-0-	-2003	-0-	16109	3	32	9	Y	26
03		20088 X	17934	-0-	-2154	-0-	17901	3	33	9	Y	24
04		19440 X	17423	-0-	-2017	-0-	17398	3	25	9	Y	17
05		19003 X	17921	-0-	-1082	-0-	17896	3	25	9	Y	19
06		17730 X	17221	-0-	-509	-0-	17198	3	23	9	Y	10
07		18011 X	17814	-0-	-197	-0-	17772	3	42	9	Y	28

SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279719 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9739 - 17838												
02		20188 X	19646	-0-	-542	-0-	19629	3	17	9	Y	13
03		22134 X	21234	-0-	-900	-0-	21216	3	18	9	Y	12
04		21420 X	20959	-0-	-461	-0-	20946	3	13	9	Y	9
05		22041 X	21558	-0-	-483	-0-	21545	3	13	9	Y	10
06		21270 X	20585	-0-	-685	-0-	20574	3	11	9	Y	5
07		21762 X	21179	-0-	-583	-0-	21158	3	21	9	Y	14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
SP-DUNHAM_WIENER EST. 'D' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279720 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9811 - 14712													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE				
02	16184 X	15396	-0-	-788	-0-	603 1	14693 3	Y	91	70	1	48	
03	17701 X	16579	-0-	-1122	-0-	100 9	15814 3	Y	101	118	1	31	
04	17130 X	16889	-0-	-241	-0-	654 1	16117 3	Y	96	101	1	26	
05	17707 X	17707	-0-	-0-	-0-	111 9	16903 3	Y	93	100	1	19	
06	17228 X	17228	-0-	-0-	-0-	666 1	16445 3	Y	80	78	1	21	
*07	17915 X	17915	-0-	-0-	-0-	106 9	17090 3	Y	77	77	1	21	
						702 1							
						102 9							
						695 1							
						88 9							
						740 1							
						85 9							

TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279730 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9751 - 17052													
02	21504 X	20088	-0-	-1416	-0-	791 1	19273 3	Y	22	65	1	107	
03	23808 X	21361	-0-	-2447	-0-	24 9	20481 3	Y	31	109	1	29	
04	23040 X	20719	-0-	-2321	-0-	846 1	19803 3	Y	89	94	1	24	
05	23281 X	20739	-0-	-2542	-0-	34 9	19819 3	Y	87	93	1	18	
06	21960 X	19810	-0-	-2150	-0-	818 1	18927 3	Y	75	73	1	20	
07	22227 X	20109	-0-	-2118	-0-	98 9	19199 3	Y	72	72	1	20	
						824 1							
						96 9							
						800 1							
						83 9							
						831 1							
						79 9							

TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279731 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9846 - 18019													
02	24808 X	22844	-0-	-1964	-0-	900 1	21944 3	Y	-0-			-0-	
03	27466 X	25063	-0-	-2403	-0-	995 1	24068 3	Y	-0-			-0-	
04	26580 X	23902	-0-	-2678	-0-	949 1	22953 3	Y	-0-			-0-	
05	26970 X	24597	-0-	-2373	-0-	981 1	23616 3	Y	-0-			-0-	
06	24960 X	23852	-0-	-1108	-0-	967 1	22885 3	Y	-0-			-0-	
07	25296 X	24687	-0-	-609	-0-	1024 1	23663 3	Y	-0-			-0-	

SEMPRA-WIENER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 279852 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9852 - 15879													
02	19908 X	19587	-0-	-321	-0-	19502 3	85 9	Y	77	103	1	103	
03	22041 X	21016	-0-	-1025	-0-	20909 3	107 9	Y	97	93	1	107	
04	21330 X	21039	-0-	-291	-0-	20954 3	85 9	Y	77			184	
05	21979 X	20980	-0-	-999	-0-	20884 3	96 9	Y	87	191	1	80	
06	21180 X	20181	-0-	-999	-0-	20106 3	75 9	Y	68	89	1	59	
07	21731 X	20579	-0-	-1152	-0-	20487 3	92 9	Y	84			143	

SP-DUNHAM-WIENER EST. 'D' (SA)2H WELL #: 2H RRCID -> 280275 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 9499 PERF.10001 - 15210													
02	16807 X	16807	-0-	-0-	-0-	658 1	16048 3	Y	92	71	1	48	
03	18569 X	18270	-0-	-299	-0-	101 9	17437 3	Y	102	119	1	31	
04	18543 X	18543	-0-	-0-	-0-	721 1	17704 3	Y	97	102	1	26	
05	18631 X	18518	-0-	-113	-0-	112 9	17680 3	Y	94	101	1	19	
06	19938 X	19938	-0-	-0-	-0-	732 1	19043 3	Y	82	79	1	22	
*07	19510 X	19510	-0-	-0-	-0-	107 9	18618 3	Y	78	78	1	22	
						735 1							
						103 9							
						805 1							
						90 9							
						806 1							
						86 9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
SP-WIENER EST.'D' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 280301 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9956 - 15197												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14784 X	14245	-0-	-539	-0-	556	1	13544	3	Y	132	69
						145	9				102	
03	17268 X	17268	-0-	-0-	-0-	679	1	16427	3	Y	147	45
						162	9				171	
04	17191 X	17191	-0-	-0-	-0-	676	1	16361	3	Y	140	38
						154	9				147	
05	17838 X	17838	-0-	-0-	-0-	706	1	16983	3	Y	135	28
						149	9				145	
06	16735 X	16735	-0-	-0-	-0-	673	1	15933	3	Y	117	31
						129	9				114	
07	16988 X	16419	-0-	-569	-0-	676	1	15620	3	Y	112	31
						123	9				112	

MAY-DUNHAM-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 280884 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 9843 - 18380												
02	24976 X	23378	-0-	-1598	-0-	921	1	22457	3	Y	-0-	-0-
03	27063 X	25467	-0-	-1596	-0-	1011	1	24456	3	Y	-0-	-0-
04	26190 X	24196	-0-	-1994	-0-	960	1	23236	3	Y	-0-	-0-
05	26629 X	24638	-0-	-1991	-0-	983	1	23655	3	Y	-0-	-0-
06	25080 X	23507	-0-	-1573	-0-	953	1	22554	3	Y	-0-	-0-
07	25885 X	23942	-0-	-1943	-0-	993	1	22949	3	Y	-0-	-0-

OXSHOER-SP-WIENER 'E' (SA) 2H WELL #: 2H RRCID -> 280890 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9921 - 16045												
02	22316 X	20666	-0-	-1650	-0-	812	1	19791	3	Y	57	30
						63	9				44	
03	23870 X	22294	-0-	-1576	-0-	882	1	21343	3	Y	63	19
						69	9				74	
04	23100 X	21086	-0-	-2014	-0-	834	1	20186	3	Y	60	16
						66	9				63	
05	23219 X	21694	-0-	-1525	-0-	863	1	20767	3	Y	58	12
						64	9				62	
06	22320 X	20779	-0-	-1541	-0-	840	1	19884	3	Y	50	13
						55	9				49	
07	22878 X	21180	-0-	-1698	-0-	877	1	20250	3	Y	48	13
						53	9				48	

OXSHOER-SP-WIENER 'E' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 281834 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9930 - 15779												
02	17920 X	16499	-0-	-1421	-0-	647	1	15777	3	Y	68	36
						75	9				53	
03	18941 X	17776	-0-	-1165	-0-	702	1	16990	3	Y	76	23
						84	9				89	
04	18330 X	17123	-0-	-1207	-0-	676	1	16366	3	Y	74	20
						81	9				77	
05	18507 X	17666	-0-	-841	-0-	702	1	16887	3	Y	70	14
						77	9				76	
06	17790 X	17014	-0-	-776	-0-	687	1	16260	3	Y	61	16
						67	9				59	
07	18259 X	15839	-0-	-2420	-0-	655	1	15121	3	Y	57	16
						63	9				57	

MAY WELL #: 2 RRCID -> 283388 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9614 - 9620												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
OXSHEER J19 (SA) 5 WELL #: 5H RRCID -> 283509 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9983 - 15197														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		16968 X	16421	-0-	-547	-0-	642 1	15652 3	Y	Y	115	89 1		60
							127 9							
03		18786 X	17785	-0-	-1001	-0-	700 1	16944 3	Y	Y	128	149 1		39
							141 9							
04		18180 X	17015	-0-	-1165	-0-	670 1	16211 3	Y	Y	122	128 1		33
							134 9							
05		18476 X	17492	-0-	-984	-0-	693 1	16670 3	Y	Y	117	126 1		24
							129 9							
06		17730 X	16739	-0-	-991	-0-	674 1	15953 3	Y	Y	102	99 1		27
							112 9							
07		18166 X	16916	-0-	-1250	-0-	697 1	16111 3	Y	Y	98	98 1		27
							108 9							

OXSHEER J19 (SA) 6 WELL #: 6H RRCID -> 283936 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 9513 PERF.10264 - 16379														
02		23128 X	21737	-0-	-1391	-0-	850 1	20726 3	Y	Y	146	113 1		77
							161 9							
03		24862 X	23454	-0-	-1408	-0-	924 1	22351 3	Y	Y	163	190 1		50
							179 9							
04		24060 X	22414	-0-	-1646	-0-	883 1	21359 3	Y	Y	156	164 1		42
							172 9							
05		24614 X	23086	-0-	-1528	-0-	915 1	22006 3	Y	Y	150	161 1		31
							165 9							
06		23490 X	22121	-0-	-1369	-0-	891 1	21087 3	Y	Y	130	126 1		35
							143 9							
07		24056 X	22395	-0-	-1661	-0-	924 1	21335 3	Y	Y	124	125 1		34
							136 9							

EDDINS-WIENER 'A' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 284764 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 9792 - 15954														
02		20412 X	18938	-0-	-1474	-0-	745 1	18172 3	Y	Y	19	14 1		10
							21 9							
03		21483 X	20878	-0-	-605	-0-	828 1	20028 3	Y	Y	20	24 1		6
							22 9							
04		20790 X	19692	-0-	-1098	-0-	781 1	18890 3	Y	Y	19	20 1		5
							21 9							
05		21328 X	20055	-0-	-1273	-0-	799 1	19235 3	Y	Y	19	20 1		4
							21 9							
06		20280 X	18742	-0-	-1538	-0-	759 1	17965 3	Y	Y	16	16 1		4
							18 9							
07		20956 X	13264	-0-	-7692	-0-	550 1	12702 3	Y	Y	11	12 1		3
							12 9							

EDDINS-WIENER 'A' (SA)2H WELL #: 2H RRCID -> 284769 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9984 - 15702														
02		29988 X	27666	-0-	-2322	-0-	1085 1	26442 3	Y	Y	126	98 1		66
							139 9							
03		31961 X	29674	-0-	-2287	-0-	1172 1	28347 3	Y	Y	141	164 1		43
							155 9							
04		30930 X	28317	-0-	-2613	-0-	1118 1	27052 3	Y	Y	134	141 1		36
							147 9							
05		31713 X	28831	-0-	-2882	-0-	1145 1	27543 3	Y	Y	130	139 1		27
							143 9							
06		30180 X	25547	-0-	-4633	-0-	1031 1	24405 3	Y	Y	101	101 1		27
							111 9							
*07		30706 X	30706	-0-	-0-	-0-	1269 1	29318 3	Y	Y	108	105 1		30
							119 9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
TRINITY G.U. J20 (ALLOC.) 3 WELL #: 3H RRCID -> 284920 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9669 - 16394														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		13748 X	12197	-0-	-1551	-0-	475 1	11583 3	Y	126	104 1			66
							139 9							
03		17472 X	17472	-0-	-0-	-0-	686 1	16606 3	Y	164	180 1			50
							180 9							
04		17036 X	17036	-0-	-0-	-0-	669 1	16194 3	Y	157	165 1			42
							173 9							
05		17762 X	17762	-0-	-0-	-0-	702 1	16894 3	Y	151	162 1			31
							166 9							
06		16972 X	16972	-0-	-0-	-0-	682 1	16146 3	Y	131	127 1			35
							144 9							
*07		17181 X	17181	-0-	-0-	-0-	707 1	16335 3	Y	126	126 1			35
							139 9							

ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584														
WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 1 RRCID -> 228402 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8282 - 9430														
02		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4751 2	22 9	N	20				43
							4792 2	20 9	N	18	4 8			57
03		4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	5178 2		N	-0-				57
							5317 2	1 9	N	1	1 8			57
04		5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	5612 2	1 9	N	1	1 8			57
							5479 2	1 9	N	1	1 8			57
05		5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	5612 2	1 9	N	1	1 8			57
							5479 2	1 9	N	1	1 8			57
06		5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	5478 2	1 9	N	1	1 8			57
							5478 2	1 9	N	1	1 8			57
*07		5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5478 2	1 9	N	1	1 8			57
							5478 2	1 9	N	1	1 8			57

WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 2 RRCID -> 236119 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8414 - 9582														
02		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2		N	-0-				122
							2356 2	7 9	N	6	6 8			122
03		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	1945 2	1 9	N	1	1 8			122
							1946 2	1 9	N	1	1 8			122
04		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1997 2	2 9	N	2	2 8			122
							1834 2	2 9	N	2	2 8			122
05		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1834 2	2 9	N	2	2 8			122
							2192 2	2 9	N	2	2 8			122
06		2280 N	1836	-0-	-444	-0-	2190 2	2 9	N	2	2 8			122
							2190 2	2 9	N	2	2 8			122
*07		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2190 2	2 9	N	2	2 8			122
							2190 2	2 9	N	2	2 8			122

BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327														
VICE-SHIVERS WELL #: 4 RRCID -> 227622 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9229 - 10398														
02		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1603 2	13 9	Y	12	30 1			3
							1998 2	11 9	Y	10				13
03		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	1984 2	11 9	Y	10				23
							2087 2	3 9	Y	3				26
04		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1899 2	3 9	Y	3	24 1			5
							1819 2	4 9	Y	4				9
05		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	1819 2	4 9	Y	4				9
							1819 2	4 9	Y	4				9
06		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1819 2	4 9	Y	4				9
							1819 2	4 9	Y	4				9
*07		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1819 2	4 9	Y	4				9
							1819 2	4 9	Y	4				9

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321														
HUNT FEE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 172233 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8595 - 9885														
02		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520 2		N	-0-				43
							1704 2		N	-0-				43
03		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	2460 2		N	-0-				43
							2798 2		N	-0-				43
04		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2382 2		N	-0-				43
							2364 2		N	-0-				43
05		2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2382 2		N	-0-				43
							2382 2		N	-0-				43
06		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2364 2		N	-0-				43
							2364 2		N	-0-				43
*07		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364 2		N	-0-				43
							2364 2		N	-0-				43

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
BOWLES ENERGY, INC.					084097									
MAY UNIT			WELL #:		1 T	RRCID -> 255920			COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 10504	PERF. 9586 - 9633		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BPX OPERATING COMPANY					085408									
CARTHAGE GAS UNIT 11					WELL #:		3	RRCID -> 054883			COMPL. DATE 02/05/1973		TOTAL DEPTH 9680	PERF. 9481 - 9520
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	3 1	145 2	Y	12	13 1		2	
							13 9							
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	3 1	183 2	Y	27	25 1		4	
							30 9							
04	210	N	114	-0-	-96	-0-	2 1	99 2	Y	12	14 1		2	
							13 9							
*05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	5 1	270 2	Y	25	22 1		5	
							28 9							
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	9 1	306 2	Y	19	18 1		6	
							21 9							
*07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	8 1	303 2	Y	35	33 1		8	
							39 9							

CARTHAGE GAS UNIT 3-A					WELL #:		2	RRCID -> 071268			COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 9881	PERF. 8698 - 9474
02	1932	N	1558	-0-	-374	-0-	1546 3	12 9	Y	11	13 1		11	
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2223 3	13 9	Y	12	16 1		7	
04	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770 3		Y	-0-			7	
*05	1736	N	866	-0-	-870	-0-	853 3	13 9	Y	12	15 1		4	
06	2160	N	343	-0-	-1817	-0-	343 3		Y	-0-			4	
07	2418	N	611	-0-	-1807	-0-	604 3	7 9	Y	6	8 1		2	

CARTHAGE GAS UNIT 6A					WELL #:		2	RRCID -> 072834			COMPL. DATE 06/23/1977		TOTAL DEPTH 9950	PERF. 9818 - 9857
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	818 3	3 9	Y	3	2 1		3	
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	791 3	4 9	Y	4	3 1		4	
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	623 3	4 9	Y	4	2 1		6	
05	899	N	392	-0-	-507	-0-	390 3	2 9	Y	2	2 1		2	
06	930	N	665	-0-	-265	-0-	664 3	1 9	Y	1	1 1		2	
*07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234 3		Y	-0-			2	

CARTHAGE GAS UNIT 12					WELL #:		3	RRCID -> 074219			COMPL. DATE 01/08/1991		TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8474 - 8661
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 1		-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408								
CARTHAGE GAS UNIT 9		WELL #: 4		RRCID -> 076789		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9154 - 9176		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	33 1	1733 2	Y	24 23 1	5
03	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	26 9	1991 2	Y	33 33 1	5
04	1980 N	1934	-0-	-46	-0-	37 1	1874 2	Y	27 27 1	5
*05	1984 N	1878	-0-	-106	-0-	36 9	1820 2	Y	21 22 1	4
06	2010 N	1666	-0-	-344	-0-	30 1	1607 2	Y	13 13 1	4
07	1984 N	1783	-0-	-201	-0-	30 9	1719 2	Y	20 19 1	5
						35 1				
						23 9				
						45 1				
						14 9				
						42 1				
						22 9				

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #: 3		RRCID -> 078603		COMPL. DATE 09/05/1978		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9516 - 9548		
02	2100 X	825	-0-	-1275	-0-	14 1	793 2	Y	16 20 1	3
03	2325 X	2134	-0-	-191	-0-	18 9	2036 2	Y	54 49 1	8
*04	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	39 1	2231 2	Y	50 49 1	9
*05	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	59 9	2582 2	Y	50 49 1	10
06	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	35 1	2324 2	Y	26 28 1	8
07	2325 X	2085	-0-	-240	-0-	55 9	1971 2	Y	58 52 1	14
						52 1				
						63 1				
						29 9				
						50 1				
						64 9				

BROWN, H. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 080256		COMPL. DATE 12/19/1978		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8720 - 9418		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7		WELL #: 3		RRCID -> 081784		COMPL. DATE 03/26/1979		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9530 - 9610		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HARRISON, R. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 081955		COMPL. DATE 01/08/1990		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5374 - 5454		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101380 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8580 - 9357

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	260 1	4553 3	Y	51	41 1		18
						56 9						
03	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	163 1	2919 3	Y	32	39 1		11
						35 9						
04	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	100 1	2408 3	Y	30	32 0		9
						33 9						
*05	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	96 1	2590 3	Y	22	20 0		11
						24 9						
*06	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	65 1	1576 3	Y	16	18 0		9
						18 9						
*07	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	118 1	2927 3	Y	44	38 0		15
						48 9						

 CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 3 RRCID -> 104540 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8735 - 9666

02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-			-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		Y	-0-			-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		Y	-0-			-0-
*05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		Y	-0-			-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		Y	-0-			-0-
*07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		Y	-0-			-0-

 BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 114153 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8603 - 9390

02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 CARTHAGE GAS UNIT #13 WELL #: 6 RRCID -> 114381 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8464 - 8680

02	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	24 1	1247 2	Y	19	19 1		4
						21 9						
03	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	34 1	1820 2	Y	40	38 1		6
						44 9						
04	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	30 1	1951 2	Y	28	29 1		5
						31 9						
*05	1426 N	1119	-0-	-307	-0-	18 1	1082 2	Y	17	19 1		3
						19 9						
06	1650 N	1057	-0-	-593	-0-	31 1	1015 2	Y	10	10 1		3
						11 9						
07	1705 N	763	-0-	-942	-0-	16 1	734 2	Y	12	12 1		3
						13 9						

 BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 114391 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8436 - 9364

02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	41 1	747 3	Y	14	14 1		5
						15 9						
03	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	61 1	1133 3	Y	17	16 1		6
						19 9						
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	42 1	1031 3	Y	19	19 0		6
						21 9						
05	899 N	115	-0-	-784	-0-	4 1	109 3	Y	2	7 0		1
						2 9						
06	1170 N	1146	-0-	-24	-0-	47 1	1084 3	Y	14	7 0		8
						15 9						
*07	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	80 1	1910 3	Y	34	30 0		12
						37 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
REED, W. M. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 114671			COMPL. DATE 01/05/1985			TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8675 - 9560		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		1960 X	1686	-0-	-274	-0-	88 1	1588 3	Y	9	9 1		3
							10 9						
03		1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	98 1	1803 3	Y	9	9 1		3
							10 9						
04		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	73 1	1772 3	Y	10	10 0		3
							11 9						
*05		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	79 1	2103 3	Y	9	8 0		4
							10 9						
*06		1860 N	1731	-0-	-129	-0-	68 1	1654 3	Y	8	8 0		4
							9 9						
*07		3100 N	3261	-0-	161	161	121 1	3121 3	Y	17	15 0		6
							19 9						

HARRISON, R. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 115139			COMPL. DATE 01/28/1985			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 9476		
02		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	65 1	1171 3	Y	-0-			-0-
03		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	74 1	1346 3	Y	-0-			-0-
04		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	56 1	1354 3	Y	-0-			-0-
*05		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	73 1	1937 3	Y	-0-			-0-
*06		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	52 1	1265 3	Y	-0-			-0-
*07		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	55 1	1368 3	Y	-0-			-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 115702			COMPL. DATE 02/14/1997			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8801 - 9642		
02		112 N	110	-0-	-2	-0-	6 1	104 3	Y	-0-			-0-
03		124 N	119	-0-	-5	-0-	6 1	113 3	Y	-0-			-0-
04		114 N	114	-0-	-0-	-0-	5 1	109 3	Y	-0-			-0-
*05		124 N	120	-0-	-4	-0-	4 1	116 3	Y	-0-			-0-
*06		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	99 1	2175 3	Y	-0-			-0-
07		124 N	60	-0-	-64	-0-	2 1	58 3	Y	-0-			-0-

ALLISON, G. T. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 116538			COMPL. DATE 05/23/2005			TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8459 - 9249		
02		224 N	190	-0-	-34	-0-	10 1	180 3	Y	-0-			-0-
03		248 N	210	-0-	-38	-0-	11 1	199 3	Y	-0-			-0-
04		210 N	196	-0-	-14	-0-	8 1	188 3	Y	-0-			-0-
*05		471 N	471	-0-	-0-	-0-	17 1	454 3	Y	-0-			-0-
*06		210 N	157	-0-	-53	-0-	6 1	151 3	Y	-0-			-0-
07		217 N	190	-0-	-27	-0-	7 1	183 3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #:		6	RRCID -> 116786			COMPL. DATE 11/12/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8462 - 8610		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408											
CARTHAGE GAS UNIT 12			WELL #: 5		RRCID -> 118237		COMPL. DATE 12/13/1992			TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8454 - 9174				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	76	1	3942	2	Y	19	18	1	4
						21	9							
03	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	87	1	4628	2	Y	27	27	1	4
						30	9							
04	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	69	1	4260	2	Y	21	21	1	4
						23	9							
*05	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	82	1	4202	2	Y	16	17	1	3
						18	9							
06	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	118	1	3934	2	Y	10	10	1	3
						11	9							
*07	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	43	1	1669	2	Y	8	9	1	2
						9	9							

DAVIS, S.L. GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 118243		COMPL. DATE 04/17/1986			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8782 - 9617				

02	1568 N	1476	-0-	-92	-0-	76	1	1363	3	Y	34	33	1	12
						37	9							
03	2015 N	1532	-0-	-483	-0-	77	1	1420	3	Y	32	33	1	11
						35	9							
04	1740 N	1535	-0-	-205	-0-	59	1	1434	3	Y	38	37	0	12
						42	9							
*05	1643 N	1502	-0-	-141	-0-	53	1	1420	3	Y	26	25	0	13
						29	9							
*06	1470 N	1212	-0-	-258	-0-	46	1	1140	3	Y	24	23	0	14
						26	9							
07	1612 N	1494	-0-	-118	-0-	56	1	1397	3	Y	37	38	0	13
						41	9							

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14			WELL #: 6		RRCID -> 119415		COMPL. DATE 10/28/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8442 - 8658				

02	2912 X	2331	-0-	-581	-0-	44	1	2276	2	Y	10	9	1	2
						11	9							
03	3038 X	2510	-0-	-528	-0-	46	1	2451	2	Y	12	12	1	2
						13	9							
04	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	43	1	2892	2	Y	12	12	1	2
						13	9							
*05	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	74	1	3575	2	Y	12	12	1	2
						13	9							
06	2490 X	2449	-0-	-41	-0-	69	1	2373	2	Y	6	6	1	2
						7	9							
07	3038 X	2602	-0-	-436	-0-	61	1	2531	2	Y	9	9	1	2
						10	9							

SOAPE, A.C. GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 129885		COMPL. DATE 01/14/1989			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6464 - 9347				

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	293				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	293				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	293				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	293				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	293				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	293				Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 18			WELL #: 2		RRCID -> 130072		COMPL. DATE 11/13/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8476 - 8542				

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
CARTHAGE GAS UNIT 6A		WELL #: 3		RRCID -> 132213		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8700 - 9600				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2408 X	1191	-0-	-1217	-0-	1183 3	8 9	Y	7	10 1		7
03	2666 X	1395	-0-	-1271	-0-	1384 3	11 9	Y	10	8 1		9
04	2580 X	1254	-0-	-1326	-0-	1241 3	13 9	Y	12	6 1		15
05	1333 N	1181	-0-	-152	-0-	1173 3	8 9	Y	7	6 1		7
06	1680 N	808	-0-	-872	-0-	801 3	7 9	Y	6	6 1		7
07	1302 N	825	-0-	-477	-0-	825 3		Y	-0-			7

BURNETT BROTHERS		WELL #: 19		RRCID -> 132426		COMPL. DATE 08/06/2001		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8358 - 8456				
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	7 1	344 2	Y	14	13 1		3
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	15 9	7 1	Y	16	17 1		2
04	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	18 9	22 1	Y	35	31 1		6
*05	403 N	367	-0-	-36	-0-	39 9	7 1	Y	11	15 1		2
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	12 9	14 1	Y	7	7 1		2
07	868 N	297	-0-	-571	-0-	8 9	7 1	Y	9	9 1		2
						10 9						

BURNETT BROTHERS		WELL #: 18		RRCID -> 132433		COMPL. DATE 10/12/1989		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8544 - 9580				
02	700 N	635	-0-	-65	-0-	10 1	508 2	Y	106	104 1		21
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	117 9	10 1	Y	142	143 1		20
04	660 N	197	-0-	-463	-0-	156 9	2 1	Y	34	49 1		6
*05	713 N	166	-0-	-547	-0-	2 1	37 9	Y	30	30 1		6
06	660 N	294	-0-	-366	-0-	3 1	33 9	Y	51	41 1		16
07	186 N	91	-0-	-95	-0-	5 1	56 9	Y	16	28 1		4
						2 1	18 9	Y				

BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 132545		COMPL. DATE 10/27/1989		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 9386				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT		WELL #: 5 T		RRCID -> 132714		COMPL. DATE 11/08/1989		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8480 - 9470				
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		Y	-0-			-0-
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		Y	-0-			-0-
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		Y	-0-			-0-
*05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		Y	-0-			-0-
06	90 N	30	-0-	-60	-0-	30 3		Y	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
BOLES, A.M. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 134419		COMPL. DATE 03/17/1990			TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8693 - 9491					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
02	896 N	858	-0-	-38	-0-	44	1	799	3	Y	14	13	1	5
						15	9							
03	992 N	744	-0-	-248	-0-	39	1	695	3	Y	9	11	1	3
						10	9							
04	973 N	973	-0-	-0-	-0-	38	1	917	3	Y	16	16	0	5
						18	9							
*05	961 N	614	-0-	-347	-0-	22	1	582	3	Y	9	10	0	4
						10	9							
*06	720 N	570	-0-	-150	-0-	22	1	538	3	Y	9	8	0	5
						10	9							
07	1023 N	548	-0-	-475	-0-	21	1	517	3	Y	9	11	0	3
						10	9							

BOLES, A.M. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 134477		COMPL. DATE 03/29/1990			TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8650 - 9528					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 134943		COMPL. DATE 05/01/1990			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9489					
02	2800 N	3379	-0-	579	579	3311	3	68	9	Y	62	38	1	116
03	3100 N	3746	-0-	646	1225	3634	3	112	9	Y	102	46	1	172
04	3000 N	3430	-0-	430	1655	3361	3	69	9	Y	63	48	1	85
*05	3933 X	2278	-0-	-1655	-0-	2166	3	112	9	Y	102	110	1	77
06	2760 X	1643	-0-	-1117	-0-	1643	3			Y	-0-			77
07	2852 X	1989	-0-	-863	-0-	1989	3			Y	-0-			77

DAVIS, S.L. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 135122		COMPL. DATE 05/03/1990			TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 9557					
02	1820 N	1556	-0-	-264	-0-	80	1	1430	3	Y	42	45	1	15
						46	9							
03	2015 N	1526	-0-	-489	-0-	78	1	1405	3	Y	39	40	1	14
						43	9							
04	1950 N	1514	-0-	-436	-0-	58	1	1416	3	Y	36	38	0	11
						40	9							
*05	1736 N	1486	-0-	-250	-0-	52	1	1400	3	Y	31	27	0	15
						34	9							
*06	1470 N	626	-0-	-844	-0-	23	1	585	3	Y	16	22	0	9
						18	9							
07	1581 N	1333	-0-	-248	-0-	49	1	1243	3	Y	37	33	0	13
						41	9							

BREWSTER, J. T. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 135748		COMPL. DATE 07/03/1990			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8535 - 9615					
02	2548 X	1362	-0-	-1186	-0-	71	1	1262	3	Y	26	28	1	9
						29	9							
03	2821 X	1283	-0-	-1538	-0-	65	1	1193	3	Y	23	24	1	8
						25	9							
04	1830 X	1251	-0-	-579	-0-	49	1	1174	3	Y	25	25	0	8
						28	9							
*05	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	94	1	2516	3	Y	38	27	0	19
						42	9							
*06	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	84	1	2062	3	Y	35	34	0	20
						39	9							
*07	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	96	1	2409	3	Y	50	53	0	17
						55	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408										
SOAPE, A. C. GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 135833			COMPL. DATE 08/23/1990			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8688 - 9232		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

02	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	71	1	1312	3	Y	10	8 1	4
						11	9						
03	1395 N	1268	-0-	-127	-0-	65	1	1194	3	Y	8	9 1	3
						9	9						
04	810 N	763	-0-	-47	-0-	29	1	727	3	Y	6	7 0	2
						7	9						
*05	1550 N	1221	-0-	-329	-0-	44	1	1170	3	Y	6	5 0	3
						7	9						
*06	1230 N	1033	-0-	-197	-0-	40	1	985	3	Y	7	6 0	4
						8	9						
*07	904 N	904	-0-	-0-	-0-	33	1	863	3	Y	7	8 0	3
						8	9						

HARRISON, R. GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 136109			COMPL. DATE 02/10/1990			TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8679 - 9770		
02	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	124	1	2257	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	119	1	2198	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	92	1	2234	3	Y	-0-	-0-	-0-
*05	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	91	1	2431	3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	78	1	1899	3	Y	-0-	-0-	-0-
*07	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	94	1	2394	3	Y	-0-	-0-	-0-

BOLES, A. M. GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 136302			COMPL. DATE 07/29/1990			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8646 - 9474		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

HARRISON, R. GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 136318			COMPL. DATE 09/12/1990			TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9783 - 8961		
02	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	64	1	1165	3	Y	105	109 1	37
						116	9						
03	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	75	1	1349	3	Y	87	94 1	30
						96	9						
04	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	65	1	1582	3	Y	147	133 0	46
						162	9						
*05	339 X	339	-0-	-0-	-0-	11	1	295	3	Y	30	61 0	15
						33	9						
*06	584 X	584	-0-	-0-	-0-	21	1	520	3	Y	39	32 0	22
						43	9						
*07	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	87	1	2202	3	Y	178	138 0	62
						196	9						

CARTHAGE GAS UNIT 3-A			WELL #: 5		RRCID -> 136451			COMPL. DATE 10/22/1990			TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8699 - 9762		
02	1372 N	1177	-0-	-195	-0-	1170	3	7 9	Y	6	10 1	7	
03	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1528	3	8 9	Y	7	10 1	4	
04	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3		Y	-0-		4	
*05	1302 N	1181	-0-	-121	-0-	1168	3	13 9	Y	12	12 1	4	
06	1500 N	592	-0-	-908	-0-	592	3		Y	-0-		4	
*07	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1810	3	12 9	Y	11	11 1	4	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408												
HICKS, O. B. GAS UNIT		WELL #:		8-L	RRCID ->	137023	COMPL. DATE	08/29/1990	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8719 - 9476				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #:		6-L	RRCID ->	137673	COMPL. DATE	08/07/1990	TOTAL DEPTH	9536	PERF.	8875 - 9294				
02	1624	N	1443	-0-	-181	-0-	75	1	1353	3	Y	14	13	1		5
							15	9								
03	1798	N	1429	-0-	-369	-0-	71	1	1346	3	Y	11	12	1		4
							12	9								
04	1470	N	1455	-0-	-15	-0-	57	1	1383	3	Y	14	14	0		4
							15	9								
*05	1612	N	1453	-0-	-159	-0-	52	1	1390	3	Y	10	9	0		5
							11	9								
*06	1380	N	1139	-0-	-241	-0-	44	1	1087	3	Y	7	8	0		4
							8	9								
07	1519	N	1334	-0-	-185	-0-	51	1	1270	3	Y	12	12	0		4
							13	9								

WEST CLAYTON		WELL #:		1	RRCID ->	137818	COMPL. DATE	03/06/1991	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8963 - 9609				
02	896	N	814	-0-	-82	-0-	41	1	743	3	Y	27	24	1		10
							30	9								
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	50	1	920	3	Y	32	31	1		11
							35	9								
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	38	1	912	3	Y	39	37	0		12
							43	9								
*05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	32	1	852	3	Y	24	24	0		12
							26	9								
*06	960	N	752	-0-	-208	-0-	28	1	695	3	Y	26	23	0		15
							29	9								
07	992	N	800	-0-	-192	-0-	29	1	739	3	Y	29	34	0		10
							32	9								

CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #:		5	RRCID ->	137981	COMPL. DATE	02/15/1991	TOTAL DEPTH	9701	PERF.	6046 - 9514				
02	644	N	290	-0-	-354	-0-	5	1	285	2	Y	-0-				-0-
03	527	N	511	-0-	-16	-0-	9	1	502	2	Y	-0-				-0-
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	6	1	402	2	Y	-0-				-0-
*05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	8	1	395	2	Y	-0-				-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	15	1	538	2	Y	-0-				-0-
*07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	18	1	751	2	Y	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #:		7-L	RRCID ->	139175	COMPL. DATE	07/26/1991	TOTAL DEPTH	9705	PERF.	8370 - 9554				
02	784	N	744	-0-	-40	-0-	14	1	730	2	Y	-0-				-0-
03	775	N	753	-0-	-22	-0-	14	1	739	2	Y	-0-				-0-
04	720	N	370	-0-	-350	-0-	6	1	364	2	Y	-0-				-0-
*05	837	N	323	-0-	-514	-0-	6	1	317	2	Y	-0-				-0-
06	720	N	610	-0-	-110	-0-	16	1	594	2	Y	-0-				-0-
*07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	16	1	638	2	Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408												
CARTHAGE GAS UNIT 6A			WELL #: 4		RRCID -> 139213			COMPL. DATE 04/04/1991			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8713 - 9889				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

02		924 N	818	-0-	-106	-0-	809	3	9	9	Y	8	8	1	9
03		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1359	3	23	9	Y	21	11	1	19
04		690 N	690	-0-	-0-	-0-	673	3	17	9	Y	15	7	1	27
05		899 N	533	-0-	-366	-0-	526	3	7	9	Y	6	7	1	7
06		1410 N	458	-0-	-952	-0-	450	3	8	9	Y	7	6	1	8
07		713 N	638	-0-	-75	-0-	638	3			Y	-0-			8

REED, W.M. GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 139407			COMPL. DATE 08/07/1991			TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8677 - 9786				
02		1652 X	939	-0-	-713	-0-	50	1	887	3	Y	2	2	1	1
							2	9							
03		1829 X	1311	-0-	-518	-0-	67	1	1241	3	Y	3	3	1	1
							3	9							
04		1740 X	1428	-0-	-312	-0-	57	1	1368	3	Y	3	3	0	1
							3	9							
*05		1736 X	1350	-0-	-386	-0-	49	1	1298	3	Y	3	3	0	1
							3	9							
*06		1260 N	823	-0-	-437	-0-	32	1	789	3	Y	2	2	0	1
							2	9							
*07		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	69	1	1773	3	Y	6	5	0	2
							7	9							

DAVIS, S.L. GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 139454			COMPL. DATE 08/27/1991			TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8706 - 9602				
02		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	54	1	977	3	Y	17	17	1	6
							19	9							
03		1333 N	1040	-0-	-293	-0-	52	1	971	3	Y	15	16	1	5
							17	9							
04		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	48	1	1163	3	Y	23	21	0	7
							25	9							
*05		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	46	1	1223	3	Y	17	16	0	8
							19	9							
*06		1020 N	958	-0-	-62	-0-	37	1	906	3	Y	14	14	0	8
							15	9							
07		1302 N	1117	-0-	-185	-0-	42	1	1053	3	Y	20	21	0	7
							22	9							

CARTHAGE GAS UNIT 12			WELL #: 6-L		RRCID -> 139889			COMPL. DATE 10/21/1991			TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8490 - 8734				
02		196 N	181	-0-	-15	-0-	3	1	178	2	Y	-0-			-0-
03		217 N	214	-0-	-3	-0-	4	1	210	2	Y	-0-			-0-
04		210 N	192	-0-	-18	-0-	3	1	189	2	Y	-0-			-0-
*05		186 N	180	-0-	-6	-0-	3	1	177	2	Y	-0-			-0-
06		210 N	181	-0-	-29	-0-	5	1	176	2	Y	-0-			-0-
07		186 N	183	-0-	-3	-0-	6	1	177	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18			WELL #: 3-L		RRCID -> 140030			COMPL. DATE 11/12/1991			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 8588				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #: 7-L		RRCID -> 140217		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9713		PERF. 6375 - 6384	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	10	1	521	2	Y	6	6	1
						7	9						1
03	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	36	1	1918	2	Y	27	24	1
						30	9						4
04	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	27	1	1718	2	Y	23	23	1
						25	9						4
*05	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	29	1	1496	2	Y	16	17	1
						18	9						3
06	1500 N	1378	-0-	-122	-0-	37	1	1330	2	Y	10	10	1
						11	9						3
07	1550 N	536	-0-	-1014	-0-	12	1	516	2	Y	7	8	1
						8	9						2

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9		WELL #: 7-L		RRCID -> 140698		COMPL. DATE 01/27/1992		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 8400 - 9542			
02	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	23	1	1247	2	Y	12	13	1
						13	9						2
03	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	30	1	1561	2	Y	20	19	1
						22	9						3
04	1800 N	816	-0-	-984	-0-	13	1	793	2	Y	9	10	1
						10	9						2
*05	1426 N	1340	-0-	-86	-0-	25	1	1303	2	Y	11	11	1
						12	9						2
06	1560 N	1324	-0-	-236	-0-	37	1	1279	2	Y	7	7	1
						8	9						2
*07	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	32	1	1354	2	Y	13	12	1
						14	9						3

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14		WELL #: 7-L		RRCID -> 140780		COMPL. DATE 02/15/1992		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8458 - 9522			
02	2212 X	1725	-0-	-487	-0-	32	1	1687	2	Y	5	5	1
						6	9						1
03	2046 X	1176	-0-	-870	-0-	22	1	1147	2	Y	6	6	1
						7	9						1
04	1890 X	959	-0-	-931	-0-	14	1	941	2	Y	4	4	1
						4	9						1
*05	1922 N	1300	-0-	-622	-0-	25	1	1271	2	Y	4	4	1
						4	9						1
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	32	1	1149	2	Y	2	2	1
						2	9						1
07	992 N	987	-0-	-5	-0-	24	1	960	2	Y	3	3	1
						3	9						1

BURNETT BROTHERS		WELL #: 24-L		RRCID -> 140962		COMPL. DATE 03/09/1992		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8494 - 9556			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 CARTHAGE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 8 L RRCID -> 141284 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8464 - 9524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	60	1	3114	2	Y	29	28	1	6
						32	9							
03	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	61	1	3262	2	Y	39	39	1	6
						43	9							
04	3270 X	3249	-0-	-21	-0-	50	1	3162	2	Y	34	33	1	6
						37	9							
*05	3441 X	2495	-0-	-946	-0-	46	1	2427	2	Y	20	22	1	4
						22	9							
06	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	98	1	3383	2	Y	18	16	1	6
						20	9							
07	3441 X	3369	-0-	-72	-0-	78	1	3259	2	Y	29	28	1	7
						32	9							

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 0007 L RRCID -> 141457 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8470 - 9534

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	2	1	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	3	1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-L RRCID -> 141632 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9562

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-L RRCID -> 142026 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8540 - 9566

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 7 RRCID -> 142034 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8500 - 9514

02	4424 X	2211	-0-	-2213	-0-	186	1	1992	2	Y	30	29	1	6
						33	9							
03	2573 X	2369	-0-	-204	-0-	202	1	2132	2	Y	32	33	1	5
						35	9							
04	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	207	1	3065	2	Y	51	48	1	9
						56	9							
*05	2573 X	2287	-0-	-286	-0-	202	1	2054	2	Y	28	32	1	5
						31	9							
06	2490 X	1942	-0-	-548	-0-	206	1	1718	2	Y	16	16	1	5
						18	9							
07	2573 X	2033	-0-	-540	-0-	203	1	1804	2	Y	24	23	1	6
						26	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #: 8-L		RRCID -> 143366		COMPL. DATE 10/29/1992			TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8474 - 9504					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	3	1	178	2	Y	1	1	1	-0-
03	217 N	94	-0-	-123	-0-	1	9	91	2	Y	1	1	1	-0-
*04	180 N	45	-0-	-135	-0-	1	1	44	2	Y	-0-			-0-
*05	3100 N	3632	-0-	532	532	65	1	3545	2	Y	20	16	1	4
06	3000 N	3602	-0-	602	1134	22	9	3487	2	Y	15	14	1	5
*07	1292 N	158	-0-	-1134	-0-	17	9	154	2	Y	-0-	5	1	-0-
CARTHAGE GAS UNIT 18		WELL #: 4-L		RRCID -> 143423		COMPL. DATE 11/22/1992			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8504 - 8594					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #: 6-L		RRCID -> 143505		COMPL. DATE 12/10/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8473 - 9515					
02	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	34	1	1788	2	Y	22	22	1	4
03	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	24	9	1736	2	Y	27	27	1	4
*04	1740 X	1721	-0-	-19	-0-	33	1	1670	2	Y	23	24	1	4
*05	1798 X	1460	-0-	-338	-0-	30	9	1414	2	Y	16	17	1	3
06	1740 X	1397	-0-	-343	-0-	26	1	1348	2	Y	9	9	1	3
*07	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	25	9	1725	2	Y	19	17	1	5
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15		WELL #: 8-L		RRCID -> 144510		COMPL. DATE 02/15/1993			TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8380 - 8451					
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	24	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	1	1	1	-0-
*04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	1	1	79	2	Y	4	3	1	1
*05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	9	77	2	Y	1	2	1	-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	68	2	Y	1	1	1	-0-
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	2	1	73	2	Y	3	2	1	1
CARTHAGE GAS UNIT 14		WELL #: 8-L		RRCID -> 144711		COMPL. DATE 02/18/1993			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8448 - 9546					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
CARTHAGE GAS UNIT 6A		WELL #: 5		RRCID -> 144715		COMPL. DATE 03/03/1993		TOTAL DEPTH 10073 PERF. 8720 - 9931								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 7		WELL #: 6-L		RRCID -> 144843		COMPL. DATE 03/02/1993		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8577 - 9604								
02	476	N	418	-0-	-58	-0-	8 1	403 2	Y	6	6 1					1
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	16 1	884 2	Y	21	19 1					3
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	23 9									
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	9 1	568 2	Y	9	9 1					2
*05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	10 9									
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	9 1	459 2	Y	5	6 1					1
06	660	N	457	-0-	-203	-0-	6 9									
06	660	N	457	-0-	-203	-0-	13 1	440 2	Y	4	4 1					1
07	620	N	401	-0-	-219	-0-	4 9									
07	620	N	401	-0-	-219	-0-	9 1	386 2	Y	5	5 1					1
							6 9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 145021		COMPL. DATE 03/13/1993		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9223								
02	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	130 1	2304 3	Y	17	17 1					6
03	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	19 9									
03	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	129 1	2381 3	Y	18	18 1					6
04	2340	X	2037	-0-	-303	-0-	20 9									
04	2340	X	2037	-0-	-303	-0-	80 1	1939 3	Y	16	17 0					5
*05	2728	X	2042	-0-	-686	-0-	18 9									
05	2728	X	2042	-0-	-686	-0-	73 1	1956 3	Y	12	11 0					6
06	2640	X	1961	-0-	-679	-0-	13 9									
06	2640	X	1961	-0-	-679	-0-	76 1	1871 3	Y	13	12 0					7
07	2728	X	2412	-0-	-316	-0-	14 9									
07	2728	X	2412	-0-	-316	-0-	93 1	2297 3	Y	20	20 0					7
							22 9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 145022		COMPL. DATE 03/13/1993		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9054								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A		WELL #: 6		RRCID -> 145167		COMPL. DATE 03/15/1993		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8744 - 9808								
02	1820	N	1272	-0-	-548	-0-	1266 3	6 9	Y	5	7 1					5
03	1612	N	1580	-0-	-32	-0-	1573 3	7 9	Y	6	8 1					3
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 3		Y	-0-						3
*05	1395	N	763	-0-	-632	-0-	756 3	7 9	Y	6	7 1					2
06	1530	N	871	-0-	-659	-0-	871 3		Y	-0-						2
07	1860	N	1216	-0-	-644	-0-	1209 3	7 9	Y	6	6 1					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
ALLISON, G.T. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 145232		COMPL. DATE 03/30/1993			TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8513 - 9216			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	952 N	854	-0-	-98	-0-	45 1	808 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
03	868 N	863	-0-	-5	-0-	44 1	818 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
04	867 N	867	-0-	-0-	-0-	34 1	831 3	Y	2	2 0		-0-
						2 9						
*05	986 N	986	-0-	-0-	-0-	35 1	949 3	Y	2	1 0		1
						2 9						
*06	840 N	700	-0-	-140	-0-	27 1	672 3	Y	1	1 0		1
						1 9						
07	899 N	804	-0-	-95	-0-	31 1	771 3	Y	2	2 0		1
						2 9						
ALLISON, G.T. GAS UNIT		WELL #: 11 L		RRCID -> 145404		COMPL. DATE 04/24/1993			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9274			
02	3052 X	1107	-0-	-1945	-0-	58 1	1040 3	Y	8	8 1		3
						9 9						
03	3379 X	1586	-0-	-1793	-0-	77 1	1497 3	Y	11	10 1		4
						12 9						
04	3270 X	1314	-0-	-1956	-0-	52 1	1250 3	Y	11	11 0		3
						12 9						
*05	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	158 1	4181 3	Y	27	17 0		13
						30 9						
*06	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	93 1	2272 3	Y	16	20 0		9
						18 9						
*07	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	100 1	2468 3	Y	20	22 0		7
						22 9						
HICKS, O. B. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 145558		COMPL. DATE 04/16/1993			TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8382 - 9484			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BREWSTER, J. T. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 154805		COMPL. DATE 05/04/1995			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8506 - 9642			
02	224 N	177	-0-	-47	-0-	9 1	165 3	Y	3	3 1		1
						3 9						
03	217 N	200	-0-	-17	-0-	10 1	187 3	Y	3	3 1		1
						3 9						
04	210 N	195	-0-	-15	-0-	8 1	184 3	Y	3	3 0		1
						3 9						
*05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	7 1	197 3	Y	2	2 0		1
						2 9						
*06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	19 1	439 3	Y	6	4 0		3
						7 9						
07	217 N	187	-0-	-30	-0-	7 1	177 3	Y	3	5 0		1
						3 9						
BREWSTER, J. T. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 155012		COMPL. DATE 06/19/1995			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8522 - 9680			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
HICKS, O. B. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 155402		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 8402 - 9524				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2716 X	2401	-0-	-315	-0-	2379	3	22	9	Y	20	20	1	50
03	2759 X	1934	-0-	-825	-0-	1909	3	25	9	Y	23	20	1	53
04	2580 X	1866	-0-	-714	-0-	1849	3	17	9	Y	15	21	1	24
*05	2666 X	1756	-0-	-910	-0-	1716	3	40	9	Y	36	33	1	27
06	1860 N	1549	-0-	-311	-0-	1549	3			Y	-0-			27
07	1705 N	1506	-0-	-199	-0-	1506	3			Y	-0-			27

SOAPE, A.C. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 155583		COMPL. DATE 07/29/1995		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8490 - 9242				
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	17	1	304	3	Y	3	2	1	1
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	296	3	Y	3	3	1	1
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	13	1	318	3	Y	3	3	0	1
*05	341 N	279	-0-	-62	-0-	10	1	267	3	Y	2	2	0	1
*06	300 N	248	-0-	-52	-0-	10	1	236	3	Y	2	2	0	1
07	341 N	228	-0-	-113	-0-	9	1	216	3	Y	3	3	0	1

CARTHAGE GAS UNIT 3-A		WELL #: 7		RRCID -> 157947		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 9859		PERF. 8758 - 8904				
02	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1222	3	8	9	Y	7	9	1	8
03	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1873	3	14	9	Y	13	14	1	7
04	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			Y	-0-			7
*05	1364 N	1271	-0-	-93	-0-	1252	3	19	9	Y	17	18	1	6
06	1590 N	666	-0-	-924	-0-	666	3			Y	-0-			6
07	1643 N	1036	-0-	-607	-0-	1024	3	12	9	Y	11	13	1	4

BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 158021		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 9525		PERF. 8640 - 9392				
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	21	1	374	3	Y	6	5	1	2
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	397	3	Y	5	5	1	2
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	18	1	441	3	Y	6	6	0	2
*05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	18	1	467	3	Y	6	5	0	3
*06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	20	1	489	3	Y	5	5	0	3
*07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	35	1	876	3	Y	11	10	0	4

HICKS, O. B. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 158468		COMPL. DATE 03/22/1996		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8372 - 9492				
02	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1845	3	47	9	Y	43	38	1	98
03	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1744	3	65	9	Y	59	39	1	118
04	1530 N	1212	-0-	-318	-0-	1183	3	29	9	Y	26	41	1	44
*05	1581 N	995	-0-	-586	-0-	937	3	58	9	Y	53	57	1	40
06	1530 N	736	-0-	-794	-0-	736	3			Y	-0-			40
07	1333 N	751	-0-	-582	-0-	751	3			Y	-0-			40

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408									
BROWN, HERMAN GAS UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 158975		COMPL. DATE 04/23/1996		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 8630 - 9412	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

02	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	113	1	2019	3	Y	15	5
						17	9				15	1
03	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	124	1	2283	3	Y	15	5
						17	9				15	1
04	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-	-0-
05	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-	-0-
06	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11			WELL #: 8 L		RRCID -> 158992		COMPL. DATE 06/03/1996		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 8700 - 9536	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	1
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	7	1	357	2	Y	13	2
						14	9				12	1
04	14B2 EXT	291	-0-	291	291	4	1	275	2	Y	11	2
						12	9				11	1
*05	T. A.	341	-0-	341	632	6	1	324	2	Y	10	2
						11	9				10	1
06	953 X	321	-0-	-632	-0-	9	1	304	2	Y	7	2
						8	9				7	1
*07	310 X	310	-0-	-0-	-0-	7	1	292	2	Y	10	2
						11	9				10	1

CARTHAGE GAS UNIT 3-A			WELL #: 8 C		RRCID -> 159174		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 9944		PERF. 8622 - 9751	
02	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2020	3	31	9	Y	28	30
03	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1689	3	20	9	Y	18	10
04	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			Y	-0-	8
*05	1674 N	454	-0-	-1220	-0-	440	3	14	9	Y	13	5
06	1620 N	916	-0-	-704	-0-	916	3			Y	-0-	5
*07	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1955	3	45	9	Y	41	16

CARTHAGE GAS UNIT 3A			WELL #: 9		RRCID -> 159209		COMPL. DATE 06/26/1996		TOTAL DEPTH 9986		PERF. 8790 - 8882	
02	1204 X	688	-0-	-516	-0-	686	3	2	9	Y	2	2
03	1085 X	857	-0-	-228	-0-	853	3	4	9	Y	4	2
04	990 X	394	-0-	-596	-0-	394	3			Y	-0-	1
*05	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	1274	3	10	9	Y	9	3
06	865 X	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-	3
*07	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1158	3	7	9	Y	6	2

SOAPE, A.C. GAS UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 159536		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8580 - 9358	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408									
SOAPE, A.C. GAS UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 159566			COMPL. DATE 07/03/1996			TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8584 - 9357	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	96 1	1719 3	Y	14	15 1	5	
03	3100 N	4017	-0-	917	917	208 1	3768 3	Y	37	29 1	13	
04	2528 N	1611	-0-	-917	-0-	63 1	1527 3	Y	19	26 0	6	
*05	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	54 1	1450 3	Y	12	12 0	6	
*06	1440 X	793	-0-	-647	-0-	31 1	754 3	Y	7	9 0	4	
07	1488 X	1019	-0-	-469	-0-	39 1	967 3	Y	12	12 0	4	

GLASPIE, OCIE GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 159723			COMPL. DATE 08/08/1996			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9370	
02	840 N	21	-0-	-819	-0-	1 1	20 3	Y	-0-	7 1	-0-	
03	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	139 1	2506 3	Y	70	46 1	24	
04	3000 N	3828	-0-	828	828	143 1	3557 3	Y	116	108 0	36	
*05	1899 N	1071	-0-	-828	-0-	37 1	1006 3	Y	25	49 0	12	
*06	2250 N	1561	-0-	-689	-0-	58 1	1473 3	Y	27	24 0	15	
07	2325 X	987	-0-	-1338	-0-	30 9	916 3	Y	31	35 0	11	

HICKS, O. B. GAS UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 164137			COMPL. DATE 06/25/1997			TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8392 - 9522	
02	912 N	912	-0-	-0-	-0-	908 3	4 9	Y	4	4 1	11	
03	744 N	676	-0-	-68	-0-	669 3	7 9	Y	6	5 1	12	
04	870 N	238	-0-	-632	-0-	237 3	1 9	Y	1	5 1	3	
*05	1023 N	172	-0-	-851	-0-	169 3	3 9	Y	3	4 1	2	
06	660 N	27	-0-	-633	-0-	27 3		Y	-0-		2	
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		2	

DAVIS, S.L. GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 165070			COMPL. DATE 08/03/1997			TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8698 - 9614	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

REED, W.M. GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 165604			COMPL. DATE 08/29/1997			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8685 - 9840	
02	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	65 1	1185 3	Y	14	10 1	5	
03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	15 9	868 3	Y	8	10 1	3	
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	41 1	402 3	Y	5	6 0	1	
*05	1395 N	466	-0-	-929	-0-	9 9	445 3	Y	4	3 0	2	
*06	900 N	666	-0-	-234	-0-	16 1	634 3	Y	5	4 0	3	
*07	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	6 9	1190 3	Y	11	10 0	4	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
HICKS, O. B. GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 165927		COMPL. DATE 11/03/1997		TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8332 - 9474				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BREWSTER, J. T. GAS UNIT		WELL #: 14 L		RRCID -> 167002		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8652 - 9636				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14		WELL #: 10 L		RRCID -> 168859		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8410 - 9518				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GLASPIE, OCIE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 168881		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9388				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15		WELL #: 10 L		RRCID -> 169109		COMPL. DATE 03/08/1998		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8416 - 9540				
02	1148 N	626	-0-	-522	-0-	11 1	605 2	Y	9	8 1		2
						10 9						
03	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	46 1	2432 2	Y	39	35 1		6
						43 9						
*04	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	34 1	2071 2	Y	27	28 1		5
						30 9						
*05	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	39 1	2054 2	Y	24	24 1		5
						26 9						
06	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	55 1	1923 2	Y	12	13 1		4
						13 9						
*07	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	41 1	1959 2	Y	22	21 1		5
						24 9						
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9		WELL #: 10 T		RRCID -> 169256		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8428 - 9516				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
HICKS, O.B. GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 169301		COMPL. DATE 06/15/1998		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8382 - 9520		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #: 10 L		RRCID -> 170114		COMPL. DATE 05/28/1998		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8434 - 9545				
02	1624 N	1473	-0-	-151	-0-	27	1	1427	2	Y	17	17	1	3
03	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	31	1	1669	2	Y	27	26	1	4
04	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	30	9	1695	2	Y	22	22	1	4
*05	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	24	9	2242	2	Y	24	23	1	5
06	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	42	1	2147	2	Y	16	16	1	5
*07	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	26	9	1778	2	Y	17	18	1	4

CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #: 9 L		RRCID -> 170133		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8430 - 9510				
02	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	59	1	3117	2	Y	20	19	1	4
03	3317 X	2234	-0-	-1083	-0-	22	9	2176	2	Y	18	19	1	3
*04	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	38	1	3060	2	Y	23	22	1	4
*05	3534 X	2662	-0-	-872	-0-	20	9	2594	2	Y	15	16	1	3
06	3420 X	2403	-0-	-1017	-0-	48	1	2326	2	Y	9	9	1	3
07	3534 X	29	-0-	-3505	-0-	25	9	28	2	Y	-0-	3	1	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #: 9 L		RRCID -> 170141		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 9655		PERF. 8358 - 9514				
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	7	1	383	2	Y	4	4	1	1
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	4	9	485	2	Y	6	6	1	1
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	9	1	696	2	Y	8	7	1	2
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	7	9			Y	-0-	2	1	-0-
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-	12	1			Y	-0-			-0-
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-	9	9			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #: 12 L		RRCID -> 170149		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8446 - 9492				
02	1176 N	999	-0-	-177	-0-	19	1	973	2	Y	6	7	1	1
03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	7	9	1057	2	Y	10	10	1	1
04	1440 N	925	-0-	-515	-0-	20	1	902	2	Y	8	8	1	1
*05	1116 N	841	-0-	-275	-0-	11	9	818	2	Y	6	6	1	1
06	1050 N	714	-0-	-336	-0-	14	1	691	2	Y	3	3	1	1
07	961 N	753	-0-	-208	-0-	9	9	729	2	Y	5	5	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
HICKS, O.B. GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 170417		COMPL. DATE 08/02/1998		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8326 - 9466		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1036 N	835	-0-	-201	-0-	822 3	13 9	Y	12	40 1	68
03		1147 X	840	-0-	-307	-0-	821 3	19 9	Y	17	27 1	58
04		1110 X	834	-0-	-276	-0-	822 3	12 9	Y	11	28 1	24
*05		1147 X	991	-0-	-156	-0-	954 3	37 9	Y	34	32 1	26
06		1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1279 3		Y	-0-		26
*07		1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1737 3		Y	-0-		26

CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #: 11 L		RRCID -> 170755		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 8396 - 9512		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BURNETT BROTHERS		WELL #: 29 L		RRCID -> 171190		COMPL. DATE 09/29/1998		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8520 - 9504		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #: 13 L		RRCID -> 171252		COMPL. DATE 10/14/1998		TOTAL DEPTH 9645		PERF. 8476 - 9516		
02		1708 N	1270	-0-	-438	-0-	24 1	1235 2	Y	10	10 1	2
							11 9					
03		3072 N	3072	-0-	-0-	-0-	56 1	2984 2	Y	29	27 1	4
							32 9					
04		2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	41 1	2630 2	Y	23	23 1	4
							25 9					
*05		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	45 1	2308 2	Y	15	16 1	3
							17 9					
06		2100 N	2089	-0-	-11	-0-	62 1	2016 2	Y	10	10 1	3
							11 9					
*07		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	57 1	2389 2	Y	19	18 1	4
							21 9					

CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #: 12 L		RRCID -> 171696		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 9630		PERF. 8368 - 9492		
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14		WELL #: 12 L		RRCID -> 172193		COMPL. DATE 12/21/1998		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8420 - 9520		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408														
HICKS, O.B. GAS UNIT			WELL #: 20		RRCID -> 172778			COMPL. DATE 01/28/1999			TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8364 - 9499						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	981	3	21	9	Y	19	21	1			48
03		1240 N	1118	-0-	-122	-0-	1086	3	32	9	Y	29	19	1			58
04		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1066	3	21	9	Y	19	20	1			28
*05		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1122	3	58	9	Y	53	41	1			40
06		1080 N	769	-0-	-311	-0-	769	3			Y	-0-					40
07		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					40

HICKS, O.B. GAS UNIT			WELL #: 19		RRCID -> 172888			COMPL. DATE 02/22/1999			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8400 - 9482						
02		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1641	3	11	9	Y	10	10	1			24
03		1829 N	1749	-0-	-80	-0-	1734	3	15	9	Y	14	10	1			28
04		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1750	3	11	9	Y	10	10	1			14
*05		1829 N	1566	-0-	-263	-0-	1542	3	24	9	Y	22	19	1			17
06		1680 N	399	-0-	-1281	-0-	399	3			Y	-0-					17
07		1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					17

CARTHAGE GAS UNIT 3-A			WELL #: 10		RRCID -> 173443			COMPL. DATE 05/03/1999			TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8675 - 9497						
02		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1686	3	21	9	Y	19	24	1			20
03		1643 N	1461	-0-	-182	-0-	1444	3	17	9	Y	15	27	1			8
04		1650 N	586	-0-	-1064	-0-	586	3			Y	-0-					8
*05		1891 N	1462	-0-	-429	-0-	1426	3	36	9	Y	33	29	1			12
06		1410 N	622	-0-	-788	-0-	622	3			Y	-0-					12
*07		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1095	3	20	9	Y	18	23	1			7

CARTHAGE GAS UNIT 11			WELL #: 11 L		RRCID -> 174080			COMPL. DATE 03/18/1999			TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8352 - 9522						
02		1344 N	1090	-0-	-254	-0-	20	1	1007	2	Y	57	57	1			11
							63	9									
03		1519 N	1161	-0-	-358	-0-	20	1	1062	2	Y	72	73	1			10
							79	9									
04		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	34	1	2142	2	Y	130	120	1			23
							143	9									
*05		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	36	1	1836	2	Y	86	92	1			17
							95	9									
06		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	41	1	1467	2	Y	53	53	1			17
							58	9									
07		2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	17	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13			WELL #: 11 L		RRCID -> 174172			COMPL. DATE 04/07/1999			TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6963 - 9514						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14			WELL #: 9 L		RRCID -> 174211			COMPL. DATE 05/13/1999			TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8494 - 9522						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 L RRCID -> 174311 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8356 - 9515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1428 N	1271	-0-	-157	-0-	22 1	1164 2	Y	77	78 1		15
03	1550 N	1224	-0-	-326	-0-	85 9	1114 2	Y	81	84 1		12
04	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	26 1	1622 2	Y	125	116 1		23
*05	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	138 9	1661 2	Y	96	100 1		19
06	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	31 1	1843 2	Y	75	70 1		24
*07	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	106 9	2062 2	Y	127	121 1		30

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 5 L RRCID -> 174571 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8475 - 9515

02	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	28 1	1471 2	Y	14	14 1		3
03	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	15 9	1972 2	Y	25	24 1		4
04	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	37 1	1506 2	Y	17	17 1		3
*05	1302 N	1174	-0-	-128	-0-	28 9	1140 2	Y	10	11 1		2
06	1260 N	188	-0-	-1072	-0-	23 1	182 2	Y	3	4 1		1
07	1302 N	913	-0-	-389	-0-	19 9	884 2	Y	7	6 1		2

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 L RRCID -> 174781 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8454 - 9507

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 L RRCID -> 175767 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8377 - 9517

02	3528 X	2240	-0-	-1288	-0-	42 1	2186 2	Y	11	11 1		2
03	3286 X	2491	-0-	-795	-0-	12 9	2428 2	Y	16	16 1		2
04	2910 X	2870	-0-	-40	-0-	45 1	2807 2	Y	16	15 1		3
*05	3007 X	2393	-0-	-614	-0-	18 9	2337 2	Y	10	11 1		2
06	2910 X	2333	-0-	-577	-0-	45 1	2259 2	Y	7	7 1		2
07	2976 X	2472	-0-	-504	-0-	11 9	2402 2	Y	12	11 1		3

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9		WELL #: 9 L		RRCID -> 176578		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 9732		PERF. 8457 - 9502			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	6	1	311	2	Y	4	4	1
						4	9						1
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	7	1	357	2	Y	5	5	1
						6	9						1
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	5	1	343	2	Y	4	4	1
						4	9						1
*05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	6	1	307	2	Y	3	3	1
						3	9						1
06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	23	1	888	2	Y	5	4	1
						6	9						2
*07	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	35	1	1555	2	Y	16	14	1
						18	9						4

CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #: 12 L		RRCID -> 177378		COMPL. DATE 10/26/1999		TOTAL DEPTH 9721		PERF. 8360 - 9496			
02	4144 X	2723	-0-	-1421	-0-	52	1	2662	2	Y	8	8	1
						9	9						2
03	3906 X	2969	-0-	-937	-0-	56	1	2903	2	Y	9	10	1
						10	9						1
04	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	70	1	4523	2	Y	12	11	1
						13	9						2
*05	3906 X	3651	-0-	-255	-0-	73	1	3567	2	Y	10	10	1
						11	9						2
06	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	123	1	4374	2	Y	7	7	1
						8	9						2
07	4743 X	3265	-0-	-1478	-0-	61	1	3194	2	Y	9	9	1
						10	9						2

CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #: 10 L		RRCID -> 177380		COMPL. DATE 12/06/1999		TOTAL DEPTH 9723		PERF. 8378 - 9510			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT		WELL #: 22RL		RRCID -> 178090		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 9565		PERF. 8223 - 9469			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT		WELL #: 23RL		RRCID -> 178780		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8244 - 9488			
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-		-0-
03	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	3			Y	-0-		-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-		-0-
*05	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			Y	-0-		-0-
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-		-0-
07	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	3			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 179821		COMPL. DATE 07/15/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8504 - 9710								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 180104		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9686								
02	912 N	912	-0-	-0-	-0-	48 1	861 3	Y	3	3 1						1
03	961 N	917	-0-	-44	-0-	47 1	867 3	Y	3	3 1						1
04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	44 1	1070 3	Y	4	4 0						1
*05	1023 N	879	-0-	-144	-0-	32 1	845 3	Y	2	2 0						1
*06	900 N	793	-0-	-107	-0-	31 1	760 3	Y	2	2 0						1
07	1178 N	976	-0-	-202	-0-	37 1	936 3	Y	3	3 0						1

SOAPE, A.C. GAS UNIT		WELL #: 13 L		RRCID -> 183671		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8416 - 9682								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A		WELL #: 6		RRCID -> 183806		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8628 - 9950								
02	1120 N	170	-0-	-950	-0-	169 3	1 9	Y	1	4 1						2
03	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1425 3	31 9	Y	28	5 1						25
04	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1623 3	46 9	Y	42	20 1						47
05	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1128 3	19 9	Y	17	20 1						19
06	1740 N	780	-0-	-960	-0-	765 3	15 9	Y	14	16 1						17
07	1705 N	1056	-0-	-649	-0-	1056 3		Y	-0-							17

CARTHAGE GAS UNIT 6A		WELL #: 8		RRCID -> 185752		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9332 - 10038								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9		WELL #: 5		RRCID -> 186660		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8476 - 9548								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
CARTHAGE GAS UNIT 18		WELL #: 1		RRCID -> 189719		COMPL. DATE 01/29/2001		TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8480 - 9532								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A		WELL #: 14		RRCID -> 195727		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8544 - 9718								
02	2156 N	1437	-0-	-719	-0-	1433	3	4	9	Y	4	9	1			5
03	2356 N	1515	-0-	-841	-0-	1511	3	4	9	Y	4	7	1			2
04	1950 N	1835	-0-	-115	-0-	1835	3			Y	-0-					3
*05	1581 N	1338	-0-	-243	-0-	1329	3	9	9	Y	8	8	1			3
06	1470 N	857	-0-	-613	-0-	857	3			Y	-0-					3
07	1891 N	1493	-0-	-398	-0-	1484	3	9	9	Y	8	8	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 3-A		WELL #: 11		RRCID -> 196731		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8680 - 9864								
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
*05	558 N	428	-0-	-130	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
06	510 N	342	-0-	-168	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
07	620 N	387	-0-	-233	-0-	387	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A		WELL #: 9		RRCID -> 197168		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8733 - 9895								
02	336 N	283	-0-	-53	-0-	280	3	3	9	Y	3	4	1			3
03	310 N	286	-0-	-24	-0-	280	3	6	9	Y	5	4	1			4
*04	390 N	332	-0-	-58	-0-	329	3	3	9	Y	3	3	1			3
*05	310 N	176	-0-	-134	-0-	174	3	2	9	Y	2	3	1			2
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A		WELL #: 13		RRCID -> 197332		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8610 - 9779								
02	2352 X	1490	-0-	-862	-0-	1486	3	4	9	Y	4	7	1			4
03	2480 X	1758	-0-	-722	-0-	1754	3	4	9	Y	4	6	1			2
*04	2340 X	1972	-0-	-368	-0-	1972	3			Y	-0-					2
*05	2108 X	1260	-0-	-848	-0-	1252	3	8	9	Y	7	7	1			2
06	1800 X	665	-0-	-1135	-0-	665	3			Y	-0-					2
07	2046 X	1129	-0-	-917	-0-	1123	3	6	9	Y	5	5	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 3-A		WELL #: 12		RRCID -> 197333		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9711 - 9798								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 6 RRCID -> 197634 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8360 - 9510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1092 N	1030	-0-	-62	-0-	19	1	999	2	Y	11	11	2
						12	9						
03	1178 N	1160	-0-	-18	-0-	21	1	1122	2	Y	15	15	2
						17	9						
04	1200 N	1128	-0-	-72	-0-	17	1	1097	2	Y	13	13	2
						14	9						
*05	1147 N	1090	-0-	-57	-0-	21	1	1058	2	Y	10	10	2
						11	9						
06	1110 N	1067	-0-	-43	-0-	30	1	1030	2	Y	6	6	2
						7	9						
07	1178 N	1111	-0-	-67	-0-	26	1	1073	2	Y	11	10	3
						12	9						

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 7 RRCID -> 199975 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8648 - 10008

02	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2000	3	72	9	Y	65	44	68
03	1984 X	1730	-0-	-254	-0-	1649	3	81	9	Y	74	76	66
*04	1920 X	1262	-0-	-658	-0-	1252	3	10	9	Y	9	36	40
*05	2294 X	1156	-0-	-1138	-0-	1116	3	40	9	Y	36	35	41
06	2220 X	660	-0-	-1560	-0-	631	3	29	9	Y	26	35	32
07	2294 X	486	-0-	-1808	-0-	486	3			Y	-0-		32

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 11 RRCID -> 200906 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8606 - 9978

02	1344 N	1165	-0-	-179	-0-	1164	3	1	9	Y	1	3	2
03	2232 N	838	-0-	-1394	-0-	836	3	2	9	Y	2	2	2
*04	2160 N	517	-0-	-1643	-0-	517	3			Y	-0-	1	1
*05	1302 N	294	-0-	-1008	-0-	293	3	1	9	Y	1	1	1
06	1020 N	306	-0-	-714	-0-	305	3	1	9	Y	1	1	1
*07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-		1

BURNETT BROTHERS WELL #: 35 RRCID -> 200910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8353 - 9520

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 33 RRCID -> 200987 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8419 - 9529

02	868 N	792	-0-	-76	-0-	15	1	771	2	Y	5	5	1
						6	9						
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	18	1	938	2	Y	7	7	1
						8	9						
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	15	1	965	2	Y	6	6	1
						7	9						
*05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	16	1	876	2	Y	5	5	1
						6	9						
06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	27	1	957	2	Y	3	3	1
						3	9						
*07	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	31	1	1301	2	Y	8	7	2
						9	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 14 RRCID -> 201146 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8444 - 9618

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	224 X		4	-0-	-220	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
03	62 X		-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
04	60 X		-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
05	31 X		-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 203028 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8449 - 9555

02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 37 RRCID -> 203173 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8372 - 9537

02	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	33	1	1694	2	Y	42	40	1	8
						46	9							
03	1798 N	1496	-0-	-302	-0-	27	1	1421	2	Y	44	46	1	6
						48	9							
04	1500 N	1285	-0-	-215	-0-	19	1	1229	2	Y	34	34	1	6
						37	9							
*05	1798 N	1205	-0-	-593	-0-	22	1	1155	2	Y	25	26	1	5
						28	9							
06	1440 N	1058	-0-	-382	-0-	29	1	1016	2	Y	12	13	1	4
						13	9							
07	1333 N	894	-0-	-439	-0-	19	1	852	2	Y	21	20	1	5
						23	9							

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 10 RRCID -> 203978 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8748 - 10022

02	672 N		-0-	-0-	-672	-0-				Y	-0-	1	1	-0-
03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	-0-	1015	3	12	9	Y	11	1	10
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	-0-	685	3	11	9	Y	10	5	15
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	-0-	962	3	8	9	Y	7	4	8
06	1230 N	732	-0-	-498	-0-	-0-	724	3	8	9	Y	7	7	8
*07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	-0-	999	3			Y	-0-		8

BURNETT BROTHERS WELL #: 32 RRCID -> 204221 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8358 - 9538

02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	901	2	Y	5	5	1
							6	9						
03	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	2281	2	Y	17	16	2
							19	9						
04	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	2602	2	Y	17	16	3
							19	9						
*05	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	1841	2	Y	10	11	2
							11	9						
06	1920 N	397	-0-	-1523	-0-	-0-	10	1	386	2	Y	1	3	-0-
							1	9						
07	1984 N		-0-	-1984	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205758 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9044 - 9411												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
02		1932 N	1038	-0-	-894	-0-	55 1	983 3	Y	-0-		-0-
03		2201 N	1670	-0-	-531	-0-	82 1	1588 3	Y	-0-		-0-
04		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	85 1	2068 3	Y	-0-		-0-
*05		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	89 1	2375 3	Y	-0-		-0-
*06		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	103 1	2574 3	Y	-0-		-0-
07		2263 N	1995	-0-	-268	-0-	77 1	1918 3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 205773 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8356 - 9537												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 207061 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8412 - 9582												
02		168 N	86	-0-	-82	-0-	2 1	84 2	Y	-0-		-0-
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	2 1	102 2	Y	-0-		-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
*05		93 N	52	-0-	-41	-0-	1 1	51 2	Y	-0-		-0-
06		90 N	50	-0-	-40	-0-	1 1	49 2	Y	-0-		-0-
*07		52 N	52	-0-	-0-	-0-	1 1	51 2	Y	-0-		-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 30 RRCID -> 207066 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8731 - 9534												
02		902 N	902	-0-	-0-	-0-	16 1	863 2	Y	21	20 1	4
							23 9					
03		960 N	960	-0-	-0-	-0-	17 1	912 2	Y	28	28 1	4
							31 9					
04		974 N	974	-0-	-0-	-0-	15 1	930 2	Y	26	25 1	5
							29 9					
*05		992 N	869	-0-	-123	-0-	16 1	834 2	Y	17	19 1	3
							19 9					
06		930 N	871	-0-	-59	-0-	24 1	834 2	Y	12	11 1	4
							13 9					
*07		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	27 1	1156 2	Y	26	24 1	6
							29 9					

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 16 RRCID -> 207067 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8466 - 9500												
02		2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	51 1	2646 2	Y	27	27 1	5
							30 9					
03		2325 X	1632	-0-	-693	-0-	30 1	1577 2	Y	23	25 1	3
							25 9					
04		2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	39 1	2658 2	Y	32	29 1	6
							35 9					
*05		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	64 1	3282 2	Y	29	29 1	6
							32 9					
06		2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	73 1	2505 2	Y	13	15 1	4
							14 9					
*07		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	75 1	3116 2	Y	30	27 1	7
							33 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #: 14		RRCID -> 207068		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8300 - 9549			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	39 1	2003 2	Y	46	46 1	9
						51 9					
03	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	37 1	1966 2	Y	56	57 1	8
						62 9					
04	1800 X	1790	-0-	-10	-0-	27 1	1713 2	Y	45	44 1	8
						50 9					
*05	1860 X	1702	-0-	-158	-0-	32 1	1634 2	Y	33	35 1	6
						36 9					
06	1800 N	1440	-0-	-360	-0-	40 1	1378 2	Y	20	20 1	6
						22 9					
07	1860 N	1625	-0-	-235	-0-	36 1	1552 2	Y	34	32 1	8
						37 9					
CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #: 15		RRCID -> 207329		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8415 - 9552			
02	3416 X	-0-	-0-	-3416	-0-			Y	-0-		-0-
03	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-			Y	-0-		-0-
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CARTHAGE GAS UNIT 3-A		WELL #: 15		RRCID -> 207670		COMPL. DATE 08/07/2004		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8520 - 9655			
02	1680 X	1569	-0-	-111	-0-	1563 3	6 9	Y	5	8 1	5
03	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	2083 3	7 9	Y	6	8 1	3
04	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2356 3		Y	-0-		4
*05	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	1845 3	13 9	Y	12	12 1	4
06	2010 X	1494	-0-	-516	-0-	1494 3		Y	-0-		4
*07	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3744 3	18 9	Y	16	14 1	6
CARTHAGE GAS UNIT 3-A		WELL #: 16		RRCID -> 207672		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8558 - 9690			
02	1260 N	918	-0-	-342	-0-	909 3	9 9	Y	8	16 1	9
03	1395 N	1186	-0-	-209	-0-	1175 3	11 9	Y	10	13 1	6
04	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 3		Y	-0-		5
*05	1023 N	782	-0-	-241	-0-	767 3	15 9	Y	14	14 1	5
06	1140 N	1033	-0-	-107	-0-	1033 3		Y	-0-		5
*07	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1951 3	29 9	Y	26	21 1	10
BREWSTER, J.T. GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 209355		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8566 - 9630			
02	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	184 1	3324 3	Y	59	62 1	21
						65 9					
03	3751 X	1645	-0-	-2106	-0-	83 1	1534 3	Y	25	37 1	9
						28 9					
04	3630 X	1356	-0-	-2274	-0-	53 1	1274 3	Y	26	28 0	8
						29 9					
*05	3751 X	1967	-0-	-1784	-0-	70 1	1868 3	Y	26	21 0	13
						29 9					
*06	3630 X	1373	-0-	-2257	-0-	53 1	1291 3	Y	26	24 0	15
						29 9					
07	3751 X	1983	-0-	-1768	-0-	75 1	1867 3	Y	37	39 0	13
						41 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209553 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8450 - 9681														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

02	3752 X	2744	-0-	-1008	-0-	142	1	2568	3	Y	31	34	1	11
						34	9							
03	4154 X	3896	-0-	-258	-0-	202	1	3652	3	Y	38	36	1	13
						42	9							
*04	4020 X	3158	-0-	-862	-0-	124	1	2992	3	Y	38	41	0	12
						42	9							
*05	4154 X	3295	-0-	-859	-0-	118	1	3146	3	Y	28	26	0	14
						31	9							
*06	3930 X	2257	-0-	-1673	-0-	86	1	2146	3	Y	23	24	0	13
						25	9							
07	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-	13	0	-0-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209765 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8474 - 9750														
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	32	1	572	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
*05	682 N	423	-0-	-259	-0-	15	1	406	3	Y	2	1	0	1
						2	9							
*06	180 N	135	-0-	-45	-0-	10	1	125	3	Y	-0-	1	0	-0-
						15	1	416	3	Y	3	2	0	1
*07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	15	1							1
						3	9							

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213558 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8785 - 9826														
02	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	72	1	1294	3	Y	12	11	1	4
						13	9							
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	39	1	699	3	Y	6	8	1	2
						7	9							
04	1260 N	712	-0-	-548	-0-	27	1	677	3	Y	7	7	0	2
						8	9							
*05	1519 N	958	-0-	-561	-0-	34	1	916	3	Y	7	6	0	3
						8	9							
*06	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	40	1	969	3	Y	9	7	0	5
						10	9							
*07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	38	1	940	3	Y	11	12	0	4
						12	9							

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 14 RRCID -> 213754 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 5974 - 9505														
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	14	1	742	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	17	1	885	2	Y	9	9	1	1
						10	9							
*04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	14	1	871	2	Y	8	8	1	1
						9	9							
*05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	14	1	694	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	26	1	838	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
*07	904 N	904	-0-	-0-	-0-	22	1	874	2	Y	7	6	1	2
						8	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408								
CARTHAGE GAS UNIT 6A			WELL #:		12	RRCID ->	216074	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 8761 - 9938	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		392 N	343	-0-	-49	-0-	330 3	13 9	Y	12	12 1		13
03		341 N	319	-0-	-22	-0-	304 3	15 9	Y	14	14 1		13
04		390 N	335	-0-	-55	-0-	312 3	23 9	Y	21	10 1		24
05		372 N	245	-0-	-127	-0-	235 3	10 9	Y	9	10 1		10
06		390 N	148	-0-	-242	-0-	141 3	7 9	Y	6	8 1		8
07		341 N	321	-0-	-20	-0-	321 3		Y	-0-			8

CARTHAGE GAS UNIT 6A			WELL #:		13	RRCID ->	216523	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	10185	PERF. 8612 - 9914	
02		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1194 3	32 9	Y	29	33 1		31
03		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1288 3	47 9	Y	43	36 1		38
04		1590 N	1410	-0-	-180	-0-	1343 3	67 9	Y	61	29 1		70
05		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1349 3	36 9	Y	33	28 1		37
06		1590 N	1465	-0-	-125	-0-	1418 3	47 9	Y	43	31 1		49
*07		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033 3		Y	-0-			49

ALLISON, G.T. GAS UNIT			WELL #:		17	RRCID ->	218337	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	9755	PERF. 8542 - 9226	
02		1736 N	506	-0-	-1230	-0-	24 1	438 3	Y	40	45 1		14
							44 9						
03		837 N	294	-0-	-543	-0-	14 1	260 3	Y	18	26 1		6
							20 9						
04		780 N	376	-0-	-404	-0-	14 1	327 3	Y	32	30 0		10
							35 9						
*05		558 N	389	-0-	-169	-0-	13 1	350 3	Y	24	22 0		12
							26 9						
*06		290 N	290	-0-	-0-	-0-	11 1	257 3	Y	20	21 0		11
							22 9						
07		403 N	365	-0-	-38	-0-	13 1	318 3	Y	31	31 0		11
							34 9						

ALLISON, G.T. GAS UNIT			WELL #:		16	RRCID ->	220837	COMPL. DATE	11/14/2005	TOTAL DEPTH	9805	PERF. 8356 - 9566	
02		364 N	101	-0-	-263	-0-	5 1	96 3	Y	-0-			-0-
03		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	59 1	1105 3	Y	4	3 1		1
							4 9						
04		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	86 1	2076 3	Y	9	7 0		3
							10 9						
*05		2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	96 1	2568 3	Y	8	7 0		4
							9 9						
*06		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	99 1	2410 3	Y	7	7 0		4
							8 9						
*07		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	95 1	2335 3	Y	10	11 0		3
							11 9						

WILTCHER, J.W. GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID ->	221046	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	9955	PERF. 8603 - 9452	
02		2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	142 1	2531 3	Y	-0-			-0-
03		2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	153 1	2797 3	Y	-0-			-0-
04		2850 X	2500	-0-	-350	-0-	100 1	2400 3	Y	-0-			-0-
*05		2945 X	2099	-0-	-846	-0-	76 1	2023 3	Y	-0-			-0-
*06		2850 X	1306	-0-	-1544	-0-	51 1	1255 3	Y	-0-			-0-
*07		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	135 1	3526 3	Y	-0-			-0-

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 BURNETT BROTHERS WELL #: 36 RRCID -> 221543 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8414 - 9533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1540 N	1294	-0-	-246	-0-	22	1	1142	2	Y	118	116 1	23
						130	9						
03	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	23	1	1240	2	Y	162	162 1	23
						178	9						
04	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	20	1	1287	2	Y	148	145 1	27
						163	9						
*05	1426 N	1187	-0-	-239	-0-	21	1	1058	2	Y	98	106 1	19
						108	9						
06	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-	19 1	-0-
07	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-		-0-

 BURNETT BROTHERS WELL #: 40 RRCID -> 221601 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8617 - 9539

02	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	27	1	1402	2	Y	-0-		-0-
03	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	24	1	1312	2	Y	-0-		-0-
04	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	24	1	1522	2	Y	-0-		-0-
*05	1581 N	874	-0-	-707	-0-	18	1	856	2	Y	-0-		-0-
06	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	61	1	1713	2	Y	-0-		-0-
07	1612 N	71	-0-	-1541	-0-	1	1	70	2	Y	-0-		-0-

 BURNETT BROTHERS WELL #: 39 RRCID -> 224118 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8374 - 9565

02	196 N	189	-0-	-7	-0-	3	1	179	2	Y	6	6 1	1
						7	9						
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	4	1	208	2	Y	9	9 1	1
						10	9						
04	210 N	114	-0-	-96	-0-	2	1	108	2	Y	4	4 1	1
						4	9						
*05	217 N	211	-0-	-6	-0-	4	1	201	2	Y	5	5 1	1
						6	9						
06	986 N	986	-0-	-0-	-0-	63	1	910	2	Y	12	9 1	4
						13	9						
*07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	3	1	239	2	Y	11	12 1	3
						12	9						

 BURNETT BROTHERS WELL #: 44 RRCID -> 225292 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8439 - 9553

02	2800 N	3621	-0-	821	821	66	1	3532	2	Y	21	18 1	4
						23	9						
03	2110 N	1289	-0-	-821	-0-	22	1	1258	2	Y	8	11 1	1
						9	9						
04	1740 N	1143	-0-	-597	-0-	20	1	1116	2	Y	6	7 1	1
						7	9						
*05	1798 X	1442	-0-	-356	-0-	27	1	1407	2	Y	7	7 1	1
						8	9						
06	1740 X	1425	-0-	-315	-0-	40	1	1381	2	Y	4	4 1	1
						4	9						
07	1798 X	1507	-0-	-291	-0-	35	1	1462	2	Y	9	8 1	2
						10	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
BURNETT BROTHERS		WELL #: 45		RRCID -> 225922		COMPL. DATE 12/17/2006			TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8372 - 9542				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	6	1	324	2	Y	1	1	-0-
						1	9						
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	4	1	219	2	Y	1	1	-0-
						1	9						
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	5	1	332	2	Y	2	1	-0-
						2	9						
*05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	7	1	364	2	Y	1	1	-0-
						1	9						
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	14	1	478	2	Y	1	1	-0-
						1	9						
07	341 N	231	-0-	-110	-0-	5	1	225	2	Y	1	1	-0-
						1	9						
CARTHAGE GAS UNIT 18		WELL #: 8		RRCID -> 226038		COMPL. DATE 08/16/2006			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8370 - 9567				
02	1792 N	1197	-0-	-595	-0-	17	1	887	2	Y	266	289	52
						293	9						
03	1984 N	1005	-0-	-979	-0-	13	1	697	2	Y	268	282	38
						295	9						
04	1920 N	954	-0-	-966	-0-	11	1	669	2	Y	249	245	45
						274	9						
*05	1333 N	899	-0-	-434	-0-	14	1	697	2	Y	171	183	33
						188	9						
06	960 N	808	-0-	-152	-0-	20	1	666	2	Y	111	109	35
						122	9						
07	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	35	-0-
BURNETT BROTHERS		WELL #: 41		RRCID -> 226067		COMPL. DATE 08/20/2006			TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8526 - 9724				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
CARTHAGE GAS UNIT 7		WELL #: 7		RRCID -> 227305		COMPL. DATE 02/28/2007			TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8438 - 9566				
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	Y	30	29	6
						33	9						
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	2	1	102	2	Y	61	58	9
						67	9						
04	90 N	62	-0-	-28	-0-	1	1	35	2	Y	24	26	4
						26	9						
*05	93 N	44	-0-	-49	-0-	1	1	28	2	Y	14	15	3
						15	9						
06	180 N	1	-0-	-179	-0-	1	2			Y	-0-	3	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 7 RRCID -> 228361 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8414 - 9562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	28	1	1383	2	Y	21	17 1	4
						23	9						
03	465 N	432	-0-	-33	-0-	8	1	415	2	Y	8	11 1	1
						9	9						
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	6	1	364	2	Y	6	6 1	1
						7	9						
*05	1333 N	956	-0-	-377	-0-	17	1	927	2	Y	11	10 1	2
						12	9						
06	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	29	1	1015	2	Y	9	8 1	3
						10	9						
*07	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	26	1	1075	2	Y	15	14 1	4
						17	9						

BURNETT BROTHERS WELL #: 46 RRCID -> 229142 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8398 - 9536

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 14 RRCID -> 230717 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8358 - 9524

02	1456 N	1432	-0-	-24	-0-	26	1	1380	2	Y	24	23 1	5
						26	9						
03	1519 N	1047	-0-	-472	-0-	19	1	1004	2	Y	22	24 1	3
						24	9						
04	1500 N	1092	-0-	-408	-0-	17	1	1053	2	Y	20	19 1	4
						22	9						
*05	1581 N	1212	-0-	-369	-0-	22	1	1172	2	Y	16	17 1	3
						18	9						
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	34	1	1213	2	Y	12	11 1	4
						13	9						
*07	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	31	1	1303	2	Y	20	19 1	5
						22	9						

BURNETT BROTHERS WELL #: 49 RRCID -> 230814 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8428 - 9542

02	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	21	1	1113	2	Y	112	110 1	22
						123	9						
03	1395 N	1180	-0-	-215	-0-	19	1	1019	2	Y	129	133 1	18
						142	9						
04	1350 N	172	-0-	-1178	-0-	3	1	151	2	Y	16	31 1	3
						18	9						
*05	1395 N	1230	-0-	-165	-0-	23	1	1078	2	Y	117	97 1	23
						129	9						
06	1140 N	1101	-0-	-39	-0-	35	1	1004	2	Y	56	61 1	18
						62	9						
*07	856 N	856	-0-	-0-	-0-	17	1	770	2	Y	63	66 1	15
						69	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #: 13		RRCID -> 232058		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8418 - 9526							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
02		2240 N	1864	-0-	-376	-0-	34	1	1779	2	Y	46	43	1	9
							51	9							
03		2418 N	1254	-0-	-1164	-0-	22	1	1189	2	Y	39	42	1	6
							43	9							
04		1470 N	1350	-0-	-120	-0-	22	1	1291	2	Y	34	34	1	6
							37	9							
*05		2077 N	851	-0-	-1226	-0-	18	1	811	2	Y	20	22	1	4
							22	9							
06		1200 N	292	-0-	-908	-0-	6	1	283	2	Y	3	6	1	1
							3	9							
07		1395 N	233	-0-	-1162	-0-	4	1	215	2	Y	13	11	1	3
							14	9							

CARTHAGE GAS UNIT 6A		WELL #: 14		RRCID -> 235061		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8776 - 10054							
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
03		80 N	80	-0-	-0-	-0-	79	3	1	9	N	1			1
04		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			1
05		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-			-0-
06		90 N	26	-0-	-64	-0-	26	3			N	-0-			-0-
*07		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-			-0-

CYPRESS POINT RESOURCES LEASE		WELL #: 1		RRCID -> 236732		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8913 - 10022							
02		2184 N	2131	-0-	-53	-0-	2111	3	20	9	Y	18	22	1	19
03		2449 N	2170	-0-	-279	-0-	2145	3	25	9	Y	23	21	1	21
04		2460 N	2060	-0-	-400	-0-	2026	3	34	9	Y	31	15	1	37
05		2356 N	1621	-0-	-735	-0-	1607	3	14	9	Y	13	14	1	15
06		2460 N	1791	-0-	-669	-0-	1771	3	20	9	Y	18	13	1	20
07		2108 N	1834	-0-	-274	-0-	1834	3			Y	-0-			20

BURNETT BROTHERS		WELL #: 42		RRCID -> 251495		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8554 - 9674							
02		545 N	545	-0-	-0-	-0-	10	1	529	2	Y	5	5	1	1
							6	9							
03		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	27	1	1420	2	Y	16	15	1	2
							18	9							
04		510 N	412	-0-	-98	-0-	6	1	400	2	Y	5	5	1	1
							6	9							
*05		589 N	433	-0-	-156	-0-	8	1	421	2	Y	4	4	1	1
							4	9							
06		960 N	388	-0-	-572	-0-	11	1	375	2	Y	2	2	1	1
							2	9							
07		434 N	282	-0-	-152	-0-	7	1	272	2	Y	3	3	1	1
							3	9							

DAVIS, S.L. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 258227		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 9570							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
GLASPIE, OCIE GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	263329	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	11025	PERF.	8750	-	9465
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600										
MENEFE, R. C. UNIT		WELL #:			RRCID ->	096678	COMPL. DATE	02/04/1982	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9052	-	9380
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			759	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			759	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			759	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			759	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			759	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			759	
PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2014														

BROOKSTON ENERGY, INC.				097353										
BELL, MILES		WELL #:		4	RRCID ->	217767	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	8220	-	9292
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147	

BUFFCO PRODUCTION INC.				106406										
BRANNON		WELL #:		2	RRCID ->	155485	COMPL. DATE	11/23/1996	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	8559	-	8572
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27	

BRANNON				1	RRCID ->	163212	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	9360	-	9832
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

BROADAWAY				1	RRCID ->	211697	COMPL. DATE	09/20/2016	TOTAL DEPTH	9502	PERF.	8942	-	9360
02	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3		Y	-0-			41	
03	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1592	3	28	9	Y		25	66	
04	1350 N	1337	-0-	-13	-0-	1337	3		Y	-0-			66	
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1447	3	17	9	Y		15	81	
06	1350 N	1182	-0-	-168	-0-	1182	3		Y	-0-			81	
07	1395 N	1176	-0-	-219	-0-	1145	3	31	9	Y	28	83	1	26

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406													
BOWEN		WELL #: 5		RRCID -> 227771		COMPL. DATE 09/06/2019			TOTAL DEPTH 10352 PERF. 9506 - 9560						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
02		435 N	435	-0-	-0-	-0-	415 3	20 9	Y		18				54
03		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		Y		-0-				54
04		810 N	810	-0-	-0-	-0-	797 3	13 9	Y		12	44 1			22
05		719 N	719	-0-	-0-	-0-	707 3	12 9	Y		11				33
06		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3		Y		-0-				33
07		837 N	744	-0-	-93	-0-	743 3	1 9	Y		1				34

BOWEN		WELL #: 7		RRCID -> 229260		COMPL. DATE 05/11/2007			TOTAL DEPTH 10350 PERF.10056 - 10252						
02		3332 X	2001	-0-	-1331	-0-	1970 3	31 9	Y		28				93
03		3689 X	1825	-0-	-1864	-0-	1825 3		Y		-0-				93
04		3420 X	2682	-0-	-738	-0-	2682 3		Y		-0-	62 1			31
05		2852 X	1900	-0-	-952	-0-	1879 3	21 9	Y		19				50
06		2760 X	850	-0-	-1910	-0-	837 3	13 9	Y		12				62
07		2759 X	1575	-0-	-1184	-0-	1574 3	1 9	Y		1				63

METCALF		WELL #: 1		RRCID -> 231950		COMPL. DATE 03/13/2009			TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8856 - 9094						
02		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	858 3	149 9	N		135	179 1			66
03		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3		N		-0-				66
04		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1090 3	99 9	N		90				156
05		1116 N	637	-0-	-479	-0-	635 3	2 9	N		2				158
06		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1292 3	8 9	N		7				165
*07		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1495 3	9 9	N		8				173

BROADAWAY		WELL #: 2		RRCID -> 232230		COMPL. DATE 08/06/2007			TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9212						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				62
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		37				99
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				99
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		22				121
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				121
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	83 1			38

METCALF		WELL #: 2		RRCID -> 235978		COMPL. DATE 03/06/2008			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8969 - 10116						
02		3920 X	1669	-0-	-2251	-0-	1668 3	1 9	Y		1				79
03		4340 X	1737	-0-	-2603	-0-	1727 3	10 9	Y		9				88
04		2850 X	542	-0-	-2308	-0-	542 3		Y		-0-				88
05		2945 X	2073	-0-	-872	-0-	2030 3	43 9	Y		39	1 8			126
06		2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983 3		Y		-0-				126
*07		2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2602 3		Y		-0-				126

DAVIS, WALTER B.		WELL #: 1		RRCID -> 236031		COMPL. DATE 04/16/2008			TOTAL DEPTH 10450 PERF.10102 - 10290						
02		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1220 3	31 9	N		28				230
03		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1635 3	4 9	N		4	169 1			65
04		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1075 3	22 9	N		20				85
05		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1303 3	45 9	N		41				126
06		1050 N	756	-0-	-294	-0-	741 3	15 9	N		14				140
*07		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1114 3	31 9	N		28				168

RENREW MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 242901		COMPL. DATE 11/15/2008			TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9376 - 9740						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				18
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				18

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406											
PAIGE, KATIE		WELL #: 1		RRCID -> 244216		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8854 - 8921					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	BALANCE
02	504 N	502	-0-	-2	-0-	493	3	9 9	N	8			198
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	534	3	17 9	N	15			213
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	554	3	66 9	N	60			273
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	559	3	32 9	N	29			302
06	540 N	529	-0-	-11	-0-	529	3		N	-0-			302
07	651 N	593	-0-	-58	-0-	592	3	1 9	N	1			303

BOWEN		WELL #: 6		RRCID -> 247022		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9958 - 10170					
02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1103	2	23 9	N	21			59
03	1147 N		-0-	-1147	-0-				N	-0-			59
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-			59

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/27/2022

METCALF		WELL #: 3		RRCID -> 247038		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 10347 PERF.10102 - 10158					
02	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3		Y	-0-			9
03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	851	3	1 9	Y	1			10
04	660 N	474	-0-	-186	-0-	474	3		Y	-0-			10
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	780	3	4 9	Y	4			14
06	660 N	14	-0-	-646	-0-	14	3		Y	-0-			14
07	496 N	13	-0-	-483	-0-	13	3		Y	-0-			14

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 066337		COMPL. DATE 02/20/1976		TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8436 - 9548					
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 2											
02	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3		N	-0-			-0-
03	1581 N	1514	-0-	-67	-0-	1514	3		N	-0-			-0-
04	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3		N	-0-			-0-
05	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3		N	-0-			-0-
06	1470 N	1456	-0-	-14	-0-	1456	3		N	-0-			-0-
07	1519 N	1505	-0-	-14	-0-	1505	3		N	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 073275		COMPL. DATE 03/17/1977		TOTAL DEPTH 9679 PERF. N/A					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 073536		COMPL. DATE 09/09/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8788 - 9917					
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/26/2022

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
HOUGH-SHIVERS -A- UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	073668	COMPL. DATE	07/19/1977	TOTAL DEPTH	9602	PERF.	8674 - 9522	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 3			N	-0-		-0-
03		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3			N	-0-		-0-
04		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 3			N	-0-		-0-
05		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3			N	-0-		-0-
06		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 3			N	-0-		-0-
*07		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3			N	-0-		-0-

ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	079786	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8782 - 9930	
02		1288 N	1119	-0-	-169	-0-	1119 3			N	-0-		-0-
03		1395 N	1273	-0-	-122	-0-	1273 3			N	-0-		-0-
04		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 3			N	-0-		-0-
05		1240 N	1015	-0-	-225	-0-	1015 3			N	-0-		-0-
06		1230 N	686	-0-	-544	-0-	686 3			N	-0-		-0-
07		1302 N	729	-0-	-573	-0-	729 3			N	-0-		-0-

MANGHAM, R. S.		WELL #:		2	RRCID ->	079934	COMPL. DATE	12/14/1978	TOTAL DEPTH	11492	PERF.	9416 - 9797	
02		784 N	778	-0-	-6	-0-	778 3			N	-0-		-0-
03		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 3			N	-0-		-0-
04		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 3			N	-0-		-0-
05		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 3			N	-0-		-0-
06		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 3			N	-0-		-0-
*07		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 3			N	-0-		-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	080735	COMPL. DATE	01/27/1979	TOTAL DEPTH	9854	PERF.	8836 - 9312	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	081906	COMPL. DATE	03/06/1979	TOTAL DEPTH	9890	PERF.	8583 - 9682	
02		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3			N	-0-		-0-
03		837 N	794	-0-	-43	-0-	794 3			N	-0-		-0-
04		810 N	789	-0-	-21	-0-	789 3			N	-0-		-0-
05		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 3			N	-0-		-0-
06		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3			N	-0-		-0-
*07		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 3			N	-0-		-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	083023	COMPL. DATE	06/13/1979	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8852 - 9337	
02		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1386 3	8 9	N	7	6 1		4
03		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1502 3	10 9	N	9	9 1		4
04		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1634 3	9 9	N	8	9 1		3
05		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1979 3	9 9	N	8	8 1		3
*06		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1959 3	3 9	N	3	5 1		1
*07		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2033 3	2 9	N	2	2 1		1

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #:		2A	RRCID ->	084940	COMPL. DATE	10/30/1979	TOTAL DEPTH	9772	PERF.	8834 - 9700	
02		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3			N	-0-		-0-
03		372 N	246	-0-	-126	-0-	246 3			N	-0-		-0-
04		210 N	181	-0-	-29	-0-	181 3			N	-0-		-0-
05		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3			N	-0-		-0-
06		240 N	153	-0-	-87	-0-	153 3			N	-0-		-0-
*07		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 3			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
POWERS, E.C.		WELL #: 3		RRCID -> 085510		COMPL. DATE 11/15/1979		TOTAL DEPTH 9839		PERF. 9029 - 9762		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-			-0-
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3	N	-0-			-0-
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-			-0-
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-			-0-
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-			-0-
07	279 N	154	-0-	-125	-0-	154	3	N	-0-			-0-

FROST "B"		WELL #: 2		RRCID -> 085895		COMPL. DATE 12/14/1979		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9051 - 9559		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 087601		COMPL. DATE 01/31/1980		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 8920 - 9799		
02	700 N	-0-	-0-	-700	-0-			N	-0-			-0-
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 088498		COMPL. DATE 06/05/1980		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8598 - 9721		
02	588 N	522	-0-	-66	-0-	522	3	N	-0-			-0-
03	620 N	545	-0-	-75	-0-	545	3	N	-0-			-0-
04	540 N	530	-0-	-10	-0-	530	3	N	-0-			-0-
05	589 N	579	-0-	-10	-0-	579	3	N	-0-			-0-
06	540 N	495	-0-	-45	-0-	495	3	N	-0-			-0-
07	558 N	372	-0-	-186	-0-	372	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 088499		COMPL. DATE 06/22/1980		TOTAL DEPTH 9821		PERF. 8662 - 9498		
02	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1120	3	75 9	Y	68	64 0	12
03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1065	3	64 9	Y	58	63 0	7
04	928 N	928	-0-	-0-	-0-	899	3	29 9	Y	26	30 0	3
05	868 N	829	-0-	-39	-0-	803	3	26 9	Y	24	24 0	3
06	840 N	750	-0-	-90	-0-	741	3	9 9	Y	8	10 0	1
07	868 N	806	-0-	-62	-0-	800	3	6 9	Y	5	5 0	1

WERNER-POWELL		WELL #: 2		RRCID -> 090001		COMPL. DATE 09/23/1980		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8748 - 9045		
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	758	3	31 9	Y	28	26 0	5
03	896 N	896	-0-	-0-	-0-	867	3	29 9	Y	26	28 0	3
04	810 N	759	-0-	-51	-0-	724	3	35 9	Y	32	32 0	3
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				Y	1	4 0	-0-
06	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1301	3	20 9	Y	18	16 0	2
*07	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1313	3	23 9	Y	21	20 0	3

WERNER "D"		WELL #: 2		RRCID -> 090577		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8656 - 8721		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
AMERICAN LEGION		WELL #: 3		RRCID -> 091972		COMPL. DATE 01/25/1981		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8953 - 9300			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 096331		COMPL. DATE 10/03/1981		TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8457 - 9548			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 096332		COMPL. DATE 10/30/1981		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8766 - 9644			
02	672 N	585	-0-	-87	-0-	585	3	N	-0-		-0-
03	713 N	629	-0-	-84	-0-	629	3	N	-0-		-0-
04	630 N	379	-0-	-251	-0-	379	3	N	-0-		-0-
05	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3	N	-0-		-0-
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3	N	-0-		-0-
*07	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3	N	-0-		-0-

SHIVERS-PEEPLS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 099225		COMPL. DATE 03/26/1982		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8437 - 9560			
02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3	Y	-0-		-0-
03	806 N	782	-0-	-24	-0-	782	3	Y	-0-		-0-
04	780 N	547	-0-	-233	-0-	547	3	Y	-0-		-0-
05	806 N	438	-0-	-368	-0-	438	3	Y	-0-		-0-
06	750 N	661	-0-	-89	-0-	661	3	Y	-0-		-0-
07	558 N	378	-0-	-180	-0-	378	3	Y	-0-		-0-

SEALEY, MAY		WELL #: 4		RRCID -> 099794		COMPL. DATE 04/13/1982		TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8843 - 9874			
02	840 N	816	-0-	-24	-0-	816	3	N	-0-		-0-
03	930 N	575	-0-	-355	-0-	575	3	N	-0-		-0-
04	780 N	759	-0-	-21	-0-	759	3	N	-0-		-0-
05	899 N	870	-0-	-29	-0-	870	3	N	-0-		-0-
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3	N	-0-		-0-
*07	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3	N	-0-		-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 100230		COMPL. DATE 05/19/1982		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8660 - 9694			
02	980 N	924	-0-	-56	-0-	924	3	N	-0-		-0-
03	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3	N	-0-		-0-
04	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3	N	-0-		-0-
05	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3	N	-0-		-0-
06	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3	N	-0-		-0-
*07	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3	N	-0-		-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 102013		COMPL. DATE 08/31/1982		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 9838			
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-		-0-
03	496 N	477	-0-	-19	-0-	477	3	N	-0-		-0-
04	480 N	466	-0-	-14	-0-	466	3	N	-0-		-0-
05	496 N	440	-0-	-56	-0-	440	3	N	-0-		-0-
06	450 N	409	-0-	-41	-0-	409	3	N	-0-		-0-
07	496 N	405	-0-	-91	-0-	405	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 102194		COMPL. DATE 10/01/1982		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9676		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	560 N	555	-0-	-5	-0-	555 3	N	-0-		-0-
03	651 N	638	-0-	-13	-0-	638 3	N	-0-		-0-
04	690 N	593	-0-	-97	-0-	593 3	N	-0-		-0-
05	961 N	604	-0-	-357	-0-	604 3	N	-0-		-0-
06	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 3	N	-0-		-0-
*07	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923 3	N	-0-		-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 102639		COMPL. DATE 10/28/1982		TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8476 - 9592		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 3		RRCID -> 102843		COMPL. DATE 11/08/1982		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8742 - 9780		
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-		N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HARRELL, JEANETTE		WELL #: 4		RRCID -> 103406		COMPL. DATE 12/23/1982		TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8904 - 9176		
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-		-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	N	-0-		-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-		-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-		-0-
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3	N	-0-		-0-
07	341 N	10	-0-	-331	-0-	10 3	N	-0-		-0-

HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 103407		COMPL. DATE 12/17/1982		TOTAL DEPTH 9899 PERF. 8731 - 9834		
02	980 N	797	-0-	-183	-0-	797 3	N	-0-		-0-
03	806 N	632	-0-	-174	-0-	632 3	N	-0-		-0-
04	900 N	649	-0-	-251	-0-	649 3	N	-0-		-0-
05	868 N	618	-0-	-250	-0-	618 3	N	-0-		-0-
06	600 N	358	-0-	-242	-0-	358 3	N	-0-		-0-
07	682 N	529	-0-	-153	-0-	529 3	N	-0-		-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 131439		COMPL. DATE 07/18/1989		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8894 - 9731		
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-		N	-0-		-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-		-0-
04	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 3	N	-0-		-0-
05	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 3	N	-0-		-0-
06	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 3	N	-0-		-0-
07	1364 N	1188	-0-	-176	-0-	1188 3	N	-0-		-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 131934		COMPL. DATE 09/06/1989		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8460 - 9572		
02	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001 3	Y	-0-		-0-
03	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221 3	Y	-0-		-0-
04	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052 3	Y	-0-		-0-
05	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 3	Y	-0-		-0-
06	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024 3	Y	-0-		-0-
*07	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BEALL-NORMAN		WELL #: 6		RRCID -> 132526		COMPL. DATE 11/06/1989		TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8480 - 9604				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3		N	-0-		-0-
03	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3		N	-0-		-0-
04	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3		N	-0-		-0-
05	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3		N	-0-		-0-
06	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3		N	-0-		-0-
*07	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3		N	-0-		-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 132725		COMPL. DATE 11/21/1989		TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8486 - 9567				
02	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3		N	-0-		-0-
03	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3		N	-0-		-0-
04	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3		N	-0-		-0-
05	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3		N	-0-		-0-
06	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3		N	-0-		-0-
*07	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3		N	-0-		-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 5		RRCID -> 133073		COMPL. DATE 12/19/1989		TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8614 - 9702				
02	1008 N	938	-0-	-70	-0-	938	3		N	-0-		-0-
03	1147 N	1059	-0-	-88	-0-	1059	3		N	-0-		-0-
04	1050 N	1038	-0-	-12	-0-	1038	3		N	-0-		-0-
05	1054 N	1051	-0-	-3	-0-	1051	3		N	-0-		-0-
06	1020 N	860	-0-	-160	-0-	860	3		N	-0-		-0-
07	1085 N	801	-0-	-284	-0-	801	3		N	-0-		-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 4A		RRCID -> 133074		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8569 - 9690				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 133471		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8440 - 9702				
02	1092 N	789	-0-	-303	-0-	789	3		N	-0-		-0-
03	1209 N	774	-0-	-435	-0-	774	3		N	-0-		-0-
04	870 N	624	-0-	-246	-0-	624	3		N	-0-		-0-
05	868 N	618	-0-	-250	-0-	618	3		N	-0-		-0-
06	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3		N	-0-		-0-
*07	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3		N	-0-		-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 4		RRCID -> 133472		COMPL. DATE 01/30/1990		TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8362 - 9587				
02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3		N	-0-		-0-
03	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3		N	-0-		-0-
04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3		N	-0-		-0-
05	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3		N	-0-		-0-
06	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3		N	-0-		-0-
*07	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3		N	-0-		-0-

TOMPkins-SPENCER		WELL #: 4		RRCID -> 133909		COMPL. DATE 03/13/1990		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8628 - 9750				
02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3		N	-0-		-0-
03	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3		N	-0-		-0-
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-		-0-
05	1209 N	602	-0-	-607	-0-	602	3		N	-0-		-0-
06	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3		N	-0-		-0-
*07	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 134444		COMPL. DATE 04/14/1990		TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2800	N	7000	-0-	4200	4200	7000	3	N	-0-		-0-
03	10406	X	6206	-0-	-4200	-0-	6206	3	N	-0-		-0-
04	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	9904	3	N	-0-		-0-
05	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	3	N	-0-		-0-
06	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	3	N	-0-		-0-
*07	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	3	N	-0-		-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 134445		COMPL. DATE 04/16/1990		TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8553 - 9813				
02	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3	N	-0-		-0-
03	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3	N	-0-		-0-
04	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3	N	-0-		-0-
05	2790	X	2673	-0-	-117	-0-	2673	3	N	-0-		-0-
06	2700	X	2216	-0-	-484	-0-	2216	3	N	-0-		-0-
07	2790	X	1862	-0-	-928	-0-	1862	3	N	-0-		-0-

HOUGH-SHIVERS -A-		WELL #: 5		RRCID -> 134447		COMPL. DATE 04/30/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8403 - 9526				
02	1792	N	1768	-0-	-24	-0-	1768	3	N	-0-		-0-
03	1984	N	1861	-0-	-123	-0-	1861	3	N	-0-		-0-
04	1890	N	1774	-0-	-116	-0-	1774	3	N	-0-		-0-
05	1953	N	1927	-0-	-26	-0-	1927	3	N	-0-		-0-
06	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3	N	-0-		-0-
*07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3	N	-0-		-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 134947		COMPL. DATE 05/12/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 9631				
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3	Y	-0-		-0-
03	1984	N	1224	-0-	-760	-0-	1224	3	Y	-0-		-0-
04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3	Y	-0-		-0-
05	3100	N	5496	-0-	2396	-0-	5496	3	Y	-0-		-0-
06	3000	N	5254	-0-	2254	-0-	5254	3	Y	-0-		-0-
*07	3100	N	5098	-0-	1998	-0-	5098	3	Y	-0-		-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 135367		COMPL. DATE 06/11/1990		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8578 - 9715				
02	532	N	499	-0-	-33	-0-	499	3	N	-0-		-0-
03	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	3	N	-0-		-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3	N	-0-		-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3	N	-0-		-0-
06	540	N	436	-0-	-104	-0-	436	3	N	-0-		-0-
*07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3	N	-0-		-0-

BEALL-NORMAN		WELL #: 7		RRCID -> 135526		COMPL. DATE 07/16/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8558 - 9691				
02	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3	N	-0-		-0-
03	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3	N	-0-		-0-
04	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3	N	-0-		-0-
05	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3	N	-0-		-0-
06	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3	N	-0-		-0-
*07	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3	N	-0-		-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 6		RRCID -> 135583		COMPL. DATE 08/08/1990		TOTAL DEPTH 9976 PERF. 8613 - 9747				
02	980	N	719	-0-	-261	-0-	719	3	N	-0-		-0-
03	713	N	529	-0-	-184	-0-	529	3	N	-0-		-0-
04	570	N	413	-0-	-157	-0-	413	3	N	-0-		-0-
05	806	N	463	-0-	-343	-0-	463	3	N	-0-		-0-
06	510	N	457	-0-	-53	-0-	457	3	N	-0-		-0-
07	434	N	172	-0-	-262	-0-	172	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 135755		COMPL. DATE 08/31/1990		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8647 - 9744				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959 3		N	-0-			-0-
03	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089 3		N	-0-			-0-
04	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001 3		N	-0-			-0-
05	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 3		N	-0-			-0-
06	1740 N	1643	-0-	-97	-0-	1643 3		N	-0-			-0-
*07	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947 3		N	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 135767		COMPL. DATE 08/17/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8396 - 9534				
02	700 N	465	-0-	-235	-0-	465 3		N	-0-			-0-
03	589 N	539	-0-	-50	-0-	539 3		N	-0-			-0-
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		N	-0-			-0-
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3		N	-0-			-0-
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3		N	-0-			-0-
*07	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3		N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 136066		COMPL. DATE 07/02/1990		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8518 - 9626				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 5A		RRCID -> 136382		COMPL. DATE 10/22/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9052 - 9648				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 5		RRCID -> 136745		COMPL. DATE 11/14/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8522 - 9540				
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3		N	-0-			-0-
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 3		N	-0-			-0-
04	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 3		N	-0-			-0-
05	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 3		N	-0-			-0-
06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3		N	-0-			-0-
*07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 3		N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 137687		COMPL. DATE 01/03/1991		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8390 - 9639				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 137688		COMPL. DATE 12/27/1990		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8306 - 9833				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
POWERS, E. C.		WELL #: 6		RRCID -> 137690		COMPL. DATE 12/19/1990		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8620 - 9769		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	812 N	71	-0-	-741	-0-	71 3	N	-0-		-0-
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3	N	-0-		-0-
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3	N	-0-		-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	N	-0-		-0-
06	660 N	37	-0-	-623	-0-	37 3	N	-0-		-0-
07	620 N	5	-0-	-615	-0-	5 3	N	-0-		-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 137781		COMPL. DATE 02/26/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8771 - 9904		
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	N	-0-		-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-		-0-
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3	N	-0-		-0-
05	372 N	366	-0-	-6	-0-	366 3	N	-0-		-0-
06	360 N	355	-0-	-5	-0-	355 3	N	-0-		-0-
07	403 N	355	-0-	-48	-0-	355 3	N	-0-		-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 138060		COMPL. DATE 02/14/1991		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9651		
02	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346 3	N	-0-		-0-
03	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575 3	N	-0-		-0-
04	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431 3	N	-0-		-0-
05	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455 3	N	-0-		-0-
06	2340 N	2192	-0-	-148	-0-	2192 3	N	-0-		-0-
07	2418 N	2195	-0-	-223	-0-	2195 3	N	-0-		-0-

HARRELL, JEANETTE		WELL #: 5		RRCID -> 138290		COMPL. DATE 03/25/1991		TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8798 - 9170		
02	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 3	N	-0-		-0-
03	868 N	819	-0-	-49	-0-	819 3	N	-0-		-0-
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 3	N	-0-		-0-
05	1271 N	15	-0-	-1256	-0-	15 3	N	-0-		-0-
06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3	N	-0-		-0-
07	899 N	-0-	-0-	-899	-0-		N	-0-		-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 138514		COMPL. DATE 04/30/1991		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8465 - 9730		
02	224 N	150	-0-	-74	-0-	150 3	N	-0-		-0-
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3	N	-0-		-0-
04	180 N	158	-0-	-22	-0-	158 3	N	-0-		-0-
05	155 N	72	-0-	-83	-0-	72 3	N	-0-		-0-
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-		-0-
*07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-		-0-

SEALEY, MAY		WELL #: 5		RRCID -> 139027		COMPL. DATE 06/14/1991		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8694 - 9804		
02	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 3	N	-0-		-0-
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3	N	-0-		-0-
04	1080 N	1077	-0-	-3	-0-	1077 3	N	-0-		-0-
05	1116 N	1071	-0-	-45	-0-	1071 3	N	-0-		-0-
06	1080 N	820	-0-	-260	-0-	820 3	N	-0-		-0-
07	1116 N	862	-0-	-254	-0-	862 3	N	-0-		-0-

HOUGH-SHIVERS -A-		WELL #: 6		RRCID -> 139172		COMPL. DATE 07/19/1991		TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8416 - 9540		
02	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 3	N	-0-		-0-
03	1302 N	1279	-0-	-23	-0-	1279 3	N	-0-		-0-
04	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 3	N	-0-		-0-
05	1333 N	1319	-0-	-14	-0-	1319 3	N	-0-		-0-
06	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 3	N	-0-		-0-
*07	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 141378		COMPL. DATE 04/06/1992		TOTAL DEPTH 9743 PERF. 8348 - 9560		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1736 N	1047	-0-	-689	-0-	1047 3	N	-0-		-0-
03	1984 N	1919	-0-	-65	-0-	1919 3	N	-0-		-0-
04	1920 N	1629	-0-	-291	-0-	1629 3	N	-0-		-0-
05	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400 3	N	-0-		-0-
06	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443 3	N	-0-		-0-
*07	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592 3	N	-0-		-0-

HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 141479		COMPL. DATE 05/06/1992		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8691 - 9811		
02	532 N	428	-0-	-104	-0-	428 3	N	-0-		-0-
03	589 N	515	-0-	-74	-0-	515 3	N	-0-		-0-
04	570 N	284	-0-	-286	-0-	284 3	N	-0-		-0-
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3	N	-0-		-0-
06	510 N	456	-0-	-54	-0-	456 3	N	-0-		-0-
*07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3	N	-0-		-0-

MANGHAM, R. S.		WELL #: 4		RRCID -> 141480		COMPL. DATE 04/11/1992		TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9130 - 9766		
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3	N	-0-		-0-
03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 3	N	-0-		-0-
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3	N	-0-		-0-
05	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 3	N	-0-		-0-
06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 3	N	-0-		-0-
07	775 N	604	-0-	-171	-0-	604 3	N	-0-		-0-

BEALL-NORMAN		WELL #: 8		RRCID -> 141592		COMPL. DATE 05/27/1992		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8617 - 9785		
02	1316 N	1162	-0-	-154	-0-	1162 3	N	-0-		-0-
03	1395 N	1149	-0-	-246	-0-	1149 3	N	-0-		-0-
04	1200 N	1092	-0-	-108	-0-	1092 3	N	-0-		-0-
05	1302 N	990	-0-	-312	-0-	990 3	N	-0-		-0-
06	1110 N	1063	-0-	-47	-0-	1063 3	N	-0-		-0-
*07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 3	N	-0-		-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 7		RRCID -> 142008		COMPL. DATE 06/13/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9910		
02	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752 3	N	-0-		-0-
03	3100 N	3405	-0-	305	305	3405 3	N	-0-		-0-
04	3000 N	3220	-0-	220	525	3220 3	N	-0-		-0-
05	3100 N	3279	-0-	179	704	3279 3	N	-0-		-0-
06	3819 X	3115	-0-	-704	-0-	3115 3	N	-0-		-0-
*07	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110 3	N	-0-		-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 6		RRCID -> 142011		COMPL. DATE 06/11/1992		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8678 - 9794		
02	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259 3	N	-0-		-0-
03	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063 3	N	-0-		-0-
04	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486 3	N	-0-		-0-
05	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693 3	N	-0-		-0-
06	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388 3	N	-0-		-0-
*07	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322 3	N	-0-		-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 142079		COMPL. DATE 07/05/1992		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8506 - 9872		
02	364 N	307	-0-	-57	-0-	307 3	N	-0-		-0-
03	372 N	309	-0-	-63	-0-	309 3	N	-0-		-0-
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	N	-0-		-0-
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3	N	-0-		-0-
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-		-0-
07	341 N	312	-0-	-29	-0-	312 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
SEALEY, MAY		WELL #: 6		RRCID -> 142092		COMPL. DATE 07/17/1992		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 3	N	-0-		-0-
03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 3	N	-0-		-0-
04	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 3	N	-0-		-0-
05	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 3	N	-0-		-0-
06	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 3	N	-0-		-0-
*07	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 3	N	-0-		-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 6B		RRCID -> 142107		COMPL. DATE 07/21/1992		TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8590 - 9810		
02	1708 X	1544	-0-	-164	-0-	1544 3	N	-0-		-0-
03	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1972 3	N	-0-		-0-
04	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	2192 3	N	-0-		-0-
05	1705 N	1202	-0-	-503	-0-	1202 3	N	-0-		-0-
06	1830 N	732	-0-	-1098	-0-	732 3	N	-0-		-0-
07	1891 N	697	-0-	-1194	-0-	697 3	N	-0-		-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 142617		COMPL. DATE 09/18/1992		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8520 - 9738		
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3	N	-0-		-0-
03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 3	N	-0-		-0-
04	840 N	635	-0-	-205	-0-	635 3	N	-0-		-0-
05	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 3	N	-0-		-0-
06	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519 3	N	-0-		-0-
*07	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	2940 3	N	-0-		-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 142631		COMPL. DATE 09/04/1992		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8540 - 9775		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 142930		COMPL. DATE 10/13/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 9769		
02	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 3	N	-0-		-0-
03	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 3	N	-0-		-0-
04	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 3	N	-0-		-0-
05	1612 N	1475	-0-	-137	-0-	1475 3	N	-0-		-0-
06	1560 N	1472	-0-	-88	-0-	1472 3	N	-0-		-0-
07	1612 N	1424	-0-	-188	-0-	1424 3	N	-0-		-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 143786		COMPL. DATE 12/17/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8608 - 9857		
02	924 N	923	-0-	-1	-0-	923 3	N	-0-		-0-
03	1023 N	964	-0-	-59	-0-	964 3	N	-0-		-0-
04	930 N	929	-0-	-1	-0-	929 3	N	-0-		-0-
05	1023 N	973	-0-	-50	-0-	973 3	N	-0-		-0-
06	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 3	N	-0-		-0-
07	961 N	930	-0-	-31	-0-	930 3	N	-0-		-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 143803		COMPL. DATE 11/28/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8698 - 9822		
02	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863 3	N	-0-		-0-
03	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4319 3	N	-0-		-0-
04	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963 3	N	-0-		-0-
05	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575 3	N	-0-		-0-
06	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359 3	N	-0-		-0-
*07	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 143805		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8824 - 9936		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 3	N	-0-	-0-	-0-
03	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173 3	N	-0-	-0-	-0-
04	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213 3	N	-0-	-0-	-0-
05	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121 3	N	-0-	-0-	-0-
06	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470 3	N	-0-	-0-	-0-
*07	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319 3	N	-0-	-0-	-0-

POWERS, E.C.		WELL #: 7		RRCID -> 143824		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9760		
02	1848 N	1750	-0-	-98	-0-	1750 3	N	-0-	-0-	-0-
03	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080 3	N	-0-	-0-	-0-
04	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053 3	N	-0-	-0-	-0-
05	1953 N	1775	-0-	-178	-0-	1775 3	N	-0-	-0-	-0-
06	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021 3	N	-0-	-0-	-0-
*07	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170 3	N	-0-	-0-	-0-

POWERS, E.C.		WELL #: 8		RRCID -> 144406		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8482 - 9828		
02	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884 3	N	-0-	-0-	-0-
03	2139 N	2106	-0-	-33	-0-	2106 3	N	-0-	-0-	-0-
04	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076 3	N	-0-	-0-	-0-
05	2077 N	1673	-0-	-404	-0-	1673 3	N	-0-	-0-	-0-
06	2040 N	1916	-0-	-124	-0-	1916 3	N	-0-	-0-	-0-
07	2139 N	2077	-0-	-62	-0-	2077 3	N	-0-	-0-	-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 144609		COMPL. DATE 02/14/1993		TOTAL DEPTH 990 PERF. 8818 - 9622		
02	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	2077 N	2018	-0-	-59	-0-	2018 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120 3	Y	-0-	-0-	-0-
*07	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485 3	Y	-0-	-0-	-0-

HOUGH-SHIVERS -A-		WELL #: 7		RRCID -> 144823		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8418 - 9644		
02	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917 3	N	-0-	-0-	-0-
04	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882 3	N	-0-	-0-	-0-
05	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037 3	N	-0-	-0-	-0-
06	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 3	N	-0-	-0-	-0-
07	1798 N	1729	-0-	-69	-0-	1729 3	N	-0-	-0-	-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144826		COMPL. DATE 02/17/1993		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8456 - 9770		
02	1568 N	1476	-0-	-92	-0-	1476 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1736 N	1626	-0-	-110	-0-	1626 3	N	-0-	-0-	-0-
04	1680 N	1522	-0-	-158	-0-	1522 3	N	-0-	-0-	-0-
05	1643 N	1605	-0-	-38	-0-	1605 3	N	-0-	-0-	-0-
06	1560 N	1530	-0-	-30	-0-	1530 3	N	-0-	-0-	-0-
07	1581 N	1554	-0-	-27	-0-	1554 3	N	-0-	-0-	-0-

BEALL-NORMAN		WELL #: 9		RRCID -> 144828		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8499 - 9764		
02	1904 N	1327	-0-	-577	-0-	1327 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1767 N	1230	-0-	-537	-0-	1230 3	N	-0-	-0-	-0-
04	1380 N	1102	-0-	-278	-0-	1102 3	N	-0-	-0-	-0-
05	1457 N	1023	-0-	-434	-0-	1023 3	N	-0-	-0-	-0-
06	1200 N	927	-0-	-273	-0-	927 3	N	-0-	-0-	-0-
07	1147 N	915	-0-	-232	-0-	915 3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113							
HARRIS, J.W.			WELL #:		2	RRCID ->	144868	COMPL. DATE	03/15/1993	TOTAL DEPTH	10250 PERF. 8794 - 10067	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		1148 N	1048	-0-	-100	-0-	1048 3		N	-0-		-0-
03		1240 N	1137	-0-	-103	-0-	1137 3		N	-0-		-0-
04		1170 N	1125	-0-	-45	-0-	1125 3		N	-0-		-0-
05		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 3		N	-0-		-0-
06		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 3		N	-0-		-0-
*07		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 3		N	-0-		-0-

BEALL-BARKSDALE			WELL #:		6	RRCID ->	144890	COMPL. DATE	03/07/1993	TOTAL DEPTH	9986 PERF. 8579 - 9802	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-		-0-
04	56	X	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT			WELL #:		7B	RRCID ->	144911	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	9900 PERF. 9018 - 9633	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-

SHIVERS GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	144960	COMPL. DATE	03/17/1993	TOTAL DEPTH	9812 PERF. 8432 - 9677	
02	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2252 3		N	-0-		-0-
03	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1882 3		N	-0-		-0-
04	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1916 3		N	-0-		-0-
05	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358 3		N	-0-		-0-
06	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434 3		N	-0-		-0-
*07	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333 3		N	-0-		-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	144961	COMPL. DATE	03/08/1993	TOTAL DEPTH	9950 PERF. 8438 - 9704	
02	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699 3		Y	-0-		-0-
03	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815 3		Y	-0-		-0-
04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532 3		Y	-0-		-0-
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203 3		Y	-0-		-0-
06	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 3		Y	-0-		-0-
*07	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539 3		Y	-0-		-0-

BLANKENSHIP UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	145037	COMPL. DATE	03/20/1993	TOTAL DEPTH	9752 PERF. 8674 - 9656	
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743 3		N	-0-		-0-
03	806	N	794	-0-	-12	-0-	794 3		N	-0-		-0-
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920 3		N	-0-		-0-
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 3		N	-0-		-0-
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 3		N	-0-		-0-
*07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 3		N	-0-		-0-

BEALL-BARKSDALE			WELL #:		7	RRCID ->	145476	COMPL. DATE	04/05/1993	TOTAL DEPTH	10000 PERF. 8522 - 9826	
02	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176 3		N	-0-		-0-
03	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984 3		N	-0-		-0-
04	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784 3		N	-0-		-0-
05	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166 3		N	-0-		-0-
06	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1663 3		N	-0-		-0-
*07	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1649 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 145956		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8761 - 9898				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3	N	-0-		-0-	
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3	N	-0-		-0-	
04	3000 N	3598	-0-	598	598	3598	3	N	-0-		-0-	
05	3100 N	3893	-0-	793	1391	3893	3	N	-0-		-0-	
06	3000 N	3883	-0-	883	2274	3883	3	N	-0-		-0-	
*07	6294 X	4020	-0-	-2274	-0-	4020	3	N	-0-		-0-	

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 146832		COMPL. DATE 09/14/1993		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9675				
02	2856 X	2384	-0-	-472	-0-	2384	3	N	-0-		-0-	
03	3162 X	2519	-0-	-643	-0-	2519	3	N	-0-		-0-	
04	3060 X	2251	-0-	-809	-0-	2251	3	N	-0-		-0-	
05	3162 X	2459	-0-	-703	-0-	2459	3	N	-0-		-0-	
06	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3	N	-0-		-0-	
*07	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3	N	-0-		-0-	

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 147871		COMPL. DATE 12/09/1993		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9100 - 9770				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BEALL, W.F.		WELL #: 9		RRCID -> 148216		COMPL. DATE 12/11/1993		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 924 - 9776				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 148587		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8456 - 9697				
02	2100 N	1622	-0-	-478	-0-	1622	3	N	-0-		-0-	
03	2325 N	2140	-0-	-185	-0-	2140	3	N	-0-		-0-	
04	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3	N	-0-		-0-	
05	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3	N	-0-		-0-	
06	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3	N	-0-		-0-	
07	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-			N	-0-		-0-	

HARRIS, J.W.		WELL #: 3		RRCID -> 148588		COMPL. DATE 01/03/1994		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8782 - 10065				
02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3	N	-0-		-0-	
03	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3	N	-0-		-0-	
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3	N	-0-		-0-	
05	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3	N	-0-		-0-	
06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3	N	-0-		-0-	
07	1085 N	1060	-0-	-25	-0-	1060	3	N	-0-		-0-	

BEALL-NORMAN		WELL #: 11		RRCID -> 148904		COMPL. DATE 02/08/1994		TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8534 - 9737				
02	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3	N	-0-		-0-	
03	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3	N	-0-		-0-	
04	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3	N	-0-		-0-	
05	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3	N	-0-		-0-	
06	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3	N	-0-		-0-	
*07	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3	N	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 149078		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8544 - 9796				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3	N	-0-			-0-
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3	N	-0-			-0-
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3	N	-0-			-0-
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3	N	-0-			-0-
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3	N	-0-			-0-
*07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3	N	-0-			-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 151278		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8960 - 9820				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
04	180 N	1	-0-	-179	-0-	1	3	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 152307		COMPL. DATE 10/18/1994		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9760				
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3	N	-0-			-0-
03	744 N	729	-0-	-15	-0-	729	3	N	-0-			-0-
04	480 N	253	-0-	-227	-0-	253	3	N	-0-			-0-
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3	N	-0-			-0-
06	720 N	555	-0-	-165	-0-	555	3	N	-0-			-0-
*07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3	N	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 152319		COMPL. DATE 10/24/1994		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8686 - 9630				
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3	N	-0-			-0-
03	1302 N	475	-0-	-827	-0-	475	3	N	-0-			-0-
04	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3	N	-0-			-0-
05	806 N	626	-0-	-180	-0-	626	3	N	-0-			-0-
06	450 N	293	-0-	-157	-0-	293	3	N	-0-			-0-
07	1302 N	1228	-0-	-74	-0-	1228	3	N	-0-			-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 154071		COMPL. DATE 02/11/1995		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8455 - 9560				
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3	N	-0-			-0-
03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3	N	-0-			-0-
04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3	N	-0-			-0-
05	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3	N	-0-			-0-
06	1020 N	932	-0-	-88	-0-	932	3	N	-0-			-0-
07	992 N	906	-0-	-86	-0-	906	3	N	-0-			-0-

SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 156205		COMPL. DATE 10/06/1995		TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9055 - 9953				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHIVERS-PEEPLS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 156294		COMPL. DATE 08/28/1995		TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8475 - 9602				
02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3	Y	-0-			-0-
03	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3	Y	-0-			-0-
04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3	Y	-0-			-0-
05	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3	Y	-0-			-0-
06	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3	Y	-0-			-0-
*07	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HARRELL, JEANETTE WELL #: 6-D RRCID -> 157060 COMPL. DATE 11/26/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8785 - 9910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	700 N	608	-0-	-92	-0-	608 3		N	-0-			-0-
03	1302 N	1111	-0-	-191	-0-	1111 3		N	-0-			-0-
04	1020 N	755	-0-	-265	-0-	755 3		N	-0-			-0-
05	682 N	419	-0-	-263	-0-	419 3		N	-0-			-0-
06	1080 N	416	-0-	-664	-0-	416 3		N	-0-			-0-
07	775 N	672	-0-	-103	-0-	672 3		N	-0-			-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157064 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8942 - 9060

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157412 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8700 - 9018

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157511 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 8700 - 9966

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEALL, W.F. WELL #: 10-D RRCID -> 157564 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8650 - 9790

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2022

WERNER-POPE WELL #: 3 RRCID -> 158170 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8856 - 9767

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158175 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8642 - 9760

02	1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-			N	-0-			-0-
03	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209 3		N	-0-			-0-
04	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045 3		N	-0-			-0-
05	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 3		N	-0-			-0-
06	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 3		N	-0-			-0-
*07	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 158397		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8722 - 9521		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1652 N	1372	-0-	-280	-0-	1372	3			N	-0-	-0-
03	1767 N	1466	-0-	-301	-0-	1466	3			N	-0-	-0-
04	1500 N	1141	-0-	-359	-0-	1141	3			N	-0-	-0-
05	1519 N	1329	-0-	-190	-0-	1329	3			N	-0-	-0-
06	1410 N	1327	-0-	-83	-0-	1327	3			N	-0-	-0-
*07	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-	-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 158402		COMPL. DATE 03/05/1996		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8727 - 9806		
02	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-	-0-
03	3100 N	3151	-0-	51	-0-	3151	3			N	-0-	-0-
04	2312 N	2261	-0-	-51	-0-	2261	3			N	-0-	-0-
05	2387 N	1870	-0-	-517	-0-	1870	3			N	-0-	-0-
06	2850 X	1488	-0-	-1362	-0-	1488	3			N	-0-	-0-
07	2945 X	1372	-0-	-1573	-0-	1372	3			N	-0-	-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 158885		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 10014		PERF. 8666 - 9822		
02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-	-0-
03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-	-0-
04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-	-0-
05	1116 N	919	-0-	-197	-0-	919	3			N	-0-	-0-
06	1020 N	777	-0-	-243	-0-	777	3			N	-0-	-0-
*07	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-	-0-

SHIVERS-PEEPLS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 159292		COMPL. DATE 05/30/1996		TOTAL DEPTH 9735		PERF. 8446 - 9558		
02	812 N	708	-0-	-104	-0-	708	3			Y	-0-	-0-
03	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			Y	-0-	-0-
04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			Y	-0-	-0-
05	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			Y	-0-	-0-
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-	-0-
*07	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			Y	-0-	-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 159301		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 9927		PERF. 9150 - 9170		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 8A		RRCID -> 159332		COMPL. DATE 05/02/1996		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 8725 - 9740		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 159340		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8403 - 9635		
02	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-	-0-
03	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-	-0-
04	3000 N	3536	-0-	536	-0-	3536	3			N	-0-	-0-
05	2480 N	1368	-0-	-1112	-0-	1368	3			N	-0-	-0-
06	2400 N	2220	-0-	-180	-0-	2220	3			N	-0-	-0-
07	2480 X	2102	-0-	-378	-0-	2102	3			N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 9		RRCID -> 159405		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8392 - 9617			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MANGHAM, R. S.		WELL #: 5		RRCID -> 159426		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8730 - 9863			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3	N	-0-		-0-
06	540 N	5	-0-	-535	-0-	5	3	N	-0-		-0-
*07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-		-0-

WERNER "D"		WELL #: 4		RRCID -> 159439		COMPL. DATE 05/28/1996		TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8630 - 9927			
02	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1509	3	9 9 Y	8	7 1	4
03	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1603	3	12 9 Y	11	11 1	4
04	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1779	3	12 9 Y	11	11 1	4
05	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2124	3	9 9 Y	8	9 1	3
*06	690 N	495	-0-	-195	-0-	494	3	1 9 Y	1	4 1	-0-
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-		-0-

SEALEY, MAY		WELL #: 8		RRCID -> 159523		COMPL. DATE 07/20/1996		TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8748 - 9838			
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-		-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		-0-
05	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3	N	-0-		-0-
06	120 N	75	-0-	-45	-0-	75	3	N	-0-		-0-
07	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	3	N	-0-		-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 159667		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8606 - 9724			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 10 D		RRCID -> 159869		COMPL. DATE 04/15/1996		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8776 - 9870			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 159954		COMPL. DATE 08/04/1996		TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8695 - 9796			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
BEALL, W. F.		WELL #: 11		RRCID -> 160034		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8670 - 9833								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 160082		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8836 - 9932								
02	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3		N	-0-					-0-
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3		N	-0-					-0-
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3		N	-0-					-0-
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3		N	-0-					-0-
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3		N	-0-					-0-
*07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3		N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 160196		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8800 - 9852								
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3		N	-0-					-0-
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3		N	-0-					-0-
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3		N	-0-					-0-
05	682	N	521	-0-	-161	-0-	521	3		N	-0-					-0-
06	660	N	482	-0-	-178	-0-	482	3		N	-0-					-0-
07	682	N	83	-0-	-599	-0-	83	3		N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S.		WELL #: 6		RRCID -> 160386		COMPL. DATE 09/23/1996		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8776 - 9799								
02	504	N	412	-0-	-92	-0-	412	3		N	-0-					-0-
03	558	N	363	-0-	-195	-0-	363	3		N	-0-					-0-
04	540	N	290	-0-	-250	-0-	290	3		N	-0-					-0-
05	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3		N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-					-0-
*07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		N	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 160420		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8960 - 9628								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

WERNER "E"		WELL #: 4		RRCID -> 160587		COMPL. DATE 08/16/1996		TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8674 - 8743								
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160670		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9532 - 10210								
02	2800	N	4533	-0-	1733	1733	120	1	4413	3	N	-0-				-0-
03	1794	N	61	-0-	-1733	-0-	61	3		N	-0-					-0-
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-				N	-0-					-0-
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-					-0-
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-				N	-0-					-0-
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160818 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8916 - 9951

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	** DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	** DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	

PLUGGED AND ABANDONED 08/10/2022

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160822 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 9106 - 9710

02	2492 X	2111	-0-	-381	-0-	2075	3	36	9	Y	33	29	1	18
03	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	2987	3	50	9	Y	45	45	1	18
04	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3039	3	47	9	Y	43	45	1	16
05	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3424	3	39	9	Y	35	38	1	13
*06	2940 X	2446	-0-	-494	-0-	2223	3	223	9	Y	203	144	1	72
07	3193 X	1783	-0-	-1410	-0-	1603	3	180	9	Y	164	153	1	83

HARRIS, J.W. WELL #: 5 RRCID -> 161022 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8785 - 10018

02	1316 N	1188	-0-	-128	-0-	1188	3			N	-0-			-0-
03	1457 N	1258	-0-	-199	-0-	1258	3			N	-0-			-0-
04	1380 N	1269	-0-	-111	-0-	1269	3			N	-0-			-0-
05	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-			-0-
06	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-			-0-
*07	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161267 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9134 - 9710

02	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1635	3	9	9	Y	8	7	1	4
03	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1841	3	13	9	Y	12	11	1	5
04	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2105	3	11	9	Y	10	11	1	4
05	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2429	3	10	9	Y	9	10	1	3
*06	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1581	3	3	9	Y	3	5	1	1
07	1612 N	346	-0-	-1266	-0-	346	3			Y	-0-	1	1	-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161537 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8866 - 9740

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 161726 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8702 - 9727

02	812 N	656	-0-	-156	-0-	656	3			N	-0-			-0-
03	744 N	491	-0-	-253	-0-	491	3			N	-0-			-0-
04	660 N	530	-0-	-130	-0-	530	3			N	-0-			-0-
05	713 N	471	-0-	-242	-0-	471	3			N	-0-			-0-
06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-			-0-
*07	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
LAGRONE, T.S. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 161742		COMPL. DATE 12/17/1996		TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8960 - 9840								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	6	1			3
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47	33	1			17
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	30	1			7
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	13	1			6

WERNER-WHITE		WELL #: 4		RRCID -> 162235		COMPL. DATE 02/17/1997		TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8882 - 9760								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	3			Y	-0-					-0-
*07	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3			Y	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 162248		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8853 - 9890								
02	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
03	1829 N	1629	-0-	-200	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
04	2100 N	1662	-0-	-438	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
05	2108 N	1718	-0-	-390	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
06	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
07	1705 N	1689	-0-	-16	-0-	1689	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R.S. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 162682		COMPL. DATE 03/14/1997		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8902 - 9842								
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03	558 N	343	-0-	-215	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	510 N	480	-0-	-30	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	558 N	408	-0-	-150	-0-	408	3			N	-0-					-0-
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
07	496 N	105	-0-	-391	-0-	105	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 9		RRCID -> 162751		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8890 - 9822								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 162783		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8930 - 9961								
02	2800 N	2859	-0-	59	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	3195	-0-	95	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	2947	-0-	-53	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
05	2603 X	2502	-0-	-101	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
06	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
*07	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3			N	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 162856		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8620 - 8680								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
SEALEY, MAY		WELL #: 10		RRCID -> 162862		COMPL. DATE 04/06/1997		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8911 - 9859				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE	
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3	N	-0-			-0-
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3	N	-0-			-0-
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3	N	-0-			-0-
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3	N	-0-			-0-
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3	N	-0-			-0-
*07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3	N	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 163218		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 9576				
02	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3	N	-0-			-0-
03	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3	N	-0-			-0-
04	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3	N	-0-			-0-
05	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3	N	-0-			-0-
06	1380 N	1379	-0-	-1	-0-	1379	3	N	-0-			-0-
07	1426 N	1332	-0-	-94	-0-	1332	3	N	-0-			-0-

MANGHAM, R. S.		WELL #: 8		RRCID -> 163458		COMPL. DATE 05/02/1997		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8930 - 9879				
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3	N	-0-			-0-
03	465 N	316	-0-	-149	-0-	316	3	N	-0-			-0-
04	420 N	419	-0-	-1	-0-	419	3	N	-0-			-0-
05	465 N	448	-0-	-17	-0-	448	3	N	-0-			-0-
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-			-0-
07	434 N	305	-0-	-129	-0-	305	3	N	-0-			-0-

WERNER-THOMPSON		WELL #: 5		RRCID -> 163462		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8932 - 9556				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

AMERICAN LEGION		WELL #: 4		RRCID -> 163467		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8944 - 9180				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

AMERICAN LEGION		WELL #: 5		RRCID -> 163492		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9490				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROSS, J. T. C V GAS UNIT		WELL #: 10A		RRCID -> 163810		COMPL. DATE 05/11/1997		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8598 - 9688				
02	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3	N	-0-			-0-
03	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3	N	-0-			-0-
04	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3	N	-0-			-0-
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3	N	-0-			-0-
06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3	N	-0-			-0-
*07	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 163981		COMPL. DATE 06/14/1997		TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9558				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		Y	-0-		-0-
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3		Y	-0-		-0-
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3		Y	-0-		-0-
05	713 N	699	-0-	-14	-0-	699	3		Y	-0-		-0-
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3		Y	-0-		-0-
*07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3		Y	-0-		-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT		WELL #: 4 T		RRCID -> 164192		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9170 - 9430				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 8		RRCID -> 164620		COMPL. DATE 07/28/1997		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8418 - 9616				
02	644 N	528	-0-	-116	-0-	528	3		N	-0-		-0-
03	589 N	541	-0-	-48	-0-	541	3		N	-0-		-0-
04	570 N	549	-0-	-21	-0-	549	3		N	-0-		-0-
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-		-0-
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-		-0-
*07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-		-0-

WERNER-THOMPSON		WELL #: 7		RRCID -> 164948		COMPL. DATE 07/21/1997		TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8880 - 9596				
02	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1522	3	8 9	Y	7	6 1	4
03	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1706	3	11 9	Y	10	10 1	4
04	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1847	3	11 9	Y	10	10 1	4
05	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2070	3	10 9	Y	9	10 1	3
*06	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1718	3	3 9	Y	3	5 1	1
*07	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1787	3	2 9	Y	2	2 1	1

AMERICAN LEGION		WELL #: 6		RRCID -> 165499		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9160 - 9410				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 165623		COMPL. DATE 08/24/1997		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8636 - 9766				
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-		-0-
03	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3		N	-0-		-0-
04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3		N	-0-		-0-
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3		N	-0-		-0-
06	780 N	555	-0-	-225	-0-	555	3		N	-0-		-0-
07	806 N	371	-0-	-435	-0-	371	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113											
ROSS-HAMILTON UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 165840		COMPL. DATE 10/12/1997		TOTAL DEPTH 10160		PERF. 8742 - 9923			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOMPKINS-SPENCER			WELL #: 8		RRCID -> 165918		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8672 - 9774			
02		616 N	445	-0-	-171	-0-	445	3		N	-0-			-0-
03		620 N	411	-0-	-209	-0-	411	3		N	-0-			-0-
04		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3		N	-0-			-0-
05		496 N	42	-0-	-454	-0-	42	3		N	-0-			-0-
06		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3		N	-0-			-0-
*07		3006 N	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3		N	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 166043		COMPL. DATE 09/28/1997		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8524 - 9630			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHNSON, B.J. UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 166290		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 8750 - 9400			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WERNER-THOMPSON			WELL #: 6		RRCID -> 166419		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 9898		PERF. 8810 - 9564			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 166441		COMPL. DATE 11/09/1997		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8571 - 9703			
02		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3		N	-0-			-0-
03		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3		N	-0-			-0-
04		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3		N	-0-			-0-
05		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3		N	-0-			-0-
06		570 N	96	-0-	-474	-0-	96	3		N	-0-			-0-
*07		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3		N	-0-			-0-

BRASHER, J. D. UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 167186		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8785 - 9934			
02		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3		N	-0-			-0-
03		2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3		N	-0-			-0-
04		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3		N	-0-			-0-
05		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3		N	-0-			-0-
06		2100 N	2026	-0-	-74	-0-	2026	3		N	-0-			-0-
07		2170 N	1580	-0-	-590	-0-	1580	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 167198		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9106 - 9498								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 167199		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9120 - 9580								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON		WELL #: 8		RRCID -> 167498		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9162 - 9610								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY		WELL #: 7		RRCID -> 167504		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9076 - 9498								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 167541		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8670 - 9820								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 167764		COMPL. DATE 03/02/1998		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8418 - 9570								
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
06	840 N	823	-0-	-17	-0-	823	3			N	-0-					-0-
*07	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #: 11A		RRCID -> 168519		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 9744								
02	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
03	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
04	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
05	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
06	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
07	1643 N	1641	-0-	-2	-0-	1641	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 10		RRCID -> 168824		COMPL. DATE 04/26/1998		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8783 - 9814			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	199	N	199	-0-	-0-	199	3	N	-0-		-0-
03	279	N	244	-0-	-35	244	3	N	-0-		-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	245	3	N	-0-		-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	260	3	N	-0-		-0-
06	240	N	234	-0-	-6	234	3	N	-0-		-0-
07	248	N	177	-0-	-71	177	3	N	-0-		-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 12		RRCID -> 169493		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 9912 PERF. 8648 - 9808			
02	224	N	199	-0-	-25	199	3	N	-0-		-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	213	3	N	-0-		-0-
04	270	N	250	-0-	-20	250	3	N	-0-		-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	522	3	N	-0-		-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	673	3	N	-0-		-0-
*07	346	N	346	-0-	-0-	346	3	N	-0-		-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 173303		COMPL. DATE 04/18/1999		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8408 - 9556			
02	1204	N	1119	-0-	-85	1119	3	N	-0-		-0-
03	1278	N	1278	-0-	-0-	1278	3	N	-0-		-0-
04	1232	N	1232	-0-	-0-	1232	3	N	-0-		-0-
05	1247	N	1247	-0-	-0-	1247	3	N	-0-		-0-
06	1230	N	822	-0-	-408	822	3	N	-0-		-0-
07	1271	N	1168	-0-	-103	1168	3	N	-0-		-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 173439		COMPL. DATE 05/17/1999		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8406 - 9532			
02	1461	N	1461	-0-	-0-	1461	3	N	-0-		-0-
03	1937	N	1937	-0-	-0-	1937	3	N	-0-		-0-
04	1666	N	1666	-0-	-0-	1666	3	N	-0-		-0-
05	1488	N	1210	-0-	-278	1210	3	N	-0-		-0-
06	1440	N	1248	-0-	-192	1248	3	N	-0-		-0-
*07	1572	N	1572	-0-	-0-	1572	3	N	-0-		-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 173828		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8412 - 9219			
02	398	N	398	-0-	-0-	398	3	N	-0-		-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	235	3	N	-0-		-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	367	3	N	-0-		-0-
05	341	N	285	-0-	-56	285	3	N	-0-		-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	277	3	N	-0-		-0-
07	341	N	296	-0-	-45	296	3	N	-0-		-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 174152		COMPL. DATE 07/11/1999		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8465 - 9502			
02	853	N	853	-0-	-0-	853	3	N	-0-		-0-
03	961	N	906	-0-	-55	906	3	N	-0-		-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	870	3	N	-0-		-0-
05	930	N	908	-0-	-22	908	3	N	-0-		-0-
06	870	N	836	-0-	-34	836	3	N	-0-		-0-
07	899	N	854	-0-	-45	854	3	N	-0-		-0-

BEALL-NORMAN		WELL #: 16		RRCID -> 174551		COMPL. DATE 09/06/1999		TOTAL DEPTH 9857 PERF. 8542 - 9460			
02	1736	N	1374	-0-	-362	1374	3	N	-0-		-0-
03	2077	N	1572	-0-	-505	1572	3	N	-0-		-0-
04	1860	N	1349	-0-	-511	1349	3	N	-0-		-0-
05	1519	N	1061	-0-	-458	1061	3	N	-0-		-0-
06	1530	N	1004	-0-	-526	1004	3	N	-0-		-0-
07	1395	N	1012	-0-	-383	1012	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113								
HARRISON, VERA UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 174670		COMPL. DATE 08/03/1999		TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8558 - 9707	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 3			N	-0-		-0-
03		1178 N	1106	-0-	-72	-0-	1106 3			N	-0-		-0-
04		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 3			N	-0-		-0-
05		1209 N	1082	-0-	-127	-0-	1082 3			N	-0-		-0-
06		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 3			N	-0-		-0-
07		1209 N	1166	-0-	-43	-0-	1166 3			N	-0-		-0-

WHITFIELD UNIT			WELL #:		13	RRCID -> 175176		COMPL. DATE 09/21/1999		TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8556 - 9692	
02		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 3			N	-0-		-0-
03		1736 N	1167	-0-	-569	-0-	1167 3			N	-0-		-0-
04		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400 3			N	-0-		-0-
05		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219 3			N	-0-		-0-
06		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970 3			N	-0-		-0-
07		2480 N	1944	-0-	-536	-0-	1944 3			N	-0-		-0-

JOHNSON, B.J. UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 175475		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8944 - 9438	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

EDDY, EMMA UNIT			WELL #:		14	RRCID -> 175652		COMPL. DATE 11/29/1999		TOTAL DEPTH	9819	PERF. 8514 - 9649	
02		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854 3			N	-0-		-0-
03		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163 3			N	-0-		-0-
04		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982 3			N	-0-		-0-
05		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086 3			N	-0-		-0-
06		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075 3			N	-0-		-0-
*07		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278 3			N	-0-		-0-

BEALL-NORMAN			WELL #:		15	RRCID -> 176206		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH	9775	PERF. 8500 - 9633	
02		784 N	769	-0-	-15	-0-	769 3			N	-0-		-0-
03		899 N	863	-0-	-36	-0-	863 3			N	-0-		-0-
04		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 3			N	-0-		-0-
05		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3			N	-0-		-0-
06		840 N	812	-0-	-28	-0-	812 3			N	-0-		-0-
07		868 N	848	-0-	-20	-0-	848 3			N	-0-		-0-

HOUSE, W. F. UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 176293		COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL DEPTH	9870	PERF. 8611 - 9717	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HOUSE, W. F. UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 176342		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH	9840	PERF. 8542 - 9706	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 176552		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8626 - 9770		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
02	700 N	672	-0-	-28	-0-	672	3	N	-0-	-0-
03	775 N	724	-0-	-51	-0-	724	3	N	-0-	-0-
04	690 N	615	-0-	-75	-0-	615	3	N	-0-	-0-
05	744 N	714	-0-	-30	-0-	714	3	N	-0-	-0-
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3	N	-0-	-0-
*07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3	N	-0-	-0-

WERNER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 176586		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8708 - 9480		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 11		RRCID -> 176937		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8634 - 9861		
02	336 N	288	-0-	-48	-0-	288	3	N	-0-	-0-
03	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	3	N	-0-	-0-
04	330 N	288	-0-	-42	-0-	288	3	N	-0-	-0-
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-	-0-
06	360 N	321	-0-	-39	-0-	321	3	N	-0-	-0-
*07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-	-0-

KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 176946		COMPL. DATE 03/03/2000		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8620 - 9390		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 177066		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8452 - 9681		
02	1512 X	1250	-0-	-262	-0-	1250	3	Y	-0-	-0-
03	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3	Y	-0-	-0-
04	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	3	Y	-0-	-0-
05	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3	Y	-0-	-0-
06	3000 N	3177	-0-	177	-0-	3177	3	Y	-0-	-0-
*07	3818 X	3641	-0-	-177	-0-	3641	3	Y	-0-	-0-

WERNER-LEFOY		WELL #: 7		RRCID -> 177226		COMPL. DATE 03/21/2000		TOTAL DEPTH 10188 PERF. 8622 - 9900		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 10		RRCID -> 177336		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8615 - 9646		
02	336 N	328	-0-	-8	-0-	328	3	N	-0-	-0-
03	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	3	N	-0-	-0-
04	360 N	318	-0-	-42	-0-	318	3	N	-0-	-0-
05	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	3	N	-0-	-0-
06	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	3	N	-0-	-0-
*07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 179737		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 9676		PERF. 8550 - 9540		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189 3		N	-0-			-0-
03	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315 3		N	-0-			-0-
04	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193 3		N	-0-			-0-
05	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215 3		N	-0-			-0-
06	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095 3		N	-0-			-0-
*07	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255 3		N	-0-			-0-

BEALL-NORMAN		WELL #: 17 D		RRCID -> 179932		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 9865		PERF. 8615 - 9700		
02	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 3		N	-0-			-0-
03	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200 3		N	-0-			-0-
04	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223 3		N	-0-			-0-
05	1891 N	871	-0-	-1020	-0-	871 3		N	-0-			-0-
06	2130 N	1542	-0-	-588	-0-	1542 3		N	-0-			-0-
07	2201 N	931	-0-	-1270	-0-	931 3		N	-0-			-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 14		RRCID -> 180067		COMPL. DATE 04/11/2002		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8930 - 9500		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 180639		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 8614 - 9782		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 180670		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 8601 - 9468		
02	2800 N	2909	-0-	109	109	2909 3		N	-0-			-0-
03	3100 N	3004	-0-	-96	13	3004 3		N	-0-			-0-
04	3164 X	3151	-0-	-13	-0-	3151 3		N	-0-			-0-
05	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235 3		N	-0-			-0-
06	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2485 3		N	-0-			-0-
*07	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591 3		N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 180793		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 9815		PERF. 8521 - 9670		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 180846		COMPL. DATE 12/25/2000		TOTAL DEPTH 9727		PERF. 8448 - 9354		
02	420 N	226	-0-	-194	-0-	226 3		Y	-0-			-0-
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		Y	-0-			-0-
04	720 N	477	-0-	-243	-0-	477 3		Y	-0-			-0-
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		Y	-0-			-0-
06	300 N	38	-0-	-262	-0-	38 3		Y	-0-			-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 181277		COMPL. DATE 01/14/2001		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8552 - 9700				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	2842	-0-	42	42	2842	3		N	-0-	-0-	
03	3100 N	3473	-0-	373	415	3473	3		N	-0-	-0-	
04	3000 N	3558	-0-	558	973	3558	3		N	-0-	-0-	
05	4642 X	3669	-0-	-973	-0-	3669	3		N	-0-	-0-	
06	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3		N	-0-	-0-	
*07	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3		N	-0-	-0-	

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 12		RRCID -> 181455		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8469 - 9578				
02	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3		N	-0-	-0-	
03	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3		N	-0-	-0-	
04	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3		N	-0-	-0-	
05	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3		N	-0-	-0-	
06	1230 N	1064	-0-	-166	-0-	1064	3		N	-0-	-0-	
07	1271 N	1255	-0-	-16	-0-	1255	3		N	-0-	-0-	

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 181556		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8673 - 9819				
02	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3		N	-0-	-0-	
03	2418 N	2413	-0-	-5	-0-	2413	3		N	-0-	-0-	
04	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3		N	-0-	-0-	
05	2449 N	2138	-0-	-311	-0-	2138	3		N	-0-	-0-	
06	2340 N	1905	-0-	-435	-0-	1905	3		N	-0-	-0-	
07	2356 N	1845	-0-	-511	-0-	1845	3		N	-0-	-0-	

WHITFIELD UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 182385		COMPL. DATE 03/11/2001		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8611 - 9816				
02	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3		N	-0-	-0-	
03	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3		N	-0-	-0-	
04	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3		N	-0-	-0-	
05	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3		N	-0-	-0-	
06	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3		N	-0-	-0-	
*07	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3		N	-0-	-0-	

WHITFIELD UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 182389		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8648 - 9806				
02	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3		N	-0-	-0-	
03	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3		N	-0-	-0-	
04	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3		N	-0-	-0-	
05	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3		N	-0-	-0-	
06	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3		N	-0-	-0-	
*07	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3		N	-0-	-0-	

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 182550		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9540				
02	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3		N	-0-	-0-	
03	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3		N	-0-	-0-	
04	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3		N	-0-	-0-	
05	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3		N	-0-	-0-	
06	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3		N	-0-	-0-	
*07	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3		N	-0-	-0-	

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 182565		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8420 - 9572				
02	1120 N	1090	-0-	-30	-0-	1090	3		N	-0-	-0-	
03	1240 N	1198	-0-	-42	-0-	1198	3		N	-0-	-0-	
04	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3		N	-0-	-0-	
05	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3		N	-0-	-0-	
06	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3		N	-0-	-0-	
07	1984 N	1850	-0-	-134	-0-	1850	3		N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 182728		COMPL. DATE 05/07/2001		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8688 - 9822						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 183181		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8848 - 9703						
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3		N	-0-			-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3		N	-0-			-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3		N	-0-			-0-
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3		N	-0-			-0-
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3		N	-0-			-0-
*07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3		N	-0-			-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 13		RRCID -> 183326		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8653 - 9812						
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 183804		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8614 - 9479						
02	2100	N	1695	-0-	-405	-0-	1695	3		N	-0-			-0-
03	2077	N	2071	-0-	-6	-0-	2071	3		N	-0-			-0-
04	1710	N	1634	-0-	-76	-0-	1634	3		N	-0-			-0-
05	1891	N	1446	-0-	-445	-0-	1446	3		N	-0-			-0-
06	2010	N	1307	-0-	-703	-0-	1307	3		N	-0-			-0-
07	1674	N	1292	-0-	-382	-0-	1292	3		N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 184377		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9798						
02	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3		N	-0-			-0-
03	2449	X	949	-0-	-1500	-0-	949	3		N	-0-			-0-
04	1920	N	497	-0-	-1423	-0-	497	3		N	-0-			-0-
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3		N	-0-			-0-
06	930	N	498	-0-	-432	-0-	498	3		N	-0-			-0-
*07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3		N	-0-			-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #: 14A		RRCID -> 184460		COMPL. DATE 08/05/2001		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8612 - 9717						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 184805		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8604 - 9743						
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-
*07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 184908		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8435 - 9610				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	13 N	11	-0-	-2	-0-	11 3		Y	-0-			-0-
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3		Y	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-			-0-
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-			-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		Y	-0-			-0-
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 13		RRCID -> 185259		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8438 - 9580				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 185291		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8723 - 9862				
02	364 N	198	-0-	-166	-0-	198 3		N	-0-			-0-
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			-0-
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-			-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-			-0-
*07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-			-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #: 12B		RRCID -> 185753		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8578 - 9730				
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 3		N	-0-			-0-
03	775 N	712	-0-	-63	-0-	712 3		N	-0-			-0-
04	750 N	686	-0-	-64	-0-	686 3		N	-0-			-0-
05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3		N	-0-			-0-
06	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 3		N	-0-			-0-
07	713 N	411	-0-	-302	-0-	411 3		N	-0-			-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 15		RRCID -> 185757		COMPL. DATE 10/22/2001		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8650 - 9822				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 186494		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8460 - 9582				
02	1008 N	837	-0-	-171	-0-	837 3		Y	-0-			-0-
03	930 N	921	-0-	-9	-0-	921 3		Y	-0-			-0-
04	900 N	869	-0-	-31	-0-	869 3		Y	-0-			-0-
05	930 N	879	-0-	-51	-0-	879 3		Y	-0-			-0-
06	900 N	857	-0-	-43	-0-	857 3		Y	-0-			-0-
*07	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3		Y	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 14		RRCID -> 186495		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8510 - 9616				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-			-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 15		RRCID -> 186690		COMPL. DATE 12/23/2001		TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8524 - 9683				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW		LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	248 N	1	-0-	-247	-0-	1 3		N	-0-			-0-
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-			-0-
07	248 N	195	-0-	-53	-0-	195 3		N	-0-			-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 16A		RRCID -> 186774		COMPL. DATE 12/25/2001		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8604 - 9707				
02	924 N	669	-0-	-255	-0-	669 3		N	-0-			-0-
03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 3		N	-0-			-0-
04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3		N	-0-			-0-
05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 3		N	-0-			-0-
06	990 N	603	-0-	-387	-0-	603 3		N	-0-			-0-
*07	3100 N	3759	-0-	659	659	3759 3		N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 16		RRCID -> 187163		COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8536 - 9694				
02	1148 N	895	-0-	-253	-0-	895 3		N	-0-			-0-
03	1178 N	921	-0-	-257	-0-	921 3		N	-0-			-0-
04	1110 N	905	-0-	-205	-0-	905 3		N	-0-			-0-
05	992 N	931	-0-	-61	-0-	931 3		N	-0-			-0-
06	900 N	853	-0-	-47	-0-	853 3		N	-0-			-0-
07	930 N	918	-0-	-12	-0-	918 3		N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 187165		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8778 - 9820				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 187491		COMPL. DATE 02/05/2002		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9720				
02	1148 N	581	-0-	-567	-0-	581 3		N	-0-			-0-
03	837 N	518	-0-	-319	-0-	518 3		N	-0-			-0-
04	750 N	572	-0-	-178	-0-	572 3		N	-0-			-0-
05	651 N	581	-0-	-70	-0-	581 3		N	-0-			-0-
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		N	-0-			-0-
07	589 N	503	-0-	-86	-0-	503 3		N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 188182		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8914 - 9758				
02	1792 N	1729	-0-	-63	-0-	1729 3		N	-0-			-0-
03	1891 N	1845	-0-	-46	-0-	1845 3		N	-0-			-0-
04	1860 N	1778	-0-	-82	-0-	1778 3		N	-0-			-0-
05	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022 3		N	-0-			-0-
06	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 3		N	-0-			-0-
*07	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072 3		N	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 188567		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8442 - 9595				
02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3		N	-0-			-0-
03	930 N	850	-0-	-80	-0-	850 3		N	-0-			-0-
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3		N	-0-			-0-
05	899 N	849	-0-	-50	-0-	849 3		N	-0-			-0-
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3		N	-0-			-0-
07	868 N	859	-0-	-9	-0-	859 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 15		RRCID -> 188738		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 9717		PERF. 8402 - 9534	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1260 N	1128	-0-	-132	-0-	1128 3		N	-0-		-0-
03	1271 N	1241	-0-	-30	-0-	1241 3		N	-0-		-0-
04	1200 N	1167	-0-	-33	-0-	1167 3		N	-0-		-0-
05	1240 N	1212	-0-	-28	-0-	1212 3		N	-0-		-0-
06	1200 N	1171	-0-	-29	-0-	1171 3		N	-0-		-0-
*07	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 3		N	-0-		-0-

BEALL, W. F.		WELL #: 17		RRCID -> 188741		COMPL. DATE 04/28/2002		TOTAL DEPTH 9988		PERF. 9172 - 9780	
02	1512 N	1163	-0-	-349	-0-	1163 3		N	-0-		-0-
03	1736 N	1335	-0-	-401	-0-	1335 3		N	-0-		-0-
04	1380 N	1249	-0-	-131	-0-	1249 3		N	-0-		-0-
05	1302 N	568	-0-	-734	-0-	568 3		N	-0-		-0-
06	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 3		N	-0-		-0-
*07	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 3		N	-0-		-0-

BEALL, W. F.		WELL #: 18		RRCID -> 189251		COMPL. DATE 05/22/2002		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 8626 - 9796	
02	504 N	475	-0-	-29	-0-	475 3		N	-0-		-0-
03	589 N	577	-0-	-12	-0-	577 3		N	-0-		-0-
04	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 3		N	-0-		-0-
05	527 N	336	-0-	-191	-0-	336 3		N	-0-		-0-
06	570 N	100	-0-	-470	-0-	100 3		N	-0-		-0-
07	1054 N	896	-0-	-158	-0-	896 3		N	-0-		-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 189435		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH 9875		PERF. 8473 - 9630	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	93		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	93		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	93		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	93		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	93		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	93		N	-0-		-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 16		RRCID -> 189548		COMPL. DATE 06/12/2002		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8268 - 9504	
02	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230 3		N	-0-		-0-
03	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126 3		N	-0-		-0-
04	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881 3		N	-0-		-0-
05	2046 N	1579	-0-	-467	-0-	1579 3		N	-0-		-0-
06	1980 N	1340	-0-	-640	-0-	1340 3		N	-0-		-0-
07	1953 N	1810	-0-	-143	-0-	1810 3		N	-0-		-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 17		RRCID -> 189907		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 8389 - 9465	
02	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 3		N	-0-		-0-
03	1426 N	1403	-0-	-23	-0-	1403 3		N	-0-		-0-
04	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 3		N	-0-		-0-
05	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 3		N	-0-		-0-
06	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 3		N	-0-		-0-
07	1395 N	1384	-0-	-11	-0-	1384 3		N	-0-		-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 189939		COMPL. DATE 07/10/2002		TOTAL DEPTH 9925		PERF. 9137 - 9736	
02	308 N	281	-0-	-27	-0-	281 3		N	-0-		-0-
03	310 N	284	-0-	-26	-0-	284 3		N	-0-		-0-
04	330 N	289	-0-	-41	-0-	289 3		N	-0-		-0-
05	310 N	296	-0-	-14	-0-	296 3		N	-0-		-0-
06	270 N	245	-0-	-25	-0-	245 3		N	-0-		-0-
07	310 N	175	-0-	-135	-0-	175 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 190222		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8713 - 9853				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-			-0-
03	372 N	272	-0-	-100	-0-	272 3		N	-0-			-0-
04	360 N	242	-0-	-118	-0-	242 3		N	-0-			-0-
05	372 N	210	-0-	-162	-0-	210 3		N	-0-			-0-
06	270 N	206	-0-	-64	-0-	206 3		N	-0-			-0-
07	248 N	197	-0-	-51	-0-	197 3		N	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 190478		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8342 - 9570				
02	308 N	281	-0-	-27	-0-	281 3		N	-0-			-0-
03	372 N	253	-0-	-119	-0-	253 3		N	-0-			-0-
04	390 N	329	-0-	-61	-0-	329 3		N	-0-			-0-
05	403 N	356	-0-	-47	-0-	356 3		N	-0-			-0-
06	360 N	339	-0-	-21	-0-	339 3		N	-0-			-0-
07	403 N	326	-0-	-77	-0-	326 3		N	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 190508		COMPL. DATE 08/17/2002		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8496 - 9674				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 190998		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8474 - 9780				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #: 17B		RRCID -> 191451		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8452 - 9706				
02	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 3		N	-0-			-0-
03	2077 N	763	-0-	-1314	-0-	763 3		N	-0-			-0-
04	1980 N	1552	-0-	-428	-0-	1552 3		N	-0-			-0-
05	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	2919 3		N	-0-			-0-
06	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	2919 3		N	-0-			-0-
*07	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646 3		N	-0-			-0-

POWERS, E.C.		WELL #: 13		RRCID -> 191483		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8468 - 9768				
02	700 N	-0-	-0-	-700	-0-			N	-0-			-0-
03	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 3		N	-0-			-0-
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3		N	-0-			-0-
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3		N	-0-			-0-
06	1230 N	608	-0-	-622	-0-	608 3		N	-0-			-0-
*07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 3		N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 17		RRCID -> 191984		COMPL. DATE 11/05/2002		TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8472 - 9628				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			-0-
04	690 N	59	-0-	-631	-0-	59 3		N	-0-			-0-
05	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563 3		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 192004		COMPL. DATE 11/03/2002		TOTAL DEPTH 9770		PERF. 8616 - 9657	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1764 N	1027	-0-	-737	-0-	1027 3	N	-0-		-0-	
03	1333 N	1037	-0-	-296	-0-	1037 3	N	-0-		-0-	
04	1230 N	1004	-0-	-226	-0-	1004 3	N	-0-		-0-	
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 3	N	-0-		-0-	
06	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 3	N	-0-		-0-	
07	1023 N	845	-0-	-178	-0-	845 3	N	-0-		-0-	

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 18		RRCID -> 192310		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8970 - 9581	
02	1960 N	1763	-0-	-197	-0-	1763 3	N	-0-		-0-	
03	2139 N	1905	-0-	-234	-0-	1905 3	N	-0-		-0-	
04	1980 N	1842	-0-	-138	-0-	1842 3	N	-0-		-0-	
05	1953 N	1792	-0-	-161	-0-	1792 3	N	-0-		-0-	
06	1830 N	1756	-0-	-74	-0-	1756 3	N	-0-		-0-	
07	1891 N	1797	-0-	-94	-0-	1797 3	N	-0-		-0-	

SHIVERS-PEEPLS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 192327		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 8446 - 9623	
02	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 3	Y	-0-		-0-	
03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 3	Y	-0-		-0-	
04	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 3	Y	-0-		-0-	
05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 3	Y	-0-		-0-	
06	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3	Y	-0-		-0-	
*07	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 3	Y	-0-		-0-	

SHIVERS-PEEPLS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 192457		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 9745		PERF. 8450 - 9611	
02	252 N	222	-0-	-30	-0-	222 3	Y	-0-		-0-	
03	341 N	249	-0-	-92	-0-	249 3	Y	-0-		-0-	
04	270 N	261	-0-	-9	-0-	261 3	Y	-0-		-0-	
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	Y	-0-		-0-	
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3	Y	-0-		-0-	
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		Y	-0-		-0-	

SHIVERS-PEEPLS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 192656		COMPL. DATE 01/10/2003		TOTAL DEPTH 9755		PERF. 8467 - 9638	
02	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 3	Y	-0-		-0-	
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 3	Y	-0-		-0-	
04	960 N	815	-0-	-145	-0-	815 3	Y	-0-		-0-	
05	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 3	Y	-0-		-0-	
06	3000 N	3396	-0-	396	396	3396 3	Y	-0-		-0-	
*07	3100 N	3743	-0-	643	1039	3743 3	Y	-0-		-0-	

SEALEY, MAY		WELL #: 11		RRCID -> 192989		COMPL. DATE 01/19/2003		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 8728 - 9927	
02	644 N	363	-0-	-281	-0-	363 3	N	-0-		-0-	
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3	N	-0-		-0-	
04	870 N	657	-0-	-213	-0-	657 3	N	-0-		-0-	
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3	N	-0-		-0-	
06	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3	N	-0-		-0-	
*07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 3	N	-0-		-0-	

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 193402		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 8632 - 9835	
02	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2448 3	N	-0-		-0-	
03	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704 3	N	-0-		-0-	
04	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643 3	N	-0-		-0-	
05	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2823 3	N	-0-		-0-	
06	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2581 3	N	-0-		-0-	
*07	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661 3	N	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
BEALL, W.F.		WELL #:		20	RRCID ->	193406	COMPL. DATE	02/12/2003	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	8640 -	9803
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		2324 N	1972	-0-	-352	-0-	1972 3	N	-0-			-0-	
03		2232 N	2127	-0-	-105	-0-	2127 3	N	-0-			-0-	
04		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136 3	N	-0-			-0-	
05		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341 3	N	-0-			-0-	
06		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153 3	N	-0-			-0-	
*07		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208 3	N	-0-			-0-	

HARRIS, J.W.		WELL #:		7	RRCID ->	193819	COMPL. DATE	03/09/2003	TOTAL DEPTH	10145	PERF.	8752 -	10030
02		1064 N	970	-0-	-94	-0-	970 3	N	-0-			-0-	
03		1116 N	1061	-0-	-55	-0-	1061 3	N	-0-			-0-	
04		1080 N	1054	-0-	-26	-0-	1054 3	N	-0-			-0-	
05		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3	N	-0-			-0-	
06		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 3	N	-0-			-0-	
07		1085 N	863	-0-	-222	-0-	863 3	N	-0-			-0-	

TOMPkins-SPENCER		WELL #:		11	RRCID ->	194010	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	9945	PERF.	8652 -	9814
02		392 N	373	-0-	-19	-0-	373 3	N	-0-			-0-	
03		403 N	396	-0-	-7	-0-	396 3	N	-0-			-0-	
04		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3	N	-0-			-0-	
05		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-			-0-	
06		390 N	381	-0-	-9	-0-	381 3	N	-0-			-0-	
07		403 N	368	-0-	-35	-0-	368 3	N	-0-			-0-	

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	194343	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	10145	PERF.	8774 -	10047
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

EDDY, EMMA UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	194374	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	8626 -	9810
02		952 N	569	-0-	-383	-0-	569 3	N	-0-			-0-	
03		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3	N	-0-			-0-	
04		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 3	N	-0-			-0-	
05		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 3	N	-0-			-0-	
06		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 3	N	-0-			-0-	
*07		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 3	N	-0-			-0-	

WERNER-POPE		WELL #:		8	RRCID ->	194378	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	9905	PERF.	8858 -	9734
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

SHIVERS GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	194382	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	9755	PERF.	8701 -	9625
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113													
HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194848 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8670 - 9848													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 3		N	-0-			-0-
03		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688 3		N	-0-			-0-
04		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697 3		N	-0-			-0-
05		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 3		N	-0-			-0-
06		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057 3		N	-0-			-0-
07		1674 N	1659	-0-	-15	-0-	1659 3		N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194850 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8594 - 9768													

02		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067 3		N	-0-			-0-
03		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 3		N	-0-			-0-
04		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 3		N	-0-			-0-
05		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030 3		N	-0-			-0-
06		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 3		N	-0-			-0-
*07		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760 3		N	-0-			-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 9 RRCID -> 195144 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8634 - 9866													

02		2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775 3		N	-0-			-0-
03		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 3		N	-0-			-0-
04		2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690 3		N	-0-			-0-
05		2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	2954 3		N	-0-			-0-
06		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405 3		N	-0-			-0-
*07		2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	2850 3		N	-0-			-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 195543 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8670 - 9854													

02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
04		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			-0-
05		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195923 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8745 - 9952													

02		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3		N	-0-			-0-
03		1333 N	1288	-0-	-45	-0-	1288 3		N	-0-			-0-
04		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 3		N	-0-			-0-
05		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 3		N	-0-			-0-
06		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 3		N	-0-			-0-
07		1426 N	1327	-0-	-99	-0-	1327 3		N	-0-			-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196730 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8872 - 9809													

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

POWERS, E.C. WELL #: 15 RRCID -> 196922 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8602 - 9770													

02		364 N	346	-0-	-18	-0-	346 3		N	-0-			-0-
03		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3		N	-0-			-0-
04		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-			-0-
05		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-			-0-
06		450 N	408	-0-	-42	-0-	408 3		N	-0-			-0-
07		465 N	420	-0-	-45	-0-	420 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 196926		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8742 - 9396		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MANGHAM, R. S.		WELL #: 10		RRCID -> 197166		COMPL. DATE 08/30/2003		TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8696 - 9869		
02	868 N	651	-0-	-217	-0-	651	3	N	-0-	-0-
03	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3	N	-0-	-0-
04	1170 N	1038	-0-	-132	-0-	1038	3	N	-0-	-0-
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3	N	-0-	-0-
06	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3	N	-0-	-0-
07	1085 N	864	-0-	-221	-0-	864	3	N	-0-	-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 197171		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8682 - 9890		
02	616 N	540	-0-	-76	-0-	540	3	N	-0-	-0-
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3	N	-0-	-0-
04	690 N	559	-0-	-131	-0-	559	3	N	-0-	-0-
05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3	N	-0-	-0-
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3	N	-0-	-0-
*07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3	N	-0-	-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 8		RRCID -> 197832		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8806 - 9944		
02	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3	N	-0-	-0-
03	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3	N	-0-	-0-
04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3	N	-0-	-0-
05	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3	N	-0-	-0-
06	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3	N	-0-	-0-
*07	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3	N	-0-	-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 9		RRCID -> 198296		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8808 - 10038		
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3	N	-0-	-0-
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3	N	-0-	-0-
04	780 N	340	-0-	-440	-0-	340	3	N	-0-	-0-
05	527 N	382	-0-	-145	-0-	382	3	N	-0-	-0-
06	780 N	390	-0-	-390	-0-	390	3	N	-0-	-0-
*07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3	N	-0-	-0-

POWERS, E.C.		WELL #: 16		RRCID -> 198571		COMPL. DATE 10/26/2003		TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A		
02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3	N	-0-	-0-
03	620 N	574	-0-	-46	-0-	574	3	N	-0-	-0-
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3	N	-0-	-0-
05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3	N	-0-	-0-
06	570 N	104	-0-	-466	-0-	104	3	N	-0-	-0-
07	620 N	562	-0-	-58	-0-	562	3	N	-0-	-0-

SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 198598		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8879 - 10068		
02	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3	N	-0-	-0-
03	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3	N	-0-	-0-
04	1260 N	1256	-0-	-4	-0-	1256	3	N	-0-	-0-
05	1333 N	1243	-0-	-90	-0-	1243	3	N	-0-	-0-
06	1260 N	1197	-0-	-63	-0-	1197	3	N	-0-	-0-
07	1302 N	1262	-0-	-40	-0-	1262	3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 12		RRCID -> 198866		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8684 - 9803				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	364 N	281	-0-	-83	-0-		281 3		N	-0-		-0-
03	341 N	189	-0-	-152	-0-		189 3		N	-0-		-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-		222 3		N	-0-		-0-
05	310 N	104	-0-	-206	-0-		104 3		N	-0-		-0-
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-		251 3		N	-0-		-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		-0-

POWERS, E.C.		WELL #: 14		RRCID -> 199026		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9867 PERF. 8590 - 9749				
02	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-		3988 3		N	-0-		-0-
03	3751 X	3687	-0-	-64	-0-		3687 3		N	-0-		-0-
04	3630 X	2998	-0-	-632	-0-		2998 3		N	-0-		-0-
05	3751 X	3057	-0-	-694	-0-		3057 3		N	-0-		-0-
06	3630 X	2126	-0-	-1504	-0-		2126 3		N	-0-		-0-
07	3751 X	3117	-0-	-634	-0-		3117 3		N	-0-		-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 18B		RRCID -> 199493		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8605 - 9725				
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-		736 3		N	-0-		-0-
03	701 N	701	-0-	-0-	-0-		701 3		N	-0-		-0-
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-		600 3		N	-0-		-0-
05	713 N	619	-0-	-94	-0-		619 3		N	-0-		-0-
06	690 N	587	-0-	-103	-0-		587 3		N	-0-		-0-
07	620 N	548	-0-	-72	-0-		548 3		N	-0-		-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 13		RRCID -> 200099		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8893 - 9814				
02	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-		1957 3		N	-0-		-0-
03	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-		2106 3		N	-0-		-0-
04	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-		1960 3		N	-0-		-0-
05	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-		2501 3		N	-0-		-0-
06	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-		2254 3		N	-0-		-0-
*07	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-		2218 3		N	-0-		-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 200254		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8866 - 9943				
02	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-		2400 3		N	-0-		-0-
03	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-		2727 3		N	-0-		-0-
04	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-		2950 3		N	-0-		-0-
05	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-		2909 3		N	-0-		-0-
06	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-		2820 3		N	-0-		-0-
*07	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-		2812 3		N	-0-		-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 200452		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8436 - 9590				
02	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-		2044 3		N	-0-		-0-
03	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-		2470 3		N	-0-		-0-
04	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-		1946 3		N	-0-		-0-
05	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-		2438 3		N	-0-		-0-
06	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-		2306 3		N	-0-		-0-
*07	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-		2805 3		N	-0-		-0-

ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 200471		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8766 - 9964				
02	2240 X	1438	-0-	-802	-0-		1438 3		N	-0-		-0-
03	2480 X	1782	-0-	-698	-0-		1782 3		N	-0-		-0-
04	2250 X	1777	-0-	-473	-0-		1777 3		N	-0-		-0-
05	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-		2565 3		N	-0-		-0-
06	1710 N	776	-0-	-934	-0-		776 3		N	-0-		-0-
*07	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-		2273 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
BEALL-NORMAN		WELL #: 21		RRCID -> 201109		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8575 - 9729			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822 3		N	-0-		-0-
03	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311 3		N	-0-		-0-
04	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4439 3		N	-0-		-0-
05	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4422 3		N	-0-		-0-
06	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	4474 3		N	-0-		-0-
*07	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187 3		N	-0-		-0-

SEALEY, MAY		WELL #: 12		RRCID -> 201213		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8815 - 9873			
02	896 N	609	-0-	-287	-0-	609 3		N	-0-		-0-
03	3100 N	6248	-0-	3148	3148	6248 3		N	-0-		-0-
04	3000 N	728	-0-	-2272	876	728 3		N	-0-		-0-
05	2079 N	1203	-0-	-876	-0-	1203 3		N	-0-		-0-
06	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4343 3		N	-0-		-0-
*07	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3		N	-0-		-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 201214		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8698 - 9878			
02	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 3		N	-0-		-0-
03	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040 3		N	-0-		-0-
04	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 3		N	-0-		-0-
05	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 3		N	-0-		-0-
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 3		N	-0-		-0-
*07	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 3		N	-0-		-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 201270		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8462 - 9569			
02	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2696 3		Y	-0-		-0-
03	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399 3		Y	-0-		-0-
04	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438 3		Y	-0-		-0-
05	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048 3		Y	-0-		-0-
06	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247 3		Y	-0-		-0-
*07	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500 3		Y	-0-		-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 201283		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8849 - 10130			
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-		-0-
03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 3		N	-0-		-0-
04	510 N	113	-0-	-397	-0-	113 3		N	-0-		-0-
05	465 N	4	-0-	-461	-0-	4 3		N	-0-		-0-
06	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 3		N	-0-		-0-
*07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-		-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 201485		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8616 - 9793			
02	1456 N	1288	-0-	-168	-0-	1288 3		N	-0-		-0-
03	1581 N	1341	-0-	-240	-0-	1341 3		N	-0-		-0-
04	1470 N	1055	-0-	-415	-0-	1055 3		N	-0-		-0-
05	1426 N	493	-0-	-933	-0-	493 3		N	-0-		-0-
06	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786 3		N	-0-		-0-
*07	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779 3		N	-0-		-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 14		RRCID -> 201629		COMPL. DATE 04/03/2004		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8683 - 9828			
02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3		N	-0-		-0-
03	1333 N	1039	-0-	-294	-0-	1039 3		N	-0-		-0-
04	1020 N	859	-0-	-161	-0-	859 3		N	-0-		-0-
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 3		N	-0-		-0-
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 3		N	-0-		-0-
*07	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 201716		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8850 - 10075		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
02	1400 N	534	-0-	-866	-0-	14 1	520 3	N	-0-	-0-
03	1364 N	103	-0-	-1261	-0-	103 3		N	-0-	-0-
04	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-			N	-0-	-0-
05	589 N	223	-0-	-366	-0-	223 3		N	-0-	-0-
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 201966		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8875 - 10056		
02	1456 N	1313	-0-	-143	-0-	1313 3		N	-0-	-0-
03	1581 N	1451	-0-	-130	-0-	1451 3		N	-0-	-0-
04	1470 N	1446	-0-	-24	-0-	1446 3		N	-0-	-0-
05	1457 N	1455	-0-	-2	-0-	1455 3		N	-0-	-0-
06	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 3		N	-0-	-0-
*07	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571 3		N	-0-	-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 202338		COMPL. DATE 04/25/2004		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9557		
02	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 3		N	-0-	-0-
03	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 3		N	-0-	-0-
04	1620 N	1613	-0-	-7	-0-	1613 3		N	-0-	-0-
05	1674 N	1483	-0-	-191	-0-	1483 3		N	-0-	-0-
06	1470 N	1092	-0-	-378	-0-	1092 3		N	-0-	-0-
07	1674 N	1139	-0-	-535	-0-	1139 3		N	-0-	-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 19		RRCID -> 202339		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8430 - 9525		
02	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809 3		N	-0-	-0-
03	1984 N	1946	-0-	-38	-0-	1946 3		N	-0-	-0-
04	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873 3		N	-0-	-0-
05	2015 N	1948	-0-	-67	-0-	1948 3		N	-0-	-0-
06	1890 N	1867	-0-	-23	-0-	1867 3		N	-0-	-0-
07	1922 N	1832	-0-	-90	-0-	1832 3		N	-0-	-0-

SEALEY, MAY		WELL #: 14		RRCID -> 202340		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8702 - 9868		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 10		RRCID -> 202343		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8818 - 9430		
02	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 3		N	-0-	-0-
03	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 3		N	-0-	-0-
04	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 3		N	-0-	-0-
05	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 3		N	-0-	-0-
06	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 3		N	-0-	-0-
*07	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 3		N	-0-	-0-

HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 202784		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8666 - 9154		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	203619	COMPL. DATE	06/23/2004	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8746 - 9958
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		1624 N	1542	-0-	-82	-0-	1542 3		N	-0-		-0-
03		1798 N	1557	-0-	-241	-0-	1557 3		N	-0-		-0-
04		1290 N	1234	-0-	-56	-0-	1234 3		N	-0-		-0-
05		1705 N	1561	-0-	-144	-0-	1561 3		N	-0-		-0-
06		1500 N	1469	-0-	-31	-0-	1469 3		N	-0-		-0-
07		1271 N	901	-0-	-370	-0-	901 3		N	-0-		-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	203819	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	9507	PERF.	8746 - 9217
02		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		N	-0-		-0-
03		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3		N	-0-		-0-
04		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3		N	-0-		-0-
05		527 N	515	-0-	-12	-0-	515 3		N	-0-		-0-
06		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 3		N	-0-		-0-
*07		2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	2988 3		N	-0-		-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	203865	COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL DEPTH	9570	PERF.	8768 - 9429
02		868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-		-0-
03		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009 3		N	-0-		-0-
04		1650 N	640	-0-	-1010	-0-	640 3		N	-0-		-0-
05		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 3		N	-0-		-0-
06		1650 N	642	-0-	-1008	-0-	642 3		N	-0-		-0-
*07		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 3		N	-0-		-0-

POWERS, E.C.		WELL #:		17	RRCID ->	204489	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	9955	PERF.	8632 - 9754
02		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 3		N	-0-		-0-
03		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 3		N	-0-		-0-
04		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 3		N	-0-		-0-
05		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 3		N	-0-		-0-
06		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021 3		N	-0-		-0-
*07		3095 N	3095	-0-	-0-	-0-	3095 3		N	-0-		-0-

HARRIS, J.W.		WELL #:		11	RRCID ->	204697	COMPL. DATE	08/29/2004	TOTAL DEPTH	9848	PERF.	8810 - 9429
02		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 3		N	-0-		-0-
03		496 N	237	-0-	-259	-0-	237 3		N	-0-		-0-
04		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 3		N	-0-		-0-
05		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 3		N	-0-		-0-
06		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 3		N	-0-		-0-
*07		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3		N	-0-		-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	204927	COMPL. DATE	09/14/2004	TOTAL DEPTH	10155	PERF.	8839 - 9973
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #:		18	RRCID ->	205221	COMPL. DATE	09/27/2004	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	8480 - 9063
02		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 3		N	-0-		-0-
03		3100 N	3554	-0-	454	454	3554 3		N	-0-		-0-
04		1995 N	1541	-0-	-454	-0-	1541 3		N	-0-		-0-
05		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 3		N	-0-		-0-
06		1320 X	1160	-0-	-160	-0-	1160 3		N	-0-		-0-
07		1364 X	1057	-0-	-307	-0-	1057 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205333		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8929 - 9433		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
02	2800 N	5796	-0-	2996	2996	155 1	5641 3	N	-0-	-0-
03	3037 N	41	-0-	-2996	-0-	41 3		N	-0-	-0-
04	450 N	194	-0-	-256	-0-	194 3		N	-0-	-0-
05	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-	-0-
06	600 X	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-	-0-
07	620 X	237	-0-	-383	-0-	237 3		N	-0-	-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 12		RRCID -> 205780		COMPL. DATE 10/24/2004		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8756 - 9263		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 206578		COMPL. DATE 12/13/2004		TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8682 - 9177		
02	1176 N	1168	-0-	-8	-0-	1168 3		N	-0-	-0-
03	1302 N	1249	-0-	-53	-0-	1249 3		N	-0-	-0-
04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3		N	-0-	-0-
05	1302 N	1285	-0-	-17	-0-	1285 3		N	-0-	-0-
06	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 3		N	-0-	-0-
07	1271 N	1259	-0-	-12	-0-	1259 3		N	-0-	-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 207729		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8802 - 9222		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 207782		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8843 - 9311		
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3		N	-0-	-0-
03	744 N	580	-0-	-164	-0-	580 3		N	-0-	-0-
04	720 N	641	-0-	-79	-0-	641 3		N	-0-	-0-
05	682 N	425	-0-	-257	-0-	425 3		N	-0-	-0-
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3		N	-0-	-0-
07	651 N	271	-0-	-380	-0-	271 3		N	-0-	-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 207792		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 9307 PERF. 8511 - 9172		
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3		N	-0-	-0-
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3		N	-0-	-0-
04	480 N	360	-0-	-120	-0-	360 3		N	-0-	-0-
05	837 N	364	-0-	-473	-0-	364 3		N	-0-	-0-
06	720 N	296	-0-	-424	-0-	296 3		N	-0-	-0-
07	682 N	586	-0-	-96	-0-	586 3		N	-0-	-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 15 T		RRCID -> 208469		COMPL. DATE 02/27/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8590 - 9065		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HARRELL, JEANETTE		WELL #: 7		RRCID -> 208881		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8784 - 9922		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	728 N	584	-0-	-144	-0-	584 3	N	-0-		-0-
03	682 N	343	-0-	-339	-0-	343 3	N	-0-		-0-
04	510 N	476	-0-	-34	-0-	476 3	N	-0-		-0-
05	651 N	323	-0-	-328	-0-	323 3	N	-0-		-0-
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3	N	-0-		-0-
07	496 N	395	-0-	-101	-0-	395 3	N	-0-		-0-

HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 209182		COMPL. DATE 11/29/2004		TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8744 - 9796		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 209734		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8911 - 9272		
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3	N	-0-		-0-
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3	N	-0-		-0-
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 3	N	-0-		-0-
05	806 N	770	-0-	-36	-0-	770 3	N	-0-		-0-
06	780 N	734	-0-	-46	-0-	734 3	N	-0-		-0-
07	868 N	732	-0-	-136	-0-	732 3	N	-0-		-0-

SEALEY, MAY		WELL #: 15		RRCID -> 209951		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8672 - 9825		
02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 3	N	-0-		-0-
03	961 N	633	-0-	-328	-0-	633 3	N	-0-		-0-
04	1230 N	568	-0-	-662	-0-	568 3	N	-0-		-0-
05	1085 N	577	-0-	-508	-0-	577 3	N	-0-		-0-
06	600 N	594	-0-	-6	-0-	594 3	N	-0-		-0-
*07	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3	N	-0-		-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 19		RRCID -> 210338		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8661 - 9828		
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-		-0-
03	589 X	222	-0-	-367	-0-	222 3	N	-0-		-0-
04	570 X	216	-0-	-354	-0-	216 3	N	-0-		-0-
05	589 X	279	-0-	-310	-0-	279 3	N	-0-		-0-
06	570 X	268	-0-	-302	-0-	268 3	N	-0-		-0-
07	310 X	278	-0-	-32	-0-	278 3	N	-0-		-0-

WERNER-LEFOY		WELL #: 8 T		RRCID -> 210476		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8680 - 9944		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 13		RRCID -> 211007		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8490 - 9062		
02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 3	N	-0-		-0-
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3	N	-0-		-0-
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3	N	-0-		-0-
05	558 N	157	-0-	-401	-0-	157 3	N	-0-		-0-
06	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 3	N	-0-		-0-
07	558 N	506	-0-	-52	-0-	506 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WERNER "D"		WELL #: 8 T		RRCID -> 211851		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8650 - 9938								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 212131		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8790 - 9286								
02	252 N	165	-0-	-87	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-

WERNER-HULL		WELL #: 5 T		RRCID -> 212171		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8702 - 9602								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	11	1			6
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	18	1			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	13	1			6

PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 212212		COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9095 - 10166								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*07	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 212972		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8709 - 9817								
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
04	810 N	733	-0-	-77	-0-	733	3			N	-0-					-0-
05	899 N	656	-0-	-243	-0-	656	3			N	-0-					-0-
06	810 N	606	-0-	-204	-0-	606	3			N	-0-					-0-
*07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 213456		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8650 - 9671								
02	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
03	2790 X	1987	-0-	-803	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
04	2700 X	1708	-0-	-992	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
05	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
06	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
07	2790 X	2739	-0-	-51	-0-	2739	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY		WELL #: 9 T		RRCID -> 213460		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8623 - 9908								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 213701		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9030 - 9456		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	2 1	69 3	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 3		N	-0-	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3		N	-0-	-0-
07	713 N	1	-0-	-712	-0-	1 3		N	-0-	-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 20		RRCID -> 213930		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 9697 PERF. 8438 - 9515		
02	588 N	442	-0-	-146	-0-	442 3		N	-0-	-0-
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3		N	-0-	-0-
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3		N	-0-	-0-
06	840 N	632	-0-	-208	-0-	632 3		N	-0-	-0-
07	713 N	638	-0-	-75	-0-	638 3		N	-0-	-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 2		RRCID -> 214255		COMPL. DATE 07/03/2005		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8872 - 9760		
02	896 N	-0-	-0-	-896	-0-			N	-0-	-0-
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 3		N	-0-	-0-
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-	-0-
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		N	-0-	-0-
06	900 N	411	-0-	-489	-0-	411 3		N	-0-	-0-
07	527 N	119	-0-	-408	-0-	119 3		N	-0-	-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 214713		COMPL. DATE 08/21/2005		TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8603 - 9096		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 215034		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8606 - 9219		
02	448 N	396	-0-	-52	-0-	396 3		N	-0-	-0-
03	465 N	46	-0-	-419	-0-	46 3		N	-0-	-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-	-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 215129		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9111 - 9728		
02	1540 N	1249	-0-	-291	-0-	1249 3		N	-0-	-0-
03	1767 N	1697	-0-	-70	-0-	1697 3		N	-0-	-0-
04	2010 N	1697	-0-	-313	-0-	1697 3		N	-0-	-0-
05	2139 N	1674	-0-	-465	-0-	1674 3		N	-0-	-0-
06	2340 N	1461	-0-	-879	-0-	1461 3		N	-0-	-0-
07	2852 X	874	-0-	-1978	-0-	874 3		N	-0-	-0-

EDDY, EMMA		WELL #: 20		RRCID -> 215561		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8620 - 9801		
02	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884 3		N	-0-	-0-
03	3069 X	2987	-0-	-82	-0-	2987 3		N	-0-	-0-
04	2970 X	2946	-0-	-24	-0-	2946 3		N	-0-	-0-
05	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107 3		N	-0-	-0-
06	2970 X	2790	-0-	-180	-0-	2790 3		N	-0-	-0-
07	3069 X	2688	-0-	-381	-0-	2688 3		N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
WHITFIELD UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 215618		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8641 - 9160			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-			N	-0-	-0-	
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	-0-	
04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 3		N	-0-	-0-	
05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3		N	-0-	-0-	
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3		N	-0-	-0-	
07	837 N	423	-0-	-414	-0-	423 3		N	-0-	-0-	

SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 215821		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8827 - 9428			
02	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270 3		N	-0-	-0-	
03	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496 3		N	-0-	-0-	
04	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 3		N	-0-	-0-	
05	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906 3		N	-0-	-0-	
06	1650 N	1612	-0-	-38	-0-	1612 3		N	-0-	-0-	
07	1705 N	1505	-0-	-200	-0-	1505 3		N	-0-	-0-	

HARRIS, J.W.		WELL #: 14		RRCID -> 216020		COMPL. DATE 10/09/2005		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8790 - 9936			
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3		N	-0-	-0-	
03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3		N	-0-	-0-	
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3		N	-0-	-0-	
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3		N	-0-	-0-	
06	840 N	810	-0-	-30	-0-	810 3		N	-0-	-0-	
*07	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 3		N	-0-	-0-	

MANGHAM, R. S.		WELL #: 13		RRCID -> 216117		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8720 - 9257			
02	252 N	45	-0-	-207	-0-	45 3		N	-0-	-0-	
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-	-0-	
04	330 N	131	-0-	-199	-0-	131 3		N	-0-	-0-	
05	62 N	4	-0-	-58	-0-	4 3		N	-0-	-0-	
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	-0-	
07	124 N	1	-0-	-123	-0-	1 3		N	-0-	-0-	

BEALL, W.F.		WELL #: 21		RRCID -> 216158		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 9361 PERF. 8694 - 9180			
02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 3		N	-0-	-0-	
03	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 3		N	-0-	-0-	
04	1110 N	1087	-0-	-23	-0-	1087 3		N	-0-	-0-	
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3		N	-0-	-0-	
06	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 3		N	-0-	-0-	
*07	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 3		N	-0-	-0-	

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 16		RRCID -> 216513		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8655 - 9107			
02	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 3		N	-0-	-0-	
03	3100 N	3594	-0-	494	-0-	3594 3		N	-0-	-0-	
04	3000 N	3034	-0-	34	-0-	3034 3		N	-0-	-0-	
05	3058 N	2530	-0-	-528	-0-	2530 3		N	-0-	-0-	
06	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2197 3		N	-0-	-0-	
*07	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2301 3		N	-0-	-0-	

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 216650		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8782 - 9835			
02	868 N	789	-0-	-79	-0-	789 3		N	-0-	-0-	
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3		N	-0-	-0-	
04	720 N	688	-0-	-32	-0-	688 3		N	-0-	-0-	
05	868 N	756	-0-	-112	-0-	756 3		N	-0-	-0-	
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3		N	-0-	-0-	
07	713 N	683	-0-	-30	-0-	683 3		N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
WERNER-POWELL		WELL #: 3 T		RRCID -> 217573		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8876 - 9046					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BARNETT UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 217782		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8807 - 9524					
02	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3		Y	-0-			-0-
03	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3		Y	-0-			-0-
04	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3		Y	-0-			-0-
05	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3		Y	-0-			-0-
*06	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3		Y	-0-			-0-
*07	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3		Y	-0-			-0-

SEALEY, MAY		WELL #: 16		RRCID -> 217824		COMPL. DATE 12/24/2005		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8735 - 9879					
02	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3		N	-0-			-0-
03	1705 N	862	-0-	-843	-0-	862	3		N	-0-			-0-
04	1650 N	1277	-0-	-373	-0-	1277	3		N	-0-			-0-
05	1736 N	1546	-0-	-190	-0-	1546	3		N	-0-			-0-
06	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3		N	-0-			-0-
*07	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3		N	-0-			-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 15		RRCID -> 218005		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8775 - 9926					
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3		N	-0-			-0-
03	1364 N	819	-0-	-545	-0-	819	3		N	-0-			-0-
04	990 N	258	-0-	-732	-0-	258	3		N	-0-			-0-
05	744 N	732	-0-	-12	-0-	732	3		N	-0-			-0-
06	780 N	546	-0-	-234	-0-	546	3		N	-0-			-0-
*07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3		N	-0-			-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 19		RRCID -> 218031		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8655 - 9239					
02	1232 N	389	-0-	-843	-0-	389	3		N	-0-			-0-
03	1333 N	640	-0-	-693	-0-	640	3		N	-0-			-0-
04	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3		N	-0-			-0-
05	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3		N	-0-			-0-
06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3		N	-0-			-0-
*07	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3		N	-0-			-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 218358		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8701 - 9810					
02	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3		N	-0-			-0-
03	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3		N	-0-			-0-
04	2100 N	1507	-0-	-593	-0-	1507	3		N	-0-			-0-
05	2170 N	1076	-0-	-1094	-0-	1076	3		N	-0-			-0-
06	1980 N	1150	-0-	-830	-0-	1150	3		N	-0-			-0-
07	1550 N	1024	-0-	-526	-0-	1024	3		N	-0-			-0-

KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 9 T		RRCID -> 218371		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8573 - 9847					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 218374		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8725 - 9908		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 3	N	-0-	-0-	-0-
04	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 3	N	-0-	-0-	-0-
05	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 3	N	-0-	-0-	-0-
06	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 3	N	-0-	-0-	-0-
*07	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 3	N	-0-	-0-	-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 22		RRCID -> 218547		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8577 - 9050		
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-	-0-	-0-
06	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3	N	-0-	-0-	-0-
*07	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 3	N	-0-	-0-	-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 20		RRCID -> 218680		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8515 - 9412		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	116 3	N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-	-0-	-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-	-0-	-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #: 9 T		RRCID -> 218736		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9146 - 9814		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-

AMERICAN LEGION		WELL #: 7 T		RRCID -> 219026		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8906 - 9195		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-

ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 219669		COMPL. DATE 03/06/2006		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8785 - 9420		
02	812 N	305	-0-	-507	-0-	305 3	N	-0-	-0-	-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 3	N	-0-	-0-	-0-
*07	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 3	N	-0-	-0-	-0-

ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 219807		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 9925		
02	1988 N	1853	-0-	-135	-0-	1853 3	N	-0-	-0-	-0-
03	2139 N	2013	-0-	-126	-0-	2013 3	N	-0-	-0-	-0-
04	2040 N	1973	-0-	-67	-0-	1973 3	N	-0-	-0-	-0-
05	2046 N	2000	-0-	-46	-0-	2000 3	N	-0-	-0-	-0-
06	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953 3	N	-0-	-0-	-0-
07	2046 N	2037	-0-	-9	-0-	2037 3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
POWERS, E.C.		WELL #: 18		RRCID -> 221492		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8639 - 9764			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3	N	-0-	-0-	
03	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3	N	-0-	-0-	
04	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3	N	-0-	-0-	
05	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3	N	-0-	-0-	
06	1740 X	1424	-0-	-316	-0-	1424	3	N	-0-	-0-	
07	1798 X	1224	-0-	-574	-0-	1224	3	N	-0-	-0-	

BARNETT UNIT		WELL #: 4-T		RRCID -> 221805		COMPL. DATE 02/26/2006		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8832 - 9520			
02	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1356	3	36 9 Y	33	29 1	18
03	1457 X	1304	-0-	-153	-0-	1254	3	50 9 Y	45	45 1	18
04	1410 X	1345	-0-	-65	-0-	1298	3	47 9 Y	43	45 1	16
05	1457 N	1272	-0-	-185	-0-	1233	3	39 9 Y	35	38 1	13
*06	1260 N	1002	-0-	-258	-0-	995	3	7 9 Y	6	17 1	2
07	1395 N	1010	-0-	-385	-0-	1008	3	2 9 Y	2	3 1	1

WHITFIELD UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 221831		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8740 - 9735			
02	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3	N	-0-	-0-	
03	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3	N	-0-	-0-	
04	2100 N	835	-0-	-1265	-0-	835	3	N	-0-	-0-	
05	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3	N	-0-	-0-	
06	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3	N	-0-	-0-	
*07	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3	N	-0-	-0-	

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 15		RRCID -> 222114		COMPL. DATE 07/29/2006		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9725			
02	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3	N	-0-	-0-	
03	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3	N	-0-	-0-	
04	2040 N	1845	-0-	-195	-0-	1845	3	N	-0-	-0-	
05	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3	N	-0-	-0-	
06	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3	N	-0-	-0-	
07	1922 N	1292	-0-	-630	-0-	1292	3	N	-0-	-0-	

POWERS, E.C.		WELL #: 24		RRCID -> 222413		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8685 - 9790			
02	1316 N	743	-0-	-573	-0-	743	3	N	-0-	-0-	
03	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3	N	-0-	-0-	
04	960 N	788	-0-	-172	-0-	788	3	N	-0-	-0-	
05	837 N	410	-0-	-427	-0-	410	3	N	-0-	-0-	
06	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3	N	-0-	-0-	
*07	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3	N	-0-	-0-	

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 21		RRCID -> 222781		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8618 - 9130			
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-			N	-0-	-0-	
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3	N	-0-	-0-	
04	360 N	232	-0-	-128	-0-	232	3	N	-0-	-0-	
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-	-0-	
06	570 N	46	-0-	-524	-0-	46	3	N	-0-	-0-	
*07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-	-0-	

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 222954		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8716 - 9219			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 223549		COMPL. DATE 10/22/2006		TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8962 - 9006				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3	N	-0-			-0-
05	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3	N	-0-			-0-

FROST "B"		WELL #: 6 L		RRCID -> 224096		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9405 - 9522				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 9 T		RRCID -> 224388		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8717 - 9392				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 10 T		RRCID -> 224510		COMPL. DATE 04/09/2007		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WERNER-JORDAN UNIT		WELL #: 4 T		RRCID -> 224721		COMPL. DATE 11/28/2016		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8840 - 9018				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 18		RRCID -> 224859		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9041 - 8806				
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-			-0-
03	341 N	250	-0-	-91	-0-	250	3	N	-0-			-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-			-0-
05	527 N	29	-0-	-498	-0-	29	3	N	-0-			-0-
06	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	3	N	-0-			-0-
*07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-			-0-

PRUITT-HAMILTON		WELL #: 8		RRCID -> 224867		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8960 - 10155				
02	1092 N	212	-0-	-880	-0-	5	1	207	3	N	-0-	-0-
03	744 N	545	-0-	-199	-0-	545	3	N	-0-			-0-
04	930 N	337	-0-	-593	-0-	337	3	N	-0-			-0-
05	248 N	148	-0-	-100	-0-	148	3	N	-0-			-0-
06	540 N	297	-0-	-243	-0-	297	3	N	-0-			-0-
07	341 N	233	-0-	-108	-0-	233	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
WERNER-STEVENS GAS UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 225398		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8612 - 9588		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3297	3	1 9	N	-0-
03	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3718	3	3 9	N	1
04	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3550	3	2 9	N	1
05	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3333	3	2 9	N	1
*06	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3		N	-0-
*07	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3		N	-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT		WELL #: 5 T		RRCID -> 225895		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9024 - 9690		
02	588 X	524	-0-	-64	-0-	524	3		Y	-0-
03	651 X	49	-0-	-602	-0-	49	3		Y	-0-
04	450 X	418	-0-	-32	-0-	418	3		Y	-0-
05	589 N	515	-0-	-74	-0-	515	3		Y	-0-
*06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		Y	-0-
*07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		Y	-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 226402		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8797 - 9983		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 16		RRCID -> 226925		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8872 - 9420		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

DEADWOOD UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 227089		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 8961		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

WERNER-POWELL		WELL #: 8		RRCID -> 227544		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8281 - 9070		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

REEVES-MCMILLIAN UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 228453		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8876 - 9116		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
EDDY, EMMA		WELL #: 21		RRCID -> 229013		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 9949 PERF. 9380 - 9416		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

EDDY, EMMA		WELL #: 23		RRCID -> 229014		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8626 - 9102		
02	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 3	N	-0-		-0-
03	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 3	N	-0-		-0-
05	1643 N	1512	-0-	-131	-0-	1512 3	N	-0-		-0-
06	1560 N	1315	-0-	-245	-0-	1315 3	N	-0-		-0-
*07	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 3	N	-0-		-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT		WELL #: 7 T		RRCID -> 229152		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9019 - 9601		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 229513		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8826 - 9982		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-		-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-		-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-		-0-
*07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-		-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 23		RRCID -> 229618		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8700 - 9220		
02	420 N	358	-0-	-62	-0-	358 3	N	-0-		-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3	N	-0-		-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3	N	-0-		-0-
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3	N	-0-		-0-
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3	N	-0-		-0-
*07	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 3	N	-0-		-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 24		RRCID -> 229619		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8687 - 9105		
02	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 3	N	-0-		-0-
03	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 3	N	-0-		-0-
05	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 3	N	-0-		-0-
06	1230 N	1199	-0-	-31	-0-	1199 3	N	-0-		-0-
*07	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 3	N	-0-		-0-

POWELL "A-2" UNIT		WELL #: 9 T		RRCID -> 229662		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8750 - 9388		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230033		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8827 - 10019			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1316	N	374	-0-	-942	-0-	10 1	364 3	N	-0-	-0-
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-	-0-
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-			N	-0-	-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 230036		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9015 - 9475			
02	1064	N	982	-0-	-82	-0-	982 3		N	-0-	-0-
03	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	1084 3		N	-0-	-0-
04	1110	N	1058	-0-	-52	-0-	1058 3		N	-0-	-0-
05	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	1016 3		N	-0-	-0-
06	1050	N	964	-0-	-86	-0-	964 3		N	-0-	-0-
07	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	1017 3		N	-0-	-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 230059		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 10371 PERF. 8989 - 10103			
02	2492	X	260	-0-	-2232	-0-	7 1	253 3	N	-0-	-0-
03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-			N	-0-	-0-
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-			N	-0-	-0-
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-			N	-0-	-0-
06	1830	X	1444	-0-	-386	-0-	1444 3		N	-0-	-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 20A		RRCID -> 230881		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8619 - 9075			
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605 3		N	-0-	-0-
03	651	N	316	-0-	-335	-0-	316 3		N	-0-	-0-
04	600	N	314	-0-	-286	-0-	314 3		N	-0-	-0-
05	651	N	206	-0-	-445	-0-	206 3		N	-0-	-0-
06	300	N	248	-0-	-52	-0-	248 3		N	-0-	-0-
07	310	N	140	-0-	-170	-0-	140 3		N	-0-	-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 22		RRCID -> 231139		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8604 - 9704			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

POWERS, E.C.		WELL #: 28		RRCID -> 231170		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8643 - 9038			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PENNA-SIKES		WELL #: 4 T		RRCID -> 231613		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8124 - 9515			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
WOODALL UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 231616		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8353 - 9096					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

POWELL "A2" UNIT		WELL #: 8 T		RRCID -> 231971		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8770 - 8811					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	5	1				3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	7	1				3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	7	1				2
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	6	1				2
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	3	1				1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	1				1

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 21		RRCID -> 233960		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 9752		PERF. 8768 - 8771					
02	980 N	959	-0-	-21	-0-	959	3	N	-0-						-0-
03	1085 N	1020	-0-	-65	-0-	1020	3	N	-0-						-0-
04	1020 N	985	-0-	-35	-0-	985	3	N	-0-						-0-
05	1054 N	1006	-0-	-48	-0-	1006	3	N	-0-						-0-
06	990 N	950	-0-	-40	-0-	950	3	N	-0-						-0-
07	1023 N	965	-0-	-58	-0-	965	3	N	-0-						-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 17		RRCID -> 234059		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 9424		PERF. 8844 - 8847					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 244463		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9665		PERF.10016 - 10304					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6294		N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6294		N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6294		N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6294		N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6294		N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6294		N	-0-						-0-

WERNER-MICHER		WELL #: 3H		RRCID -> 252374		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 9541		PERF. 9851 - 12465					
*02	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4238	3	10	9	Y	9	9	0		2
03	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4513	3	9	9	Y	8	7	0		3
04	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4343	3	7	9	Y	6	7	0		2
05	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4366	3	9	9	Y	8	8	0		2
*06	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			Y	-0-	2	0		-0-
*07	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3			Y	-0-				-0-

HARRELL, JEANETTE		WELL #: 9H		RRCID -> 252518		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 9572		PERF. 9570 - 9574					
02	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	3			N	-0-				-0-
03	8726 X	8726	-0-	-0-	-0-	8726	3			N	-0-				-0-
04	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	6369	3			N	-0-				-0-
05	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	3			N	-0-				-0-
06	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	3			N	-0-				-0-
*07	6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	3			N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20SH RRCID -> 256661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8696 - 9854

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	756 N	-0-	-0-	-756	-0-				N	-0-			-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3		N	-0-			-0-
05	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3		N	-0-			-0-
06	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3		N	-0-			-0-
*07	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3		N	-0-			-0-

WERNER-MICHER WELL #: 4H RRCID -> 260805 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 10153 - 12587

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261094 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 9592

*02	8400 X	5320	-0-	-3080	-0-	5192	3	128	9	N	116	124	0	25
03	9300 X	5226	-0-	-4074	-0-	5094	3	132	9	N	120	109	0	36
04	9166 X	9166	-0-	-0-	-0-	9076	3	90	9	N	82	90	0	28
05	9868 X	9868	-0-	-0-	-0-	9749	3	119	9	N	108	109	0	27
*06	8682 X	8682	-0-	-0-	-0-	8679	3	3	9	N	3	29	0	1
07	9455 X	8703	-0-	-752	-0-	8703	3			N	-0-	1	0	-0-

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264317 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9870 - 12300

*02	6664 X	4780	-0-	-1884	-0-	4766	3	14	9	N	13	14	0	3
03	7378 X	6026	-0-	-1352	-0-	6014	3	12	9	N	11	11	0	3
04	7755 X	7755	-0-	-0-	-0-	7744	3	11	9	N	10	10	0	3
05	7496 X	7496	-0-	-0-	-0-	7483	3	13	9	N	12	12	0	3
*06	6150 X	5759	-0-	-391	-0-	5758	3	1	9	N	1	4	0	-0-
07	7998 X	6189	-0-	-1809	-0-	6188	3	1	9	N	1	1	0	-0-

WERNER-MICHER WELL #: 5H RRCID -> 264328 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 10175 - 11600

02	2772 X	-0-	-0-	-2772	-0-					Y	-0-			-0-
03	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-			-0-
04	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-			-0-
05	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			-0-
*06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WERNER-MICHER WELL #: 6H RRCID -> 264758 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 10025 - 12350

*02	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	5750	3	11	9	Y	10	11	0	2
03	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	6468	3	12	9	Y	11	10	0	3
04	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	6029	3	9	9	Y	8	8	0	3
05	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	6130	3	10	9	Y	9	10	0	2
*06	5550 X	5102	-0-	-448	-0-	5101	3	1	9	Y	1	3	0	-0-
07	5735 X	5602	-0-	-133	-0-	5601	3	1	9	Y	1	1	0	-0-

WERNER-MICHER WELL #: 7H RRCID -> 264759 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9990 - 12780

*02	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	5931	3	10	9	Y	9	9	0	2
03	6479 X	5997	-0-	-482	-0-	5987	3	10	9	Y	9	8	0	3
04	6270 X	5689	-0-	-581	-0-	5682	3	7	9	Y	6	7	0	2
05	6479 X	5774	-0-	-705	-0-	5765	3	9	9	Y	8	8	0	2
*06	6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	6532	3	1	9	Y	1	3	0	-0-
*07	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	7458	3	1	9	Y	1	1	0	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA					
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED													CAPACITY					
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113													PERF. 10346 - 14000					
WERNER-BURTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264760													COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 9800			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02		10912 X	10912	-0-	-0-	-0-	10895 3	17 9	Y		15	13 1		8				
03		12381 X	12381	-0-	-0-	-0-	12358 3	23 9	Y		21	21 1		8				
04		13411 X	13411	-0-	-0-	-0-	13389 3	22 9	Y		20	21 1		7				
*05		15044 X	15044	-0-	-0-	-0-	15026 3	18 9	Y		16	17 1		6				
*06		12296 X	12296	-0-	-0-	-0-	12198 3	98 9	Y		89	63 1		32				
*07		12484 X	12484	-0-	-0-	-0-	12406 3	78 9	Y		71	67 1		36				

FROST (B) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264941													COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 9526		PERF. 9870 - 13671	
*02		16388 X	16388	-0-	-0-	-0-	16388 3		Y		-0-			-0-				
03		17527 X	17527	-0-	-0-	-0-	17527 3		Y		-0-			-0-				
04		17012 X	17012	-0-	-0-	-0-	17012 3		Y		-0-			-0-				
05		17966 X	17966	-0-	-0-	-0-	17966 3		Y		-0-			-0-				
*06		17943 X	17943	-0-	-0-	-0-	17943 3		Y		-0-			-0-				
*07		18162 X	18162	-0-	-0-	-0-	18162 3		Y		-0-			-0-				

WERNER-MICHER WELL #: 9 RRCID -> 265170													COMPL. DATE 03/02/2012		TOTAL DEPTH 9701		PERF. 6714 - 9732	
*02		4732 X	2951	-0-	-1781	-0-	2916 3	35 9	Y		32	34 0		7				
03		5239 X	3740	-0-	-1499	-0-	3705 3	35 9	Y		32	29 0		10				
04		4950 X	3803	-0-	-1147	-0-	3778 3	25 9	Y		23	25 0		8				
05		4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4494 3	32 9	Y		29	30 0		7				
*06		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4288 3	1 9	Y		1	8 0		-0-				
07		3937 X	3776	-0-	-161	-0-	3775 3	1 9	Y		1	1 0		-0-				

WERNER-BURTON WELL #: 1H RRCID -> 265975													COMPL. DATE 04/02/2012		TOTAL DEPTH 9762		PERF. 9764 - 9783	
02		10920 X	5351	-0-	-5569	-0-	5345 3	6 9	Y		5	5 1		3				
03		12090 X	4075	-0-	-8015	-0-	4069 3	6 9	Y		5	6 1		2				
04		11700 X	9162	-0-	-2538	-0-	9154 3	8 9	Y		7	6 1		3				
05		14072 X	14072	-0-	-0-	-0-	14065 3	7 9	Y		6	7 1		2				
*06		11549 X	11549	-0-	-0-	-0-	11546 3	3 9	Y		3	4 1		1				
07		9455 X	3734	-0-	-5721	-0-	3734 3		Y		-0-	1 1		-0-				

PENNA-SIKES WELL #: 1H RRCID -> 266830													COMPL. DATE 09/03/2011		TOTAL DEPTH 9480		PERF. 10365 - 13369	
*02		11200 X	11200	-0-	-0-	-0-	11193 3	7 9	Y		6	7 0		1				
03		12338 X	11702	-0-	-636	-0-	11694 3	8 9	Y		7	6 0		2				
04		11940 X	11515	-0-	-425	-0-	11509 3	6 9	Y		5	5 0		2				
05		12338 X	11300	-0-	-1038	-0-	11293 3	7 9	Y		6	6 0		2				
*06		11940 X	11187	-0-	-753	-0-	11187 3		Y		-0-	2 0		-0-				
07		11904 X	11405	-0-	-499	-0-	11405 3		Y		-0-			-0-				

WERNER-MICHER WELL #: 8H RRCID -> 266834													COMPL. DATE 10/23/2011		TOTAL DEPTH 9527		PERF. 9910 - 12700	
*02		6748 X	198	-0-	-6550	-0-	198 3		Y		-0-			-0-				
03		7471 X	2556	-0-	-4915	-0-	2553 3	3 9	Y		3	2 0		1				
04		8916 X	8916	-0-	-0-	-0-	8914 3	2 9	Y		2	2 0		1				
05		8927 X	8927	-0-	-0-	-0-	8924 3	3 9	Y		3	3 0		1				
*06		8622 X	8622	-0-	-0-	-0-	8622 3		Y		-0-	1 0		-0-				
07		7471 X	6519	-0-	-952	-0-	6518 3	1 9	Y		1	1 0		-0-				

FROST "B" WELL #: 3H RRCID -> 266915													COMPL. DATE 10/03/2011		TOTAL DEPTH 9491		PERF. 9846 - 12661	
*02		10100 X	10100	-0-	-0-	-0-	10064 3	36 9	Y		33	36 0		7				
03		11160 X	9790	-0-	-1370	-0-	9750 3	40 9	Y		36	32 0		11				
04		10800 X	7585	-0-	-3215	-0-	7562 3	23 9	Y		21	25 0		7				
05		11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-			Y		-0-	7 0		-0-				
*06		10800 X	-0-	-0-	-10800	-0-			Y		-0-			-0-				
07		9796 X	704	-0-	-9092	-0-	704 3		Y		-0-			-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
WERNER-BURTON		WELL #: 3H		RRCID -> 266988		COMPL. DATE 04/16/2012		TOTAL DEPTH 9737		PERF. 9737 - 9763		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	9940 X	8874	-0-	-1066	-0-	8867	3	7 9	Y	6	5 1	3
03	11005 X	10680	-0-	-325	-0-	10671	3	9 9	Y	8	8 1	3
04	10650 X	9897	-0-	-753	-0-	9890	3	7 9	Y	6	7 1	2
05	10943 X	7286	-0-	-3657	-0-	7277	3	9 9	Y	8	7 1	3
*06	10320 X	8983	-0-	-1337	-0-	8977	3	6 9	Y	5	6 1	2
07	10695 X	10455	-0-	-240	-0-	10454	3	1 9	Y	1	2 1	1

LAGRONE, T. S.		WELL #: 1H		RRCID -> 267356		COMPL. DATE 05/31/2011		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 9103 - 11119		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	33894			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	33894			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	33894			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	33894			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	33894			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	33894			N	-0-		-0-

WERNER-POPE		WELL #: 1H		RRCID -> 267378		COMPL. DATE 05/29/2012		TOTAL DEPTH 9739		PERF. 9733 - 9739		
02	10920 X	10138	-0-	-782	-0-	10084	3	54 9	N	49	43 1	26
03	12090 X	10784	-0-	-1306	-0-	10719	3	65 9	N	59	61 1	24
04	11405 X	11405	-0-	-0-	-0-	11337	3	68 9	N	62	63 1	23
05	11222 X	10754	-0-	-468	-0-	10698	3	56 9	N	51	55 1	19
*06	10860 X	4978	-0-	-5882	-0-	4956	3	22 9	N	20	32 1	7
07	11780 X	7627	-0-	-4153	-0-	7618	3	9 9	N	8	11 1	4

HOUGH - SHIVERS A		WELL #: 25H		RRCID -> 274215		COMPL. DATE 09/07/2014		TOTAL DEPTH 9452		PERF. 10015 - 15123		
02	7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	3		N	-0-		-0-
03	7654 X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	3		N	-0-		-0-
04	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	3		N	-0-		-0-
05	8708 X	8708	-0-	-0-	-0-	8708	3		N	-0-		-0-
06	8219 X	8219	-0-	-0-	-0-	8219	3		N	-0-		-0-
*07	8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	8001	3		N	-0-		-0-

HOUGH SHIVERS 'A'		WELL #: 24H		RRCID -> 275714		COMPL. DATE 03/31/2014		TOTAL DEPTH 9182		PERF. 9729 - 13205		
02	8316 X	7039	-0-	-1277	-0-	7039	3		N	-0-		-0-
03	9364 X	9364	-0-	-0-	-0-	9364	3		N	-0-		-0-
04	8910 X	8867	-0-	-43	-0-	8867	3		N	-0-		-0-
05	9192 X	9192	-0-	-0-	-0-	9192	3		N	-0-		-0-
06	9060 X	8813	-0-	-247	-0-	8813	3		N	-0-		-0-
07	9362 X	9159	-0-	-203	-0-	9159	3		N	-0-		-0-

WERNER-BAGLEY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 279950		COMPL. DATE 05/04/2015		TOTAL DEPTH 9868		PERF. 9965 - 15022		
02	17948 X	17948	-0-	-0-	-0-	17889	3	59 9	Y	54	54 1	-0-
03	19098 X	19098	-0-	-0-	-0-	19025	3	73 9	Y	66	66 1	-0-
04	18572 X	18572	-0-	-0-	-0-	18532	3	40 9	Y	36	36 1	-0-
05	19466 X	19466	-0-	-0-	-0-	19423	3	43 9	Y	39	39 1	-0-
06	18710 X	18710	-0-	-0-	-0-	18686	3	24 9	Y	22	22 1	-0-
*07	19509 X	19509	-0-	-0-	-0-	19474	3	35 9	Y	32	32 1	-0-

WERNER JORDAN-BURDEN PSA		WELL #: 1H		RRCID -> 282987		COMPL. DATE 03/02/2017		TOTAL DEPTH 9681		PERF. 9681 - 16954		
02	31672 X	31672	-0-	-0-	-0-	31169	3	503 9	Y	457	457 1	-0-
03	38072 X	38072	-0-	-0-	-0-	37496	3	576 9	Y	524	524 1	-0-
04	34861 X	34861	-0-	-0-	-0-	34540	3	321 9	Y	292	292 1	-0-
05	33217 X	33217	-0-	-0-	-0-	32853	3	364 9	Y	331	331 1	-0-
06	31659 X	31659	-0-	-0-	-0-	31436	3	223 9	Y	203	203 1	-0-
*07	32446 X	32446	-0-	-0-	-0-	32138	3	308 9	Y	280	280 1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
POWELL-WALLACE		WELL #:		4H	RRCID ->	283769	COMPL. DATE	10/23/2017	TOTAL	DEPTH	9657	PERF.10362	- 16494		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		39169 X	39169	-0-	-0-	-0-	38652	3	517	9	N	470	440	1	84
03		46748 X	40612	-0-	-6136	-0-	40245	3	367	9	N	334	369	1	49
04		45240 X	34648	-0-	-10592	-0-	34259	3	389	9	N	354	371	1	32
05		46748 X	39066	-0-	-7682	-0-	37920	3	1146	9	N	1042	1020	1	54
06		42420 X	24317	-0-	-18103	-0-	23570	3	747	9	N	679	680	1	53
07		43369 X	32836	-0-	-10533	-0-	32264	3	572	9	N	520	530	1	43

BAKER-GENEVA		WELL #:		4H	RRCID ->	286624	COMPL. DATE	02/21/2019	TOTAL	DEPTH	9401	PERF. 9761	- 17682		
02		16934 X	16934	-0-	-0-	-0-	15690	3	1244	9	Y	1131	1062	0	194
03		28179 X	18192	-0-	-9987	-0-	17011	3	1181	9	Y	1074	1131	0	137
04		27270 X	14559	-0-	-12711	-0-	13429	3	1130	9	Y	1027	1054	0	110
05		20940 X	20940	-0-	-0-	-0-	20940	3	-0-	-0-	Y	-0-	110	0	-0-
06		18150 X	16733	-0-	-1417	-0-	16213	3	520	9	Y	473	426	0	47
07		18755 X	12003	-0-	-6752	-0-	11545	3	458	9	Y	416	408	0	55

BARNETT-WOODALL		WELL #:		6H	RRCID ->	286626	COMPL. DATE	03/11/2019	TOTAL	DEPTH	9527	PERF.10141	- 17146		
02		42517 X	42517	-0-	-0-	-0-	42463	3	54	9	Y	49	85	0	8
03		46903 X	46903	-0-	-0-	-0-	46703	3	200	9	Y	182	167	0	23
04		43261 X	43261	-0-	-0-	-0-	42933	3	328	9	Y	298	289	0	32
05		44543 X	44543	-0-	-0-	-0-	43487	3	1056	9	Y	960	887	0	105
06		44399 X	44399	-0-	-0-	-0-	43235	3	1164	9	Y	1058	1057	0	106
*07		43569 X	43569	-0-	-0-	-0-	43128	3	441	9	Y	401	454	0	53

BATES-CARRINGTON		WELL #:		3H	RRCID ->	286898	COMPL. DATE	02/21/2019	TOTAL	DEPTH	9404	PERF. 9821	- 17742		
02		28408 X	28408	-0-	-0-	-0-	28217	3	191	9	Y	174	165	0	30
03		28084 X	28084	-0-	-0-	-0-	27926	3	158	9	Y	144	156	0	18
04		21235 X	21235	-0-	-0-	-0-	21094	3	141	9	Y	128	132	0	14
05		22047 X	22047	-0-	-0-	-0-	22032	3	15	9	Y	14	26	0	2
06		19215 X	19215	-0-	-0-	-0-	19206	3	9	9	Y	8	9	0	1
*07		11975 X	11975	-0-	-0-	-0-	11490	3	485	9	Y	441	384	0	58

DEADWOOD-BARNETT		WELL #:		5H	RRCID ->	286939	COMPL. DATE	03/11/2019	TOTAL	DEPTH	9477	PERF.10044	- 17829		
02		36092 X	30481	-0-	-5611	-0-	29890	3	591	9	Y	537	644	0	92
03		39959 X	31135	-0-	-8824	-0-	30598	3	537	9	Y	488	518	0	62
04		38670 X	28972	-0-	-9698	-0-	28449	3	523	9	Y	475	486	0	51
05		38936 X	31265	-0-	-7671	-0-	30329	3	936	9	Y	851	809	0	93
06		36720 X	30731	-0-	-5989	-0-	29567	3	1164	9	Y	1058	1045	0	106
07		33759 X	29317	-0-	-4442	-0-	28545	3	772	9	Y	702	715	0	93

FURRH-BOUNDS		WELL #:		6H	RRCID ->	287798	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL	DEPTH	9588	PERF. 9696	- 17608		
02		58044 X	57569	-0-	-475	-0-	56303	3	1266	9	N	1151	1048	1	205
03		64263 X	58943	-0-	-5320	-0-	57864	3	1079	9	N	981	1042	1	144
04		63960 X	57568	-0-	-8192	-0-	54967	3	801	9	N	728	807	1	65
05		66092 X	52677	-0-	-13415	-0-	51763	3	914	9	N	831	853	1	43
06		63960 X	30369	-0-	-33591	-0-	29806	3	563	9	N	512	515	1	40
07		63736 X	52977	-0-	-10759	-0-	52313	3	664	9	N	604	594	1	50

FURRH-KATE		WELL #:		7H	RRCID ->	287817	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL	DEPTH	9574	PERF. 9680	- 17534		
02		41244 X	38670	-0-	-2574	-0-	37893	3	777	9	N	706	664	1	126
03		45663 X	39732	-0-	-5931	-0-	39074	3	658	9	N	598	636	1	88
04		44190 X	36984	-0-	-7206	-0-	36490	3	494	9	N	449	497	1	40
05		44144 X	35866	-0-	-8278	-0-	35150	3	716	9	N	651	657	1	34
06		42720 X	21834	-0-	-20886	-0-	21392	3	442	9	N	402	404	1	32
07		42811 X	35382	-0-	-7429	-0-	34908	3	474	9	N	431	427	1	36

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
ANDERSON-BSA-LAGRONE		WELL #: 5H		RRCID -> 287922		COMPL. DATE 02/09/2020		TOTAL DEPTH 9503		PERF. 9820 - 17522		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	30324 X	15660	-0-	-14664	-0-	15592	3	68 9	N	62	102 1	11
03	33046 X	10224	-0-	-22822	-0-	10162	3	62 9	N	56	59 1	8
04	31980 X	8484	-0-	-23496	-0-	8420	3	64 9	N	58	61 1	5
05	33046 X	25927	-0-	-7119	-0-	25674	3	253 9	N	230	223 1	12
06	31410 X	16554	-0-	-14856	-0-	16314	3	240 9	N	218	213 1	17
*07	24192 X	24192	-0-	-0-	-0-	24006	3	186 9	N	169	172 1	14

PENNA-J-BAKER		WELL #: 5H		RRCID -> 291881		COMPL. DATE 09/29/2021		TOTAL DEPTH 9459		PERF. 9868 - 17096		
*02	84007 X	84007	-0-	-0-	-0-	83240	3	767 9	Y	697	779 0	148
03	89802 X	89802	-0-	-0-	-0-	89168	3	634 9	Y	576	550 0	174
04	80514 X	80514	-0-	-0-	-0-	80053	3	461 9	Y	419	451 0	142
05	78017 X	78017	-0-	-0-	-0-	77449	3	568 9	Y	516	529 0	129
*06	68155 X	68155	-0-	-0-	-0-	66886	3	1269 9	Y	1154	952 0	331
*07	55961 X	55961	-0-	-0-	-0-	54796	3	1165 9	Y	1059	999 0	391

WERNER-CARTER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 291882		COMPL. DATE 06/21/2021		TOTAL DEPTH 9639		PERF. 9186 - 9395		
*02	37548 X	13007	-0-	-24541	-0-	13007	3		N	-0-		-0-
03	41571 X	11352	-0-	-30219	-0-	11348	3	4 9	N	4	3 0	1
04	40230 X	9359	-0-	-30871	-0-	9355	3	4 9	N	4	4 0	1
05	41571 X	9652	-0-	-31919	-0-	9648	3	4 9	N	4	4 0	1
*06	16920 X	8467	-0-	-8453	-0-	8467	3		N	-0-	1 0	-0-
07	12121 X	8271	-0-	-3850	-0-	8271	3		N	-0-		-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038		RRCID -> 060613		COMPL. DATE 01/07/1975		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8367 - 9122		
ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 1										
02	364 N	325	-0-	-39	-0-	325	2		Y	-0-		-0-
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2		Y	-0-		-0-
04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2		Y	-0-		-0-
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		Y	-0-		-0-
06	840 N	623	-0-	-217	-0-	623	2		Y	-0-		-0-
07	868 N	627	-0-	-241	-0-	627	2		Y	-0-		-0-

ELLIS, S.A.		WELL #: 1		RRCID -> 082634		COMPL. DATE 11/01/1978		TOTAL DEPTH 9753		PERF. 9503 - 9706		
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49 2	Y	-0-		-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35 2	Y	-0-		-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23 2	Y	-0-		-0-
05	62 N	35	-0-	-27	-0-	5	1	30 2	Y	-0-		-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33 2	Y	-0-		-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16 2	Y	-0-		-0-

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 124018		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9989		PERF. 8760 - 9332		
02	280 N	196	-0-	-84	-0-	196	2		Y	-0-		-0-
03	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	2		Y	-0-		-0-
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		Y	-0-		-0-
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		Y	-0-		-0-
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		Y	-0-		-0-
*07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038													
ELLIS, S.A.		WELL #: 3		RRCID -> 129723		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8742 - 9745							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-		62 1	427 2	Y		-0-				-0-
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-		46 1	315 2	Y		-0-				-0-
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-		59 1	392 2	Y		-0-				-0-
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-		61 1	375 2	Y		-0-				-0-
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-		61 1	348 2	Y		-0-				-0-
*07	392 N	392	-0-	-0-	-0-		62 1	330 2	Y		-0-				-0-

ELLIS, S.A.		WELL #: 4		RRCID -> 129724		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8778 - 9025							
02	872 N	872	-0-	-0-	-0-		109 1	751 2	Y		11				19
							12 9								
03	877 N	877	-0-	-0-	-0-		109 1	754 2	Y		13	17 1			15
							14 9								
04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-		131 1	872 2	Y		14	17 1			12
							15 9								
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-		117 1	712 2	Y		11				23
							12 9								
06	979 N	979	-0-	-0-	-0-		144 1	826 2	Y		8	16 1			15
							9 9								
*07	951 N	951	-0-	-0-	-0-		149 1	796 2	Y		5				20
							6 9								

SIMMONS		WELL #: 1		RRCID -> 136117		COMPL. DATE 07/02/1990		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9000 - 10074							
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-		436 2		Y		-0-				46
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-		480 2		Y		-0-				46
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-		437 2		Y		-0-				46
05	372 N	245	-0-	-127	-0-		245 2		Y		-0-				46
06	360 N	170	-0-	-190	-0-		169 2	1 9	Y		1	41 1			6
07	372 N	140	-0-	-232	-0-		140 2		Y		-0-				6

PORTER		WELL #: 1		RRCID -> 136381		COMPL. DATE 03/27/1991		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9122 - 9487							
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-		285 2		Y		-0-				-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-		322 2		Y		-0-				-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-		338 2		Y		-0-				-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-		311 2		Y		-0-				-0-
06	300 N	274	-0-	-26	-0-		274 2		Y		-0-				-0-
07	310 N	284	-0-	-26	-0-		284 2		Y		-0-				-0-

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 137638		COMPL. DATE 11/16/1990		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8350 - 9466							
02	280 N	279	-0-	-1	-0-		279 2		Y		-0-				-0-
03	310 N	287	-0-	-23	-0-		287 2		Y		-0-				-0-
04	300 N	286	-0-	-14	-0-		286 2		Y		-0-				-0-
05	310 N	258	-0-	-52	-0-		258 2		Y		-0-				-0-
06	270 N	251	-0-	-19	-0-		251 2		Y		-0-				-0-
07	310 N	301	-0-	-9	-0-		301 2		Y		-0-				-0-

WALDROP GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 138802		COMPL. DATE 09/05/1991		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8962 - 9314							
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-		190 2		Y		-0-				-0-
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-		197 2		Y		-0-				-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-		184 2		Y		-0-				-0-
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-		207 2		Y		-0-				-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-		188 2		Y		-0-				-0-
*07	228 N	228	-0-	-0-	-0-		228 2		Y		-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 140347		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8365 - 9515	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2	Y	-0-		-0-	
03	1240 N	1126	-0-	-114	-0-	1126 2	Y	-0-		-0-	
04	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2	Y	-0-		-0-	
05	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828 2	Y	-0-		-0-	
06	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 2	Y	-0-		-0-	
*07	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782 2	Y	-0-		-0-	

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 145507		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 9608		PERF. 8330 - 8463	
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2	Y	-0-		-0-	
03	1147 N	852	-0-	-295	-0-	852 2	Y	-0-		-0-	
04	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2	Y	-0-		-0-	
05	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2	Y	-0-		-0-	
06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2	Y	-0-		-0-	
07	1209 N	1029	-0-	-180	-0-	1029 2	Y	-0-		-0-	

ELLIS, S.A.		WELL #: 5		RRCID -> 167185		COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL DEPTH 9882		PERF. 8670 - 9714	
02	448 N	274	-0-	-174	-0-	35 1	239 2	Y	-0-		-0-
03	372 N	362	-0-	-10	-0-	46 1	316 2	Y	-0-		-0-
04	420 N	237	-0-	-183	-0-	31 1	206 2	Y	-0-		-0-
05	310 N	208	-0-	-102	-0-	29 1	179 2	Y	-0-		-0-
06	360 N	326	-0-	-34	-0-	48 1	278 2	Y	-0-		-0-
*07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	41 1	218 2	Y	-0-		-0-

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 168304		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8350 - 8529	
02	784 N	768	-0-	-16	-0-	759 2	9 9	Y	8		17
03	1085 N	1003	-0-	-82	-0-	980 2	23 9	Y	21	32 1	6
04	1200 N	1190	-0-	-10	-0-	1181 2	9 9	Y	8		14
05	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1067 2	15 9	Y	14	21 1	7
06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1025 2	3 9	Y	3		10
07	1240 N	1010	-0-	-230	-0-	1004 2	6 9	Y	5		15

ELLIS, S.A.		WELL #: 6		RRCID -> 170055		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8750 - 9720	
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	80 1	551 2	Y	-0-		-0-
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	91 1	627 2	Y	-0-		-0-
04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	93 1	619 2	Y	-0-		-0-
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	100 1	613 2	Y	-0-		-0-
06	660 N	635	-0-	-25	-0-	94 1	541 2	Y	-0-		-0-
*07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	112 1	601 2	Y	-0-		-0-

ELLIS, S.A.		WELL #: 8		RRCID -> 170521		COMPL. DATE 09/03/1998		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8900 - 9424	
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	62 1	428 2	Y	-0-		-0-
03	558 N	529	-0-	-29	-0-	67 1	462 2	Y	-0-		-0-
04	540 N	489	-0-	-51	-0-	64 1	425 2	Y	-0-		-0-
05	558 N	425	-0-	-133	-0-	60 1	365 2	Y	-0-		-0-
06	510 N	355	-0-	-155	-0-	53 1	302 2	Y	-0-		-0-
07	496 N	347	-0-	-149	-0-	55 1	292 2	Y	-0-		-0-

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 170729		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 9610		PERF. 8370 - 9194	
02	644 N	476	-0-	-168	-0-	461 2	15 9	Y	14		31
03	558 N	494	-0-	-64	-0-	453 2	41 9	Y	37	58 1	10
04	510 N	376	-0-	-134	-0-	359 2	17 9	Y	15		25
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	592 2	29 9	Y	26	39 1	12
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	615 2	7 9	Y	6		18
*07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	602 2	10 9	Y	9		27

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038													
ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 170756		COMPL. DATE 06/28/2007			TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8327 - 8390						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1120 N	902	-0-	-218	-0-	895	2	7	9	Y	6				14
03	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1824	2	20	9	Y	18	27	1		5
04	1140 N	1042	-0-	-98	-0-	1035	2	7	9	Y	6				11
05	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1601	2	14	9	Y	13	18	1		6
06	1560 N	1114	-0-	-446	-0-	1112	2	2	9	Y	2				8
*07	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1241	2	4	9	Y	4				12

ELLIS, S.A.		WELL #: 7		RRCID -> 171114		COMPL. DATE 10/14/1998			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8884 - 9725						
02	896 N	666	-0-	-230	-0-	83	1	575	2	Y	7				13
03	775 N	646	-0-	-129	-0-	81	1	556	2	Y	8	11	1		10
04	960 N	755	-0-	-205	-0-	97	1	648	2	Y	9	11	1		8
05	744 N	712	-0-	-32	-0-	99	1	605	2	Y	7				15
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	124	1	715	2	Y	6	11	1		10
*07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	123	1	655	2	Y	3				13

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 176289		COMPL. DATE 09/02/2007			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8358 - 8496						
02	924 N	819	-0-	-105	-0-	813	2	6	9	Y	5				11
03	930 N	873	-0-	-57	-0-	858	2	15	9	Y	14	21	1		4
04	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1235	2	6	9	Y	5				9
05	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1210	2	10	9	Y	9	14	1		4
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1094	2	3	9	Y	3				7
*07	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1455	2	3	9	Y	3				10

ELLIS, S.A.		WELL #: 9		RRCID -> 181019		COMPL. DATE 03/16/2001			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 9081						
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	112	1	769	2	Y	5				9
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	97	1	671	2	Y	5	7	1		7
04	720 N	492	-0-	-228	-0-	63	1	423	2	Y	5	7	1		5
05	992 N	776	-0-	-216	-0-	108	1	662	2	Y	5				10
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	123	1	704	2	Y	4	7	1		7
*07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	182	1	974	2	Y	2				9

WALDROP GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 182309		COMPL. DATE 02/17/2001			TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8945 - 9952						
02	1232 N	1089	-0-	-143	-0-	1083	2	6	9	Y	5				31
03	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1442	2	6	9	Y	5				36
04	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1300	2	4	9	Y	4				40
05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1456	2	2	9	Y	2	29	1		13
06	1320 N	1277	-0-	-43	-0-	1274	2	3	9	Y	3				16
07	1333 N	1265	-0-	-68	-0-	1262	2	3	9	Y	3				19

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 203663		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8612 - 9466			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2976	2	15 9	Y	14	31
03	3255 X	3125	-0-	-130	-0-	3084	2	41 9	Y	37	10
04	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3202	2	17 9	Y	15	25
05	3255 X	2959	-0-	-296	-0-	2930	2	29 9	Y	26	12
06	3150 X	2836	-0-	-314	-0-	2829	2	7 9	Y	6	18
07	3255 X	2869	-0-	-386	-0-	2859	2	10 9	Y	9	27

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 204545		COMPL. DATE 08/05/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8324 - 9494			
02	2044 N	1636	-0-	-408	-0-	1621	2	15 9	Y	14	31
03	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2092	2	41 9	Y	37	10
04	2100 N	1793	-0-	-307	-0-	1776	2	17 9	Y	15	25
05	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1831	2	29 9	Y	26	12
06	2070 N	1453	-0-	-617	-0-	1446	2	7 9	Y	6	18
07	1860 N	1193	-0-	-667	-0-	1183	2	10 9	Y	9	27

ELLIS, S.A.		WELL #: 15		RRCID -> 206454		COMPL. DATE 11/25/2004		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8736 - 9710			
02	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	140	1	962 2	Y	2	4
03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	169	1	1162 2	Y	3	3
04	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	158	1	1051 2	Y	4	3
05	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	177	1	1082 2	Y	2	5
06	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	179	1	1025 2	Y	2	3
07	1116 N	1090	-0-	-26	-0-	172	1	917 2	Y	1	4

ELLIS, S.A.		WELL #: 12		RRCID -> 207574		COMPL. DATE 12/30/2004		TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A			
02	1848 N	1617	-0-	-231	-0-	204	1	1405 2	Y	7	13
03	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	335	1	2311 2	Y	8	10
04	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	330	1	2202 2	Y	9	8
05	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	279	1	1706 2	Y	7	15
06	1980 N	1596	-0-	-384	-0-	236	1	1353 2	Y	6	10
07	2046 N	1549	-0-	-497	-0-	244	1	1302 2	Y	3	13

ELLIS, S.A.		WELL #: 10		RRCID -> 208041		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8668 - 9740			
02	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	158	1	1086 2	Y	6	11
03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	177	1	1220 2	Y	7	9
04	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	182	1	1216 2	Y	7	7
05	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	204	1	1244 2	Y	6	13
06	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	188	1	1081 2	Y	4	8
*07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	193	1	1030 2	Y	3	11

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
ELLIS, S.A.		WELL #: 13		RRCID -> 209532		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8582 - 9698		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2016 N	1730	-0-	-286	-0-	218 1	1505 2	Y	6	11
03	2232 N	1876	-0-	-356	-0-	237 1	1631 2	Y	7 9 1	9
04	1950 N	1589	-0-	-361	-0-	206 1	1375 2	Y	7 9 1	7
05	1922 N	1505	-0-	-417	-0-	211 1	1287 2	Y	6	13
06	1830 N	1278	-0-	-552	-0-	189 1	1085 2	Y	4 9 1	8
07	1643 N	1398	-0-	-245	-0-	220 1	1175 2	Y	3	11

ELLIS, S.A.		WELL #: 14		RRCID -> 209988		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9714		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9	15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10	12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10 13 1	9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9	18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7 13 1	12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	16

SIMMONS		WELL #: 2		RRCID -> 210044		COMPL. DATE 03/27/2005		TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8902 - 10140		
02	448 N	130	-0-	-318	-0-	130 2		Y	-0-	40
03	496 N	76	-0-	-420	-0-	75 2	1 9	Y	1	41
04	360 N	109	-0-	-251	-0-	109 2		Y	-0-	41
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		Y	-0-	41
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		Y	-0- 36 1	5
07	124 N	55	-0-	-69	-0-	55 2		Y	-0-	5

ELLIS, S.A.		WELL #: 11		RRCID -> 211517		COMPL. DATE 04/24/2005		TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8614 - 9749		
02	1932 N	1075	-0-	-857	-0-	134 1	924 2	Y	15	26
03	2139 N	1060	-0-	-1079	-0-	132 1	910 2	Y	16 22 1	20
04	1650 N	1176	-0-	-474	-0-	151 1	1005 2	Y	18 22 1	16
05	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	196 1	1198 2	Y	14	30
06	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	170 1	974 2	Y	12 22 1	20
07	1209 N	1116	-0-	-93	-0-	175 1	933 2	Y	7	27

PORTER		WELL #: 2		RRCID -> 211686		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8937 - 10220		
02	616 N	414	-0-	-202	-0-	414 2		Y	-0-	-0-
03	682 N	526	-0-	-156	-0-	526 2		Y	-0-	-0-
04	570 N	482	-0-	-88	-0-	482 2		Y	-0-	-0-
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		Y	-0-	-0-
06	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2		Y	-0-	-0-
*07	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2		Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC ELLIS, S.A.		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
		WELL #: 16		RRCID -> 212367		COMPL. DATE 05/08/2005			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9701				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	291	1	2006	2	Y	5		9
03	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	306	1	2107	2	Y	5	7 1	7
04	2160 N	1853	-0-	-307	-0-	241	1	1606	2	Y	5	7 1	5
05	2232 N	1565	-0-	-667	-0-	219	1	1340	2	Y	5		10
06	2160 N	1374	-0-	-786	-0-	203	1	1167	2	Y	4	7 1	7
07	1922 N	1313	-0-	-609	-0-	207	1	1104	2	Y	2		9

WALDROP GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 212597		COMPL. DATE 05/21/2005			TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8786 - 10023				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

ELLIS, S.A.		WELL #: 17		RRCID -> 213397		COMPL. DATE 05/29/2005			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8613 - 9726				
02	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	217	1	1497	2	Y	13		22
03	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	219	1	1507	2	Y	14	19 1	17
04	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	227	1	1510	2	Y	14	18 1	13
05	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	239	1	1460	2	Y	12		25
06	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	184	1	1058	2	Y	10	18 1	17
*07	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	229	1	1224	2	Y	5		22

WALDROP GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 213465		COMPL. DATE 06/24/2005			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8958 - 10060				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 213553		COMPL. DATE 06/29/2005			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8543 - 9896				
02	1288 N	945	-0-	-343	-0-	923	2	22	9	Y	20	20 1	55
03	1395 N	936	-0-	-459	-0-	913	2	23	9	Y	21		76
04	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1721	2	26	9	Y	24	59 1	41
05	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2028	2	28	9	Y	25		66
06	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2708	2	65	9	Y	59	76 1	49
*07	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1787	2	21	9	Y	19		68

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 213842		COMPL. DATE 07/16/2005			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9314 - 10001		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WALDROP GU "A" 1		WELL #: 5		RRCID -> 213936		COMPL. DATE 07/05/2005			TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8984 - 9982		
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	Y	-0-		-0-
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2	Y	-0-		-0-
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2	Y	-0-		-0-
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2	Y	-0-		-0-
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2	Y	-0-		-0-
07	558 N	522	-0-	-36	-0-	522	2	Y	-0-		-0-

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 213990		COMPL. DATE 07/27/2005			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8694 - 9970		
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	Y	-0-		-0-
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	Y	-0-		-0-
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	Y	-0-		-0-
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2	Y	-0-		-0-
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2	Y	-0-		-0-
*07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	Y	-0-		-0-

WALDROP GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 214217		COMPL. DATE 08/03/2005			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8794 - 9970		
02	980 N	848	-0-	-132	-0-	848	2	Y	-0-		-0-
03	1085 N	1011	-0-	-74	-0-	1011	2	Y	-0-		-0-
04	960 N	916	-0-	-44	-0-	916	2	Y	-0-		-0-
05	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2	Y	-0-		-0-
06	990 N	299	-0-	-691	-0-	299	2	Y	-0-		-0-
07	961 N	124	-0-	-837	-0-	124	2	Y	-0-		-0-

WALDROP GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 215295		COMPL. DATE 08/22/2005			TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8994 - 9956		
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	465	2	14 9	Y	13	81
03	434 N	397	-0-	-37	-0-	383	2	14 9	Y	13	94
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	366	2	13 9	Y	12	106
05	434 N	277	-0-	-157	-0-	271	2	6 9	Y	5	35
06	390 N	220	-0-	-170	-0-	212	2	8 9	Y	7	42
*07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	619	2	8 9	Y	7	49

WALDROP GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 215297		COMPL. DATE 09/06/2005			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8993 - 9946		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216496		COMPL. DATE 10/13/2005			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8724 - 9988		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 ROBERTS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216499 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8351 - 9498

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	-0-	1030	2	4	9	Y		4							9
03		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	-0-	1163	2	11	9	Y		10		16	1				3
04		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	-0-	1086	2	4	9	Y		4							7
05		1147 N	987	-0-	-160	-0-	-0-	979	2	8	9	Y		7		11	1				3
06		1140 N	642	-0-	-498	-0-	-0-	640	2	2	9	Y		2							5
07		1116 N	604	-0-	-512	-0-	-0-	602	2	2	9	Y		2							7

PORTER WELL #: 3 RRCID -> 216571 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 10085 - 10220

02		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	1005	2	7	9	Y		6							10
03		1085 N	991	-0-	-94	-0-	-0-	984	2	7	9	Y		6		8	1				8
04		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	-0-	1319	2	7	9	Y		6							14
05		1085 N	908	-0-	-177	-0-	-0-	901	2	7	9	Y		6		10	1				10
06		960 N	848	-0-	-112	-0-	-0-	841	2	7	9	Y		6		10	1				6
07		1085 N	698	-0-	-387	-0-	-0-	690	2	8	9	Y		7							13

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216577 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9142 - 9516

02		1764 N	1338	-0-	-426	-0-	-0-	1328	2	10	9	Y		9							20
03		1798 N	1428	-0-	-370	-0-	-0-	1403	2	25	9	Y		23		37	1				6
04		1650 N	1411	-0-	-239	-0-	-0-	1400	2	11	9	Y		10							16
05		1488 N	1281	-0-	-207	-0-	-0-	1262	2	19	9	Y		17		25	1				8
06		1380 N	1225	-0-	-155	-0-	-0-	1221	2	4	9	Y		4							12
07		1457 N	1236	-0-	-221	-0-	-0-	1230	2	6	9	Y		5							17

SIMMONS WELL #: 3 RRCID -> 218046 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8962 - 10045

02		728 N	656	-0-	-72	-0-	-0-	656	2			Y		-0-							30
03		806 N	744	-0-	-62	-0-	-0-	743	2	1	9	Y		1							31
04		800 N	800	-0-	-0-	-0-	-0-	800	2			Y		-0-							31
05		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y		-0-							31
06		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	-0-	2078	2			Y		-0-		27	1				4
*07		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y		-0-							4

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218048 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 8702 - 9972

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-							-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-							-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-							-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-							-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-							-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-							-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218445 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 6859 - 9968

02		952 N	902	-0-	-50	-0-	-0-	902	2			Y		-0-							-0-
03		1054 N	965	-0-	-89	-0-	-0-	965	2			Y		-0-							-0-
04		1020 N	985	-0-	-35	-0-	-0-	985	2			Y		-0-							-0-
05		992 N	970	-0-	-22	-0-	-0-	970	2			Y		-0-							-0-
06		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y		-0-							-0-
*07		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y		-0-							-0-

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 219408 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8982 - 91127

02		476 N	276	-0-	-200	-0-	-0-	272	2	4	9	Y		4							6
03		248 N	241	-0-	-7	-0-	-0-	237	2	4	9	Y		4		5	1				5
04		175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	171	2	4	9	Y		4							9
05		326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	323	2	3	9	Y		3		6	1				6
06		270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	266	2	4	9	Y		4		6	1				4
07		186 N	108	-0-	-78	-0-	-0-	104	2	4	9	Y		4							8

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
PORTER		WELL #: 11		RRCID -> 225449		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9107 - 10240			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	1820	N	1295	-0-	-525	-0-	1291 2	4 9	Y	4	6
03	2015	N	1291	-0-	-724	-0-	1287 2	4 9	Y	4	5
04	1380	N	1251	-0-	-129	-0-	1247 2	4 9	Y	4	9
05	1426	N	1328	-0-	-98	-0-	1325 2	3 9	Y	3	6
06	1260	N	1214	-0-	-46	-0-	1210 2	4 9	Y	4	4
07	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	1251 2	4 9	Y	4	8

PORTER		WELL #: 8		RRCID -> 226459		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 10335 PERF. 1006 - 10210			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

PORTER		WELL #: 6		RRCID -> 227601		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9145 - 10231			
02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2096 2	9 9	Y	8	14
03	1705	N	1480	-0-	-225	-0-	1469 2	11 9	Y	10	12
04	1770	N	942	-0-	-828	-0-	933 2	9 9	Y	8	20
05	1829	N	1316	-0-	-513	-0-	1306 2	10 9	Y	9	14
06	1440	N	1312	-0-	-128	-0-	1302 2	10 9	Y	9	9
07	961	N	639	-0-	-322	-0-	629 2	10 9	Y	9	18

PORTER		WELL #: 7		RRCID -> 227603		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9119 - 10238			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

PORTER		WELL #: 15		RRCID -> 227611		COMPL. DATE 12/10/2006		TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9248 - 10353			
02	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2392 2	17 9	Y	15	26
03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2618 2	20 9	Y	18	22
04	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2409 2	17 9	Y	15	37
05	2356	N	2216	-0-	-140	-0-	2197 2	19 9	Y	17	27
06	2280	N	2016	-0-	-264	-0-	1999 2	17 9	Y	15	16
07	2356	N	1800	-0-	-556	-0-	1781 2	19 9	Y	17	33

PORTER		WELL #: 9		RRCID -> 227688		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8925 - 10239			
02	560	N	252	-0-	-308	-0-	238 2	14 9	Y	13	22
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	525 2	17 9	Y	15	18
04	480	N	303	-0-	-177	-0-	288 2	15 9	Y	14	32
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	303 2	15 9	Y	14	23
06	510	N	387	-0-	-123	-0-	373 2	14 9	Y	13	14
*07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	321 2	15 9	Y	14	28

PORTER		WELL #: 12		RRCID -> 227689		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9127 - 10223			
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	285 2	9 9	Y	8	14
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	348 2	11 9	Y	10	12
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	403 2	9 9	Y	8	20
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	417 2	10 9	Y	9	14
06	300	N	216	-0-	-84	-0-	206 2	10 9	Y	9	9
07	310	N	174	-0-	-136	-0-	164 2	10 9	Y	9	18

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
PORTER		WELL #: 10		RRCID -> 227690		COMPL. DATE 01/27/2007			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10272							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1400 N	1163	-0-	-237	-0-	1154	2	9	9	Y	8					14
03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1188	2	11	9	Y	10	12	1			12
04	960 N	902	-0-	-58	-0-	893	2	9	9	Y	8					20
05	1302 N	1101	-0-	-201	-0-	1091	2	10	9	Y	9	15	1			14
06	1170 N	844	-0-	-326	-0-	834	2	10	9	Y	9	14	1			9
*07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1092	2	10	9	Y	9					18

PORTER		WELL #: 13		RRCID -> 227691		COMPL. DATE 02/20/2007			TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9164 - 10312							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTER		WELL #: 16		RRCID -> 227692		COMPL. DATE 03/13/2007			TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9164 - 10351							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTER		WELL #: 14		RRCID -> 227735		COMPL. DATE 03/01/2007			TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9131 - 10305							
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	408	2	21	9	Y	19					32
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	504	2	24	9	Y	22	27	1			27
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	567	2	21	9	Y	19					46
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	512	2	23	9	Y	21	34	1			33
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	355	2	21	9	Y	19	32	1			20
07	341 N	305	-0-	-36	-0-	283	2	22	9	Y	20					40

ELLIS, S.A.		WELL #: 19		RRCID -> 230211		COMPL. DATE 05/11/2007			TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8592 - 9724							
02	952 N	812	-0-	-140	-0-	102	1	702	2	Y	7					13
03	949 N	949	-0-	-0-	-0-	119	1	821	2	Y	8	11	1			10
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	96	1	638	2	Y	9	11	1			8
05	899 N	755	-0-	-144	-0-	105	1	642	2	Y	7					15
06	930 N	709	-0-	-221	-0-	104	1	598	2	Y	6	11	1			10
07	775 N	599	-0-	-176	-0-	94	1	502	2	Y	3					13

PORTER		WELL #: 19		RRCID -> 230378		COMPL. DATE 05/24/2007			TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8923 - 10257							
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	221	2	14	9	Y	13					22
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	144	2	17	9	Y	15	19	1			18
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	245	2	15	9	Y	14					32
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	176	2	15	9	Y	14	23	1			23
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	183	2	14	9	Y	13	22	1			14
07	186 N	163	-0-	-23	-0-	148	2	15	9	Y	14					28

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 PORTER WELL #: 18 RRCID -> 230577 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9140 - 10294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230624 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8718 - 9954

02	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2061	2	34	9	Y	31	31	1			87
03	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2717	2	36	9	Y	33					120
04	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2673	2	42	9	Y	38	93	1			65
05	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2543	2	43	9	Y	39					104
06	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2703	2	102	9	Y	93	120	1			77
*07	2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	2922	2	34	9	Y	31					108

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230630 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8382 - 9502

02	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1012	2	15	9	Y	14					29
03	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1079	2	36	9	Y	33	53	1			9
04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1086	2	15	9	Y	14					23
05	1023 N	1004	-0-	-19	-0-	979	2	25	9	Y	23	35	1			11
06	990 N	954	-0-	-36	-0-	947	2	7	9	Y	6					17
07	1023 N	963	-0-	-60	-0-	954	2	9	9	Y	8					25

SIMMONS WELL #: 4 RRCID -> 230869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8920 - 10146

02	1344 N	1150	-0-	-194	-0-	1150	2			Y	-0-					44
03	1488 N	1226	-0-	-262	-0-	1226	2			Y	-0-					44
04	1440 N	1342	-0-	-98	-0-	1342	2			Y	-0-					44
05	1271 N	1229	-0-	-42	-0-	1229	2			Y	-0-					44
06	1200 N	1096	-0-	-104	-0-	1096	2			Y	-0-	39	1			5
07	1395 N	1137	-0-	-258	-0-	1137	2			Y	-0-					5

WALDROP GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 231990 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8858 - 9936

02	784 N	733	-0-	-51	-0-	719	2	14	9	Y	13					81
03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	836	2	14	9	Y	13					94
04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	767	2	13	9	Y	12					106
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	807	2	6	9	Y	5	76	1			35
06	810 N	680	-0-	-130	-0-	672	2	8	9	Y	7					42
07	806 N	604	-0-	-202	-0-	596	2	8	9	Y	7					49

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231995 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8718 - 10020

02	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1749	2	10	9	Y	9	9	1			26
03	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2127	2	12	9	Y	11					37
04	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2066	2	12	9	Y	11	28	1			20
05	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2018	2	13	9	Y	12					32
06	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1677	2	32	9	Y	29	37	1			24
*07	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1770	2	10	9	Y	9					33

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 232162 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8340 - 9530

02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	649	2	10	9	Y	9					20
03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1463	2	25	9	Y	23	37	1			6
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	338	2	11	9	Y	10					16
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	385	2	19	9	Y	17	25	1			8
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	346	2	4	9	Y	4					12
07	279 N	225	-0-	-54	-0-	219	2	6	9	Y	5					17

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
BARRYER		WELL #: 1		RRCID -> 232950		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8742 - 10071			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	140 N	134	-0-	-6	-0-	134	2	Y	-0-		123
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	301	2	8 9 Y	7		130
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	181	2	2 9 Y	2		132
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	189	2	9 9 Y	8		140
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	210	2	1 9 Y	1	113 1	28
*07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	Y	-0-		28

BARRYER		WELL #: 2		RRCID -> 232951		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8710 - 10046			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PORTER		WELL #: 17		RRCID -> 233181		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9269 - 10406			
02	364 N	196	-0-	-168	-0-	196	2	Y	-0-		-0-
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	Y	-0-		-0-
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	Y	-0-		-0-
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	Y	-0-		-0-
06	390 N	260	-0-	-130	-0-	260	2	Y	-0-		-0-
*07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2	Y	-0-		-0-

PORTER		WELL #: 20		RRCID -> 233588		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 10394 PERF. 8971 - 10267			
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	515	2	7 9 Y	6		10
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	519	2	7 9 Y	6	8 1	8
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	538	2	7 9 Y	6		14
05	589 N	508	-0-	-81	-0-	501	2	7 9 Y	6	10 1	10
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	515	2	7 9 Y	6	10 1	6
07	558 N	315	-0-	-243	-0-	307	2	8 9 Y	7		13

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 234376		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8426 - 9519			
02	868 N	624	-0-	-244	-0-	600	2	24 9 Y	22		48
03	899 N	889	-0-	-10	-0-	825	2	64 9 Y	58	90 1	16
04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	829	2	25 9 Y	23		39
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	747	2	44 9 Y	40	60 1	19
06	870 N	732	-0-	-138	-0-	722	2	10 9 Y	9		28
07	868 N	743	-0-	-125	-0-	728	2	15 9 Y	14		42

BARRYER		WELL #: 3		RRCID -> 235329		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8704 - 9998			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 244354		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8680 - 8882			
02	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2	Y	-0-		-0-
03	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2	Y	-0-		-0-
04	1500 X	1493	-0-	-7	-0-	1493	2	Y	-0-		-0-
05	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2	Y	-0-		-0-
06	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2	Y	-0-		-0-
*07	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
COTTON VALLEY RESOURCES, LLC				181524									
WILLIAMS, T. S.		WELL #:		1	RRCID ->	194883	COMPL. DATE	12/10/2002	TOTAL DEPTH	9615	PERF.	9380 - 9558	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	215279	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	9380 - 9556	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CRATON OPERATING LLC		186717		WELL #:	1A	RRCID ->	129709	COMPL. DATE	12/09/1996	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8582 - 9140
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	T. A.	2116	-0-	2116	2116	2063	2	53	9	N	48		55
07	14B2 EXT	1296	-0-	1296	3412	1250	2	46	9	N	42		97

PELLHAM G.U. 1		WELL #:		1	RRCID ->	170716	COMPL. DATE	09/15/1998	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	8776 - 9870	
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	36	2	1	9	Y	1	1 8	1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	4	2	13	9	Y	12	12 8	-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-		-0-
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	56	2	2	9	Y	2	2 8	-0-
*07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-		-0-

ADAMS G.U. 1		WELL #:		3	RRCID ->	200675	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	10105	PERF.	8769 - 9900	
02	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1468	2	1	9	Y	1		3
03	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1809	2	1	9	Y	1	3 1	1
04	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1708	2	1	9	Y	1		2
05	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1426	2	1	9	Y	1		3
06	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1206	2	1	9	Y	1		4
*07	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1803	2	2	9	Y	2	4 1	2

ADAMS G.U. 1		WELL #:		4	RRCID ->	200857	COMPL. DATE	02/22/2004	TOTAL DEPTH	10148	PERF.	8778 - 9916	
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	709	2	24	9	Y	22		62
03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1194	2	14	9	Y	13	58 1	17
04	746 N	746	-0-	-0-	-0-	733	2	13	9	Y	12		29
05	918 N	918	-0-	-0-	-0-	899	2	19	9	Y	17		46
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	783	2	14	9	Y	13		59
*07	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	985	2	40	9	Y	36	63 1	32

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CRATON OPERATING LLC			//CONT.//		186717								
PELLHAM G.U. 1			WELL #:		2	RRCID -> 201668			COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8885 - 10000		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02		3080 X	1331	-0-	-1749	-0-	1331	2		Y	-0-		149
03		3410 X	1435	-0-	-1975	-0-	1418	2	17	9	Y	15 125 1	39
04		1560 X	1137	-0-	-423	-0-	1135	2	2	9	Y	2	41
05		1612 X	1200	-0-	-412	-0-	1190	2	10	9	Y	9	50
06		1560 X	1385	-0-	-175	-0-	1355	2	30	9	Y	27	77
*07		1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	1643	2	8	9	Y	7	84

PELLHAM G.U. 1			WELL #:		3	RRCID -> 208446			COMPL. DATE 02/06/2005		TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8926 - 9921		
02		1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2		Y	-0-		36
03		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1451	2	4	9	Y	4 31 1	9
04		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		Y	-0-		9
05		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1097	2	2	9	Y	2	11
06		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1285	2	7	9	Y	6	17
*07		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1416	2	2	9	Y	2	19

ADAMS G.U. 1			WELL #:		5	RRCID -> 210068			COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8908 - 9902		
02		4424 X	1614	-0-	-2810	-0-	1581	2	33	9	Y	30	84
03		4247 X	1547	-0-	-2700	-0-	1528	2	19	9	Y	17 78 1	23
04		2460 X	1704	-0-	-756	-0-	1686	2	18	9	Y	16	39
05		2542 X	1528	-0-	-1014	-0-	1503	2	25	9	Y	23	62
06		2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	2269	2	20	9	Y	18	80
*07		2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2131	2	54	9	Y	49 85 1	44

PELLHAM G.U. 1			WELL #:		4	RRCID -> 210070			COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8976 - 9935		
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-		13
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	13 1	3
04		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		Y	-0-		3
05		200 N	200	-0-	-0-	-0-	199	2	1	9	Y	1	4
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	122	2	2	9	Y	2	6
*07		42 N	42	-0-	-0-	-0-	41	2	1	9	Y	1	7

FIELDS, C.W. GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 214956			COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8734 - 9554		
02		58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-		28
03		339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-		28
04		60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		28
05		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		28
06		330 X	113	-0-	-217	-0-	113	2		N	-0-		28
07		341 X	46	-0-	-295	-0-	46	2		N	-0-		28

OSBORNE			WELL #:		2	RRCID -> 224156			COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8578 - 9898		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	334	-0-	334	-0-	334	2		Y	-0-		-0-

CARTER, OLA EST.			WELL #:		3	RRCID -> 229460			COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8544 - 9861		
02		3500 X	-0-	-0-	-3500	-0-				N	-0-		27
03		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-				N	-0-		27
04		1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-				N	-0-		27
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717														
HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 229774		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8874 - 10198								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON A		WELL #: 3		RRCID -> 230262		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9716 - 9758								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE		WELL #: 3		RRCID -> 230278		COMPL. DATE 08/12/2007		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8568 - 9886								
02	1344 X	94	-0-	-1250	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
03	1488 X	89	-0-	-1399	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
04	1440 X	106	-0-	-1334	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
05	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
06	697 X	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
*07	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-

BOISE SOUTHERN ET AL		WELL #: 1H		RRCID -> 235280		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9736 - 12700								
02	5180 X	4917	-0-	-263	-0-	4917	2			N	-0-					210
03	5704 X	5379	-0-	-325	-0-	5269	2	110	9	N	100					310
04	5490 X	5188	-0-	-302	-0-	5092	2	96	9	N	87	185	1			212
05	5580 X	5276	-0-	-304	-0-	5215	2	61	9	N	55					267
06	5340 X	4735	-0-	-605	-0-	4690	2	45	9	N	41	183	1			125
07	5456 X	4653	-0-	-803	-0-	4640	2	13	9	N	12					137

CARTER, OLA EST.		WELL #: 4		RRCID -> 236418		COMPL. DATE 05/11/2008		TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8551 - 9860								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	7			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OSBORNE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 239334		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8590 - 9910								
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
05	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-
06	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
*07	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-

RICHARDSON A		WELL #: 2H		RRCID -> 241285		COMPL. DATE 04/18/2013		TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9983 - 12205								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	13	-0-	13	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	22	-0-	22	-0-	35	2	22	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																		
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717																		
BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 2H RRCID -> 242061 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9570 - 11540																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE			

02		3052 X	2438	-0-	-614	-0-	-0-	2438	2		N	-0-			188			
03		3131 X	2740	-0-	-391	-0-	-0-	2663	2	77	9	70	125	1	133			
04		2700 X	2558	-0-	-142	-0-	-0-	2558	2		N	-0-			133			
05		2790 X	2606	-0-	-184	-0-	-0-	2593	2	13	9	12			145			
06		2700 X	154	-0-	-2546	-0-	-0-	148	2	6	9	5			150			
07		2728 X	666	-0-	-2062	-0-	-0-	666	2		N	-0-			150			

RICHARDSON A WELL #: 1H RRCID -> 246140 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9924 - 12024																		
02		5544 X	4548	-0-	-996	-0-	-0-	4548	2		N	-0-			-0-			
03		5983 X	5135	-0-	-848	-0-	-0-	5135	2		N	-0-			-0-			
04		5790 X	4497	-0-	-1293	-0-	-0-	4495	2	2	9	2			2			
05		5580 X	4017	-0-	-1563	-0-	-0-	4010	2	7	9	6			8			
06		5190 X	3717	-0-	-1473	-0-	-0-	3717	2		N	-0-			8			
*07		8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	-0-	8076	2		N	-0-			8			

KNIGHT, L. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267447 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8765 - 9588																		
02		2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	-0-	2493	2		N	-0-			64			
03		868 X	339	-0-	-529	-0-	-0-	339	2		N	-0-			64			
04		2550 X	471	-0-	-2079	-0-	-0-	471	2		N	-0-			64			
05		2759 X	610	-0-	-2149	-0-	-0-	610	2		N	-0-			64			
06		2670 X	791	-0-	-1879	-0-	-0-	791	2		N	-0-			64			
07		2759 X	109	-0-	-2650	-0-	-0-	109	2		N	-0-			64			

FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267816 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9930 - 12432																		
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11	163	1	25			
03		7889 X	7889	-0-	-0-	-0-	-0-	7687	2	202	9	184			209			
04		8117 X	8117	-0-	-0-	-0-	-0-	7941	2	176	9	160	160	1	209			
05		6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	-0-	6663	2	11	9	10			219			
06		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	-0-	4037	2	42	9	38	178	1	79			
*07		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	-0-	3478	2	7	9	6			85			

FIELDS, C. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274754 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9512 - 14636																		
02		12436 X	12436	-0-	-0-	-0-	-0-	1200	1	11061	2	N	159	25	1	134	8	124
								175	9									
03		8673 X	8673	-0-	-0-	-0-	-0-	1150	1	7400	2	N	112					236
								123	9									
04		6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	-0-	860	1	5537	2	N	109	180	1			165
								120	9									
05		6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	-0-	799	1	5143	2	N	60					225
								66	9									
06		6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	-0-	719	1	5346	2	N	91	179	1			137
								100	9									
*07		7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	-0-	955	1	6145	2	N	78	180	1			35
								86	9									

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903 ASHTON 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078480 COMPL. DATE 06/15/1978 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8484 - 9341																		
02		140 N	64	-0-	-76	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
04		125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
05		131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
06		201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
*07		127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
INGRAM 2 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 082304		COMPL. DATE 10/15/1987		TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9112 - 9147								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETER 2 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 082600		COMPL. DATE 05/05/1979		TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8527 - 9355								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	199	-0-	199	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	199				Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	199				Y	-0-					-0-
06	380 X	181	-0-	-199	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
*07	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 085900		COMPL. DATE 01/01/1980		TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8966 - 9361								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 086237		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 9532 PERF. 8955 - 9417								
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			5
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					5
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-	3	1			2
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					2
*07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	1	1	323	3	Y	-0-					2

ROGERS, PAUL		WELL #: 2		RRCID -> 089731		COMPL. DATE 02/27/1980		TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9121 - 9236								
02	532 N	514	-0-	-18	-0-	15	1	499	3	Y	-0-					-0-
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	28	1	562	3	Y	-0-					-0-
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	9	1	569	3	Y	-0-					-0-
*07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	37	1	564	3	Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 096349		COMPL. DATE 10/10/1981		TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8872 - 9346								
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	1	2	1			-0-
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	416	3	9	9	Y	8	3	1	1	8	4
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	113	3	3	9	Y	3	4	1	2	8	1
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	216	3	7	9	Y	6	3	1			4
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	169	3	7	9	Y	6	5	1			5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CALLOW 2 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
		WELL #: 3		RRCID -> 096436		COMPL. DATE 10/21/1981			TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8945 - 9334			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	69 1 9 9	1125 3	Y	8	1 8		9
03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	70 1 9 9	1202 3	Y	8	8 1	3 8	6
04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1202 3	15 9	Y	14	14 1	3 8	3
05	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1274 3	6 9	Y	5	5 1		3
06	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1369 3	7 9	Y	6			9
*07	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	60 1 3 9	1558 3	Y	3	7 1		5

NAOMI 3 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 096855		COMPL. DATE 04/20/1999			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8974 - 9324			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 097471		COMPL. DATE 12/16/1981			TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8924 - 9257			
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		Y	-0-			-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		Y	-0-			-0-
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		Y	-0-			-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		Y	-0-			-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		Y	-0-			-0-
*07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		Y	-0-			-0-

BALL 2 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 097819		COMPL. DATE 01/19/1982			TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9066 - 9370			
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PANOLA 2 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 098675		COMPL. DATE 03/08/2000			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8026 - 9368			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14			20
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14 1		6
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 1		1
06	T. A.	142	-0-	142	142	140 3	2 9	Y	2			3
07	T. A.	568	-0-	568	710	40 1	528 3	Y	-0-			3

INGRAM 2 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 100232		COMPL. DATE 04/27/1982			TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8810 - 9124			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 MAUDE 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100730 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8980 - 9346

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 ROGERS, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 100845 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8799 - 9103

02	1316 N	178	-0-	-1138	-0-	5	1	173	3	Y	-0-			66
03	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	70	1	1390	3	Y	-0-			66
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-			66
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-	43	1	23
06	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	24	1	1499	3	Y	4			27
						4	9							
*07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	44	1	676	3	Y	-0-			27

 PITTS A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125782 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8988

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 NAOMI 3 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129766 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8833 - 9250

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 CALLOW 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129778 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8961 - 9357

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 PITTS A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130035 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8922 - 9333

02	336 N	230	-0-	-106	-0-	2	1	228	3	Y	-0-			2
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	3	Y	-0-	2	1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903											
PITTS A UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	130523	COMPL. DATE	03/03/1989	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8839 - 9283				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ROGERS, PAUL		WELL #:		4	RRCID ->	132220	COMPL. DATE	08/03/1989	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9034 - 9155				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ROGERS, PAUL		WELL #:		5	RRCID ->	132482	COMPL. DATE	08/18/1989	TOTAL DEPTH	9525	PERF. 9023 - 9137				
02	168 N	27	-0-	-141	-0-	1 1	26 3			Y	-0-				28
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3 1	51 3			Y	-0-				28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3				Y	-0-	18 1			10
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3				Y	-0-				10
*07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 3			Y	-0-				10

BALL 2 UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	132548	COMPL. DATE	10/17/1989	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9354 - 9394				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PANOLA 2 UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	133709	COMPL. DATE	12/19/1999	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8730 - 9304				
02	644 X	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-				-0-
03	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-				-0-
04	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ROGERS, PAUL		WELL #:		6	RRCID ->	145559	COMPL. DATE	04/04/1993	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9050 - 9148				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3 1			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 ROGERS, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 145561 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9065 - 9339

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1540 N	1534	-0-	-6	-0-	44	1	1490	3	Y	-0-		105
03	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	85	1	1674	3	Y	-0-		105
04	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			Y	-0-		105
05	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1688	3	2	9	Y	2	69 1	38
06	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	27	1	1694	3	Y	7		45
						8	9						
*07	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	104	1	1600	3	Y	-0-		45

 ASHTON 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148257 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8483 - 9343

02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-		-0-
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-		-0-
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-		-0-
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-		-0-
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-		-0-
*07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-		-0-

 ASHTON 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153345 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8488 - 9348

02	2912 X	2178	-0-	-734	-0-	2178	3			Y	-0-		-0-
03	3224 X	2383	-0-	-841	-0-	2383	3			Y	-0-		-0-
04	2820 X	2161	-0-	-659	-0-	2161	3			Y	-0-		-0-
05	2914 X	1821	-0-	-1093	-0-	1821	3			Y	-0-		-0-
06	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-		-0-
07	2418 X	559	-0-	-1859	-0-	559	3			Y	-0-		-0-

 ASHTON 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 154315 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8505 - 9294

02	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2251	3	17	9	Y	15	12 1	1 8	7
03	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2518	3	15	9	Y	14	12 1	3 8	6
04	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2407	3	18	9	Y	16	11 1	3 8	8
05	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2459	3	14	9	Y	13	12 1		9
06	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2468	3	15	9	Y	14	11 1		12
*07	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2631	3	12	9	Y	11	11 1		12

 ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154550 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 9322

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

 ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8475 - 9334

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 156933		COMPL. DATE 11/25/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8764 - 9164								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 157183		COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8906 - 9320								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 157841		COMPL. DATE 01/29/1996		TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8966 - 9224								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 04/05/2022																

INGRAM 2 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 158521		COMPL. DATE 03/12/1996		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8783 - 9116								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETER 2 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 159739		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8874 - 9214								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 159809		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8990 - 9376								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 159890		COMPL. DATE 08/23/1996		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9266 - 9381								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PANOLA 2 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
WELL #:		7		RRCID -> 160311		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9242 - 9360				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CALLOW 2 UNIT		WELL #:		6-L		RRCID -> 160495		COMPL. DATE 10/10/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9220		
02	1008 N	710	-0-	-298	-0-	27	1	682 3	Y	1		12
						1	9					
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	20	1	568 3	Y	1	9 1	4
						1	9					
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	21	1	435 3	Y	10		14
						11	9					
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	5	1	418 3	Y	2	10 1	6
						2	9					
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	15	1	527 3	Y	4		10
						4	9					
*07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	24	1	533 3	Y	5		15
						6	9					
INGRAM 2 UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 160949		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9054 - 9156		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
MAUDE 2 UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 161333		COMPL. DATE 12/07/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9322 - 9356		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
ROGERS, PAUL		WELL #:		8		RRCID -> 161949		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8840 - 9110		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
BALL 2 UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 161970		COMPL. DATE 07/20/1997		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9346 - 9426		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903												
MAUDE 2 UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 161974		COMPL. DATE 07/14/2000		TOTAL DEPTH	9675	PERF. 8908 - 9330					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 162463		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH	9675	PERF. 9249 - 9328					
02		2268 N	1299	-0-	-969	-0-	1292	3	7	9	Y	6	2	8			13
03		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2338	3	32	9	Y	29	10	1	5	8	27
04		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	111	1	1355	3	Y	18	27	1	6	8	12
									20	9							
05		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1560	3	12	9	Y	11					23
06		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1667	3	19	9	Y	17	19	1			21
*07		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1822	3	11	9	Y	10					31

MAUDE 2 UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 162931		COMPL. DATE 08/25/1998		TOTAL DEPTH	9725	PERF. 9290 - 9398					
02		2296 N	2218	-0-	-78	-0-	2211	3	7	9	Y	6	2	8			20
03		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2385	3	34	9	Y	31	17	1	5	8	29
04		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	159	1	1948	3	Y	18	28	1	6	8	13
									20	9							
05		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2324	3	12	9	Y	11					24
06		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2374	3	19	9	Y	17	20	1			21
*07		2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2571	3	11	9	Y	10					31

PANOLA 2 UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 163050		COMPL. DATE 04/09/1997		TOTAL DEPTH	9575	PERF. 9292 - 9322					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 163257		COMPL. DATE 07/16/1997		TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9260 - 9350					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 163728		COMPL. DATE 05/15/1997		TOTAL DEPTH	9640	PERF. 9370 - 9390					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903									
PETER 2 UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 163729			COMPL. DATE 06/05/1997		TOTAL DEPTH 9425	PERF. 9124 - 9144		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CALLOW 2 UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 164912			COMPL. DATE 08/17/1997		TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9326 - 9346		

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BEASLEY 3 UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 164979			COMPL. DATE 09/21/1997		TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9206 - 9226		

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROGERS, PAUL			WELL #:		9	RRCID -> 166009			COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 9375	PERF. 8907 - 9184		

02	T. A.	345	-0-	345	345	10	1	335	3	Y	-0-			-0-
03	T. A.	357	-0-	357	702	17	1	340	3	Y	-0-			-0-
04	T. A.	335	-0-	335	1037	335	3			Y	-0-			-0-
05	T. A.	319	-0-	319	1356	319	3			Y	-0-			-0-
06	1635 X	279	-0-	-1356	-0-	4	1	275	3	Y	-0-			-0-
*07	86 X	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	-0-			-0-

NAOMI 3 UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 166150			COMPL. DATE 11/14/1997		TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9232 - 9246		

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	30	1	15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7			22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	21	1	7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2		2	9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			15

BEASLEY 3 UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 167047			COMPL. DATE 12/25/1997		TOTAL DEPTH 9470	PERF. 9126 - 9146		

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC NAOMI 3 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
		WELL #: 9		RRCID -> 167134		COMPL. DATE 01/27/1998			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9264 - 9280							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	56 N	28	-0-	-28	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					23
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	8	17	1	1	8	13
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	57	3	7	9	Y	6	14	1	1	8	4
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	60	3	3	9	Y	3					7
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	4					11
*07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	4	9	1	1	Y	3					14
						3	9									
BEASLEY 3 UNIT				WELL #: 10		RRCID -> 167282		COMPL. DATE 02/23/1998			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9216 - 9274					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
NAOMI 3 UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 168537		COMPL. DATE 04/25/1998			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9192 - 9232					
02	2184 N	1364	-0-	-820	-0-	136	1	1213	3	Y	14	52	1	1	8	21
03	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	15	9	150	1	Y	12	3	8			30
04	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2307	3	10	9	Y	9	29	1	2	8	8
05	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2577	3	9	9	Y	8					16
06	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	120	1	2208	3	Y	2					18
*07	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	2	9	127	1	Y	25					43
						28	9									
PITTS A UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 169021		COMPL. DATE 02/25/1999			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 9260					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BEASLEY 3 UNIT				WELL #: 11		RRCID -> 169134		COMPL. DATE 06/14/1998			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9203 - 9223					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ASHTON 2 UNIT				WELL #: 10		RRCID -> 218379		COMPL. DATE 11/30/2005			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8490 - 9192					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
ASHTON 2 UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 218391		COMPL. DATE 12/07/2005			TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8620 - 9168					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1762	3	23	9	Y	21	17	1	1	8	10
03	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1869	3	21	9	Y	19	17	1	4	8	8
04	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1689	3	25	9	Y	23	16	1	4	8	11
05	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	1991	3	20	9	Y	18	17	1			12
06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1490	3	23	9	Y	21	16	1			17
*07	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1587	3	17	9	Y	15	16	1			16

ASHTON 2 UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 218392		COMPL. DATE 01/10/2006			TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8512 - 9198					
02	2408 N	2341	-0-	-67	-0-	2308	3	33	9	Y	30	23	1	2	8	14
03	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2622	3	30	9	Y	27	24	1	5	8	12
04	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2809	3	35	9	Y	32	23	1	6	8	15
05	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2682	3	29	9	Y	26	24	1			17
06	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2615	3	33	9	Y	30	23	1			24
*07	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2541	3	24	9	Y	22	23	1			23

PANOLA 2 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 221439		COMPL. DATE 01/27/2006			TOTAL DEPTH 9581		PERF. 8934 - 9336					
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 221454		COMPL. DATE 02/27/2006			TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8982 - 9391					
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	1	1	87	3	Y	-0-					-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
*07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 221616		COMPL. DATE 06/01/2006			TOTAL DEPTH 9520		PERF. 8807 - 9256					
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	3	1	420	3	Y	3					18
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	21	1	413	3	Y	8	20	1			6
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	19	1	367	3	Y	4					10
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	396	3	3	9	Y	3					13
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	40	1	365	3	Y	5					18
*07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	421	3	4	9	Y	4					22

NAOMI 3 UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 221627		COMPL. DATE 03/12/2006			TOTAL DEPTH 9557		PERF. 8974 - 9259					
02	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	318	1	1848	3	Y	3	1	8			44
03	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	161	1	2372	3	Y	22	32	1	3	8	31
04	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2262	3	15	9	Y	14	33	1	2	8	10
05	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2443	3	7	9	Y	6					16
06	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	93	1	2170	3	Y	10					26
*07	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	198	1	2210	3	Y	14					40

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
INGRAM 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221631 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8913 - 9155														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1316 N	1288	-0-	-28	-0-	60	1	1216	3	Y	11	4	8	36
03	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	32	1	1507	3	Y	4	4	8	36
04	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1543	3	12	9	Y	11			47
05	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			Y	-0-			47
06	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1392	3	12	9	Y	11	52	1	6
*07	3100 N	9634	-0-	6534	6534	9634	3			Y	-0-			6
CALLOW 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221646 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8974 - 9270														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MAUDE 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222995 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8634 - 9367														
02	3164 X	3013	-0-	-151	-0-	130	1	2876	3	Y	6	2	8	24
03	3503 X	3396	-0-	-107	-0-	3363	3	33	9	Y	30	20	1	29
04	3390 X	2994	-0-	-396	-0-	2973	3	21	9	Y	19	29	1	13
05	3472 X	3203	-0-	-269	-0-	3191	3	12	9	Y	11			24
06	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	20	1	3269	3	Y	17	20	1	21
*07	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	19	9	3325	3	Y	10			31
PETER 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223005 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8872 - 9152														
02	2352 X	1146	-0-	-1206	-0-	1144	3	2	9	Y	2	2	1	1
03	2604 X	1590	-0-	-1014	-0-	1588	3	2	9	Y	2	2	1	1
04	2520 X	1685	-0-	-835	-0-	1685	3			Y	-0-	1	1	-0-
05	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2557	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
06	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	2072	3	2	9	Y	2			2
*07	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2140	3	2	9	Y	2	2	1	2
CALLOW 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225198 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 8986 - 9296														
02	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	188	1	3086	3	Y	24	3	8	28
03	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	210	1	3585	3	Y	24	24	1	19
04	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3825	3	43	9	Y	39	41	1	8
05	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4330	3	18	9	Y	16	15	1	9
06	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4110	3	20	9	Y	18			27
*07	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	171	1	4420	3	Y	9	22	1	14
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 225688 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8918 - 9197														
02	579 X	579	-0-	-0-	-0-	32	1	547	3	Y	-0-	2	1	-0-
03	289 X	289	-0-	-0-	-0-	4	1	285	3	Y	-0-			-0-
04	300 X	294	-0-	-6	-0-	294	3			Y	-0-			-0-
05	347 X	347	-0-	-0-	-0-	346	3	1	9	Y	1			1
06	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-			1
07	651 X	346	-0-	-305	-0-	346	3			Y	-0-			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
PANOLA 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226553 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9044 - 9348													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02		2296 X	1946	-0-	-350	-0-	1946	3		Y	-0-		27
03		2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	24	1	2571	3	7		34
							8	9					
04		2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2646	3	14	9	13	24 1	23
05		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2435	3	17	9	15	19 1	19
06		2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2678	3	11	9	10		29
*07		2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	210	1	2780	3	2		31
							2	9					
MAUDE 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226756 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8723 - 9310													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
PANOLA 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227703 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9018 - 9326													
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
PANOLA 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227704 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8936 - 9344													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
NAOMI 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227705 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 8722 - 9299													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1 8	8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	6 1	2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2 1	-0-
05		14B2 EXT	12	-0-	12	12	5	3	7	9	6		6
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-		6
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-		6
BALL 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227706 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8962 - 9368													
02		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	24	1	2306	3	19	1 8	53
							21	9					
03		3017 N	3017	-0-	-0-	-0-	3011	3	6	9	5	39 1	16
04		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2563	3	28	9	25	5 8	36
05		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2618	3	2	9	2	18 1	20
06		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			-0-		20
*07		2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	8	1	2690	3	1		21
							1	9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CALLOW 2 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
		WELL #: 12		RRCID -> 227707		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH		9615 PERF. 9010 - 9389			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	356 1	5842 3	Y	39		5 8		46
03	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	43 9 388 1	6631 3	Y	40		41 1	14 8	31
04	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	44 9 6443 3	73 9	Y	66		69 1	15 8	13
05	6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	6649 3	30 9	Y	27		25 1		15
06	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	6327 3	33 9	Y	30				45
*07	7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	264 1 17 9	6815 3	Y	15		37 1		23

ASHTON 2 UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 227985		COMPL. DATE 01/15/2007		TOTAL DEPTH		9550 PERF. 8640 - 9195			
02	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1361 3	17 9	Y	15		12 1	1 8	7
03	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1385 3	15 9	Y	14		12 1	3 8	6
04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1426 3	18 9	Y	16		11 1	3 8	8
05	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1346 3	13 9	Y	12		12 1		8
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1488 3	17 9	Y	15		11 1		12
*07	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1498 3	12 9	Y	11		11 1		12

PITTS A UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 228357		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH		9500 PERF. 8664 - 9326			
02	280 N	191	-0-	-89	-0-	1 1	190 3	Y	-0-				2
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	8 1	161 3	Y	-0-		2 1		-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6 1	124 3	Y	1				1
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	1 9 128 3		Y	-0-				1
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	8 1	76 3	Y	-0-				1
*07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		Y	-0-				1

PITTS A UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 228572		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH		9500 PERF. 8646 - 9337			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

NAOMI 3 UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 228623		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH		9550 PERF. 8960 - 9247			
02	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	317 1	2832 3	Y	10		34 1	1 8	15
03	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	11 9 308 1	3252 3	Y	7		2 8		20
04	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	8 9 3291 3	8 9	Y	7		20 1	1 8	6
05	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3407 3	6 9	Y	5				11
06	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	184 1	3389 3	Y	1				12
*07	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	1 9 262 1	3269 3	Y	18				30

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PANOLA 2 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 14 RRCID -> 229271 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9015 - 9310												
02	2492 N	1935	-0-	-557	-0-	401 1	1534 3	Y	-0-			100
03	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	177 1	2267 3	Y	55			155
						61 9						
04	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	58 1	2047 3	Y	12	58 1		109
						13 9						
05	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	394 1	1806 3	Y	10			119
						11 9						
*06	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	462 1	1780 3	Y	12			131
						13 9						
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			131

INGRAM 2 UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 229389		COMPL. DATE 06/21/2007			TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8433 - 9125			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PETER 2 UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 229445		COMPL. DATE 02/12/2007			TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9216			
02	560 N	293	-0-	-267	-0-	293 3		Y	-0-			-0-
03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3		Y	-0-			-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		Y	-0-			-0-
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		Y	-0-			-0-
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		Y	-0-			-0-
*07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		Y	-0-			-0-

PETER 2 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 229446		COMPL. DATE 03/04/2007			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8762 - 9157			
02	2436 X	2200	-0-	-236	-0-	2166 3	34 9	Y	31	30 1	4 8	19
03	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2660 3	47 9	Y	43	33 1	8 8	21
04	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2448 3	24 9	Y	22	30 1		13
05	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2884 3	22 9	Y	20	29 1		4
06	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2821 3	26 9	Y	24			28
*07	3100 N	3114	-0-	14	14	3092 3	22 9	Y	20	28 1		20

BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 229449		COMPL. DATE 04/11/2007			TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 9192			
02	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2479 3	1 9	Y	1	1 8		3
03	3038 N	3038	-0-	-0-	-0-	3032 3	6 9	Y	5	4 8		4
04	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2590 3	6 9	Y	5	5 8		4
05	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2569 3	9 9	Y	8	9 1		3
06	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2378 3	7 9	Y	6			9
*07	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	52 1	2282 3	Y	-0-			8

BALL 2 UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 229450		COMPL. DATE 05/03/2007			TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9072 - 9364			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
MAUDE 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229594 COMPL. DATE 07/14/2006													TOTAL DEPTH	9584	PERF.	9140 - 9460
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
				(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE				
02	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2205 3	7 9	Y	6	2 8			27			
03	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2795 3	33 9	Y	30	22 1	5 8		30			
04	3000 N	3267	-0-	267	267	245 1	3001 3	Y	19	30 1	6 8		13			
						21 9										
05	2102 N	1835	-0-	-267	-0-	1823 3	12 9	Y	11				24			
06	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1841 3	19 9	Y	17	20 1			21			
*07	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2175 3	11 9	Y	10				31			

MAUDE 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232107 COMPL. DATE 07/18/2007													TOTAL DEPTH	9706	PERF.	9048 - 9501
02	1456 N	1417	-0-	-39	-0-	1406 3	11 9	Y	10	3 8			49			
03	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1567 3	42 9	Y	38	40 1	10 8		37			
04	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	94 1	1146 3	Y	32	36 1	7 8		26			
						35 9										
05	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1510 3	23 9	Y	21				47			
06	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1489 3	7 9	Y	6	40 1			13			
*07	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1629 3	21 9	Y	19				32			

BALL 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232275 COMPL. DATE 08/29/2007													TOTAL DEPTH	9630	PERF.	9008 - 9402
02	532 N	510	-0-	-22	-0-	5 1	505 3	Y	-0-				28			
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3		Y	-0-				28			
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	528 3	46 9	Y	42				70			
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	623 3	21 9	Y	19	64 1			25			
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	585 3	46 9	Y	42				67			
*07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	2 1	657 3	Y	13				80			
						14 9										

ASHTON 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232378 COMPL. DATE 08/20/2007													TOTAL DEPTH	9575	PERF.	8482 - 9142
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	766 3	4 9	Y	4	4 1			2			
03	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1130 3	4 9	Y	4	3 1	1 8		2			
04	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1377 3	7 9	Y	6	4 1	1 8		3			
05	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1528 3	3 9	Y	3	4 1			2			
06	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1633 3	8 9	Y	7	4 1			5			
*07	877 N	877	-0-	-0-	-0-	874 3	3 9	Y	3	4 1			4			

INGRAM 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232537 COMPL. DATE 09/28/2007													TOTAL DEPTH	9635	PERF.	8938 - 9220
02	3108 X	2724	-0-	-384	-0-	128 1	2579 3	Y	15	5 8			53			
						17 9										
03	3441 X	3288	-0-	-153	-0-	68 1	3214 3	Y	5	5 8			53			
						6 9										
04	3240 X	2559	-0-	-681	-0-	2540 3	19 9	Y	17				70			
05	3317 X	3301	-0-	-16	-0-	3301 3		Y	-0-				70			
06	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2685 3	19 9	Y	17	78 1			9			
*07	13480 X	13480	-0-	-0-	-0-	13480 3		Y	-0-				9			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 BEASLEY 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233234 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8808 - 9226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2828 X	2166	-0-	-662	-0-	118	1	2030	3	Y	16	69	1	4	8	20
03	3131 X	2067	-0-	-1064	-0-	18	9	2027	3	Y	13	3	8			30
04	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	26	1				7					37
05	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	14	9	8	9	Y	28					65
06	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3023	3	31	9	Y	9					74
*07	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	3462	3	10	9	Y	13					87
						3744	3	4187	3	Y						
						1	1									
						14	9									

PETER 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234102 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8794 - 9200

02	2380 N	1343	-0-	-1037	-0-	1337	3	6	9	Y	5	25	1	4	8	1
03	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2565	3	48	9	Y	44	17	1	4	8	24
04	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2335	3	26	9	Y	24	34	1			14
05	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2486	3	26	9	Y	24	33	1			5
06	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2400	3	30	9	Y	27					32
*07	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2367	3	25	9	Y	23	32	1			23

MAUDE 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234578 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8738 - 9352

02	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	72	1	1592	3	Y	5	2	8			18
03	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	6	9	33	9	Y	30	15	1	5	8	28
04	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2365	3	21	9	Y	19	28	1	6	8	13
05	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2205	3	12	9	Y	11					24
06	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2106	3	2012	3	Y	17	20	1			21
*07	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	12	1	56	1	Y	10					31
						19	9	11	9							

PANOLA 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235470 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9066 - 9348

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235663 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8868 - 9148

02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1641	3	26	9	Y	24	46	1	4	8	8
03	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1920	3	57	9	Y	52	44	1	9	8	7
04	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1466	3	23	9	Y	21					28
05	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1822	3	13	9	Y	12					40
06	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	29	1	1533	3	Y	24	43	1			21
*07	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	26	9	33	1	Y	11					32
						12	9									

PITTS A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236094 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8940 - 9288

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903								
PITTS A UNIT			WELL #:		11	RRCID ->	236410	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	9353	PERF. 8898 - 9302	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	13 1	1703 3	Y	7			37
							8 9						
03		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	104 1	2028 3	Y	14	39 1		12
							15 9						
04		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	91 1	1777 3	Y	8			20
							9 9						
05		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1649 3	7 9	Y	6			26
06		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	213 1	1950 3	Y	10			36
							11 9						
*07		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1441 3	9 9	Y	8			44

PETER 2 UNIT			WELL #:		10	RRCID ->	237271	COMPL. DATE	04/13/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8749 - 9130	
02		2296 N	2245	-0-	-51	-0-	2182 3	63 9	Y	57	56 1	7 8	35
03		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2458 3	88 9	Y	80	61 1	15 8	39
04		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2160 3	44 9	Y	40	55 1		24
05		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2149 3	41 9	Y	37	54 1		7
06		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2212 3	50 9	Y	45			52
*07		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2113 3	41 9	Y	37	52 1		37

INGRAM 2 UNIT			WELL #:		10	RRCID ->	237977	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	9460	PERF. 9067 - 9196	
02		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2254 3	26 9	Y	24	46 1	4 8	8
03		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2472 3	57 9	Y	52	44 1	9 8	7
04		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2374 3	23 9	Y	21			28
05		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2543 3	13 9	Y	12			40
06		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	42 1	2226 3	Y	24	43 1		21
							26 9						
*07		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	50 1	2532 3	Y	11			32
							12 9						

BALL 2 UNIT			WELL #:		15	RRCID ->	241287	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	9630	PERF. 9014 - 9496	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CALLOW 2 UNIT			WELL #:		13	RRCID ->	242350	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	9575	PERF. 8890 - 9293	
02		2520 X	2339	-0-	-181	-0-	133 1	2181 3	Y	23	3 8		27
							25 9						
03		2573 X	1967	-0-	-606	-0-	107 1	1835 3	Y	23	24 1	8 8	18
							25 9						
04		2850 X	1340	-0-	-1510	-0-	1297 3	43 9	Y	39	40 1	9 8	8
05		2945 X	1159	-0-	-1786	-0-	1141 3	18 9	Y	16	15 1		9
06		1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1078 3	18 9	Y	16			25
07		2604 X	1645	-0-	-959	-0-	61 1	1575 3	Y	8	20 1		13
							9 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
CALLOW 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 242434 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8927 - 9344														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4032 X	3023	-0-	-1009	-0-	171	1	2809	3	Y	39	5	8	46
03	4464 X	3296	-0-	-1168	-0-	180	1	3072	3	Y	40	41	1	14 8 31
04	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4297	3	73	9	Y	66	69	1	15 8 13
05	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4710	3	30	9	Y	27	25	1	15
06	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4469	3	33	9	Y	30			45
*07	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	174	1	4493	3	Y	15	37	1	23
						17	9							
PITTS A UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242801 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8855 - 9304														
02	4435 X	2367	-0-	-2068	-0-	253	1	2026	3	Y	80	17	8	120
03	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	459	1	2132	3	Y	160	114	1	27 8 139
04	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	344	1	2125	3	Y	42	116	1	65
05	2511 X	2325	-0-	-186	-0-	112	1	2191	3	Y	20			85
06	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	331	1	2205	3	Y	36			121
*07	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	306	1	2232	3	Y	60			181
						66	9							
ASHTON 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242930 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8877 - 9182														
02	2184 N	2065	-0-	-119	-0-	2014	3	51	9	Y	46	36	1	2 8 22
03	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2249	3	43	9	Y	39	36	1	8 8 17
04	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2290	3	54	9	Y	49	35	1	8 8 23
05	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2405	3	43	9	Y	39	36	1	26
06	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2114	3	48	9	Y	44	34	1	36
*07	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2062	3	36	9	Y	33	34	1	35
MAUDE 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245012 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8966 - 9386														
02	1652 N	1408	-0-	-244	-0-	1408	3			Y	-0-			-0-
03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			Y	-0-			-0-
04	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	99	1	1219	3	Y	-0-			-0-
05	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			Y	-0-			-0-
06	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			Y	-0-			-0-
*07	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			Y	-0-			-0-
PITTS A UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246431 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8671 - 9325														
02	1736 N	1615	-0-	-121	-0-	12	1	1594	3	Y	8			46
03	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	89	1	1738	3	Y	18	49	1	15
04	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	96	1	1888	3	Y	10			25
05	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2041	3	8	9	Y	7			32
06	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	225	1	2065	3	Y	13			45
*07	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1780	3	11	9	Y	10			55

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
PANOLA 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 246667 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8926 - 9353														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3948 X	2892	-0-	-1056	-0-	2891	3	1	9	Y	1			78
03	4371 X	3680	-0-	-691	-0-	34	1	3623	3	Y	21			99
						23	9							
04	3630 X	3616	-0-	-14	-0-	3573	3	43	9	Y	39	69	1	69
05	3751 X	3570	-0-	-181	-0-	3523	3	47	9	Y	43	55	1	57
06	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3549	3	33	9	Y	30			87
07	3689 X	3432	-0-	-257	-0-	240	1	3185	3	Y	6			93
						7	9							
PITTS A UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247501 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8864 - 9309														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247576 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10190 - 13150														
02	DLQ G-10	11744	-0-	11744	11744	1062	1	10682	2	Y	-0-			145
03	DLQ G-10	11605	-0-	11605	23349	1291	1	10300	2	Y	13			158
						14	9							
04	35064 X	11715	-0-	-23349	-0-	1100	1	10615	2	Y	-0-			158
05	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	522	1	5740	2	Y	-0-			158
06	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	762	1	4397	2	Y	-0-			158
07	12803 X	10730	-0-	-2073	-0-	886	1	9844	2	Y	-0-			158
CALLOW 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247722 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8904 - 9318														
02	3220 X	2570	-0-	-650	-0-	146	1	2398	3	Y	24	3	8	28
						26	9							
03	3565 X	3041	-0-	-524	-0-	167	1	2848	3	Y	24	24	1	19
						26	9							
04	3060 X	2582	-0-	-478	-0-	2539	3	43	9	Y	39	41	1	8
05	2976 X	2585	-0-	-391	-0-	2567	3	18	9	Y	16	15	1	9
06	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2523	3	20	9	Y	18			27
07	3038 X	2977	-0-	-61	-0-	111	1	2856	3	Y	9	22	1	14
						10	9							
PANOLA 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248365 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8920 - 9345														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PETER 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249396 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8783 - 9182														
02	3248 X	3067	-0-	-181	-0-	2994	3	73	9	Y	66	65	1	40
03	3596 X	3510	-0-	-86	-0-	3409	3	101	9	Y	92	70	1	45
04	3390 X	3228	-0-	-162	-0-	3177	3	51	9	Y	46	64	1	27
05	3441 X	3274	-0-	-167	-0-	3226	3	48	9	Y	44	62	1	9
06	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3190	3	56	9	Y	51			60
07	3503 X	3272	-0-	-231	-0-	3226	3	46	9	Y	42	60	1	42

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ASHTON 2 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
		WELL #: 16		RRCID -> 249842		COMPL. DATE 04/05/2009			TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9005 - 9170					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-			-0-
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-			-0-
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-			-0-
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-			-0-
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-			-0-
*07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-			-0-

PITTS A UNIT				WELL #: 14		RRCID -> 250074		COMPL. DATE 05/30/2009			TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9004 - 9342			
02	1904 N	1804	-0-	-100	-0-	13	1	1783	3	Y	7			37
03	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	105	1	2043	3	Y	14	39	1	12
04	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	86	1	1685	3	Y	8			20
05	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1483	3	7	9	Y	6			26
06	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	137	1	1253	3	Y	10			36
*07	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1647	3	9	9	Y	8			44

BEASLEY 3 UNIT				WELL #: 14		RRCID -> 251736		COMPL. DATE 01/29/2009			TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8882 - 9304			
02	3136 X	2976	-0-	-160	-0-	2975	3	1	9	Y	1	1	8	6
03	3472 X	3319	-0-	-153	-0-	3313	3	6	9	Y	5	4	8	7
04	3330 X	3231	-0-	-99	-0-	3225	3	6	9	Y	5	5	8	7
05	3348 X	3204	-0-	-144	-0-	3195	3	9	9	Y	8	12	1	3
06	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3445	3	7	9	Y	6			9
*07	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	74	1	3272	3	Y	-0-			8

BALL 2 UNIT				WELL #: 16		RRCID -> 251975		COMPL. DATE 07/25/2009			TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9096 - 9392			
02	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	21	1	2045	3	Y	46	2	8	109
03	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2499	3	14	9	Y	13	81	1	33
04	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2105	3	69	9	Y	63	11	8	85
05	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2098	3	3	9	Y	3	42	1	46
06	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			Y	-0-			46
*07	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	5	1	1863	3	Y	4			50

BALL 2 UNIT				WELL #: 13		RRCID -> 252082		COMPL. DATE 06/11/2009			TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9064 - 9359			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BALL 2 UNIT				WELL #: 17		RRCID -> 252573		COMPL. DATE 05/10/2009			TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9160 - 9429			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
BEASLEY 3 UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	252625	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	9535	PERF.	8848 -	9226
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3612 X	2932	-0-	-680	-0-	2930 3	2 9	Y	2	1 8		11
03		3999 X	3198	-0-	-801	-0-	3192 3	6 9	Y	5	4 8		12
04		4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4635 3	6 9	Y	5	5 8		12
05		4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4413 3	8 9	Y	7	16 1		3
06		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3942 3	7 9	Y	6			9
*07		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	94 1	4120 3	Y	-0-			8

BEASLEY 3 UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	252928	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9022 -	9261
02		3052 X	2552	-0-	-500	-0-	139 1	2391 3	Y	20	90 1	5 8	25
							22 9						
03		3379 X	3314	-0-	-65	-0-	41 1	3250 3	Y	21	5 8		41
							23 9						
04		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3313 3	9 9	Y	8			49
05		3379 X	3102	-0-	-277	-0-	3061 3	41 9	Y	37			86
06		2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2769 3	12 9	Y	11			97
07		3317 X	2951	-0-	-366	-0-	1 1	2931 3	Y	17			114
							19 9						

NAOMI 3 UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	252930	COMPL. DATE	06/29/2009	TOTAL DEPTH	9613	PERF.	9100 -	9314
02		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	347 1	2020 3	Y	3	1 8		30
							3 9						
03		2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	164 1	2418 3	Y	17	22 1	2 8	23
							19 9						
04		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2369 3	11 9	Y	10	24 1	1 8	8
05		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2466 3	4 9	Y	4			12
06		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	91 1	2113 3	Y	7			19
							8 9						
*07		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	207 1	2312 3	Y	11			30
							12 9						

INGRAM 2 UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	253475	COMPL. DATE	08/14/2009	TOTAL DEPTH	9488	PERF.	8907 -	9191
02		2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	2445 3	52 9	Y	47	92 1	8 8	15
03		2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2691 3	116 9	Y	105	89 1	17 8	14
04		2610 X	2473	-0-	-137	-0-	2427 3	46 9	Y	42			56
05		2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2639 3	25 9	Y	23			79
06		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	44 1	2368 3	Y	49	85 1		43
							54 9						
*07		2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	52 1	2635 3	Y	21			64
							23 9						

CALLOW 2 UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	254405	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	9002 -	9328
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903									
PITTS A UNIT			WELL #:		16	RRCID ->	254600	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	9561	PERF.	8908 -	9352
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	4684 X	2516	-0-	-2168	-0-	276	1	2205	3	Y	32		60	
						35	9							
03	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	495	1	2295	3	Y	67	57 1	70	
						74	9							
04	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	367	1	2265	3	Y	20	58 1	32	
						22	9							
05	2728 X	2498	-0-	-230	-0-	121	1	2366	3	Y	10		42	
						11	9							
06	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	338	1	2252	3	Y	19		61	
						21	9							
*07	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	329	1	2404	3	Y	30		91	
						33	9							

PANOLA 2 UNIT			WELL #:		18	RRCID ->	254852	COMPL. DATE	12/13/2009	TOTAL DEPTH	9577	PERF.	8968 -	9355
02	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2230	3	30	9	Y	27	33 1	15	
						2490	3	26	9	Y	24	2 8	37	
03	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2180	3	21	9	Y	19	31 1	23	
						2774	3	13	9	Y	12	25 1	10	
04	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2885	3	17	9	Y	15		25	
						2863	3	15	9	Y	14		39	
05	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2863	3	15	9	Y	14		39	
06	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2848	3	15	9	Y	14		39	
*07	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	2848	3	15	9	Y	14		39	

CALLOW 2 UNIT			WELL #:		17	RRCID ->	255134	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	9590	PERF.	8929 -	9336
02	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	199	1	3272	3	Y	24	3 8	28	
						26	9							
03	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	220	1	3752	3	Y	24	24 1	19	
						26	9					9 8		
04	3450 X	2428	-0-	-1022	-0-	2385	3	43	9	Y	39	41 1	8	
						2155	3	18	9	Y	16	15 1	9	
05	3565 X	2173	-0-	-1392	-0-	1959	3	20	9	Y	18		27	
						68	1	1763	3	Y	9	22 1	14	
06	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	10	9							
07	3565 X	1841	-0-	-1724	-0-									

PITTS A UNIT			WELL #:		17	RRCID ->	256092	COMPL. DATE	01/22/2010	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	8810 -	9293
02	1512 N	1213	-0-	-299	-0-	9	1	1200	3	Y	4		26	
						4	9							
03	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	76	1	1487	3	Y	11	28 1	9	
						12	9							
04	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	68	1	1335	3	Y	6		15	
						7	9							
05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1364	3	4	9	Y	4		19	
						142	1	1298	3	Y	7		26	
06	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	8	9							
*07	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1625	3	7	9	Y	6		32	

PITTS A UNIT			WELL #:		15	RRCID ->	256635	COMPL. DATE	02/20/2010	TOTAL DEPTH	9534	PERF.	8873 -	9307
02	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	212	1	1132	3	Y	28	20 1	26	
						31	9							
03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	199	1	1166	3	Y	22	29 1	19	
						24	9							
04	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	250	1	1223	3	Y	21	19 1	21	
						23	9							
05	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	386	1	1069	3	Y	19	19 1	21	
						21	9							
*06	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	418	1	1024	3	Y	17	19 1	19	
						19	9							
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		19	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 ASHTON 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257208 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8888 - 9368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	2632 N	2404	-0-	-228	-0-	2364	3	40	9	Y	36	28 1	2 8	17
03	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2688	3	35	9	Y	32	29 1	6 8	14
04	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2406	3	43	9	Y	39	28 1	7 8	18
05	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2717	3	35	9	Y	32	29 1		21
06	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2333	3	40	9	Y	36	28 1		29
*07	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2307	3	29	9	Y	26	27 1		28

NAOMI 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 265928 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8886 - 9300

02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-	3 1		-0-
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
04	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 268613 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6140 - 6240

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 18H RRCID -> 281951 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9449 - 15211

02	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	48	1	4700	3	N	28			167
						31	9							
03	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	4972	3	31	9	N	28	155 1		40
04	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5672	3	3	9	N	3			43
05	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	3			N	-0-			43
06	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	5171	3	39	9	N	35			78
*07	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	14	1	4893	3	N	24			102
						26	9							

PITTS A UNIT WELL #: 19H RRCID -> 282228 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 9495 - 13893

02	13802 X	13802	-0-	-0-	-0-	184	1	13488	3	Y	118	84 1		109
						130	9							
03	14932 X	14932	-0-	-0-	-0-	97	1	14728	3	Y	97	124 1		82
						107	9							
04	14253 X	14253	-0-	-0-	-0-	142	1	14009	3	Y	93	81 1		94
						102	9							
05	13857 X	13796	-0-	-61	-0-	99	1	13609	3	Y	80	81 1		93
						88	9							
06	13568 X	13568	-0-	-0-	-0-	208	1	13276	3	Y	76	78 1		91
						84	9							
07	13857 X	13758	-0-	-99	-0-	14	1	13680	3	Y	58	27 1		122
						64	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
MAUDE 2 UNIT		WELL #:		16H	RRCID ->	282229	COMPL. DATE	08/07/2017	TOTAL DEPTH	9310	PERF.10125 -	13000	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		4648 X	3892	-0-	-756	-0-	168	1	3724	3	N	-0-	112
03		4929 X	4719	-0-	-210	-0-	4710	3	9	9	N	8	120
04		4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4872	3	17	9	N	15	30
05		4836 X	4661	-0-	-175	-0-	4641	3	20	9	N	18	48
06		4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	26	1	4240	3	N	22	70
07		4712 X	4435	-0-	-277	-0-	118	1	4297	3	N	18	88
							24	9					
							20	9					

PITTS A UNIT		WELL #:		18H	RRCID ->	283061	COMPL. DATE	01/27/2018	TOTAL DEPTH	9301	PERF. 9462 -	16028	
02		16831 X	16831	-0-	-0-	-0-	221	1	16218	3	Y	356	328
03		18512 X	18512	-0-	-0-	-0-	392	9	119	1	Y	290	247
04		17869 X	17869	-0-	-0-	-0-	319	9	177	1	Y	277	281
05		17990 X	17990	-0-	-0-	-0-	128	1	17586	3	Y	251	289
06		16577 X	16577	-0-	-0-	-0-	252	1	16076	3	Y	226	274
07		16213 X	15024	-0-	-1189	-0-	249	9	16	1	Y	171	365
							188	9					

INGRAM 2 UN-BEASLEY 3 UN (ALLOC)		WELL #:		1H	RRCID ->	283142	COMPL. DATE	07/28/2017	TOTAL DEPTH	9370	PERF.10528 -	15326	
02		21084 X	18284	-0-	-2800	-0-	18111	3	173	9	N	157	93
03		22413 X	19596	-0-	-2817	-0-	19469	3	127	9	N	115	30
04		21090 X	18652	-0-	-2438	-0-	18479	3	173	9	N	157	187
05		21762 X	18060	-0-	-3702	-0-	17918	3	142	9	N	129	93
06		17191 X	17191	-0-	-0-	-0-	314	1	16750	3	N	115	155
07		20243 X	17519	-0-	-2724	-0-	127	9	337	1	N	88	67
							97	9					

CALLOW-BEASLEY-ROGERS-ASHTON		WELL #:		1H	RRCID ->	284969	COMPL. DATE	03/02/2019	TOTAL DEPTH	9166	PERF.10304 -	18969	
02		11172 X	3621	-0-	-7551	-0-	137	1	3484	3	N	-0-	185
03		15945 X	15945	-0-	-0-	-0-	552	1	15340	3	N	48	72
04		13596 X	13596	-0-	-0-	-0-	611	1	12976	3	N	8	80
05		12665 X	12665	-0-	-0-	-0-	136	1	12526	3	N	3	83
06		11964 X	11964	-0-	-0-	-0-	336	1	11626	3	N	2	85
07		15996 X	10500	-0-	-5496	-0-	457	1	10040	3	N	3	88
							2	9					
							3	9					

EAGLE OIL & GAS CO. GREEN		WELL #:		1	RRCID ->	279284	COMPL. DATE	04/01/2015	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10060 -	10110	
02		1456 X	1222	-0-	-234	-0-	1222	2			N	-0-	64
03		1612 X	1147	-0-	-465	-0-	1147	2			N	-0-	64
04		1560 X	1094	-0-	-466	-0-	1094	2			N	-0-	64
05		1612 X	1101	-0-	-511	-0-	1101	2			N	-0-	64
06		1560 X	844	-0-	-716	-0-	844	2			N	-0-	64
07		1116 N	639	-0-	-477	-0-	639	2			N	-0-	64

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.//		238634								
HUGHES		WELL #:		1	RRCID ->	279285	COMPL. DATE	09/06/2015	TOTAL DEPTH	11450	PERF.10022	- 10090
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-		16
03		186 N	74	-0-	-112	-0-	74 2		N	-0-		16
04		180 N	8	-0-	-172	-0-	8 2		N	-0-		16
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		16
06		60 N	28	-0-	-32	-0-	28 2		N	-0-		16
07		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		16

DANCE-SAMPLE		WELL #:		1H	RRCID ->	284435	COMPL. DATE	12/17/2017	TOTAL DEPTH	10065	PERF.10570	- 15920
02		26714 X	26714	-0-	-0-	-0-	26701 2	13 9	N	12		92
03		28582 X	15596	-0-	-12986	-0-	15595 2	1 9	N	1		93
04		32400 X	25745	-0-	-6655	-0-	25712 2	33 9	N	30		123
05		33480 X	27626	-0-	-5854	-0-	27598 2	28 9	N	25		148
06		32400 X	24097	-0-	-8303	-0-	24084 2	13 9	N	12		160
07		29574 X	23483	-0-	-6091	-0-	23477 2	6 9	N	5		165

GARY PRODUCTION COMPANY		WELL #:		2	RRCID ->	097193	COMPL. DATE	11/20/1981	TOTAL DEPTH	9412	PERF. 8931	- 9273
HUNT UNIT												
02		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-		-0-
03		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2		N	-0-		-0-
04		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2		N	-0-		-0-
05		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2		N	-0-		-0-
*06		2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	2849 2		N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUNT UNIT		WELL #:		2B	RRCID ->	129950	COMPL. DATE	02/01/1989	TOTAL DEPTH	9704	PERF. 8382	- 9602
02		21528 X	325	-0-	-21203	-0-	325 2		N	-0-		-0-
03		125 X	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-		-0-
04		342 X	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-		-0-
05		318 X	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-		-0-
*06		326 X	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-		-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	110169	COMPL. DATE	05/06/1987	TOTAL DEPTH	9951	PERF. 8507	- 9819
BOUNDS, ELLA GAS UNIT												
02		2240 X	2180	-0-	-60	-0-	137 1	2043 2	N	-0-		-0-
03		2573 X	2105	-0-	-468	-0-	136 1	1969 2	N	-0-		-0-
04		2520 N	1431	-0-	-1089	-0-	89 1	1342 2	N	-0-		-0-
05		2418 N	1545	-0-	-873	-0-	117 1	1428 2	N	-0-		-0-
06		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	180 1	2308 2	N	-0-		-0-
07		1488 N	423	-0-	-1065	-0-	26 1	397 2	N	-0-		-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	126225	COMPL. DATE	12/22/1987	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8530	- 9828
02		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	98 1	1469 2	N	-0-		-0-
03		2046 N	1654	-0-	-392	-0-	107 1	1547 2	N	-0-		-0-
04		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	94 1	1408 2	N	-0-		-0-
05		1736 N	1365	-0-	-371	-0-	103 1	1262 2	N	-0-		-0-
06		1590 N	1450	-0-	-140	-0-	105 1	1345 2	N	-0-		-0-
07		1550 N	1468	-0-	-82	-0-	92 1	1376 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515														
BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129887 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8543 - 9850														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

02		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	105 1	1572 2		N	-0-		-0-	
03		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	121 1	1749 2		N	-0-		-0-	
04		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	107 1	1587 2		N	-0-		-0-	
05		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	136 1	1669 2		N	-0-		-0-	
06		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	137 1	1756 2		N	-0-		-0-	
*07		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	118 1	1774 2		N	-0-		-0-	

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142309 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8596 - 9909														
02		1260 N	665	-0-	-595	-0-	42 1	623 2		N	-0-		-0-	
03		1178 N	1130	-0-	-48	-0-	73 1	1057 2		N	-0-		-0-	
04		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	86 1	1285 2		N	-0-		-0-	
05		949 N	949	-0-	-0-	-0-	72 1	877 2		N	-0-		-0-	
06		1080 N	586	-0-	-494	-0-	42 1	544 2		N	-0-		-0-	
07		1426 N	634	-0-	-792	-0-	39 1	595 2		N	-0-		-0-	

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 158980 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8813														
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 162115 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8376 - 9666														
02		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	95 1	1408 2		N	-0-		-0-	
03		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	119 1	1720 2		N	-0-		-0-	
04		3000 N	4777	-0-	1777	1777	301 1	4476 2		N	-0-		-0-	
05		3100 N	4972	-0-	1872	3649	377 1	4595 2		N	-0-		-0-	
06		3000 N	4993	-0-	1993	5642	362 1	4631 2		N	-0-		-0-	
*07		10875 X	5233	-0-	-5642	-0-	329 1	4904 2		N	-0-		-0-	

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 167870 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9681 - 9711														
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-	
*02		560 N	-0-	-0-	-560	-0-				N	-0-		-0-	
*03		620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-		-0-	
*04		600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-		-0-	
*05		620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-		-0-	
*06		600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-		-0-	
*07		620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-		-0-	

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 213702 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A														
02		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	135 1	2018 2		N	-0-		-0-	
03		2449 N	2423	-0-	-26	-0-	157 1	2266 2		N	-0-		-0-	
04		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	152 1	2259 2		N	-0-		-0-	
05		2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	205 1	2504 2		N	-0-		-0-	
06		2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	202 1	2594 2		N	-0-		-0-	
*07		2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	173 1	2591 2		N	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515															
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214716 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8481 - 9718															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

02		504 N	424	-0-	-80	-0-	26	1	398	2	N	-0-			-0-
03		558 N	516	-0-	-42	-0-	33	1	483	2	N	-0-			-0-
04		480 N	435	-0-	-45	-0-	27	1	408	2	N	-0-			-0-
05		465 N	397	-0-	-68	-0-	30	1	367	2	N	-0-			-0-
06		510 N	428	-0-	-82	-0-	31	1	397	2	N	-0-			-0-
07		465 N	269	-0-	-196	-0-	17	1	252	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217304 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8323 - 9608															
02		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	229	1	3408	2	N	-0-			-0-
03		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	258	1	3717	2	N	-0-			-0-
04		3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	237	1	3534	2	N	-0-			-0-
05		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	291	1	3552	2	N	-0-			-0-
06		4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	347	1	4441	2	N	-0-			-0-
*07		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	256	1	3817	2	N	-0-			-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 231360 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8638 - 9932															
02		3080 X	2794	-0-	-286	-0-	176	1	2618	2	N	-0-			-0-
03		3410 X	3197	-0-	-213	-0-	207	1	2990	2	N	-0-			-0-
04		3150 X	2992	-0-	-158	-0-	188	1	2804	2	N	-0-			-0-
05		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	250	1	3047	2	N	-0-			-0-
06		3150 X	2987	-0-	-163	-0-	216	1	2771	2	N	-0-			-0-
07		3193 X	3187	-0-	-6	-0-	201	1	2986	2	N	-0-			-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232198 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8586 - 9898															
02		210 N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	2	N	-0-			-0-
03		218 N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	204	2	N	-0-			-0-
04		200 N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	N	-0-			-0-
05		209 N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	193	2	N	-0-			-0-
06		193 N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	2	N	-0-			-0-
*07		213 N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	200	2	N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 11P RRCID -> 232216 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8546 - 9694															
02		1624 N	1613	-0-	-11	-0-	101	1	1512	2	N	-0-			-0-
03		2046 N	1889	-0-	-157	-0-	122	1	1767	2	N	-0-			-0-
04		1740 N	1639	-0-	-101	-0-	103	1	1536	2	N	-0-			-0-
05		1798 N	1683	-0-	-115	-0-	127	1	1556	2	N	-0-			-0-
06		1830 N	1754	-0-	-76	-0-	127	1	1627	2	N	-0-			-0-
07		1705 N	1594	-0-	-111	-0-	100	1	1494	2	N	-0-			-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 261479 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9831 - 9870															
02		1624 N	1353	-0-	-271	-0-	85	1	1268	2	N	-0-			-0-
03		1798 N	1453	-0-	-345	-0-	94	1	1359	2	N	-0-			-0-
04		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	120	1	1790	2	N	-0-			-0-
05		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	142	1	1736	2	N	-0-			-0-
06		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	127	1	1629	2	N	-0-			-0-
07		1984 N	1914	-0-	-70	-0-	121	1	1793	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515												
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 261808 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 9668 - 9690												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02		1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-						-0-
03		1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-						-0-
04		1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-						-0-
05		1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-						-0-
06		1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-						-0-
07		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-						-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2020												

GRAWARD OPERATING, INC. 326435												
TILLER, MOUZON GU WELL #: 1 RRCID -> 223581 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8838 - 9959												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						38
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						38
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						38
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						38
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						38
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						38

WESTMORELAND GU WELL #: 1 RRCID -> 227341 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9737 - 10462												
02		DLQ G-10	2465	-0-	2465	2465	2465	2				-0-
03		DLQ G-10	2314	-0-	2314	4779	2314	2				-0-
04		DLQ G-10	2287	-0-	2287	7066	2287	2				-0-
05		DLQ G-10	2000	-0-	2000	9066	2000	2				-0-
06		DLQ G-10	1155	-0-	1155	10221	1155	2				-0-
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10221						-0-

GRIGSBY PETROLEUM INC. 334135												
DAVIS, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 200746 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8583 - 9527												
02		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2				32
03		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2				32
04		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1512	2	55	9		82
05		1550 N	1549	-0-	-1	-0-	1549	2				82
06		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2				82
07		1612 N	1550	-0-	-62	-0-	1550	2				82

DAVIS, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 207600 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8709 - 9549												
02		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2				199
03		2170 N	2146	-0-	-24	-0-	2099	2	47	9		242
04		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			188	54
05		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2				54
06		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2224	2	34	9		85
07		2170 N	2012	-0-	-158	-0-	2012	2				85

DAVIS, S.L. WELL #: 5 RRCID -> 263996 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8608 - 9562												
02		840 N	697	-0-	-143	-0-	662	2	35	9		107
03		651 N	641	-0-	-10	-0-	641	2				107
04		570 N	558	-0-	-12	-0-	558	2				107
05		775 N	582	-0-	-193	-0-	582	2				107
06		630 N	501	-0-	-129	-0-	501	2				107
*07		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2				107

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
HARLETON OIL & GAS INC.					357165										
SEPAUGH			WELL #:		1	RRCID -> 140168			COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH 9900	PERF. 5836 - 5850			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		1680 N	1523	-0-	-157	-0-	1523	3			N	-0-			43
03		1798 N	1564	-0-	-234	-0-	1564	3			N	-0-			43
04		1620 N	1528	-0-	-92	-0-	1528	3			N	-0-			43
05		1674 N	1235	-0-	-439	-0-	1235	3			N	-0-			43
06		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-			43
*07		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-			43

DUNAWAY			WELL #:		5	RRCID -> 193081			COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 9950	PERF. 8408 - 9720			
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KJ ENERGY, LLC					469901										
ALLISON-CASSITY GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 228531			COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 10459	PERF. 9650 - 10206			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 1		20
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

BOX GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 234871			COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 10146	PERF. 9638 - 10008			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	52	-0-	52	107	6	1	46	2	N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	38	-0-	38	145	18	1	20	2	N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	9	-0-	9	154	9	2			N	-0-			-0-
06		154 X	-0-	-0-	-154	-0-					N	-0-			-0-
*07		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	1			N	-0-			-0-

BOX GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 236660			COMPL. DATE 05/25/2008		TOTAL DEPTH 10190	PERF. 8751 - 9998			
02		983 N	983	-0-	-0-	-0-	12	1	957	2	N	13			53
							14	9							
03		811 N	811	-0-	-0-	-0-	809	2	2	9	N	2			55
04		930 N	503	-0-	-427	-0-	503	2			N	-0-			55
05		1085 N	524	-0-	-561	-0-	524	2			N	-0-			55
06		780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			55
07		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			55

BRADY, DWAIN GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 238303			COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL DEPTH 10253	PERF. 9046 - 10004			
02		3108 X	2517	-0-	-591	-0-	2507	2	10	9	N	9	1 1		48
03		3441 X	2272	-0-	-1169	-0-	2269	2	3	9	N	3	1 1		50
04		3330 X	2713	-0-	-617	-0-	2679	1	34	9	N	31	1 1		80
05		3441 X	2470	-0-	-971	-0-	2463	2	7	9	N	6	1 1		85
06		3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-			85
07		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-			85

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265															
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 177036 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8920 - 9106															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 T RRCID -> 183231 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6338 - 9864															
02	1428	N	155	-0-	-1273	-0-	10	1	145	2	N	-0-			110
03	2077	N	273	-0-	-1804	-0-	19	1	254	2	N	-0-			110
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			110
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			110
*06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	121	1	1679	2	N	-0-			110
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			110

NEW HORIZON RESOURCES LLC 606606 AKINS WELL #: 1 RRCID -> 139147 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8820 - 9591															
02	DLQ	G-10	672	-0-	672	4376	70	1	602	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	683	-0-	683	5059	78	1	605	2	Y	-0-			-0-
*04	2900	N	335	-0-	-2565	2494	2	1	330	3	Y	3			3
*05	2838	N	344	-0-	-2494	-0-	2	1	340	3	Y	2			5
06	390	N	311	-0-	-79	-0-	2	9	4	1	Y	4			9
07	403	N	311	-0-	-92	-0-	4	9	2	1	Y	2			11
							2	9							

AKINS WELL #: 2 RRCID -> 162268 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8726 - 9873															
02	DLQ	G-10	669	-0-	669	5341	70	1	599	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	680	-0-	680	6021	78	1	602	2	Y	-0-			-0-
*04	2900	N	1063	-0-	-1837	4184	5	1	1047	3	Y	10			10
*05	3100	N	1045	-0-	-2055	2129	11	9	8	1	Y	5			15
*06	3000	N	1012	-0-	-1988	141	6	9	14	1	Y	16			31
07	1178	N	999	-0-	-179	-0-	18	9	6	1	Y	8			39
							9	9							

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201 HOWE WELL #: 2 RRCID -> 099604 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 10088															
02	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	614	1	1922	3	Y	42			335
03	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	46	9	640	1	Y	2			337
04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2	9	812	1	Y	10			347
05	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	11	9	848	1	Y	45	188	1	204
06	2310	N	2211	-0-	-99	-0-	50	9	720	1	Y	-0-			204
*07	2387	N	1096	-0-	-1291	-0-	356	1	740	3	Y	-0-			204

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201															
HARRIS WELL #: 1 D RRCID -> 171375 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9844 - 9908															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		252 N	217	-0-	-35	-0-	50	1	167	3	N	-0-			79
03		248 N	245	-0-	-3	-0-	60	1	185	3	N	-0-			79
04		229 N	229	-0-	-0-	-0-	61	1	168	3	N	-0-			79
05		248 N	236	-0-	-12	-0-	64	1	172	3	N	-0-			79
06		240 N	233	-0-	-7	-0-	66	1	167	3	N	-0-			79
07		248 N	241	-0-	-7	-0-	67	1	174	3	N	-0-			79

FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198680 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8440 - 9810															
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 211985 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9992															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12			308
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			311
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17			328
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			336
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			336
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			336

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 221861 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8787 - 10018															
02		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	277	1	1004	3	N	-0-			14
03		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	298	1	1124	3	N	-0-			14
04		1380 N	1373	-0-	-7	-0-	315	1	1058	3	N	-0-			14
05		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	333	1	1098	3	N	-0-			14
06		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	320	1	1079	3	N	-0-			14
*07		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	329	1	1110	3	N	-0-			14

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 227537 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8763 - 9910															
02		2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	600	1	2012	3	N	12			171
							13	9							
03		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	717	1	2215	3	N	17			188
							19	9							
04		2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	730	1	2003	3	N	10			198
							11	9							
05		2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	760	1	2060	3	N	13			211
							14	9							
06		2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	788	1	1999	3	N	10			221
							11	9							
*07		2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	796	1	2079	3	N	13			234
							14	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
 BRANNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227540 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8791 - 9711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	560 N	458	-0-	-102	-0-	112	1	340	3	N	5		203
03	558 N	329	-0-	-229	-0-	76	1	233	3	N	18		221
04	1110 N	210	-0-	-900	-0-	52	1	158	3	N	-0-		221
05	496 N	248	-0-	-248	-0-	60	1	180	3	N	7		228
06	330 N	254	-0-	-76	-0-	59	1	182	3	N	12		240
*07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	67	1	203	3	N	13		253

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 227853 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8809 - 9729

02	448 N	360	-0-	-88	-0-	82	1	275	3	N	3		157
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	89	1	274	3	N	20		177
04	420 N	391	-0-	-29	-0-	104	1	287	3	N	-0-		177
05	403 N	263	-0-	-140	-0-	71	1	192	3	N	-0-		177
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	109	1	278	3	N	-0-		177
07	403 N	227	-0-	-176	-0-	63	1	164	3	N	-0-		177

BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 227955 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8798 - 9737

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BRANNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236146 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8733 - 9710

02	532 N	343	-0-	-189	-0-	81	1	248	3	N	13		233
03	434 N	342	-0-	-92	-0-	82	1	249	3	N	10		243
04	450 N	238	-0-	-212	-0-	59	1	179	3	N	-0-		243
05	372 N	234	-0-	-138	-0-	58	1	176	3	N	-0-		243
06	330 N	209	-0-	-121	-0-	52	1	157	3	N	-0-		243
*07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	64	1	195	3	N	-0-		243

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
 SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 D RRCID -> 160951 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8912 - 9600

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161532 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 8560 - 9768

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 660818														
WERNER-WHITE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 161740		COMPL. DATE 01/03/1997		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 9150 - 9750						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-LAGRONE		WELL #: 7 T		RRCID -> 217577		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 10165		PERF. 8700 - 8764						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 222017		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 6394 - 6836						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAGRONE, CLAYTON		WELL #: 1 T		RRCID -> 227725		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 9782		PERF. 8279 - 9211						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, O.L. GAS UNIT		WELL #: 5 T		RRCID -> 228321		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8358 - 9383						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FURRH-MCMILLAN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 235198		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8813 - 9102						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARROLL, A. E.		WELL #: 3H		RRCID -> 267672		COMPL. DATE 08/18/2012		TOTAL DEPTH 9475		PERF.10245 - 13246						
02	9996 X	4605	-0-	-5391	-0-	4593	3	12	9	N	11	11	1			-0-
03	11067 X	8635	-0-	-2432	-0-	8611	3	24	9	N	22	22	1			-0-
04	10710 X	8363	-0-	-2347	-0-	8353	3	10	9	N	9	9	1			-0-
05	10757 X	2916	-0-	-7841	-0-	2908	3	8	9	N	7	7	1			-0-
06	8970 X	-0-	-0-	-8970	-0-					N	-0-					-0-
07	8649 X	7671	-0-	-978	-0-	7650	3	21	9	N	19	19	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 660818											
CARROLL, A. E.		WELL #:		1H	RRCID ->	270548	COMPL. DATE	04/02/2013	TOTAL DEPTH	9533	PERF.	9871 - 14103	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
02	11480 X	8092	-0-	-3388	-0-	8085	3	7	9	N	6	6 1	-0-
03	12710 X	8945	-0-	-3765	-0-	8938	3	7	9	N	6	6 1	-0-
04	11430 X	4980	-0-	-6450	-0-	4976	3	4	9	N	4	4 1	-0-
05	11811 X	9021	-0-	-2790	-0-	9014	3	7	9	N	6	6 1	-0-
06	8918 X	8918	-0-	-0-	-0-	8912	3	6	9	N	5	5 1	-0-
*07	13858 X	13858	-0-	-0-	-0-	13850	3	8	9	N	7	7 1	-0-

WERNER SAWMILL CO. UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	274439	COMPL. DATE	02/24/2014	TOTAL DEPTH	9728	PERF.	10200 - 14602	
02	22354 X	22354	-0-	-0-	-0-	932	1	7616	2	Y	15	16 1	12
						13789	5	17	9				
03	17743 X	17743	-0-	-0-	-0-	6489	2	11222	5	Y	29	25 1	16
						32	9						
04	22377 X	22377	-0-	-0-	-0-	11054	2	11273	5	Y	45	48 1	13
						50	9						
05	21123 X	21123	-0-	-0-	-0-	10038	2	11049	5	Y	33	35 1	11
						36	9						
06	20110 X	20110	-0-	-0-	-0-	9465	2	10616	5	Y	26	24 1	13
						29	9						
*07	19721 X	19721	-0-	-0-	-0-	8859	2	10829	5	Y	30	26 1	17
						33	9						

WERNER SAWMILL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275985	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	9719	PERF.	10270 - 14072	
02	5628 X	20	-0-	-5608	-0-	2	1	18	5	Y	-0-	80	
03	7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	2202	2	5317	5	Y	29	25 1	84
						32	9						
04	6030 X	4186	-0-	-1844	-0-	579	2	3599	5	Y	7	8 1	83
						8	9						
05	7811 X	7811	-0-	-0-	-0-	3109	2	4665	5	Y	34	36 1	81
						37	9						
06	12798 X	12798	-0-	-0-	-0-	7661	2	5076	5	Y	55	50 1	86
						61	9						
*07	23369 X	23369	-0-	-0-	-0-	17480	2	5714	5	Y	159	138 1	107
						175	9						

SABINE ROYALTY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	277585	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL DEPTH	9881	PERF.	10310 - 14932
02	26544 X	19068	-0-	-7476	-0-	2080	1	16988	5	Y	-0-	-0-
03	29512 X	27900	-0-	-1612	-0-	26027	2	1873	5	Y	-0-	-0-
04	34905 X	34905	-0-	-0-	-0-	24472	2	10433	5	Y	-0-	-0-
05	35328 X	35328	-0-	-0-	-0-	28027	2	7301	5	Y	-0-	-0-
06	33285 X	33285	-0-	-0-	-0-	26082	2	7203	5	Y	-0-	-0-
*07	33261 X	33261	-0-	-0-	-0-	26708	2	6553	5	Y	-0-	-0-

MCFADDEN-BAGLEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278088	COMPL. DATE	06/02/2014	TOTAL DEPTH	9863	PERF.	10400 - 14502	
02	17119 X	17119	-0-	-0-	-0-	1274	1	10408	2	Y	23	82 1	8
						5412	5	25	9				
03	18584 X	18584	-0-	-0-	-0-	16276	2	2190	5	Y	107	94 1	21
						118	9						
04	18156 X	18156	-0-	-0-	-0-	15925	2	2131	5	Y	91	96 1	16
						100	9						
05	23953 X	23953	-0-	-0-	-0-	14494	2	9389	5	Y	64	69 1	11
						70	9						
06	22596 X	22596	-0-	-0-	-0-	13854	2	8683	5	Y	54	49 1	16
						59	9						
*07	22098 X	22098	-0-	-0-	-0-	13304	2	8755	5	Y	35	30 1	21
						39	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CAPACITY		CNTY: PANOLA			
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.																			
REEVES-CURTIS UNIT																			
WELL #: 1H RRCID -> 278098														COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 9834		PERF.10100 - 15132	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE			
02		23037 X	23037	-0-	-0-	-0-	22862	3	175	9	Y	159	221	1		22			
03		26443 X	21799	-0-	-4644	-0-	21547	3	252	9	Y	229	235	1		16			
04		25590 X	24710	-0-	-880	-0-	24592	3	118	9	Y	107	102	1		21			
05		26443 X	23980	-0-	-2463	-0-	23868	3	112	9	Y	102	91	1		32			
06		24690 X	22557	-0-	-2133	-0-	22383	3	174	9	Y	158	171	1		19			
07		25544 X	23584	-0-	-1960	-0-	23395	3	189	9	Y	172	183	1		8			

REEVES-CURTIS UNIT														WELL #: 2H RRCID -> 278104		COMPL. DATE 02/25/2015		TOTAL DEPTH 9858		PERF.10161 - 13422	
02		14518 X	14518	-0-	-0-	-0-	6602	2	7891	5	Y	23	23	1		37					
03		12864 X	12864	-0-	-0-	-0-	7611	2	5227	5	Y	24	25	1		36					
04		9871 X	9871	-0-	-0-	-0-	4160	2	5694	5	Y	15	14	1		37					
05		13159 X	13159	-0-	-0-	-0-	6461	2	6673	5	Y	23	21	1		39					
06		12508 X	12508	-0-	-0-	-0-	6368	2	6119	5	Y	19	18	1		40					
07		9920 X	8562	-0-	-1358	-0-	665	2	7893	5	Y	4	5	1		39					

SABINE ROYALTY UNIT														WELL #: 2H RRCID -> 278225		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 9856		PERF.10435 - 15132	
02		16100 X	15838	-0-	-262	-0-	1725	1	14096	2	Y	15	41	1		19					
03		22579 X	22579	-0-	-0-	-0-	22067	2	468	5	Y	40	35	1		24					
04		28060 X	28060	-0-	-0-	-0-	27918	2	90	5	Y	47	50	1		21					
05		26731 X	26731	-0-	-0-	-0-	26666	2	29	5	Y	33	35	1		19					
06		29346 X	29346	-0-	-0-	-0-	29310	3	36	9	Y	33	30	1		22					
*07		28437 X	28437	-0-	-0-	-0-	28420	3	17	9	Y	15	13	1		24					

MEDLIN-YOUNGBLOOD														WELL #: 3H RRCID -> 279937		COMPL. DATE 12/25/2015		TOTAL DEPTH 9692		PERF.10200 - 14852	
02		18609 X	18609	-0-	-0-	-0-	18412	3	197	9	Y	179	155	1		27					
03		20717 X	20717	-0-	-0-	-0-	20464	3	253	9	Y	230	237	1		20					
04		19345 X	19345	-0-	-0-	-0-	19150	3	195	9	Y	177	169	1		28					
05		19804 X	19804	-0-	-0-	-0-	19614	3	190	9	Y	173	153	1		48					
06		18952 X	18952	-0-	-0-	-0-	18751	3	201	9	Y	183	218	1		13					
*07		19311 X	19311	-0-	-0-	-0-	15573	2	3556	5	Y	165	168	1		10					

MEDLIN-YOUNGBLOOD														WELL #: 1H RRCID -> 280065		COMPL. DATE 01/28/2016		TOTAL DEPTH 9737		PERF.10127 - 14662	
02		10920 X	10046	-0-	-874	-0-	6141	2	3844	5	Y	55	46	1		12					
03		12090 X	5808	-0-	-6282	-0-	61	9													
04		11700 X	6719	-0-	-4981	-0-	17	2	5791	5	Y	-0-	-0-			12					
05		12090 X	3188	-0-	-8902	-0-	6719	5			Y	-0-	-0-			12					
06		11700 X	93	-0-	-11607	-0-	3188	5			Y	-0-	-0-			12					
07		11129 X	-0-	-0-	-11129	-0-	17	2	76	5	Y	-0-	-0-			12					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818													
MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 2H RRCID -> 282710 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 9671 PERF.12175 - 15012													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

02	10333 X	10333	-0-	-0-	-0-	2383 2	7921 5	Y	26	19	1		9
03	8826 X	8826	-0-	-0-	-0-	2990 2	5805 5	Y	28	29	1		8
04	14876 X	14876	-0-	-0-	-0-	3611 2	11235 5	Y	27	26	1		9
05	15853 X	15853	-0-	-0-	-0-	4175 2	11645 5	Y	30	26	1		13
06	15660 X	15660	-0-	-0-	-0-	3976 2	11642 5	Y	38	42	1		9
*07	16840 X	16840	-0-	-0-	-0-	4277 2	12542 5	Y	19	24	1		4

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283043 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9692 PERF.10233 - 14682													
02	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	362 1	2961 2	Y	36	58	1		20
03	9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	5046 5	7268 5	Y	43	38	1		25
04	7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	1825 2	4755 5	Y	56	59	1		22
05	9951 X	9951	-0-	-0-	-0-	2721 2	5097 5	Y	81	87	1		16
06	10831 X	10831	-0-	-0-	-0-	4765 2	5031 5	Y	87	79	1		24
07	7099 X	6904	-0-	-195	-0-	5704 2	4138 5	Y	61	53	1		32

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283471 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9890 PERF.10814 - 15492													
02	26824 X	22626	-0-	-4198	-0-	2462 1	20117 2	Y	43	102	1		20
03	27869 X	27856	-0-	-13	-0-	47 9	156 9	Y	142	125	1		37
04	31166 X	31166	-0-	-0-	-0-	27700 3	143 5	Y	135	143	1		29
05	29191 X	29191	-0-	-0-	-0-	30874 2	126 5	Y	93	99	1		23
06	28374 X	28374	-0-	-0-	-0-	149 9	95 9	Y	86	78	1		31
07	32209 X	30703	-0-	-1506	-0-	28279 3	114 9	Y	104	91	1		44

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283743 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 0 - 16082													
02	23884 X	21152	-0-	-2732	-0-	2301 1	18796 2	Y	50	90	1		13
03	26443 X	24111	-0-	-2332	-0-	55 9	196 9	Y	178	156	1		35
04	25590 X	23766	-0-	-1824	-0-	23915 3	166 9	Y	151	160	1		26
05	26443 X	23934	-0-	-2509	-0-	23600 3	133 9	Y	121	130	1		17
06	24300 X	22553	-0-	-1747	-0-	23801 3	106 9	Y	96	87	1		26
07	24552 X	22432	-0-	-2120	-0-	22447 3	113 9	Y	103	89	1		40

RICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283763 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10040 - 16607													
02	17752 X	15894	-0-	-1858	-0-	2301 1	133 9	Y	121	145	1		256
03	19654 X	16973	-0-	-2681	-0-	55 9	129 9	Y	117	130	1		243
04	19020 X	16973	-0-	-2047	-0-	16844 3	92 9	Y	84	139	1		188
05	19654 X	10590	-0-	-9064	-0-	16881 3	36 9	Y	33	21	1		200
06	17040 X	1771	-0-	-15269	-0-	10554 3	8 9	Y	7	7	1		200
07	17608 X	2404	-0-	-15204	-0-	22319 3	9 9	Y	8	8	1		200

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 660818													
RICH UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 283771		COMPL. DATE 08/23/2017			TOTAL DEPTH 9690 PERF.10114 - 16652						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	35028 X	32762	-0-	-2266	-0-	32550	3	212	9	Y	193	231	1		668
03	40022 X	40022	-0-	-0-	-0-	39664	3	358	9	Y	325	361	1		632
04	40998 X	40998	-0-	-0-	-0-	40719	3	279	9	Y	254	422	1		464
05	42595 X	42595	-0-	-0-	-0-	42318	3	277	9	Y	252	163	1		553
06	37730 X	37730	-0-	-0-	-0-	37550	3	180	9	Y	164	158	1		559
07	38781 X	10425	-0-	-28356	-0-	10373	3	52	9	Y	47	43	1		563
CARROLL, A. E.		WELL #: 4H		RRCID -> 283969		COMPL. DATE 09/30/2017			TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9966 - 14723						
02	46200 X	42731	-0-	-3469	-0-	42602	3	129	9	N	117	117	1		-0-
03	56513 X	44758	-0-	-11755	-0-	44620	3	138	9	N	125	125	1		-0-
04	54690 X	41643	-0-	-13047	-0-	41555	3	88	9	N	80	80	1		-0-
05	56513 X	44498	-0-	-12015	-0-	44367	3	131	9	N	119	119	1		-0-
06	47571 X	47571	-0-	-0-	-0-	47450	3	121	9	N	110	110	1		-0-
*07	48765 X	48765	-0-	-0-	-0-	48668	3	97	9	N	88	88	1		-0-
WIENER-OWEN PSA 3		WELL #: 3H		RRCID -> 283972		COMPL. DATE 09/05/2017			TOTAL DEPTH 9758 PERF.10802 - 17052						
02	30632 X	-0-	-0-	-30632	-0-					N	-0-				186
03	33914 X	488	-0-	-33426	-0-	193	2	291	5	N	4	5	1		185
04	33256 X	33256	-0-	-0-	-0-	23476	2	9254	5	N	478	426	1		237
05	38964 X	38964	-0-	-0-	-0-	26377	2	12042	5	N	495	362	1		370
06	38146 X	38146	-0-	-0-	-0-	26202	2	11204	5	N	673	816	1		227
07	34379 X	26723	-0-	-7656	-0-	26062	3	661	9	N	601	758	1		70
WIENER CV		WELL #: 1H		RRCID -> 284174		COMPL. DATE 01/08/2018			TOTAL DEPTH 9804 PERF.10510 - 15892						
02	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	778	2	3494	5	N	10	6	1		14
03	18854 X	18854	-0-	-0-	-0-	6871	2	11914	5	N	63	64	1		13
04	25640 X	25640	-0-	-0-	-0-	13256	2	12300	5	N	76	73	1		16
05	27659 X	27659	-0-	-0-	-0-	16379	2	11167	5	N	103	91	1		28
06	27147 X	27147	-0-	-0-	-0-	16211	2	10804	5	N	120	141	1		7
*07	27899 X	27899	-0-	-0-	-0-	16524	2	11309	5	N	60	61	1		6
WIENER CV PSA		WELL #: 2H		RRCID -> 286900		COMPL. DATE 01/27/2019			TOTAL DEPTH 9862 PERF.10124 - 15527						
02	26012 X	5140	-0-	-20872	-0-	1079	2	4037	5	N	22	23	1		18
03	28799 X	8312	-0-	-20487	-0-	1804	2	6490	5	N	16	16	1		18
04	24780 X	6927	-0-	-17853	-0-	2580	2	4335	5	N	11	11	1		18
05	26989 X	26989	-0-	-0-	-0-	13972	2	12939	5	N	71	63	1		26
06	34740 X	34740	-0-	-0-	-0-	19904	2	14683	5	N	139	146	1		19
*07	35882 X	35882	-0-	-0-	-0-	20590	2	15074	5	N	198	211	1		6

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CAPACITY		CNTY: PANOLA							
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.																						
WIENER CV 4													WELL #: 4H		RRCID -> 288019		COMPL. DATE 10/07/2020		TOTAL DEPTH 9811		PERF.10196 - 15492	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE				
02		98224 X	85335	-0-	-12889	-0-	84928	3	407	9	N	370	708	1				296				
03		108748 X	83484	-0-	-25264	-0-	82992	3	492	9	N	447	207	1				536				
04		100860 X	69625	-0-	-31235	-0-	69361	3	264	9	N	240	205	1				571				
05		96627 X	69578	-0-	-27049	-0-	69315	3	263	9	N	239	183	1				627				
06		91440 X	60980	-0-	-30460	-0-	60683	3	297	9	N	270	296	1				601				
*07		94488 X	58162	-0-	-36326	-0-	57864	3	298	9	N	271	291	1				581				

WIENER CV 3													WELL #: 3H		RRCID -> 288021		COMPL. DATE 10/07/2020		TOTAL DEPTH 9844		PERF.10194 - 15522	
02		107660 X	80751	-0-	-26909	-0-	80274	3	477	9	N	434	792	1				117				
03		119195 X	82181	-0-	-37014	-0-	81580	3	601	9	N	546	383	1				280				
04		115350 X	67339	-0-	-48011	-0-	67016	3	323	9	N	294	246	1				328				
05		108376 X	66579	-0-	-41797	-0-	66267	3	312	9	N	284	216	1				396				
06		86520 X	54289	-0-	-32231	-0-	53956	3	333	9	N	303	337	1				362				
07		89404 X	53671	-0-	-35733	-0-	53572	3	99	9	N	90	182	1				270				

WIENER-OWEN PSA													WELL #: 1H		RRCID -> 288022		COMPL. DATE 05/23/2019		TOTAL DEPTH 9816		PERF.10280 - 17202	
02		49560 X	32050	-0-	-17510	-0-	31994	3	56	9	N	51	45	1				14				
03		48050 X	36267	-0-	-11783	-0-	36200	3	67	9	N	61	63	1				12				
04		35066 X	35066	-0-	-0-	-0-	35022	3	44	9	N	40	38	1				14				
05		35495 X	35345	-0-	-150	-0-	35304	3	41	9	N	37	33	1				18				
06		39430 X	39430	-0-	-0-	-0-	33901	2	5471	5	N	53	59	1				12				
*07		39834 X	39834	-0-	-0-	-0-	34406	2	5378	5	N	45	47	1				10				
							58	9														
							50	9														

WIENER-OWEN PSA 2													WELL #: 2H		RRCID -> 288023		COMPL. DATE 05/23/2019		TOTAL DEPTH 9797		PERF.10055 - 17642	
02		67760 X	49894	-0-	-17866	-0-	49822	3	72	9	N	65	64	1				10				
03		72044 X	55048	-0-	-16996	-0-	54962	3	86	9	N	78	80	1				8				
04		69720 X	46399	-0-	-23321	-0-	46385	3	14	9	N	13	12	1				9				
05		63333 X	51017	-0-	-12316	-0-	51004	3	13	9	N	12	11	1				10				
06		53820 X	50118	-0-	-3702	-0-	50046	3	72	9	N	65	62	1				13				
07		55242 X	51261	-0-	-3981	-0-	51247	3	14	9	N	13	16	1				10				

WERNER-WHITE													WELL #: 1H		RRCID -> 292911		COMPL. DATE 11/26/2021		TOTAL DEPTH 9405		PERF. 9725 - 14895	
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
03		69354 X	NO RPT	-0-	-69354	-0-					N	NO RPT						-0-				
04		231180 X	NO RPT	-0-	-231180	-0-					N	NO RPT						-0-				
05		238886 X	NO RPT	-0-	-238886	-0-					N	NO RPT						-0-				
06		231180 X	NO RPT	-0-	-231180	-0-					N	NO RPT						-0-				
07		238886 X	NO RPT	-0-	-238886	-0-					N	NO RPT						-0-				

SABINE ROYALTY ALO													WELL #: 5H		RRCID -> 293016		COMPL. DATE 02/03/2022		TOTAL DEPTH 9779		PERF.10128 - 15011	
02		0	204579	-0-	204579	204579	22092	1	180482	2	N	1823	1819	1				4				
							2005	9														
*03		440708 X	236129	-0-	-204579	-0-	233478	3	2651	9	N	2410	2109	1				305				
04		310050 X	191071	-0-	-118979	-0-	189461	3	1610	9	N	1464	1554	1				215				
05		320385 X	166037	-0-	-154348	-0-	164727	3	1310	9	N	1191	1274	1				132				
06		310050 X	137262	-0-	-172788	-0-	136061	3	1201	9	N	1092	991	1				233				
07		320385 X	119478	-0-	-200907	-0-	118691	3	787	9	N	715	620	1				328				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818																	
SABINE ROYALTY ALO 4 WELL #: 4H RRCID -> 293075 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9751 - 16189																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		0	66780	-0-	66780	66780	7208	1	58890	2	N	620	613	1			7
*03	211631	X	144851	-0-	-66780	-0-	143237	3	1614	9	N	1467	1284	1			190
04	154620	X	107054	-0-	-47566	-0-	106134	3	920	9	N	836	887	1			139
05	159774	X	109034	-0-	-50740	-0-	108175	3	859	9	N	781	836	1			84
06	154620	X	89767	-0-	-64853	-0-	88982	3	785	9	N	714	648	1			150
07	159774	X	79231	-0-	-80543	-0-	78710	3	521	9	N	474	411	1			213

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109																	
BOX GAS UNIT WELL #: 4R RRCID -> 222768 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9518 - 9659																	
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					59
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					59

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 3 RRCID -> 224458 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9559																	
02	980	N	911	-0-	-69	-0-	879	2	32	9	N	29	197	1	4	8	99
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	925	2	43	9	N	39	11	8			127
04	1050	N	857	-0-	-193	-0-	823	2	34	9	N	31	1	8			157
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1000	2	35	9	N	32					189
06	930	N	850	-0-	-80	-0-	828	2	22	9	N	20					209
07	899	N	818	-0-	-81	-0-	794	2	24	9	N	22					231

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 4 RRCID -> 245959 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9600 - 10816																	
02	2492	X	2235	-0-	-257	-0-	2222	2	13	9	N	12					192
03	2759	X	2757	-0-	-2	-0-	2724	2	33	9	N	30	7	8			215
04	2490	N	2441	-0-	-49	-0-	2433	2	8	9	N	7					222
05	2480	N	2027	-0-	-453	-0-	2012	2	15	9	N	14					236
06	2670	N	2035	-0-	-635	-0-	2035	2			N	-0-					236
07	2511	N	2323	-0-	-188	-0-	2320	2	3	9	N	3					239

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596																	
WIENER-OWEN WELL #: 1 RRCID -> 232279 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5200 - 5266																	
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208																	
CAMERON UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 072749 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 8380 - 8749																	
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	59	1	1094	2	Y	-0-					-0-
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	61	1	1209	2	Y	-0-					-0-
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	53	1	1044	2	Y	-0-					-0-
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	49	1	1023	2	Y	-0-					-0-
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	56	1	1128	2	Y	-0-					-0-
*07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	59	1	1223	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 072750 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8420 - 8608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	476 N	446	-0-	-30	-0-	23	1	423	2	Y	-0-			-0-
03	465 N	463	-0-	-2	-0-	22	1	441	2	Y	-0-			-0-
04	498 N	433	-0-	-65	-0-	21	1	412	2	Y	-0-			-0-
05	434 N	420	-0-	-14	-0-	19	1	401	2	Y	-0-			-0-
06	420 N	410	-0-	-10	-0-	20	1	390	2	Y	-0-			-0-
07	434 N	427	-0-	-7	-0-	20	1	407	2	Y	-0-			-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 073083 COMPL. DATE 05/22/1977 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9750 - 9805

02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-			-0-
05	155 N	79	-0-	-76	-0-	4	1	75	2	Y	-0-			-0-
06	120 N	79	-0-	-41	-0-	4	1	75	2	Y	-0-			-0-
*07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-			-0-

PARKER UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 073084 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8598 - 8851

02	784 X	693	-0-	-91	-0-	35	1	649	2	Y	8	8	1	1
						9	9							
03	868 X	623	-0-	-245	-0-	30	1	585	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
04	870 X	720	-0-	-150	-0-	35	1	685	2	Y	-0-	1	1	-0-
05	668 X	668	-0-	-0-	-0-	31	1	637	2	Y	-0-			-0-
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	36	1	719	2	Y	-0-			-0-
*07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	31	1	654	2	Y	-0-			-0-

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 073085 COMPL. DATE 02/03/1977 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8942 - 9785

02	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	185	1	2819	2	Y	20	28	1	34
						22	9							
03	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	187	1	2761	2	Y	24	28	1	30
						26	9							
04	3270 X	2033	-0-	-1237	-0-	112	1	1921	2	Y	-0-	22	1	8
05	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	198	1	3256	2	Y	-0-	8	1	-0-
06	3240 X	2150	-0-	-1090	-0-	118	1	2032	2	Y	-0-			-0-
*07	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	191	1	3159	2	Y	-0-			-0-

CAMERON UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 073439 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8353 - 9507

02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	51	1	942	2	Y	11	12	1	1
						12	9							
03	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	61	1	1203	2	Y	17	16	1	2
						19	9							
04	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	59	1	1174	2	Y	14	15	1	1
						15	9							
05	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	51	1	1066	2	Y	9	10	1	-0-
						10	9							
06	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	62	1	1259	2	Y	12	11	1	1
						13	9							
07	1302 N	1076	-0-	-226	-0-	49	1	1017	2	Y	9	9	1	1
						10	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 BURNETT UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 074298 COMPL. DATE 05/28/1977 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8340 - 9494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 074299 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8670 - 9586

02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	942	2	Y	-0-					-0-
03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1001	2	Y	-0-					-0-
04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	969	2	Y	-0-					-0-
05	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1013	2	Y	-0-					-0-
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	982	2	Y	-0-					-0-
*07	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1014	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 074300 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9588 - 9657

02	588 N	513	-0-	-75	-0-	-0-	26	1	487	2	Y	-0-					-0-
03	558 N	223	-0-	-335	-0-	-0-	11	1	212	2	Y	-0-					-0-
04	300 N	286	-0-	-14	-0-	-0-	14	1	272	2	Y	-0-					-0-
05	310 N	15	-0-	-295	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
06	210 N	91	-0-	-119	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
07	310 N	24	-0-	-286	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076945 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8490 - 9578

02	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1226	2	Y	21	23	1			2
							23	9									
03	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1288	2	Y	27	26	1			3
							30	9									
04	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1245	2	Y	54	54	1			3
							59	9									
05	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1306	2	Y	60	61	1			2
							66	9									
06	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1248	2	Y	60	56	1			6
							66	9									
*07	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1260	2	Y	51	52	1			5
							56	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 076946 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8314 - 9542

02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 077543 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8351 - 8566

02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
*07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 BURNETT UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 077600 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8318 - 8756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	2	Y	-0-			-0-
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	13	1	255	2	Y	-0-			-0-
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	2	Y	-0-			-0-
05	310 N	264	-0-	-46	-0-	12	1	252	2	Y	-0-			-0-
06	270 N	254	-0-	-16	-0-	12	1	242	2	Y	-0-			-0-
*07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	2	Y	-0-			-0-

BURNETT UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 077858 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8434 - 9546

02	1092 N	1057	-0-	-35	-0-	53	1	987	2	Y	15	17	1	1
03	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	53	1	1043	2	Y	20	19	1	2
04	1170 N	1128	-0-	-42	-0-	53	1	1056	2	Y	17	18	1	1
05	1178 N	1100	-0-	-78	-0-	51	1	1049	2	Y	-0-	1	1	-0-
06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	55	1	1118	2	Y	-0-			-0-
*07	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	57	1	1173	2	Y	-0-			-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 077859 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8494 - 9525

02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	50	1	935	2	Y	-0-			-0-
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	57	1	1107	2	Y	-0-			-0-
04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	47	1	927	2	Y	-0-			-0-
05	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	51	1	1052	2	Y	-0-			-0-
06	960 N	805	-0-	-155	-0-	38	1	767	2	Y	-0-			-0-
07	992 N	928	-0-	-64	-0-	43	1	885	2	Y	-0-			-0-

BURNETT UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 077985 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8605 - 9648

02	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	54	1	999	2	Y	-0-			-0-
03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	55	1	1071	2	Y	-0-			-0-
04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	59	1	1165	2	Y	-0-			-0-
05	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	55	1	1145	2	Y	-0-			-0-
06	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	55	1	1110	2	Y	-0-			-0-
07	1271 N	1149	-0-	-122	-0-	53	1	1096	2	Y	-0-			-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 078500 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9647

02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	17	1	323	2	Y	-0-			-0-
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	2	Y	-0-			-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	Y	-0-			-0-
05	372 N	365	-0-	-7	-0-	17	1	348	2	Y	-0-			-0-
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	2	Y	-0-			-0-
*07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	2	Y	-0-			-0-

NEAL, SALLIE J. -A- WELL #: 5 RRCID -> 114692 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9494 - 9513

02	1148 N	935	-0-	-213	-0-	47	1	880	2	Y	7	8	1	1
03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	65	1	1263	2	Y	12	12	1	1
04	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	62	1	1228	2	Y	11	11	1	1
05	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	61	1	1287	2	Y	6	7	1	-0-
06	1230 N	997	-0-	-233	-0-	46	1	944	2	Y	6	5	1	1
07	1271 N	697	-0-	-574	-0-	33	1	662	2	Y	2	3	1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 TURNER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 132434 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8534 - 9795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	21	1	384	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	23	1	450	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	22	1	434	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	22	1	454	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	22	1	439	2	Y	-0-	-0-	-0-
*07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	22	1	450	2	Y	-0-	-0-	-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132435 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8715 - 9963

02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	159	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	8	1	140	2	Y	-0-	-0-	-0-
*07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	Y	-0-	-0-	-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 4R RRCID -> 132442 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9687

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 133066 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8437 - 9621

02	1568 N	1478	-0-	-90	-0-	74	1	1378	2	Y	24	26	1	2
						26	9							
03	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	72	1	1413	2	Y	30	29	1	3
						33	9							
04	1530 N	1445	-0-	-85	-0-	69	1	1358	2	Y	16	18	1	1
						18	9							
05	1643 N	1545	-0-	-98	-0-	70	1	1455	2	Y	18	18	1	1
						20	9							
06	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	71	1	1455	2	Y	18	17	1	2
						20	9							
*07	1488 N	1412	-0-	-76	-0-	64	1	1333	2	Y	14	15	1	1
						15	9							

BURNETT UNIT 7 WELL #: 17 RRCID -> 133474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8253 - 9590

02	1456 N	1257	-0-	-199	-0-	62	1	1165	2	Y	27	30	1	2
						30	9							
03	1581 N	1347	-0-	-234	-0-	63	1	1244	2	Y	36	35	1	3
						40	9							
04	1380 N	1291	-0-	-89	-0-	63	1	1228	2	Y	-0-	3	1	-0-
05	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	58	1	1210	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	50	1	1023	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	64	1	1320	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 133475 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8256 - 8882

02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	31	1	568	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	651 N	623	-0-	-28	-0-	30	1	593	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	630 N	621	-0-	-9	-0-	30	1	591	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	651 N	597	-0-	-54	-0-	27	1	570	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	29	1	589	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	589 N	527	-0-	-62	-0-	25	1	502	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208									
NEAL, SALLIE J. -A- GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	133854	COMPL. DATE	02/23/1990	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8343 - 9497		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

02		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	95 1	1780 2	Y	25	27 1			2
							28 9							
03		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	93 1	1824 2	Y	30	29 1			3
							33 9							
04		1980 N	1859	-0-	-121	-0-	88 1	1745 2	Y	24	26 1			1
							26 9							
05		2108 N	1724	-0-	-384	-0-	79 1	1645 2	Y	-0-	1 1			-0-
06		1890 N	1748	-0-	-142	-0-	83 1	1665 2	Y	-0-				-0-
07		1922 N	1917	-0-	-5	-0-	89 1	1828 2	Y	-0-				-0-

BURNETT UNIT 10					WELL #:	7	RRCID ->	135115	COMPL. DATE	12/29/1993	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 8408 - 9659	
02		1708 N	778	-0-	-930	-0-	39 1	719 2	Y	18	23 1			1
							20 9							
03		1457 N	963	-0-	-494	-0-	45 1	887 2	Y	28	26 1			3
							31 9							
04		1770 N	690	-0-	-1080	-0-	33 1	657 2	Y	-0-	3 1			-0-
05		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	98 1	2035 2	Y	-0-				-0-
06		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	87 1	1762 2	Y	-0-				-0-
*07		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	86 1	1779 2	Y	-0-				-0-

METCALF UNIT 1					WELL #:	4	RRCID ->	135835	COMPL. DATE	08/28/1994	TOTAL DEPTH	9844	PERF. 8401 - 9009	
02		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	52 1	965 2	Y	8	9 1			1
							9 9							
03		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	53 1	1042 2	Y	11	11 1			1
							12 9							
04		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	53 1	1044 2	Y	13	13 1			1
							14 9							
05		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	49 1	1034 2	Y	12	13 1			-0-
							13 9							
06		1050 N	1012	-0-	-38	-0-	47 1	952 2	Y	12	11 1			1
							13 9							
*07		1085 N	971	-0-	-114	-0-	44 1	916 2	Y	10	10 1			1
							11 9							

BURNETT UNIT 9					WELL #:	8	RRCID ->	136140	COMPL. DATE	12/18/1993	TOTAL DEPTH	9720	PERF. 8541 - 9530	
02		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	61 1	1137 2	Y	-0-				-0-
03		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	61 1	1208 2	Y	-0-				-0-
04		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	59 1	1179 2	Y	-0-				-0-
05		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	63 1	1318 2	Y	-0-				-0-
06		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	65 1	1323 2	Y	-0-				-0-
*07		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	62 1	1283 2	Y	-0-				-0-

ROQUEMORE UNIT 1					WELL #:	5	RRCID ->	136291	COMPL. DATE	05/17/1994	TOTAL DEPTH	10059	PERF. 8528 - 9342	
02		1288 N	1199	-0-	-89	-0-	70 1	1068 2	Y	55	74 1			92
							61 9							
03		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	82 1	1207 2	Y	77	74 1			95
							85 9							
04		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	70 1	1208 2	Y	42	83 1			54
							46 9							
05		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	81 1	1345 2	Y	62	100 1			16
							68 9							
06		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	81 1	1399 2	Y	36				52
							40 9							
*07		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	82 1	1359 2	Y	43	56 1			39
							47 9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208								
RICHARDSON UNIT 1			WELL #:		5	RRCID -> 138002			COMPL. DATE	01/29/1991	TOTAL DEPTH	9805 PERF. 8514 - 9581	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	81 1	1516 2	Y	79			116
							87 9						
03		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	72 1	1362 2	Y	98	119 1		95
							108 9						
04		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	96 1	1735 2	Y	64	110 1		49
							70 9						
05		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	80 1	1564 2	Y	38			87
							42 9						
06		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	70 1	1334 2	Y	25	76 1		36
							28 9						
*07		1302 N	1183	-0-	-119	-0-	53 1	1094 2	Y	33	58 1		3
							36 9						

DODD, RUBY UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 139603			COMPL. DATE	09/23/1991	TOTAL DEPTH	9900 PERF. 8555 - 9772	
02		924 N	239	-0-	-685	-0-	12 1	227 2	Y	-0-			-0-
03		341 N	257	-0-	-84	-0-	12 1	245 2	Y	-0-			-0-
04		240 N	173	-0-	-67	-0-	8 1	165 2	Y	-0-			-0-
05		279 N	151	-0-	-128	-0-	7 1	144 2	Y	-0-			-0-
06		240 N	146	-0-	-94	-0-	6 1	140 2	Y	-0-			-0-
07		186 N	175	-0-	-11	-0-	8 1	167 2	Y	-0-			-0-

LONGINO, ET AL UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 139887			COMPL. DATE	10/22/2015	TOTAL DEPTH	9900 PERF. 8496 - 9779	
02		644 N	481	-0-	-163	-0-	25 1	456 2	Y	-0-			-0-
03		924 N	924	-0-	-0-	-0-	45 1	879 2	Y	-0-			-0-
04		928 N	928	-0-	-0-	-0-	45 1	883 2	Y	-0-			-0-
05		889 N	889	-0-	-0-	-0-	41 1	848 2	Y	-0-			-0-
06		856 N	856	-0-	-0-	-0-	40 1	816 2	Y	-0-			-0-
*07		894 N	894	-0-	-0-	-0-	41 1	853 2	Y	-0-			-0-

RICHARDSON UNIT 1			WELL #:		6	RRCID -> 140720			COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9750 PERF. 8544 - 9199	
02		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	55 1	1043 2	Y	-0-			-0-
03		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	59 1	1129 2	Y	-0-			-0-
04		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	55 1	1006 2	Y	-0-			-0-
05		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	50 1	965 2	Y	-0-			-0-
06		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	51 1	971 2	Y	-0-			-0-
07		1023 N	864	-0-	-159	-0-	40 1	824 2	Y	-0-			-0-

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT			WELL #:		7 T	RRCID -> 141445			COMPL. DATE	04/10/1992	TOTAL DEPTH	9784 PERF. 9170 - 9514	
02		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	64 1	1189 2	Y	25	27 1		2
							28 9						
03		1240 N	1215	-0-	-25	-0-	57 1	1126 2	Y	29	28 1		3
							32 9						
04		1170 N	1090	-0-	-80	-0-	51 1	1016 2	Y	21	23 1		1
							23 9						
05		1156 N	1022	-0-	-134	-0-	46 1	962 2	Y	13	14 1		-0-
							14 9						
06		1080 N	1066	-0-	-14	-0-	49 1	999 2	Y	16	14 1		2
							18 9						
07		1116 N	970	-0-	-146	-0-	44 1	914 2	Y	11	12 1		1
							12 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208		WELL #: 9		RRCID -> 145975	COMPL. DATE 06/07/1993	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8465	- 9785	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1372 N	1296	-0-	-76	-0-	71	1	1225	2	Y	-0-	-0-
03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	76	1	1412	2	Y	-0-	-0-
04	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	72	1	1381	2	Y	4	3
						4	9				1	1
05	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	84	1	1508	2	Y	6	5
						7	9				4	1
06	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	86	1	1504	2	Y	4	2
						4	9				7	1
07	1519 N	1509	-0-	-10	-0-	77	1	1428	2	Y	4	3
						4	9				3	1

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT		WELL #: 8-T		RRCID -> 147068		COMPL. DATE 09/28/1993			TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8814 - 9567			
02	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	97	1	1807	2	Y	33	35
						36	9				35	1
03	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	100	1	1964	2	Y	42	41
						46	9				41	1
04	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	98	1	1924	2	Y	24	27
						26	9				27	1
05	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	92	1	1927	2	Y	25	25
						28	9				25	1
06	2040 N	2033	-0-	-7	-0-	95	1	1909	2	Y	26	24
						29	9				24	1
*07	2108 N	2030	-0-	-78	-0-	93	1	1914	2	Y	21	22
						23	9				22	1

BURNETT UNIT 2		WELL #: 5-T		RRCID -> 149075		COMPL. DATE 02/21/1994			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8557 - 9568			
02	644 N	603	-0-	-41	-0-	30	1	558	2	Y	14	15
						15	9				15	1
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	37	1	722	2	Y	21	20
						23	9				20	1
04	707 N	707	-0-	-0-	-0-	33	1	656	2	Y	16	17
						18	9				17	1
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	39	1	817	2	Y	-0-	1
						39	1				1	1
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	40	1	807	2	Y	-0-	-0-
						39	1				-0-	-0-
*07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	39	1	789	2	Y	-0-	-0-

CAMERON UNIT 1		WELL #: 5-T		RRCID -> 149433		COMPL. DATE 03/14/1994			TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8387 - 9558			
02	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	81	1	1435	2	Y	-0-	-0-
						81	1				-0-	-0-
03	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	81	1	1441	2	Y	-0-	-0-
						93	1				-0-	-0-
04	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	93	1	1544	2	Y	-0-	-0-
						88	1				-0-	-0-
05	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	88	1	1637	2	Y	-0-	-0-
						97	1				-0-	-0-
06	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	97	1	1749	2	Y	-0-	-0-
						98	1				-0-	-0-
*07	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	98	1	1799	2	Y	-0-	-0-

PARKER UNIT #1		WELL #: 10		RRCID -> 151169		COMPL. DATE 08/25/1994			TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8523 - 9909			
02	1960 N	1184	-0-	-776	-0-	64	1	1107	2	Y	12	17
						13	9				17	1
03	2232 N	1313	-0-	-919	-0-	67	1	1233	2	Y	12	12
						13	9				12	1
04	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	114	1	2209	2	Y	1	11
						1	9				11	1
05	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	97	1	1732	2	Y	-0-	-0-
						82	1				-0-	-0-
06	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	82	1	1430	2	Y	-0-	-0-
						79	1				-0-	-0-
07	2232 N	1538	-0-	-694	-0-	79	1	1459	2	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208												
PARKER UNIT #1		WELL #: 11		RRCID -> 156237		COMPL. DATE 12/12/1995		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
02	828 N	828	-0-	-0-	-0-	41	1	774	2	Y	12	13	1	1
						13	9							
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	45	1	868	2	Y	17	16	1	2
						19	9							
04	996 N	996	-0-	-0-	-0-	43	1	865	2	Y	80	77	1	5
						88	9							
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	33	1	677	2	Y	65	68	1	2
						72	9							
06	900 N	736	-0-	-164	-0-	31	1	633	2	Y	65	60	1	7
						72	9							
*07	1023 N	783	-0-	-240	-0-	33	1	686	2	Y	58	60	1	5
						64	9							
ROQUEMORE UNIT 1										WELL #: 8	RRCID -> 159265	COMPL. DATE 06/22/1996	TOTAL DEPTH 9990	PERF. 8657 - 9815
02	1988 X	991	-0-	-997	-0-	60	1	920	2	Y	10	14	1	17
						11	9							
03	1860 X	946	-0-	-914	-0-	59	1	874	2	Y	12	14	1	15
						13	9							
04	618 N	601	-0-	-17	-0-	33	1	568	2	Y	-0-	11	1	4
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	4	1	-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
NORTHCUTT										WELL #: 1	RRCID -> 160357	COMPL. DATE 09/24/1996	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 8596 - 9855
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TURNER UNIT 1										WELL #: 5	RRCID -> 160802	COMPL. DATE 10/30/1996	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 8412 - 9780
02	196 N	166	-0-	-30	-0-	8	1	158	2	Y	-0-			-0-
03	217 N	158	-0-	-59	-0-	8	1	150	2	Y	-0-			-0-
04	210 N	163	-0-	-47	-0-	8	1	155	2	Y	-0-			-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	Y	-0-			-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	Y	-0-			-0-
*07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	-0-			-0-
TURNER UNIT 1										WELL #: 6	RRCID -> 163906	COMPL. DATE 06/19/1997	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 8563 - 9364
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BELL, MATTIE										WELL #: 2	RRCID -> 164193	COMPL. DATE 06/20/1997	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 9420 - 9998
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208		WELL #: 3		RRCID -> 164455		COMPL. DATE 07/23/1997		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 8600 - 9836	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	48	1	891	2	Y	-0-		
03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	45	1	884	2	Y	-0-		
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	43	1	836	2	Y	-0-		
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	47	1	977	2	Y	-0-		
06	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	48	1	969	2	Y	-0-		
*07	965 N	965	-0-	-0-	-0-	45	1	920	2	Y	-0-		

CAMERON UNIT 2				WELL #:	5	RRCID ->	165131	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8385 - 9585
02	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	58	1	1084	2	Y	28	30	1
						31	9						2
03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	49	1	956	2	Y	30	29	1
						33	9						3
04	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	57	1	1126	2	Y	-0-	3	1
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	41	1	862	2	Y	-0-		
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	36	1	726	2	Y	-0-		
*07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	31	1	641	2	Y	-0-		

COOKE, J. W. UNIT 2				WELL #:	6	RRCID ->	165509	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	9690	PERF.	8344 - 9526
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	28	1	492	2	N	-0-		
03	496 N	419	-0-	-77	-0-	20	1	399	2	Y	-0-		
04	554 N	408	-0-	-146	-0-	20	1	388	2	Y	-0-		
05	496 N	487	-0-	-9	-0-	22	1	465	2	Y	-0-		
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	20	1	417	2	Y	-0-		
07	434 N	416	-0-	-18	-0-	19	1	397	2	Y	-0-		

BURNETT UNIT 4				WELL #:	6	RRCID ->	166030	COMPL. DATE	11/07/1997	TOTAL DEPTH	9785	PERF.	8381 - 9680
02	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	132	1	2448	2	Y	-0-		
03	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	124	1	2428	2	Y	-0-		
04	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	115	1	2276	2	Y	44	41	1
						48	9						3
05	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	114	1	2384	2	Y	46	48	1
						51	9						1
06	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	114	1	2310	2	Y	49	45	1
						54	9						5
*07	2418 N	2356	-0-	-62	-0-	107	1	2207	2	Y	38	40	1
						42	9						3

BURNETT UNIT 7				WELL #:	19	RRCID ->	166467	COMPL. DATE	12/26/1997	TOTAL DEPTH	9634	PERF.	8356 - 9540
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	166634	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	9667	PERF.	8344 - 9482
02	1428 N	1006	-0-	-422	-0-	51	1	955	2	Y	-0-		
03	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	69	1	1362	2	Y	-0-		
04	1590 N	1459	-0-	-131	-0-	70	1	1389	2	Y	-0-		
05	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	61	1	1288	2	Y	-0-		
06	1380 N	1360	-0-	-20	-0-	64	1	1296	2	Y	-0-		
07	1519 N	542	-0-	-977	-0-	25	1	517	2	Y	-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208											
CAMERON UNIT 3			WELL #: 7		RRCID -> 167533		COMPL. DATE 02/22/1998			TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8515 - 9774				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

02		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	91	1	1706	2	Y	14	15	1
							15	9						
03		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	89	1	1747	2	Y	18	17	1
							20	9						
04		1920 N	1599	-0-	-321	-0-	76	1	1510	2	Y	12	13	1
							13	9						
05		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	94	1	1966	2	Y	15	16	1
							17	9						-0-
06		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	93	1	1881	2	Y	17	15	1
							19	9						2
*07		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	93	1	1910	2	Y	13	14	1
							14	9						1

COOKE, J.W. UNIT 1			WELL #: 4		RRCID -> 168256		COMPL. DATE 03/27/1998			TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8545 - 9728				
02		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	118	1	2265	2	Y	77	107	1
							85	9						15
03		2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	149	1	2764	2	Y	24		39
							26	9						
04		3000 N	3008	-0-	8	8	158	1	2802	2	Y	44		83
							48	9						
05		3100 N	3372	-0-	272	280	171	1	3149	2	Y	47	91	1
							52	9						39
06		3000 N	3369	-0-	369	649	176	1	3157	2	Y	33		72
							36	9						
*07		3100 N	3185	-0-	85	734	159	1	3005	2	Y	19		91
							21	9						

PARKER UNIT 2			WELL #: 5		RRCID -> 168815		COMPL. DATE 05/06/1998			TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8619 - 9907				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

LONGINO, ET AL UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 169140		COMPL. DATE 06/09/1998			TOTAL DEPTH 9948 PERF. 8537 - 9821				
02		4032 X	523	-0-	-3509	-0-	27	1	493	2	Y	3	7	1
							3	9						-0-
03		4464 X	662	-0-	-3802	-0-	32	1	626	2	Y	4	4	1
							4	9						-0-
04		1710 X	708	-0-	-1002	-0-	34	1	666	2	Y	7	7	1
							8	9						-0-
05		1209 X	900	-0-	-309	-0-	41	1	849	2	Y	9	9	1
							10	9						-0-
06		5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	264	1	5352	2	Y	62	56	1
							68	9						6
*07		5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	271	1	5607	2	Y	55	56	1
							61	9						5

CAMERON UNIT 3			WELL #: 8		RRCID -> 169382		COMPL. DATE 07/14/1998			TOTAL DEPTH 9893 PERF. 8501 - 9750				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 CAMERON UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 169712 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9622

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 PARKER UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 170160 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8596 - 9796

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 PARKER UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 170518 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8548 - 9839

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 PARKER UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 171116 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8586 - 9790

02	1848 X	1497	-0-	-351	-0-	81	1	1402	2	Y	13	15	1	13
						14	9							
03	1829 X	1613	-0-	-216	-0-	82	1	1517	2	Y	13	14	1	12
						14	9							
04	1770 X	1769	-0-	-1	-0-	86	1	1680	2	Y	3	13	1	2
						3	9							
05	1705 X	368	-0-	-1337	-0-	19	1	348	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
06	1650 X	505	-0-	-1145	-0-	28	1	477	2	Y	-0-	1	1	-0-
07	1829 X	332	-0-	-1497	-0-	17	1	314	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

 ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 171341 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8832 - 10098

02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	20	1	314	2	Y	-0-			-0-
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	22	1	333	2	Y	-0-			-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	312	2	Y	-0-			-0-
05	310 N	294	-0-	-16	-0-	16	1	278	2	Y	-0-			-0-
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	19	1	311	2	Y	-0-			-0-
07	310 N	289	-0-	-21	-0-	16	1	273	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 BURNETT UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 171387 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8364 - 9281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1344 N	923	-0-	-421	-0-	46	1	857	2	Y	18	21	1
						20	9						
03	1271 N	1207	-0-	-64	-0-	57	1	1117	2	Y	30	28	1
						33	9						
04	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	63	1	1250	2	Y	27	28	1
						30	9						
05	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	72	1	1509	2	Y	27	28	1
						30	9						
06	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	77	1	1567	2	Y	30	28	1
						33	9						
*07	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	74	1	1544	2	Y	25	26	1
						28	9						

METCALF UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 171440 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8498 - 9697

02	112 N	88	-0-	-24	-0-	4	1	84	2	Y	-0-		-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-		-0-
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	5	1	99	2	Y	-0-		-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-		-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	Y	-0-		-0-
*07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-		-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171634 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8485 - 9748

02	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	103	1	1910	2	Y	15	16	1
						17	9						
03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	67	1	1323	2	Y	12	12	1
						13	9						
04	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	65	1	1294	2	Y	23	23	1
						25	9						
05	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	69	1	1449	2	Y	27	27	1
						30	9						
06	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	99	1	2023	2	Y	39	36	1
						43	9						
*07	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	103	1	2141	2	Y	35	36	1
						39	9						

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171809 COMPL. DATE 12/26/1998 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8550 - 9844

02	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	94	1	1750	2	Y	42	45	1
						46	9						
03	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	90	1	1765	2	Y	51	49	1
						56	9						
04	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	92	1	1801	2	Y	30	33	1
						33	9						
05	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	85	1	1774	2	Y	30	31	1
						33	9						
06	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	87	1	1749	2	Y	32	30	1
						35	9						
*07	1984 N	1683	-0-	-301	-0-	76	1	1581	2	Y	24	25	1
						26	9						

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 BRIGGS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 173704 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8598 - 9906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	76	1	1424	2	Y	32	33	1	3
						35	9							
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	58	1	1135	2	Y	30	30	1	3
						33	9							
04	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	59	1	1179	2	Y	20	22	1	1
						22	9							
05	1705 N	1382	-0-	-323	-0-	62	1	1294	2	Y	24	24	1	1
						26	9							
06	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	63	1	1265	2	Y	24	22	1	3
						26	9							
*07	1302 N	1274	-0-	-28	-0-	58	1	1195	2	Y	19	20	1	2
						21	9							

 BURNETT UNIT 9 WELL #: 9 RRCID -> 174408 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8336 - 9585

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 PARKER UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 174652 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8592 - 9905

02	1456 N	1110	-0-	-346	-0-	60	1	1039	2	Y	10	12	1	10
						11	9							
03	1488 N	1228	-0-	-260	-0-	63	1	1154	2	Y	10	11	1	9
						11	9							
04	1230 X	1060	-0-	-170	-0-	50	1	966	2	Y	40	21	1	28
						44	9							
05	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	81	1	1464	2	Y	64	34	1	57
						70	9							
06	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	88	1	1539	2	Y	67	91	1	32
						74	9							
*07	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	105	1	1928	2	Y	73	50	1	54
						80	9							

 CAMERON UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175339 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8332 - 9522

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 METCALF UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175768 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8466 - 9646

02	1512 N	1428	-0-	-84	-0-	71	1	1320	2	Y	34	35	1	3
						37	9							
03	1581 N	742	-0-	-839	-0-	35	1	684	2	Y	21	22	1	2
						23	9							
04	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	83	1	1631	2	Y	27	27	1	2
						30	9							
05	1581 N	1354	-0-	-227	-0-	61	1	1270	2	Y	21	22	1	1
						23	9							
06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	51	1	1037	2	Y	18	17	1	2
						20	9							
*07	1705 N	1509	-0-	-196	-0-	68	1	1418	2	Y	21	21	1	2
						23	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 176177 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8441 - 9635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2716 X	2594	-0-	-122	-0-	130	1	2464	2	Y	-0-					-0-
03	2976 X	2873	-0-	-103	-0-	144	1	2729	2	Y	-0-					-0-
04	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	145	1	2652	2	Y	44	10	1			34
						48	9									
05	2914 X	2883	-0-	-31	-0-	139	1	2712	2	Y	29					63
						32	9									
06	2820 X	2796	-0-	-24	-0-	136	1	2635	2	Y	23	54	1			32
						25	9									
*07	2945 X	2800	-0-	-145	-0-	128	1	2632	2	Y	36	58	1			3
						40	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176624 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8565 - 9855

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177708 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8531 - 9735

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 178307 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8358 - 9560

02	2856 X	1714	-0-	-1142	-0-	92	1	1622	2	Y	-0-					-0-
03	3131 X	1473	-0-	-1658	-0-	78	1	1395	2	Y	-0-					-0-
04	3030 X	1243	-0-	-1787	-0-	70	1	1173	2	Y	-0-					-0-
05	2379 X	1522	-0-	-857	-0-	78	1	1444	2	Y	-0-					-0-
06	2250 X	1961	-0-	-289	-0-	103	1	1858	2	Y	-0-					-0-
07	1891 X	1552	-0-	-339	-0-	81	1	1471	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 178308 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8389 - 9570

02	2212 N	2050	-0-	-162	-0-	103	1	1900	2	Y	43	48	1			3
						47	9									
03	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	113	1	2220	2	Y	62	59	1			6
						68	9									
04	2340 N	2304	-0-	-36	-0-	108	1	2146	2	Y	45	48	1			3
						50	9									
05	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	108	1	2252	2	Y	47	49	1			1
						52	9									
06	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	109	1	2195	2	Y	50	46	1			5
						55	9									
*07	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	103	1	2124	2	Y	41	42	1			4
						45	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 178466 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 9635

02	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	57	1	987	2	Y	-0-					-0-
03	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	74	1	1320	2	Y	-0-					-0-
04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	68	1	1130	2	Y	-0-					-0-
05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	58	1	1070	2	Y	-0-					-0-
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	57	1	1029	2	Y	-0-					-0-
07	1240 N	1015	-0-	-225	-0-	53	1	962	2	Y	-0-					-0-

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 179227 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8719 - 9894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	118	1	1814	2	Y	-0-		-0-
03	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	109	1	1620	2	Y	-0-		-0-
04	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	108	1	1873	2	Y	28		28
05	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	31	9	2010	2	Y	39	57 1	10
06	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	43	9	1902	2	Y	21		31
07	2077 N	2058	-0-	-19	-0-	110	1	1913	2	Y	26	34 1	23
						23	9						
						29	9						

 PARKER UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 179710 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8582 - 9802

02	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	170	1	2943	2	Y	53	58 1	52
03	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	58	9	2965	2	Y	51	58 1	45
04	2550 X	2316	-0-	-234	-0-	161	1	2202	2	Y	-0-	45 1	-0-
05	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	56	9	3336	2	Y	-0-		-0-
06	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	114	1	3269	2	Y	-0-		-0-
*07	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	186	1	3028	2	Y	-0-		-0-
						187	1						
						165	1						

 NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180135 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8337 - 9532

02	2520 X	2311	-0-	-209	-0-	118	1	2184	2	Y	8	8 1	1
03	2790 X	2496	-0-	-294	-0-	9	9	2365	2	Y	9	9 1	1
04	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	121	1	2992	2	Y	8	8 1	1
05	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	10	9	2939	2	Y	7	8 1	-0-
06	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	151	1	2749	2	Y	9	8 1	1
*07	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	141	1	3368	2	Y	8	8 1	1
						8	9						
						135	1						
						10	9						
						163	1						
						9	9						

 COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 181890 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8257 - 9539

02	868 N	865	-0-	-3	-0-	45	1	807	2	N	12	7 1	13
03	930 N	500	-0-	-430	-0-	13	9	476	2	Y	-0-		13
04	677 N	447	-0-	-230	-0-	24	1	425	2	Y	-0-		13
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	22	1	709	2	Y	-0-	13 1	-0-
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	34	1	633	2	Y	-0-		-0-
*07	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	31	1	969	2	Y	-0-		-0-
						47	1						

 METCALF UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 182422 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8549 - 9804

02	1120 N	1043	-0-	-77	-0-	53	1	990	2	Y	-0-		-0-
03	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	59	1	1145	2	Y	-0-		-0-
04	1020 X	930	-0-	-90	-0-	44	1	869	2	Y	15	14 1	1
05	1147 X	1029	-0-	-118	-0-	17	9	963	2	Y	17	17 1	1
06	1170 X	785	-0-	-385	-0-	47	1	735	2	Y	13	13 1	1
07	1209 X	718	-0-	-491	-0-	19	9	673	2	Y	11	11 1	1
						36	1						
						14	9						
						33	1						
						12	9						

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 TURNER UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 182784 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8523 - 9696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	252 N	197	-0-	-55	-0-	10	1	187	2	Y	-0-		-0-
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	2	Y	-0-		-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	226	2	Y	9	8 1	1
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	10	9						
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	237	2	Y	9	10 1	-0-
*07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	10	9						
						12	1	252	2	Y	11	10 1	1
						12	9						
						17	1	355	2	Y	13	13 1	1
						14	9						

 CAMERON UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 183173 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8520 - 9781

02	1708 N	1499	-0-	-209	-0-	74	1	1377	2	Y	44	49 1	3
03	1829 N	1536	-0-	-293	-0-	48	9						
04	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	72	1	1405	2	Y	54	52 1	5
05	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	59	9						
06	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	72	1	1417	2	Y	-0-	5 1	-0-
*07	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	72	1	1508	2	Y	-0-		-0-
						71	1	1435	2	Y	-0-		-0-
						76	1	1576	2	Y	-0-		-0-

 CAMERON UNIT 3 WELL #: 10 RRCID -> 183774 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8414 - 9699

02	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	58	1	1073	2	Y	59	63 1	5
03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	65	9						
04	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	60	1	1175	2	Y	75	73 1	7
05	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	83	9						
06	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	57	1	1139	2	Y	58	62 1	3
*07	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	64	9						
						61	1	1278	2	Y	68	69 1	2
						75	9						
						63	1	1264	2	Y	71	66 1	7
						78	9						
						64	1	1313	2	Y	62	63 1	6
						68	9						

 BURNETT UNIT 9 WELL #: 10 RRCID -> 184471 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8346 - 9517

02	532 N	309	-0-	-223	-0-	17	1	292	2	Y	-0-		-0-
03	496 N	314	-0-	-182	-0-	16	1	298	2	Y	-0-		-0-
04	480 N	177	-0-	-303	-0-	10	1	167	2	Y	-0-		-0-
05	341 N	326	-0-	-15	-0-	17	1	309	2	Y	-0-		-0-
06	300 N	240	-0-	-60	-0-	13	1	227	2	Y	-0-		-0-
*07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	Y	-0-		-0-

 CAMERON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 184971 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9539

02	1540 N	1323	-0-	-217	-0-	70	1	1235	2	Y	16	17 1	4
03	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	18	9						
04	1710 N	767	-0-	-943	-0-	77	1	1376	2	Y	16	15 1	5
05	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	18	9						
06	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	42	1	712	2	Y	12	12 1	5
*07	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	13	9						
						79	1	1448	2	Y	19	19 1	5
						21	9						
						93	1	1662	2	Y	22	20 1	7
						24	9						
						86	1	1566	2	Y	19	18 1	8
						21	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208									
CAMERON UNIT 2			WELL #: 8		RRCID -> 185658			COMPL. DATE 10/13/2001			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8453 - 9711	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		3472 X	1860	-0-	-1612	-0-	93 1	1744 2	Y	21	24 1	2
							23 9					
03		3720 X	2585	-0-	-1135	-0-	123 1	2425 2	Y	34	33 1	3
							37 9					
04		3390 X	2019	-0-	-1371	-0-	98 1	1921 2	Y	-0-	3 1	-0-
05		3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	141 1	2955 2	Y	-0-		-0-
06		2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	123 1	2502 2	Y	-0-		-0-
*07		3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	179 1	3702 2	Y	-0-		-0-

LONGINO, ET AL UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 186496			COMPL. DATE 08/24/2015			TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8496 - 9791	
02		1876 N	1450	-0-	-426	-0-	74 1	1376 2	Y	-0-		-0-
03		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	96 1	1877 2	Y	-0-		-0-
04		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	84 1	1670 2	Y	-0-		-0-
05		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	51 1	1070 2	Y	-0-		-0-
06		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	51 1	1044 2	Y	-0-		-0-
07		1116 N	1078	-0-	-38	-0-	50 1	1028 2	Y	-0-		-0-

ROQUEMORE UNIT 1			WELL #: 11		RRCID -> 186823			COMPL. DATE 12/11/2001			TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8674 - 9832	
02		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	78 1	1202 2	Y	-0-		-0-
03		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	81 1	1204 2	Y	-0-		-0-
04		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	83 1	1418 2	Y	-0-		-0-
05		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	90 1	1477 2	Y	-0-		-0-
06		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	84 1	1453 2	Y	-0-		-0-
07		1550 N	1353	-0-	-197	-0-	77 1	1276 2	Y	-0-		-0-

BURNETT UNIT 7			WELL #: 22R		RRCID -> 187405			COMPL. DATE 01/21/2002			TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8575 - 9754	
02		1624 N	1457	-0-	-167	-0-	77 1	1368 2	N	11	7 1	11
							12 9					
03		1829 N	1661	-0-	-168	-0-	80 1	1581 2	Y	-0-		11
04		1455 N	1259	-0-	-196	-0-	61 1	1198 2	Y	-0-		11
05		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	53 1	1099 2	Y	-0-	11 1	-0-
06		1620 N	1185	-0-	-435	-0-	56 1	1129 2	Y	-0-		-0-
07		1302 N	1043	-0-	-259	-0-	48 1	995 2	Y	-0-		-0-

BRIGGS UNIT 1			WELL #: 7		RRCID -> 187610			COMPL. DATE 02/15/2002			TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8605 - 9820	
02		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	70 1	1302 2	Y	30	33 1	2
							33 9					
03		1395 N	1135	-0-	-260	-0-	53 1	1049 2	Y	30	29 1	3
							33 9					
04		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	69 1	1364 2	Y	20	22 1	1
							22 9					
05		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	73 1	1524 2	Y	24	24 1	1
							26 9					
06		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	77 1	1559 2	Y	25	23 1	3
							28 9					
*07		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	80 1	1650 2	Y	22	23 1	2
							24 9					

DODD, RUBY UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 188186			COMPL. DATE 06/09/2014			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8496 - 9760	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208									
RICHARDSON UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 188443		COMPL. DATE 04/15/2002		TOTAL DEPTH 9770		PERF. 8402 - 9602	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	131 1	2308 2	Y	-0-		-0-
03	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	139 1	2490 2	Y	-0-		-0-
04	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	167 1	2782 2	Y	-0-		-0-
05	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	160 1	2967 2	Y	-0-		-0-
06	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	138 1	2480 2	Y	-0-		-0-
*07	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	163 1	2981 2	Y	-0-		-0-

METCALF UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 189167		COMPL. DATE 05/21/2002		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 8460 - 9631	
02	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	91 1	1688 2	Y	37	40 1	3
						41 9					
03	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	98 1	1926 2	Y	50	48 1	5
						55 9					
04	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	94 1	1851 2	Y	40	43 1	2
						44 9					
05	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	96 1	1988 2	Y	45	46 1	1
						50 9					
06	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	97 1	1952 2	Y	48	44 1	5
						53 9					
*07	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	97 1	1987 2	Y	40	41 1	4
						44 9					

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 189520		COMPL. DATE 06/18/2002		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8384 - 9565	
02	2184 N	2095	-0-	-89	-0-	105 1	1968 2	Y	20	21 1	2
						22 9					
03	2356 N	2343	-0-	-13	-0-	112 1	2202 2	Y	26	25 1	3
						29 9					
04	2340 N	2263	-0-	-77	-0-	108 1	2142 2	Y	12	14 1	1
						13 9					
05	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	116 1	2413 2	Y	14	15 1	-0-
						15 9					
06	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	115 1	2331 2	Y	16	14 1	2
						18 9					
*07	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	108 1	2235 2	Y	11	12 1	1
						12 9					

BURNETT UNIT 7		WELL #: 23		RRCID -> 189697		COMPL. DATE 07/16/2002		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8515 - 9540	
02	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	74 1	1305 2	Y	28	29 1	7
						31 9					
03	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	78 1	1392 2	Y	28	27 1	8
						31 9					
04	1350 N	442	-0-	-908	-0-	25 1	410 2	Y	6	11 1	3
						7 9					
05	1395 N	74	-0-	-1321	-0-	4 1	70 2	Y	-0-	3 1	-0-
06	422 N	-0-	-0-	-422	-0-			Y	-0-		-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-		-0-

BURNETT UNIT 9		WELL #: 11		RRCID -> 190460		COMPL. DATE 06/02/2016		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8330 - 9519	
02	1344 N	1307	-0-	-37	-0-	70 1	1237 2	Y	-0-		-0-
03	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	76 1	1358 2	Y	-0-		-0-
04	1410 N	1198	-0-	-212	-0-	68 1	1130 2	Y	-0-		-0-
05	1457 N	1177	-0-	-280	-0-	60 1	1117 2	Y	-0-		-0-
06	1380 N	1134	-0-	-246	-0-	59 1	1075 2	Y	-0-		-0-
07	1240 N	1049	-0-	-191	-0-	54 1	995 2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208											
TURNER UNIT 1			WELL #: 8		RRCID -> 191332			COMPL. DATE 10/14/2002			TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8520 - 9702			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE

02		2072 N	1323	-0-	-749	-0-	66 1	1247 2	Y	9		10 1		1
							10 9							
03		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	92 1	1800 2	Y	14		14 1		1
							15 9							
04		1980 N	1888	-0-	-92	-0-	90 1	1785 2	Y	12		12 1		1
							13 9							
05		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	88 1	1824 2	Y	12		13 1		-0-
							13 9							
06		1860 N	1582	-0-	-278	-0-	74 1	1496 2	Y	11		10 1		1
							12 9							
07		1953 N	1649	-0-	-304	-0-	76 1	1562 2	Y	10		10 1		1
							11 9							

PARKER UNIT #1			WELL #: 14		RRCID -> 191770			COMPL. DATE 04/22/2015			TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8621 - 9833			
02		308 N	250	-0-	-58	-0-	13 1	233 2	Y	4		4 1		3
							4 9							
03		315 N	315	-0-	-0-	-0-	16 1	296 2	Y	3		3 1		3
							3 9							
04		385 N	385	-0-	-0-	-0-	18 1	367 2	Y	-0-		3 1		-0-
05		476 N	476	-0-	-0-	-0-	26 1	450 2	Y	-0-				-0-
06		526 N	526	-0-	-0-	-0-	28 1	498 2	Y	-0-				-0-
*07		579 N	579	-0-	-0-	-0-	30 1	549 2	Y	-0-				-0-
							26 9							

PARKER UNIT 2			WELL #: 9		RRCID -> 192235			COMPL. DATE 09/05/2015			TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8596 - 9916			
02		1372 N	1181	-0-	-191	-0-	56 1	1088 2	Y	34		49 1		32
							37 9							
03		1364 N	998	-0-	-366	-0-	44 1	918 2	Y	33		42 1		23
							36 9							
04		1290 N	1213	-0-	-77	-0-	55 1	1132 2	Y	24				47
							26 9							
05		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	60 1	1296 2	Y	33		34 1		46
							36 9							
06		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	52 1	1147 2	Y	25		38 1		33
							28 9							
*07		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	56 1	1224 2	Y	24		35 1		22
							26 9							

TURNER UNIT 1			WELL #: 9		RRCID -> 192985			COMPL. DATE 01/30/2003			TOTAL DEPTH 9906 PERF. 8534 - 9732			
02		1652 N	1131	-0-	-521	-0-	58 1	1073 2	Y	-0-				-0-
03		1767 N	1524	-0-	-243	-0-	74 1	1450 2	Y	-0-				-0-
04		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	98 1	1926 2	Y	-0-				-0-
05		1240 N	1019	-0-	-221	-0-	47 1	972 2	Y	-0-				-0-
06		1470 N	1228	-0-	-242	-0-	58 1	1170 2	Y	-0-				-0-
07		2077 N	1527	-0-	-550	-0-	70 1	1457 2	Y	-0-				-0-
							26 9							

DODD, RUBY UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 193409			COMPL. DATE 05/29/2018			TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8550 - 9670			
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	13 2	2 9	Y	2		2 1		-0-
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	12 2	2 9	Y	2		2 1		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		31 N	9	-0-	-22	-0-	8 2	1 9	Y	1		1 1		-0-
06		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-				-0-
*07		29 N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	24 2	Y	3		3 1		-0-
							3 9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208								
ROQUEMORE UNIT 1		WELL #:		12	RRCID ->	194346	COMPL. DATE	04/06/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8800 - 9933
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		308 N	139	-0-	-169	-0-	8 1	131 2	Y	-0-		-0-
03		279 N	188	-0-	-91	-0-	12 1	176 2	Y	-0-		-0-
04		180 N	72	-0-	-108	-0-	4 1	68 2	Y	-0-		-0-
05		155 N	62	-0-	-93	-0-	3 1	59 2	Y	-0-		-0-
06		180 N	158	-0-	-22	-0-	9 1	149 2	Y	-0-		-0-
*07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	7 1	117 2	Y	-0-		-0-

CAMERON UNIT 3		WELL #:		11	RRCID ->	194488	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8542 - 9768
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ROQUEMORE UNIT 1		WELL #:		13	RRCID ->	195509	COMPL. DATE	06/14/2003	TOTAL DEPTH	10067	PERF.	8722 - 9886
02		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	216 1	3315 2	Y	-0-		-0-
03		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	203 1	2998 2	Y	-0-		-0-
04		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	166 1	2878 2	Y	-0-		-0-
05		3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	227 1	3718 2	Y	-0-		-0-
06		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	195 1	3357 2	Y	-0-		-0-
*07		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	212 1	3509 2	Y	-0-		-0-

CAMERON UNIT 2		WELL #:		9	RRCID ->	198841	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	8416 - 9590
02		784 N	519	-0-	-265	-0-	26 1	485 2	Y	7	8 1	1
							8 9					
03		737 N	737	-0-	-0-	-0-	35 1	690 2	Y	11	11 1	1
							12 9					
04		840 N	80	-0-	-760	-0-	4 1	75 2	Y	1	2 1	-0-
							1 9					
05		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-		-0-
06		720 N	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-		-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-

CAMERON UNIT 1		WELL #:		11	RRCID ->	199197	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8356 - 9534
02		1204 N	892	-0-	-312	-0-	48 1	844 2	Y	-0-		-0-
03		1457 N	1406	-0-	-51	-0-	74 1	1332 2	Y	-0-		-0-
04		1410 N	1169	-0-	-241	-0-	66 1	1103 2	Y	-0-		-0-
05		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	72 1	1329 2	Y	41	30 1	11
							45 9					
06		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	71 1	1285 2	Y	40	38 1	13
							44 9					
*07		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	72 1	1319 2	Y	37	35 1	15
							41 9					

COOKE, J. W. UNIT 2		WELL #:		8	RRCID ->	199777	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	8368 - 9611
02		1708 X	1638	-0-	-70	-0-	84 1	1554 2	Y	-0-		-0-
03		1829 X	1671	-0-	-158	-0-	81 1	1590 2	Y	-0-		-0-
04		1650 X	1312	-0-	-338	-0-	63 1	1249 2	Y	-0-		-0-
05		1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	90 1	1891 2	Y	-0-		-0-
06		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	89 1	1794 2	Y	-0-		-0-
*07		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	90 1	1864 2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208											
COOKE, J.W. UNIT 1			WELL #: 6		RRCID -> 199801			COMPL. DATE 02/18/2004			TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8482 - 9763			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		2128 N	1926	-0-	-202	-0-	97 1	1812 2		Y	15	16 1		1
							17 9							
03		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	118 1	2316 2		Y	23	22 1		2
							25 9							
04		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	92 1	1815 2		Y	13	14 1		1
							14 9							
05		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	100 1	2088 2		Y	14	15 1		-0-
							15 9							
06		2280 N	2186	-0-	-94	-0-	101 1	2067 2		Y	16	14 1		2
							18 9							
*07		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	93 1	1924 2		Y	12	13 1		1
							13 9							

BURNETT UNIT 4			WELL #: 8		RRCID -> 201348			COMPL. DATE 09/19/2014			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9670			

02		1540 N	1454	-0-	-86	-0-	74 1	1380 2		Y	-0-			-0-
							63 1	1242 2		Y	-0-			-0-
03		1550 N	1305	-0-	-245	-0-	69 1	1356 2		Y	-0-			-0-
							64 1	1343 2		Y	-0-			-0-
04		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	68 1	1373 2		Y	-0-			-0-
							68 1	1390 2		Y	-0-			-0-
05		1488 N	1407	-0-	-81	-0-	64 1	1343 2		Y	-0-			-0-
							68 1	1373 2		Y	-0-			-0-
06		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	68 1	1373 2		Y	-0-			-0-
							68 1	1390 2		Y	-0-			-0-
07		1488 N	1458	-0-	-30	-0-	68 1	1390 2		Y	-0-			-0-

BURNETT UNIT 11			WELL #: 13		RRCID -> 201609			COMPL. DATE 04/16/2004			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8384 - 9660			

02		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	93 1	1735 2		Y	14	15 1		1
							15 9							
03		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	96 1	1899 2		Y	18	17 1		2
							20 9							
04		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	94 1	1849 2		Y	13	14 1		1
							14 9							
05		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	93 1	1942 2		Y	14	15 1		-0-
							15 9							
06		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	93 1	1867 2		Y	16	14 1		2
							18 9							
*07		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	93 1	1919 2		Y	12	13 1		1
							13 9							

BURNETT UNIT 10			WELL #: 10		RRCID -> 202332			COMPL. DATE 06/26/2017			TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8252 - 9602			

02		2772 X	1899	-0-	-873	-0-	97 1	1802 2		Y	-0-			-0-
							110 1	2154 2		Y	-0-			-0-
03		3069 X	2264	-0-	-805	-0-	110 1	2154 2		Y	-0-			-0-
							116 1	2299 2		Y	-0-			-0-
04		2970 X	2415	-0-	-555	-0-	111 1	2325 2		Y	-0-			-0-
							110 1	2232 2		Y	-0-			-0-
05		3069 X	2436	-0-	-633	-0-	110 1	2232 2		Y	-0-			-0-
							119 1	2451 2		Y	-0-			-0-
06		2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	110 1	2232 2		Y	-0-			-0-
							119 1	2451 2		Y	-0-			-0-
*07		2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	119 1	2451 2		Y	-0-			-0-

PARKER UNIT #1			WELL #: 15		RRCID -> 203017			COMPL. DATE 06/17/2004			TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8663 - 9951			

02		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	117 1	2034 2		Y	-0-			-0-
							115 1	2135 2		Y	-0-			-0-
03		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	108 1	2078 2		Y	-0-			-0-
							117 1	2098 2		Y	-0-			-0-
04		2280 N	2186	-0-	-94	-0-	117 1	2098 2		Y	-0-			-0-
							122 1	2134 2		Y	-0-			-0-
05		2356 N	2215	-0-	-141	-0-	117 1	2098 2		Y	-0-			-0-
							116 1	2137 2		Y	-0-			-0-
06		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	122 1	2134 2		Y	-0-			-0-
							116 1	2137 2		Y	-0-			-0-
07		2263 N	2253	-0-	-10	-0-	116 1	2137 2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208											
BURNETT UNIT 2		WELL #: 6		RRCID -> 207755		COMPL. DATE 01/27/2005			TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8352 - 9558				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	107	1	1862	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
03	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	127	1	2270	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
04	2130 N	2080	-0-	-50	-0-	118	1	1962	2	Y	-0-		-0-
05	2170 N	1905	-0-	-265	-0-	98	1	1807	2	Y	-0-		-0-
06	2310 N	1976	-0-	-334	-0-	104	1	1872	2	Y	-0-		-0-
*07	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	114	1	2104	2	Y	-0-		-0-

BURNETT UNIT 9		WELL #: 12		RRCID -> 208040		COMPL. DATE 02/10/2005			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8537 - 9527					
02	2940 X	2098	-0-	-842	-0-	109	1	1915	2	Y	67	70 1	1 8	17
						74	9							
03	3255 X	3181	-0-	-74	-0-	163	1	2913	2	Y	95	84 1	1 8	27
						105	9							
04	3120 X	2582	-0-	-538	-0-	142	1	2376	2	Y	58	61 1		24
						64	9							
05	2821 X	2761	-0-	-60	-0-	135	1	2490	2	Y	124	114 1		34
						136	9							
06	3090 X	2382	-0-	-708	-0-	119	1	2144	2	Y	108	107 1		35
						119	9							
07	3193 X	2735	-0-	-458	-0-	135	1	2476	2	Y	113	102 1		46
						124	9							

ROQUEMORE UNIT 1		WELL #: 15		RRCID -> 210482		COMPL. DATE 04/29/2005			TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8644 - 9817					
02	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	141	1	2154	2	Y	-0-			-0-
03	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	184	1	2707	2	Y	-0-			-0-
04	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	162	1	2795	2	Y	16			16
						18	9							
05	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	182	1	2984	2	Y	23	33 1		6
						25	9							
06	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	161	1	2768	2	Y	12			18
						13	9							
07	3069 X	3037	-0-	-32	-0-	173	1	2847	2	Y	15	19 1		14
						17	9							

DODD, RUBY UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 211676		COMPL. DATE 05/19/2005			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9794					
02	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	111	1	2059	2	Y	-0-			-0-
03	2232 N	2053	-0-	-179	-0-	100	1	1953	2	Y	-0-			-0-
04	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	81	1	1597	2	Y	-0-			-0-
05	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	64	1	1341	2	Y	-0-			-0-
06	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	77	1	1564	2	Y	-0-			-0-
*07	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	70	1	1457	2	Y	-0-			-0-

CAMERON UNIT 3		WELL #: 12		RRCID -> 212220		COMPL. DATE 06/17/2005			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8433 - 9690					
02	2324 N	2164	-0-	-160	-0-	109	1	2038	2	Y	15	16 1		1
						17	9							
03	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	133	1	2612	2	Y	24	23 1		2
						26	9							
04	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	120	1	2373	2	Y	31	30 1	1 8	2
						34	9							
05	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	108	1	2263	2	Y	29	29 1	1 8	1
						32	9							
06	2670 X	2349	-0-	-321	-0-	109	1	2208	2	Y	29	27 1		3
						32	9							
*07	2759 X	2519	-0-	-240	-0-	115	1	2375	2	Y	26	27 1		2
						29	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208									
BURNETT UNIT 4			WELL #: 9		RRCID -> 213389		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8356 - 9620	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

02	3388 X	3185	-0-	-203	-0-	168 1 64 9	2953 2	Y	58	55 1	15	
03	3689 X	2619	-0-	-1070	-0-	136 1 50 9	2433 2	Y	45	47 1	13	
04	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	209 1 57 9	3497 2	Y	52	43 1	22	
05	3534 X	3276	-0-	-258	-0-	167 1 42 9	3067 2	Y	38	50 1	10	
06	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	183 1 45 9	3294 2	Y	41	38 1	13	
07	3875 X	3842	-0-	-33	-0-	196 1 44 9	3602 2	Y	40	37 1	16	

LONGINO, ET AL UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 214390		COMPL. DATE 06/17/2013		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8525 - 9812	

02	2072 N	2037	-0-	-35	-0-	101 1 47 9	1889 2	Y	43	47 1	3	
03	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	104 1 63 9	2057 2	Y	57	55 1	5	
04	2220 N	2186	-0-	-34	-0-	104 1 44 9	2038 2	Y	40	43 1	2	
05	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	104 1 48 9	2178 2	Y	44	45 1	1	
06	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	105 1 51 9	2134 2	Y	46	42 1	5	
*07	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	107 1 44 9	2216 2	Y	40	41 1	4	

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 215169		COMPL. DATE 05/22/2015		TOTAL DEPTH 9716		PERF. 8342 - 9532	

02	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	87 1 17 9	1612 2	Y	15	16 1	1	
03	1767 N	1529	-0-	-238	-0-	73 1 19 9	1437 2	Y	17	16 1	2	
04	1800 N	1495	-0-	-305	-0-	71 1 14 9	1410 2	Y	13	14 1	1	
05	1860 N	1562	-0-	-298	-0-	71 1 12 9	1479 2	Y	11	12 1	-0-	
06	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	71 1 13 9	1440 2	Y	12	11 1	1	
07	1550 N	1486	-0-	-64	-0-	68 1 12 9	1406 2	Y	11	11 1	1	

COOKE, J. W. UNIT 2			WELL #: 9		RRCID -> 215666		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8326 - 9518	

02	3668 X	3207	-0-	-461	-0-	168 1 32 9	3007 2	N	29	19 1	30	
03	3720 X	3281	-0-	-439	-0-	156 1 58 9	3067 2	Y	53	45 1	38	
04	3930 X	3666	-0-	-264	-0-	175 1 36 9	3455 2	Y	33	36 1	35	
05	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	176 1 40 9	3691 2	Y	36	70 1	1	
06	3660 X	3516	-0-	-144	-0-	164 1 40 9	3312 2	Y	36	33 1	4	
*07	3782 X	3226	-0-	-556	-0-	148 1 29 9	3049 2	Y	26	28 1	2	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208											
LONGINO, ET AL UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 216484		COMPL. DATE 11/23/2005			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8480 - 9759				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. CODE	EOM BALANCE	
02	1148 N	915	-0-	-233	-0-	46	1	855	2	Y	13	16 1	1
03	1922 N	1108	-0-	-814	-0-	14	9	1034	2	Y	19	18 1	2
04	1392 N	1224	-0-	-168	-0-	53	1	1165	2	Y	-0-	2 1	-0-
05	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	21	9	1204	2	Y	-0-		-0-
06	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	59	1	1203	2	Y	-0-		-0-
*07	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	78	1	1619	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						

RICHARDSON UNIT 1		WELL #: 12		RRCID -> 216990		COMPL. DATE 12/21/2005			TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8448 - 9623				
02	4200 X	2340	-0-	-1860	-0-	117	1	2211	2	Y	11		19
03	4650 X	2845	-0-	-1805	-0-	12	9	2683	2	Y	19	20 1	18
04	2538 X	2354	-0-	-184	-0-	141	1	2222	2	Y	9	20 1	7
05	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	21	9	3890	2	Y	10		17
06	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	122	1	4221	2	Y	8	13 1	12
*07	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	198	1	3490	2	Y	12	20 1	1
						11	9						
						219	1						
						9	9						
						169	1						
						13	9						

DODD, RUBY UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 217963		COMPL. DATE 02/06/2018			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8518 - 9805				
02	1568 N	546	-0-	-1022	-0-	27	1	502	2	Y	15	17 1	1
03	1364 N	460	-0-	-904	-0-	17	9	420	2	Y	17	16 1	2
04	570 N	363	-0-	-207	-0-	21	1	345	2	Y	-0-	2 1	-0-
05	589 N	377	-0-	-212	-0-	19	9	360	2	Y	-0-		-0-
06	450 N	330	-0-	-120	-0-	18	1	314	2	Y	-0-		-0-
*07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	357	2	Y	-0-		-0-

NORTHCUTT		WELL #: 2		RRCID -> 218681		COMPL. DATE 02/15/2006			TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8570 - 9860				
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	4	1	72	2	Y	-0-		-0-
03	124 N	91	-0-	-33	-0-	4	1	87	2	Y	-0-		-0-
04	90 N	41	-0-	-49	-0-	2	1	39	2	Y	-0-		-0-
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	2	Y	-0-		-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	Y	-0-		-0-
*07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	2	Y	-0-		-0-

BRIGGS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 219848		COMPL. DATE 04/10/2006			TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8632 - 9930				
02	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	121	1	2256	2	Y	39	42 1	3
03	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	43	9	2681	2	Y	56	54 1	5
04	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	137	1	2522	2	Y	55	56 1	1 8
05	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	62	9	2555	2	Y	57	57 1	1 8
06	2790 X	2626	-0-	-164	-0-	128	1	2442	2	Y	57	53 1	6
*07	2883 X	2701	-0-	-182	-0-	61	9	2525	2	Y	49	51 1	4
						122	1						
						54	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208									
COOKE, J. W. UNIT 2			WELL #: 10		RRCID -> 221015			COMPL. DATE 05/11/2006			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8397 - 9671	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

02	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	101 1	1868 2	Y	51	55 1	4	
						56 9						
03	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	98 1	1920 2	Y	63	61 1	6	
						69 9						
04	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	96 1	1899 2	Y	45	48 1	3	
						50 9						
05	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	90 1	1877 2	Y	45	47 1	1	
						50 9						
06	2010 N	1923	-0-	-87	-0-	88 1	1783 2	Y	47	43 1	5	
						52 9						
*07	2108 N	1960	-0-	-148	-0-	89 1	1827 2	Y	40	41 1	4	
						44 9						

COOKE, J.W. UNIT 1			WELL #: 7		RRCID -> 221981			COMPL. DATE 07/18/2006			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9802	
02	4480 X	3662	-0-	-818	-0-	187 1	3475 2	Y	-0-		-0-	
03	4712 X	3896	-0-	-816	-0-	188 1	3708 2	Y	-0-		-0-	
04	4152 X	3496	-0-	-656	-0-	169 1	3327 2	Y	-0-		-0-	
05	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	202 1	4216 2	Y	-0-		-0-	
06	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	208 1	4207 2	Y	-0-		-0-	
*07	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	177 1	3669 2	Y	-0-		-0-	

BURNETT UNIT 10			WELL #: 12		RRCID -> 222250			COMPL. DATE 08/23/2006			TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8556 - 9576	
02	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	91 1	1695 2	Y	15	16 1	1	
						17 9						
03	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	98 1	1910 2	Y	21	20 1	2	
						23 9						
04	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	94 1	1854 2	Y	15	16 1	1	
						17 9						
05	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	92 1	1938 2	Y	17	17 1	1	
						19 9						
06	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	97 1	1948 2	Y	17	16 1	2	
						19 9						
*07	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	101 1	2088 2	Y	15	16 1	1	
						17 9						

BURNETT UNIT 7			WELL #: 25		RRCID -> 222526			COMPL. DATE 09/27/2006			TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8355 - 9500	
02	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	92 1	1707 2	Y	-0-		-0-	
03	1860 N	1818	-0-	-42	-0-	88 1	1730 2	Y	-0-		-0-	
04	1800 N	1797	-0-	-3	-0-	86 1	1711 2	Y	-0-		-0-	
05	1860 N	1554	-0-	-306	-0-	71 1	1483 2	Y	-0-		-0-	
06	1770 N	1730	-0-	-40	-0-	81 1	1649 2	Y	-0-		-0-	
07	1860 N	1788	-0-	-72	-0-	83 1	1705 2	Y	-0-		-0-	

BURNETT UNIT 7			WELL #: 26		RRCID -> 222764			COMPL. DATE 10/26/2006			TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8400 - 9506	
02	1120 N	1039	-0-	-81	-0-	54 1	943 2	Y	38	39 1	10	
						42 9						
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	50 1	896 2	Y	34	34 1	10	
						37 9						
04	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	71 1	1188 2	Y	34	30 1	14	
						37 9						
05	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	65 1	1212 2	Y	49	49 1	14	
						54 9						
06	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	51 1	915 2	Y	37	39 1	12	
						41 9						
07	1333 N	947	-0-	-386	-0-	47 1	865 2	Y	32	31 1	13	
						35 9						

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 TURNER UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 223201 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8524 - 9700

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1876 X	1637	-0-	-239	-0-	82	1	1516	2	Y	35	39	1			3
03	2077 X	1915	-0-	-162	-0-	39	9	90	1	Y	48	46	1			5
04	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	53	9	95	1	Y	-0-	5	1			-0-
05	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	86	1	86	1	Y	-0-					-0-
06	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	67	1	67	1	Y	-0-					-0-
*07	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	107	1	107	1	Y	-0-					-0-

 DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8450 - 9654

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 CAMERON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 224038 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8370 - 9550

02	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	114	1	2039	2	N	46	31	1			48
03	2232 N	1992	-0-	-240	-0-	51	9	96	1	Y	-0-					48
04	1924 N	1582	-0-	-342	-0-	76	1	76	1	Y	-0-					48
05	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	105	1	105	1	Y	-0-	48	1			-0-
06	1920 N	1783	-0-	-137	-0-	83	1	83	1	Y	-0-					-0-
*07	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	99	1	99	1	Y	-0-					-0-

 CAMERON UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 224911 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8495 - 9562

02	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	96	1	1727	2	N	24	12	1			25
03	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	26	9	94	1	Y	59	50	1			34
04	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	65	9	90	1	Y	39	42	1			31
05	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	43	9	100	1	Y	48	78	1			1
06	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	53	9	103	1	Y	51	47	1			5
*07	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	107	1	107	1	Y	46	47	1			4

 ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 226409 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8848 - 10025

02	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	137	1	2098	2	Y	19	28	1			31
03	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	21	9	165	1	Y	27	25	1			33
04	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	30	9	137	1	Y	11	29	1			15
05	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	12	9	190	1	Y	20	30	1			5
06	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	22	9	157	1	Y	10					15
*07	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	11	9	174	1	Y	14	17	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208									
BURNETT UNIT 9			WELL #: 13		RRCID -> 227957			COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8352 - 9534	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

02	1820 N	1795	-0-	-25	-0-	96 1	1682 2	Y	15	15 1	4	
03	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	17 9	1773 2	Y	15	15 1	4	
04	1980 N	1681	-0-	-299	-0-	99 1	1533 2	Y	51	34 1	1 8 20	
05	1984 N	1690	-0-	-294	-0-	17 9	1559 2	Y	42	50 1	1 8 11	
06	1830 N	1709	-0-	-121	-0-	92 1	1576 2	Y	42	39 1	14	
*07	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	56 9	1864 2	Y	46	41 1	1 8 18	
						85 1						
						46 9						
						87 1						
						46 9						
						102 1						
						51 9						

CAMERON UNIT 2			WELL #: 11		RRCID -> 228456			COMPL. DATE 05/25/2007			TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8424 - 9612	
02	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	198 1	3701 2	Y	180	196 1	14	
03	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	198 9	4021 2	Y	234	226 1	22	
04	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	205 1	3896 2	Y	53	72 1	3	
05	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	257 9	4027 2	Y	57	58 1	2	
06	4230 X	4133	-0-	-97	-0-	198 1	3877 2	Y	58	54 1	6	
*07	4371 X	4291	-0-	-80	-0-	58 9	4039 2	Y	51	52 1	5	
						192 1						
						63 9						
						192 1						
						64 9						
						196 1						
						56 9						

METCALF UNIT 1			WELL #: 10		RRCID -> 229052			COMPL. DATE 06/18/2007			TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8504 - 9692	
02	3500 X	2831	-0-	-669	-0-	144 1	2668 2	Y	17	19 1	1	
03	3875 X	2942	-0-	-933	-0-	19 9	2778 2	Y	21	20 1	2	
04	3750 X	3392	-0-	-358	-0-	141 1	3211 2	Y	16	16 1	1 8 1	
05	3627 X	3049	-0-	-578	-0-	23 9	2896 2	Y	13	14 1	-0-	
06	3510 X	2818	-0-	-692	-0-	163 1	2672 2	Y	13	12 1	1	
07	3503 X	3247	-0-	-256	-0-	18 9	3084 2	Y	13	13 1	1	
						139 1						
						14 9						
						132 1						
						14 9						
						149 1						
						14 9						

TURNER UNIT 1			WELL #: 11		RRCID -> 229480			COMPL. DATE 07/18/2007			TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9162 - 9695	
02	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	103 1	1908 2	Y	-0-		-0-	
03	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	108 1	2105 2	Y	-0-		-0-	
04	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	88 1	1751 2	Y	-0-		-0-	
05	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	98 1	2033 2	Y	-0-		-0-	
06	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	75 1	1517 2	Y	-0-		-0-	
*07	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	115 1	2387 2	Y	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208									
BURNETT UNIT 2			WELL #: 7		RRCID -> 230590		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 8366 - 9570	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

02		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	78 1	1445 2	Y	79	84 1	6
							87 9					
03		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	78 1	1525 2	Y	101	97 1	10
							111 9					
04		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	75 1	1484 2	Y	81	86 1	5
							89 9					
05		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	71 1	1492 2	Y	77	80 1	2
							85 9					
06		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	73 1	1473 2	Y	82	76 1	8
							90 9					
*07		1705 N	1636	-0-	-69	-0-	72 1	1488 2	Y	69	71 1	6
							76 9					

BURNETT UNIT 10			WELL #: 13		RRCID -> 231386		COMPL. DATE 08/24/2013		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8354 - 9534	

02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LONGINO, ET AL UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 231642		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 9827		PERF. 8450 - 9647	

02		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	124 1	2308 2	Y	29	31 1	2
							32 9					
03		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	126 1	2470 2	Y	38	36 1	4
							42 9					
04		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	123 1	2429 2	Y	37	39 1	2
							41 9					
05		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	116 1	2432 2	Y	39	40 1	1
							43 9					
06		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	119 1	2404 2	Y	41	38 1	4
							45 9					
*07		2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	122 1	2522 2	Y	36	37 1	3
							40 9					

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT			WELL #: 15		RRCID -> 231812		COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8350 - 9538	

02		2660 X	2360	-0-	-300	-0-	120 1	2240 2	Y	-0-		-0-
03		2945 X	2072	-0-	-873	-0-	100 1	1972 2	Y	-0-		-0-
04		2850 X	2136	-0-	-714	-0-	103 1	2033 2	Y	-0-		-0-
05		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	165 1	3458 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
06		2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	129 1	2618 2	Y	-0-		-0-
07		2604 X	2471	-0-	-133	-0-	114 1	2357 2	Y	-0-		-0-

PARKER UNIT #1			WELL #: 16		RRCID -> 232507		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 8616 - 9836	

02		280 N	230	-0-	-50	-0-	13 1	217 2	Y	-0-		-0-
03		341 N	290	-0-	-51	-0-	15 1	275 2	Y	-0-		-0-
04		315 N	315	-0-	-0-	-0-	16 1	299 2	Y	-0-		-0-
05		305 N	305	-0-	-0-	-0-	16 1	289 2	Y	-0-		-0-
06		297 N	297	-0-	-0-	-0-	16 1	281 2	Y	-0-		-0-
07		310 N	292	-0-	-18	-0-	15 1	277 2	Y	-0-		-0-

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 PARKER UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 232677 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8645 - 9810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	71	1	1229	2	Y	-0-
03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	76	1	1412	2	Y	-0-
04	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	78	1	1528	2	Y	-0-
05	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	88	1	1566	2	Y	-0-
06	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	82	1	1424	2	Y	-0-
07	1674 N	1472	-0-	-202	-0-	76	1	1395	2	Y	-0-
						1	9				

 COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 232969 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8355 - 9532

02	3472 X	3249	-0-	-223	-0-	169	1	3034	2	N	42	27	1	43
03	3844 X	1812	-0-	-2032	-0-	46	9	1684	2	Y	38	32	1	49
04	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	86	1	2638	2	Y	65	65	1	49
05	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	42	9	2665	2	Y	68	115	1	2
06	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	127	1	2751	2	Y	75	69	1	8
*07	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	75	9	2942	2	Y	67	69	1	6
						136	1							
						83	9							
						142	1							
						74	9							

 PARKER UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 233097 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8728 - 9936

02	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	80	1	1399	2	Y	7	9	1	7
03	1674 N	1480	-0-	-194	-0-	8	9	1396	2	Y	7	8	1	6
04	1620 N	1158	-0-	-462	-0-	76	1	1102	2	Y	-0-	6	1	-0-
05	1643 N	1324	-0-	-319	-0-	8	9	1254	2	Y	-0-			-0-
06	1440 N	1321	-0-	-119	-0-	71	1	1250	2	Y	-0-			-0-
*07	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	71	1	1714	2	Y	-0-			-0-
						93	1							

 METCALF UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 234241 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8498 - 9688

02	1568 N	1050	-0-	-518	-0-	53	1	983	2	Y	13	15	1	1
03	1798 N	1337	-0-	-461	-0-	14	9	1251	2	Y	20	19	1	2
04	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	64	1	2129	2	Y	2	4	1	-0-
05	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	22	9	2078	2	Y	3	3	1	-0-
06	1590 X	1409	-0-	-181	-0-	108	1	1341	2	Y	2	2	1	-0-
*07	2325 X	1253	-0-	-1072	-0-	2	9	1194	2	Y	1	1	1	-0-
						66	1							
						2	9							
						58	1							
						1	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208										
RICHARDSON UNIT 1			WELL #: 13		RRCID -> 234803			COMPL. DATE 03/01/2008			TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8423 - 9610		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	200 1	3504 2	Y	49	48 1		13
							54 9						
03		4123 X	3725	-0-	-398	-0-	195 1	3479 2	Y	46	46 1		13
							51 9						
04		3990 X	3826	-0-	-164	-0-	213 1	3550 2	Y	57	46 1		24
							63 9						
05		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	212 1	3907 2	Y	51	61 1		14
							56 9						
06		4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	211 1	3795 2	Y	50	48 1		16
							55 9						
07		4154 X	3857	-0-	-297	-0-	197 1	3612 2	Y	44	42 1		18
							48 9						

CAMERON UNIT 3			WELL #: 14		RRCID -> 235706			COMPL. DATE 04/19/2008			TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8380 - 9574		

02		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	84 1	1495 2	N	18	9 1		18
							20 9						
03		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	78 1	1530 2	Y	37	33 1		22
							41 9						
04		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	77 1	1528 2	Y	17	20 1		19
							19 9						
05		1767 N	1606	-0-	-161	-0-	72 1	1513 2	Y	19	37 1		1
							21 9						
06		1590 N	1550	-0-	-40	-0-	72 1	1458 2	Y	18	17 1		2
							20 9						
*07		1674 N	1620	-0-	-54	-0-	74 1	1528 2	Y	16	17 1		1
							18 9						

TURNER UNIT 1			WELL #: 12		RRCID -> 236107			COMPL. DATE 05/10/2008			TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8518 - 9710		

02		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	52 1	962 2	Y	-0-			-0-
							45 1	885 2	Y	-0-			-0-
03		930 N	930	-0-	-0-	-0-	78 1	1546 2	Y	-0-			-0-
							94 1	1946 2	Y	-0-			-0-
04		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	42 1	861 2	Y	-0-			-0-
							44 1	908 2	Y	-0-			-0-
05		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-
										-0-			-0-
06		903 N	903	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-
										-0-			-0-
*07		952 N	952	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-
										-0-			-0-

METCALF UNIT 1			WELL #: 12		RRCID -> 236218			COMPL. DATE 05/24/2008			TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8460 - 9646		

02		1596 X	1382	-0-	-214	-0-	70 1	1312 2	Y	-0-			-0-
							55 1	1067 2	Y	-0-			-0-
03		1767 X	1122	-0-	-645	-0-	131 1	2587 2	Y	-0-			-0-
							182 1	3797 2	Y	-0-			-0-
04		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	1 9			1	1 8		-0-
							198 1	3996 2	Y	1	1 8		-0-
05		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	1 9						-0-
							147 1	3045 2	Y	-0-			-0-
06		4195 X	4195	-0-	-0-	-0-							-0-
													-0-
*07		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-							-0-
													-0-

BRIGGS UNIT 1			WELL #: 9		RRCID -> 236381			COMPL. DATE 02/09/2008			TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8638 - 9818		

02		1456 N	620	-0-	-836	-0-	31 1	589 2	Y	-0-			-0-
							37 1	723 2	Y	-0-			-0-
03		1364 N	760	-0-	-604	-0-	58 1	1146 2	Y	-0-			-0-
							63 1	1312 2	Y	-0-			-0-
04		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	91 1	1862 2	Y	-0-			-0-
							99 1	2033 2	Y	-0-			-0-
05		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-
										-0-			-0-
06		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-
										-0-			-0-
*07		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-
										-0-			-0-

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 PARKER UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 237104 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8654 - 9826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2576 N	2548	-0-	-28	-0-	139	1	2399	2	Y	9	11 1	9
03	2697 N	2695	-0-	-2	-0-	138	1	2547	2	Y	9	10 1	8
04	2700 N	2578	-0-	-122	-0-	126	1	2452	2	Y	-0-	8 1	-0-
05	2821 N	2634	-0-	-187	-0-	139	1	2495	2	Y	-0-		-0-
06	2610 N	2425	-0-	-185	-0-	131	1	2294	2	Y	-0-		-0-
07	2666 N	2490	-0-	-176	-0-	128	1	2362	2	Y	-0-		-0-

 CAMERON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237270 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8376 - 9566

02	2212 N	1908	-0-	-304	-0-	101	1	1768	2	Y	35	35 1	1 8	9
03	2170 N	2101	-0-	-69	-0-	109	1	1952	2	Y	36	35 1		10
04	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	132	1	2212	2	Y	29	27 1		12
05	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	120	1	2207	2	Y	23	28 1		7
06	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	136	1	2442	2	Y	26	25 1		8
07	2449 N	2397	-0-	-52	-0-	123	1	2250	2	Y	22	21 1		9

 BURNETT UNIT 10 WELL #: 14 RRCID -> 238051 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8360 - 9544

02	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	195	1	3418	2	Y	100	102 1	1 8	25
03	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	211	1	3784	2	Y	104	99 1		30
04	3840 X	3562	-0-	-278	-0-	198	1	3309	2	Y	50	59 1		21
05	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	208	1	3841	2	Y	47	55 1		13
06	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	207	1	3710	2	Y	46	44 1		15
*07	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	209	1	3845	2	Y	43	40 1		18

 DODD, RUBY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239137 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8484 - 9674

02	644 N	486	-0-	-158	-0-	25	1	461	2	Y	-0-			-0-
03	403 N	311	-0-	-92	-0-	15	1	296	2	Y	-0-			-0-
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	25	1	502	2	Y	-0-			-0-
05	527 N	432	-0-	-95	-0-	20	1	412	2	Y	-0-			-0-
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	321	2	Y	-0-			-0-
07	558 N	391	-0-	-167	-0-	18	1	373	2	Y	-0-			-0-

 ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 239866 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8696 - 9868

02	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	198	1	3027	2	Y	15	23 1		26
03	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	215	1	3179	2	Y	20	21 1		25
04	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	177	1	3058	2	Y	19	19 1		25
05	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	229	1	3744	2	Y	32	49 1		8
06	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	203	1	3493	2	Y	17			25
*07	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	217	1	3589	2	Y	21	27 1		19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 PARKER UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 241286 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8584 - 9806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	33	1	647	2	Y	-0-					-0-
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	34	1	721	2	Y	-0-					-0-
04	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	55	1	1131	2	Y	-0-					-0-
05	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	117	1	2498	2	Y	-0-					-0-
06	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	108	1	2391	2	Y	-0-					-0-
*07	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	98	1	2128	2	Y	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 244830 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 8692 - 11135

02	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	57	1	2191	2	N	20					122
03	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	60	1	2396	2	N	26					148
04	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	63	1	2453	2	N	17					165
05	2511 N	2420	-0-	-91	-0-	55	1	2359	2	N	5					170
*06	2400 N	2336	-0-	-64	-0-	56	1	2280	2	N	-0-					170
07	2635 N	2417	-0-	-218	-0-	55	1	2362	2	N	-0-					170

BURNETT UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 245839 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8403 - 9583

02	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	151	1	2644	2	Y	42	43	1			11
03	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	170	1	3035	2	Y	46	44	1			13
04	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	146	1	2434	2	Y	28	30	1			11
05	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	150	1	2763	2	Y	63	56	1	1	8	17
06	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	135	1	2436	2	Y	55	54	1			18
07	3100 X	2155	-0-	-945	-0-	109	1	2001	2	Y	41	42	1			17

BURNETT UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 246170 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8486 - 9658

02	560 N	462	-0-	-98	-0-	24	1	416	2	Y	20	22	1			5
03	558 N	504	-0-	-54	-0-	25	1	456	2	Y	21	20	1			6
04	600 N	480	-0-	-120	-0-	26	1	437	2	Y	15	15	1			6
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	25	1	463	2	Y	-0-	6	1			-0-
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	26	1	466	2	Y	-0-					-0-
*07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	27	1	491	2	Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246478 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8461 - 9644

02	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	116	1	2154	2	Y	26	28	1	1	8	2
03	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	137	1	2674	2	Y	40	36	1	2	8	4
04	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	138	1	2721	2	Y	49	49	1	1	8	3
05	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	127	1	2657	2	Y	49	50	1	1	8	1
06	2820 X	2546	-0-	-274	-0-	117	1	2377	2	Y	47	43	1			5
*07	3007 X	2483	-0-	-524	-0-	113	1	2329	2	Y	37	39	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208										
HOLT UNIT 1			WELL #:		5	RRCID -> 246630			COMPL. DATE 03/28/2009			TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8694 - 9915			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
02		1965 X	1965	-0-	-0-	-0-		100 1	1740 2	Y		114	119 1		112
								125 9							
03		2089 X	2089	-0-	-0-	-0-		100 1	1861 2	Y		116	125 1		103
								128 9							
04		1902 X	1902	-0-	-0-	-0-		90 1	1742 2	Y		64	122 1		45
								70 9							
05		2170 X	1955	-0-	-215	-0-		100 1	1781 2	Y		67	51 1		61
								74 9							
06		2100 X	1925	-0-	-175	-0-		100 1	1750 2	Y		68	96 1		33
								75 9							
07		2170 X	1917	-0-	-253	-0-		95 1	1758 2	Y		58	47 1		44
								64 9							

PARKER UNIT 2			WELL #:		13	RRCID -> 247389			COMPL. DATE 04/17/2009			TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8721 - 9950			
02		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-		107 1	2084 2	Y		59	71 1	1 8	56
								65 9							
03		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-		111 1	2329 2	Y		81	81 1	2 8	54
								89 9							
04		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-		107 1	2216 2	Y		25			79
								28 9							
05		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-		112 1	2403 2	Y		34	66 1	1 8	46
								37 9							
06		2460 N	2428	-0-	-32	-0-		104 1	2293 2	Y		28	38 1		36
								31 9							
*07		2674 N	2674	-0-	-0-	-0-		116 1	2527 2	Y		28	38 1	1 8	25
								31 9							

CAMERON UNIT 1			WELL #:		15	RRCID -> 247859			COMPL. DATE 05/02/2009			TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8370 - 9552			
02		3416 X	2356	-0-	-1060	-0-		122 1	2194 2	N		36	28 1		37
								40 9							
03		3441 X	2187	-0-	-1254	-0-		102 1	2001 2	Y		76	66 1		47
								84 9							
04		3510 X	2183	-0-	-1327	-0-		102 1	2013 2	Y		62	65 1		44
								68 9							
05		2556 X	2556	-0-	-0-	-0-		110 1	2290 2	Y		142	182 1		4
								156 9							
06		2765 X	2765	-0-	-0-	-0-		121 1	2467 2	Y		161	149 1		16
								177 9							
*07		2285 X	2285	-0-	-0-	-0-		99 1	2061 2	Y		114	120 1		10
								125 9							

BURNETT UNIT 10			WELL #:		15	RRCID -> 248304			COMPL. DATE 05/26/2009			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9581			
02		1596 N	1509	-0-	-87	-0-		76 1	1410 2	Y		21	22 1		2
								23 9							
03		1674 N	1501	-0-	-173	-0-		72 1	1403 2	Y		24	24 1		2
								26 9							
04		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-		85 1	1677 2	Y		14	15 1		1
								15 9							
05		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-		83 1	1740 2	Y		13	14 1		-0-
								14 9							
06		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-		83 1	1697 2	Y		15	13 1		2
								17 9							
*07		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-		79 1	1625 2	Y		11	12 1		1
								12 9							

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 BURNETT UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 249413 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8385 - 9596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1568 N	1290	-0-	-278	-0-	64	1	1182	2	Y	40	43 1	1 8 3
03	1736 N	1658	-0-	-78	-0-	44	9	1515	2	Y	60	57 1	6
04	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	77	1	1401	2	Y	47	49 1	1 8 3
05	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	71	1	1492	2	Y	-0-	3 1	-0-
06	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	52	9	1724	2	Y	-0-		-0-
*07	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	71	1	1459	2	Y	-0-		-0-

 TURNER UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 249620 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9690

02	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	138	1	2578	2	Y	22	23 1	2
03	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	24	9	2777	2	Y	28	27 1	3
04	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	141	1	2732	2	Y	16	18 1	1
05	3007 X	2849	-0-	-158	-0-	139	1	2701	2	Y	17	17 1	1
06	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	18	9	2804	2	Y	18	17 1	2
07	2976 N	2881	-0-	-95	-0-	129	1	2732	2	Y	15	16 1	1

 METCALF UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 250105 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8471 - 9668

02	3164 X	2821	-0-	-343	-0-	142	1	2635	2	Y	40	43 1	3
03	3503 X	2701	-0-	-802	-0-	44	9	2521	2	Y	46	45 1	4
04	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	129	1	3085	2	Y	53	54 1	3
05	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	51	9	3011	2	Y	53	54 1	2
06	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	157	1	3026	2	Y	56	52 1	6
*07	3410 X	3002	-0-	-408	-0-	58	9	2818	2	Y	44	46 1	4

 CAMERON UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 250740 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8399 - 9594

02	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	188	1	3494	2	Y	40	44 1	3
03	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	44	9	3451	2	Y	49	47 1	5
04	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	176	1	2983	2	Y	69	70 1	4
05	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	54	9	3350	2	Y	80	82 1	2
06	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	151	1	3590	2	Y	92	85 1	9
*07	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	76	9	3334	2	Y	71	74 1	6

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208										
PARKER UNIT 2			WELL #: 15		RRCID -> 251602		COMPL. DATE 08/29/2009		TOTAL DEPTH 10115		PERF. 8730 - 9957		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2240 N	1830	-0-	-410	-0-	89	1	1730	2	Y	10	15 1	10
03	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	103	1	2177	2	Y	16	15 1	11
04	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	111	1	2297	2	Y	61	1 8	71
05	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	98	1	2084	2	Y	68	45 1	1 8 93
06	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	97	1	2126	2	Y	62	76 1	1 8 78
07	2573 N	2339	-0-	-234	-0-	100	1	2178	2	Y	55	83 1	1 8 49

BURNETT UNIT 7			WELL #: 28		RRCID -> 251969		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 9722		PERF. 8373 - 9556		
02	2800 N	2827	-0-	27	27	149	1	2611	2	Y	61	56 1	1 8 16
03	2973 N	2946	-0-	-27	-0-	152	1	2728	2	Y	60	59 1	17
04	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	142	1	2370	2	Y	52	48 1	21
05	2914 X	2283	-0-	-631	-0-	115	1	2126	2	Y	38	48 1	11
06	3030 X	1842	-0-	-1188	-0-	95	1	1713	2	Y	31	32 1	10
07	3131 X	1967	-0-	-1164	-0-	100	1	1834	2	Y	30	28 1	12

HOLT UNIT 1			WELL #: 6		RRCID -> 252626		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 10126		PERF. 8697 - 9932		
02	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	136	1	2360	2	Y	15	15 1	1 8 14
03	2759 N	2645	-0-	-114	-0-	135	1	2493	2	Y	15	16 1	13
04	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	132	1	2570	2	Y	8	15 1	1 8 5
05	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	150	1	2690	2	Y	7	5 1	1 8 6
06	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	152	1	2662	2	Y	7	10 1	3
07	2790 X	2787	-0-	-3	-0-	143	1	2636	2	Y	7	5 1	5

CAMERON UNIT 2			WELL #: 13		RRCID -> 254274		COMPL. DATE 01/23/2010		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 8628 - 9812		
02	1960 N	1789	-0-	-171	-0-	91	1	1697	2	Y	1	1 8	-0-
03	2015 N	1930	-0-	-85	-0-	94	1	1836	2	Y	-0-		-0-
04	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	97	1	1917	2	Y	-0-		-0-
05	1984 X	1977	-0-	-7	-0-	90	1	1887	2	Y	-0-		-0-
06	1950 X	1801	-0-	-149	-0-	85	1	1716	2	Y	-0-		-0-
*07	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	99	1	2063	2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208											
CAMERON UNIT 2		WELL #: 14		RRCID -> 254589		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 9843 PERF. 8472 - 9675					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	124	1	2295	2	Y	1	1 8	-0-
03	2325 N	2203	-0-	-122	-0-	107	1	2096	2	Y	-0-		-0-
04	2250 N	2062	-0-	-188	-0-	100	1	1962	2	Y	-0-		-0-
05	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	110	1	2313	2	Y	1	1 8	-0-
06	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	112	1	2271	2	Y	-0-		-0-
*07	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	113	1	2338	2	Y	-0-		-0-
CAMERON UNIT 2		WELL #: 15		RRCID -> 254590		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8499 - 9699					
02	2352 N	2019	-0-	-333	-0-	101	1	1881	2	Y	34	37 1	3
03	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	129	1	2528	2	Y	53	51 1	5
04	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	133	1	2636	2	Y	48	49 1	1 8
05	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	119	1	2494	2	Y	46	47 1	1 8
06	2640 X	2557	-0-	-83	-0-	117	1	2388	2	Y	47	43 1	5
*07	2914 X	2704	-0-	-210	-0-	122	1	2537	2	Y	41	42 1	4
RICHARDSON UNIT 1		WELL #: 14		RRCID -> 255149		COMPL. DATE 02/08/2010		TOTAL DEPTH 11037 PERF. 8406 - 9590					
02	3332 X	3101	-0-	-231	-0-	162	1	2851	2	Y	80	81 1	21
03	3658 X	3427	-0-	-231	-0-	177	1	3158	2	Y	84	81 1	24
04	3390 X	3107	-0-	-283	-0-	165	1	2768	2	Y	158	117 1	65
05	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	164	1	3012	2	Y	141	167 1	39
06	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	162	1	2924	2	Y	138	132 1	45
*07	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	161	1	2945	2	Y	126	120 1	51
BURNETT UNIT 9		WELL #: 16		RRCID -> 255151		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8375 - 9555					
02	4424 X	4294	-0-	-130	-0-	227	1	3981	2	Y	78	79 1	20
03	4898 X	4854	-0-	-44	-0-	251	1	4511	2	Y	84	80 1	24
04	4740 X	4395	-0-	-345	-0-	246	1	4094	2	Y	50	53 1	21
05	4748 X	4701	-0-	-47	-0-	239	1	4414	2	Y	44	53 1	12
06	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	253	1	4560	2	Y	46	43 1	15
*07	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	254	1	4652	2	Y	43	41 1	17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 BROWN UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 255218 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8369 - 9576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	4172 X	3964	-0-	-208	-0-	210	1	3668	2	Y	78	77 1	1 8 20
						86	9						
03	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	240	1	4295	2	Y	86	81 1	1 8 24
						95	9						
04	4470 X	4041	-0-	-429	-0-	225	1	3754	2	Y	56	57 1	23
						62	9						
05	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	229	1	4235	2	Y	35	48 1	10
						39	9						
06	4470 X	4167	-0-	-303	-0-	217	1	3914	2	Y	33	32 1	11
						36	9						
07	4619 X	4588	-0-	-31	-0-	235	1	4317	2	Y	33	31 1	13
						36	9						

TURNER UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 255394 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8696 - 9896

02	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	134	1	2496	2	Y	11	12 1	1
						12	9						
03	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	130	1	2556	2	Y	13	13 1	1
						14	9						
04	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	145	1	2871	2	Y	19	18 1	1 8 1
						21	9						
05	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	147	1	3086	2	Y	21	20 1	1 8 1
						23	9						
06	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	145	1	2945	2	Y	19	18 1	2
						21	9						
*07	3131 X	3087	-0-	-44	-0-	142	1	2927	2	Y	16	17 1	1
						18	9						

BURNETT UNIT 7 WELL #: 27 RRCID -> 255580 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8658 - 9848

02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	22	1	378	2	Y	-0-		-0-
03	465 N	434	-0-	-31	-0-	23	1	411	2	Y	-0-		-0-
04	480 N	322	-0-	-158	-0-	18	1	304	2	Y	-0-		-0-
05	434 N	342	-0-	-92	-0-	18	1	324	2	Y	-0-		-0-
06	420 N	390	-0-	-30	-0-	21	1	369	2	Y	-0-		-0-
07	341 N	335	-0-	-6	-0-	17	1	318	2	Y	-0-		-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255587 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8491 - 9681

02	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	151	1	2810	2	Y	35	34 1	4 8 2
						39	9						
03	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	149	1	2930	2	Y	42	38 1	2 8 4
						46	9						
04	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	137	1	2710	2	Y	30	32 1	2
						33	9						
05	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	139	1	2917	2	Y	33	34 1	1
						36	9						
06	2850 X	2849	-0-	-1	-0-	132	1	2682	2	Y	32	30 1	3
						35	9						
*07	2945 X	2899	-0-	-46	-0-	132	1	2737	2	Y	27	28 1	2
						30	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
RICHEY PROPERTIES, INC.				709685									
KYLE				WELL #:	2	RRCID ->	121733	COMPL. DATE	06/15/1986	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8802 - 9260
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		108 N	108	-0-	-0-	107 2		1 9	N	1			80
03		217 N	183	-0-	-34	182 2		1 9	N	1			81
04		114 N	114	-0-	-0-	112 2		2 9	N	2			83
05		193 N	193	-0-	-0-	192 2		1 9	N	1			84
06		182 N	182	-0-	-0-	175 2		7 9	N	6	90 1		-0-
*07		167 N	167	-0-	-0-	166 2		1 9	N	1			1

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890									
OWENS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	082599	COMPL. DATE	05/13/1979	TOTAL DEPTH	9506	PERF.	9134 - 9407
02		841 N	841	-0-	-0-	841 2			Y	-0-			32
03		558 N	376	-0-	-182	376 2			Y	-0-			32
04		540 N	492	-0-	-48	492 2			Y	-0-			32
05		560 N	560	-0-	-0-	560 2			Y	-0-			32
06		558 N	558	-0-	-0-	558 2			Y	-0-			32
*07		540 N	540	-0-	-0-	540 2			Y	-0-			32

SHAW UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	083724	COMPL. DATE	07/24/1979	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9136 - 9364
02		280 N	6	-0-	-274	6 2			Y	-0-			-0-
03		224 N	224	-0-	-0-	224 2			Y	-0-			-0-
04		270 N	192	-0-	-78	192 2			Y	-0-			-0-
05		146 N	146	-0-	-0-	146 2			Y	-0-			-0-
06		210 N	83	-0-	-127	83 2			Y	-0-			-0-
*07		221 N	221	-0-	-0-	221 2			Y	-0-			-0-

GUILLE, J. C.				WELL #:	2	RRCID ->	085694	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9364	PERF.	8463 - 8472
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CHRISTIAN				WELL #:	3	RRCID ->	097192	COMPL. DATE	11/15/1981	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	8560 - 9696
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WIENER ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	097197	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9918	PERF.	9780 - 9826
02		1316 N	1306	-0-	-10	937 2	369 9	Y		335	340	1	184
03		1509 N	1509	-0-	-0-	1093 2	416 9	Y		378	396	1	166
04		1440 N	1394	-0-	-46	1041 2	353 9	Y		321	347	1	140
05		1457 N	1427	-0-	-30	1062 2	365 9	Y		332	340	1	132
06		1470 N	1342	-0-	-128	1035 2	307 9	Y		279	363	1	48
07		1426 N	1251	-0-	-175	996 2	255 9	Y		232	174	1	106

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890										
GUILF, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 098197 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8371 - 9650										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	18
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	18
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	18

FURRH, EUNICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100846 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9795 - 9835										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 1 RRCID -> 116333 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8530 - 8615										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3

SHAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129683 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9041 - 9314										
02	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2018	2	3	9	35
03	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			35
04	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			35
05	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			35
06	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2202	2	129	9	58
*07	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			58

OWENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130211 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9118 - 9394										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 134170 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9680										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

SHAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134313 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8868 - 9337										
02	336 N	311	-0-	-25	-0-	311	2		Y	-0-
03	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	2		Y	-0-
04	330 N	317	-0-	-13	-0-	317	2		Y	-0-
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		Y	-0-
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		Y	-0-
07	341 N	300	-0-	-41	-0-	300	2		Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
SHAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134944 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8876 - 9180															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		56 N	45	-0-	-11	-0-	45	2			Y	-0-			-0-
03		155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2			Y	-0-			-0-
04		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-			-0-
05		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-			-0-
06		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-			-0-
*07		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-			-0-

OWENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135750 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8936 - 9229															
02		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-			14
03		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-			14
04		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-			14
05		217 N	44	-0-	-173	-0-	44	2			Y	-0-			14
06		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-			14
*07		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-			14

OWENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136241 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8255 - 8951															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHRISTIAN WELL #: 5 RRCID -> 137947 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9700															
02		357 N	357	-0-	-0-	-0-	20	1	337	2	N	-0-			120
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			120
04		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			120
05		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			120
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 2 RRCID -> 138861 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8553 - 9732															
02		1568 N	1491	-0-	-77	-0-	1491	2			Y	-0-			69
03		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1637	2	58	9	Y	53	105	1	17
04		1650 N	1500	-0-	-150	-0-	1500	2			Y	-0-			17
05		1643 N	1589	-0-	-54	-0-	1589	2			Y	-0-			17
06		1650 N	1474	-0-	-176	-0-	1474	2			Y	-0-			17
07		1550 N	1508	-0-	-42	-0-	1508	2			Y	-0-			17

CHRISTIAN WELL #: 6 RRCID -> 144391 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8540 - 9684															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33

CHRISTIAN WELL #: 8 RRCID -> 144393 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8549 - 9682															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890								
CHRISTIAN		WELL #: 7		RRCID -> 144394		COMPL. DATE 02/10/1993		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8580 - 9720		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SHAW UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 146714		COMPL. DATE 08/19/1993		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9117 - 9684		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OWENS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 157583		COMPL. DATE 01/22/1996		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9063 - 9170		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OWENS UNIT		WELL #: 8 U		RRCID -> 159551		COMPL. DATE 07/20/1996		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9152 - 9256		
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	Y	-0-	-0-
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	Y	-0-	-0-
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	Y	-0-	-0-
05	279 N	49	-0-	-230	-0-	49	2	Y	-0-	-0-
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	Y	-0-	-0-
*07	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2	Y	-0-	-0-

OWENS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 160095		COMPL. DATE 06/16/1997		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8888 - 9196		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SHAW UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 160231		COMPL. DATE 09/04/1996		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9096 - 9210		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	40

OWENS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 164601		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9180 - 9284		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	177	10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890										
SHAW UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	166125	COMPL. DATE	11/13/1997	TOTAL DEPTH	9362	PERF. 9082 - 9185			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15

CHRISTIAN		WELL #:		10	RRCID ->	170438	COMPL. DATE	09/02/1998	TOTAL DEPTH	9885	PERF. 8542 - 9701			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54

GUILLE, J. C.		WELL #:		4	RRCID ->	170468	COMPL. DATE	08/29/1998	TOTAL DEPTH	9930	PERF. 8476 - 9757			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GUILLE, J. C.		WELL #:		5	RRCID ->	171382	COMPL. DATE	11/16/1998	TOTAL DEPTH	9970	PERF. 8510 - 9788			
02	2744 X	1735	-0-	-1009	-0-	1735	2			Y	-0-			17
03	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			Y	-0-			17
04	3060 X	1991	-0-	-1069	-0-	1991	2			Y	-0-			17
05	3162 X	2246	-0-	-916	-0-	2246	2			Y	-0-			17
06	3330 X	2563	-0-	-767	-0-	2563	2			Y	-0-			17
07	3441 X	1895	-0-	-1546	-0-	1895	2			Y	-0-			17

GUILLE, J. C.		WELL #:		6	RRCID ->	172993	COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL DEPTH	9855	PERF. 8430 - 9696			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GUILLE, J. C.		WELL #:		7	RRCID ->	173205	COMPL. DATE	04/06/1999	TOTAL DEPTH	9965	PERF. 8521 - 9796			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHRISTIAN		WELL #:		9	RRCID ->	173234	COMPL. DATE	02/03/1999	TOTAL DEPTH	9836	PERF. 8882 - 9696			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
BALLARD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234786 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9012 - 10625												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1092 N	1035	-0-	-57	-0-	1035 2		N	-0-		122
03		1116 N	1082	-0-	-34	-0-	1082 2		N	-0-		122
04		1170 N	1022	-0-	-148	-0-	1022 2		N	-0-		122
05		1178 N	1030	-0-	-148	-0-	1030 2		N	-0-		122
06		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	957 2	96 9	N	87	177 1	32
07		1054 N	967	-0-	-87	-0-	958 2	9 9	N	8		40

SHAW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245651 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9625 - 12620												
02		7392 X	5189	-0-	-2203	-0-	5189 2		N	-0-		15
03		8277 X	5276	-0-	-3001	-0-	5276 2		N	-0-		15
04		8010 X	7140	-0-	-870	-0-	7140 2		N	-0-		15
05		8277 X	7388	-0-	-889	-0-	7184 2	204 9	N	185	175 1	25
06		7740 X	7115	-0-	-625	-0-	7028 2	87 9	N	79	89 1	15
07		7378 X	4498	-0-	-2880	-0-	4498 2		N	-0-		15

WERNER-HUSBAND WELL #: 2H RRCID -> 264602 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9819 - 14356												
02		11337 X	11337	-0-	-0-	-0-	555 1	10694 2	N	80	50 1	47
03		12431 X	11985	-0-	-446	-0-	580 1	11405 2	N	-0-		47
04		11770 X	11770	-0-	-0-	-0-	566 1	11101 2	N	94	126 1	15
05		12555 X	12306	-0-	-249	-0-	103 9					
06		12150 X	11938	-0-	-212	-0-	611 1	11526 2	N	154		169
07		12555 X	12290	-0-	-265	-0-	169 9					
							585 1	11311 2	N	38	170 1	37
							42 9					
							590 1	11639 2	N	55		92
							61 9					

WERNER-HUSBAND WELL #: 5H RRCID -> 271904 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10266 - 14906												
02		7168 X	5924	-0-	-1244	-0-	270 1	5562 2	N	84	59 1	64
03		7502 X	7235	-0-	-267	-0-	92 9					
04		7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	350 1	6885 2	N	-0-		64
05		7037 X	6196	-0-	-841	-0-	340 1	6659 2	N	109	124 1	49
06		6990 X	5842	-0-	-1148	-0-	120 9					
07		7347 X	6673	-0-	-674	-0-	304 1	5842 2	N	45		94
							50 9					
							282 1	5539 2	N	19		113
							21 9					
							320 1	6314 2	N	35	103 1	45
							39 9					

WERNER-HUSBAND WELL #: 3H RRCID -> 271931 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10118 - 14534												
02		7868 X	7068	-0-	-800	-0-	338 1	6638 2	N	84	119 1	61
03		9331 X	7849	-0-	-1482	-0-	92 9					
04		8490 X	7100	-0-	-1390	-0-	380 1	7469 2	N	-0-		61
05		8773 X	7714	-0-	-1059	-0-	343 1	6757 2	N	-0-		61
06		8340 X	7844	-0-	-496	-0-	381 1	7256 2	N	70		131
*07		8190 X	8190	-0-	-0-	-0-	77 9					
							384 1	7438 2	N	20	94 1	57
							22 9					
							395 1	7795 2	N	-0-		57

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
WERNER-HUSBAND WELL #: 4H RRCID -> 271988 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9585 PERF.10040 - 13144													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02	8232 X	7829	-0-	-403	-0-	377 1	7301 2	N	137		137 1		38
						151 9							
03	10013 X	8159	-0-	-1854	-0-	395 1	7764 2	N	-0-				38
04	9090 X	7935	-0-	-1155	-0-	380 1	7436 2	N	108	108 1			38
						119 9							
05	9393 X	8220	-0-	-1173	-0-	408 1	7705 2	N	97				135
						107 9							
06	8400 X	8077	-0-	-323	-0-	395 1	7631 2	N	46	91 1			90
						51 9							
07	8680 X	8300	-0-	-380	-0-	398 1	7852 2	N	45	72 1			63
						50 9							

WOODS GU WELL #: 1H RRCID -> 275131 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9824 - 13580													
02	12124 X	11296	-0-	-828	-0-	11080 2	216 9	N	196	175 1			157
03	13423 X	12168	-0-	-1255	-0-	11985 2	183 9	N	166	175 1			148
04	12450 X	12192	-0-	-258	-0-	11820 2	372 9	N	338	357 1			129
05	12865 X	12400	-0-	-465	-0-	12035 2	365 9	N	332	178 1			283
06	12450 X	11781	-0-	-669	-0-	11480 2	301 9	N	274	343 1			214
07	12586 X	12107	-0-	-479	-0-	11864 2	243 9	N	221	334 1			101

OWENS-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 275826 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 9725 - 15830													
02	17392 X	17392	-0-	-0-	-0-	17286 2	106 9	Y	96	81 1			32
03	20217 X	20217	-0-	-0-	-0-	20083 2	134 9	Y	122	79 1			75
04	19376 X	19376	-0-	-0-	-0-	19292 2	84 9	Y	76	81 1			70
05	20506 X	20506	-0-	-0-	-0-	20438 2	68 9	Y	62	82 1			50
06	19217 X	19217	-0-	-0-	-0-	19144 2	73 9	Y	66	78 1			38
*07	20711 X	20711	-0-	-0-	-0-	20700 2	11 9	Y	10				48

OWENS-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 275873 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10100 - 17003													
02	16912 X	16868	-0-	-44	-0-	16744 2	124 9	Y	113	97 1			38
03	18724 X	18240	-0-	-484	-0-	18085 2	155 9	Y	141	92 1			87
04	18120 X	17231	-0-	-889	-0-	17132 2	99 9	Y	90	95 1			82
05	18724 X	17686	-0-	-1038	-0-	17596 2	90 9	Y	82	97 1			67
06	18060 X	16905	-0-	-1155	-0-	16819 2	86 9	Y	78	100 1			45
07	18662 X	17230	-0-	-1432	-0-	17217 2	13 9	Y	12				57

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143													
REEVES GU WELL #: 2 RRCID -> 226178 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8474 - 9650													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

REEVES GU WELL #: 1 RRCID -> 228914 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8786 - 9686													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 ROBERTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068337 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9494 - 9554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-			-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-			-0-
04	330 N	290	-0-	-40	-0-	290	2			Y	-0-			-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-			-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-			-0-
07	310 N	236	-0-	-74	-0-	236	2			Y	-0-			-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 073759 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8444 - 9463

02	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1572	2	25	9	Y	23	13	1	12
03	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1779	2	21	9	Y	19	23	1	8
04	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1686	2	21	9	Y	19	22	1	5
05	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1753	2	23	9	Y	21	23	1	3
06	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1679	2	19	9	Y	17	11	1	9
*07	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1718	2	18	9	Y	16	22	1	3

HULL UNIT A WELL #: A 14 RRCID -> 075030 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8414 - 9581

02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-			-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-			-0-
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-			-0-
05	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	2			Y	-0-			-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-			-0-
*07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 075983 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8455 - 9473

02	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1275	2	139	9	Y	126	114	1	29
03	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1368	2	136	9	Y	124	137	1	16
04	1380 N	1207	-0-	-173	-0-	1102	2	105	9	Y	95	108	1	3
05	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1377	2	58	9	Y	53	52	1	4
06	1380 N	1347	-0-	-33	-0-	1318	2	29	9	Y	26	26	1	4
*07	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1405	2	28	9	Y	25	25	1	4

FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 077860 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8386 - 9505

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2020

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 078006 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8455 - 9473

02	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1657	2	12	9	Y	11	9	1	4
03	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1813	2	19	9	Y	17	20	1	1
04	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1763	2	10	9	Y	9	9	1	1
05	1829 N	1599	-0-	-230	-0-	1587	2	12	9	Y	11	9	1	3
06	1770 N	1288	-0-	-482	-0-	1280	2	8	9	Y	7	9	1	1
07	1829 N	1455	-0-	-374	-0-	1446	2	9	9	Y	8	9	1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
DENNARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078420 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8317 - 8546												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	168	2	1 9	Y	1	1 1	1
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	228	2	1 9	Y	1	2 1	-0-
04	240 N	147	-0-	-93	-0-	147	2		Y	-0-		-0-
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		Y	-0-		-0-
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	155	2	3 9	Y	3	3 1	-0-

HULL UNIT A WELL #: A 18 T RRCID -> 078425 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8292 - 9520												
02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	804	2	9 9	Y	8	7 1	2
03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	813	2	9 9	Y	8	9 1	1
04	823 N	823	-0-	-0-	-0-	813	2	10 9	Y	9	8 1	2
05	899 N	885	-0-	-14	-0-	877	2	8 9	Y	7	6 1	3
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	815	2	12 9	Y	11	13 1	1
07	837 N	744	-0-	-93	-0-	733	2	11 9	Y	10	9 1	2

DAVIS, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 078720 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8934 - 9391												
02	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1548	2	14 9	Y	13	13 1	2
03	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1839	2	15 9	Y	14	14 1	2
04	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1790	2	13 9	Y	12	12 1	2
05	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1942	2	13 9	Y	12	12 1	2
06	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1776	2	11 9	Y	10	10 1	2
*07	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1885	2	12 9	Y	11	11 1	2

HUDSON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 078936 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8481 - 9390												
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		Y	-0-		-0-
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		Y	-0-		-0-
04	360 N	335	-0-	-25	-0-	335	2		Y	-0-		-0-
05	372 N	278	-0-	-94	-0-	278	2		Y	-0-		-0-
06	360 N	268	-0-	-92	-0-	268	2		Y	-0-		-0-
07	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	2		Y	-0-		-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 079177 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9204 - 9552												
02	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1794	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
03	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1943	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
04	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1839	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
05	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1885	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
06	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1811	2	3 9	Y	3	2 1	1
*07	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1851	2	6 9	Y	5	5 1	1

HALL, H. UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 079263 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8310 - 9562												
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		Y	-0-		-0-
*03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	582	2	15 9	Y	14	14 8	-0-
*04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	563	2	36 9	Y	33	33 8	-0-
05	589 N	575	-0-	-14	-0-	575	2		Y	-0-		-0-
06	570 N	545	-0-	-25	-0-	545	2		Y	-0-		-0-
07	589 N	565	-0-	-24	-0-	565	2		Y	-0-		-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079296 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8760 - 9196												
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	51	1	630 2	Y	-0-		-0-
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	50	1	617 2	Y	-0-		-0-
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	79	1	955 2	Y	-0-		-0-
05	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	83	1	1023 2	Y	-0-		-0-
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	63	1	898 2	Y	-0-		-0-
07	1054 N	867	-0-	-187	-0-	65	1	802 2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
THOMPSON UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 079863 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8462 - 9518															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-			-0-
03		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-			-0-
04		840 N	758	-0-	-82	-0-	758	2			Y	-0-			-0-
05		837 N	796	-0-	-41	-0-	796	2			Y	-0-			-0-
06		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-			-0-
*07		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-			-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080596 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8478 - 9507															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080945 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8458 - 9510															
02		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-			-0-
03		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-			-0-
04		330 N	279	-0-	-51	-0-	279	2			Y	-0-			-0-
05		341 N	319	-0-	-22	-0-	319	2			Y	-0-			-0-
06		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-			-0-
*07		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 081926 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8388 - 9505															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MOORE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081989 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9480															
02		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-			-0-
03		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-			-0-
04		660 N	634	-0-	-26	-0-	634	2			Y	-0-			-0-
05		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-			-0-
06		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-			-0-
*07		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-			-0-

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 082810 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8797 - 9155															
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 3 RRCID -> 083076 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9279 - 9380															
02		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1731	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
03		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1326	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
04		1470 N	1333	-0-	-137	-0-	1331	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
05		1922 N	1379	-0-	-543	-0-	1378	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
06		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1414	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*07		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1936	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HAVARD, ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 083947 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9233 - 9528												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE

02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	Y	-0-		-0-
03		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	Y	-0-		-0-
04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	Y	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-		-0-
*07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	49	2	Y	1	1	-0-

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 083948 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8560 - 9462												
02		699 N	699	-0-	-0-	-0-	690	2	Y	8	8	1
03		783 N	783	-0-	-0-	-0-	773	2	Y	9	9	1
04		736 N	736	-0-	-0-	-0-	727	2	Y	8	8	1
05		741 N	741	-0-	-0-	-0-	733	2	Y	7	7	1
06		841 N	841	-0-	-0-	-0-	833	2	Y	7	7	1
*07		811 N	811	-0-	-0-	-0-	803	2	Y	7	7	1

HULL UNIT B WELL #: B 2 RRCID -> 084999 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8401 - 9543												
02		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1550	2	Y	14	14	1
03		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1777	2	Y	14	15	1
04		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1690	2	Y	14	13	1
05		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1744	2	Y	14	16	1
06		1740 N	1620	-0-	-120	-0-	1606	2	Y	13	12	1
07		1767 N	1629	-0-	-138	-0-	1614	2	Y	14	13	1

PAGE, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 085143 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9463												
02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	170	2	Y	4	3	1
03		165 N	165	-0-	-0-	-0-	162	2	Y	3	4	1
04		210 N	112	-0-	-98	-0-	109	2	Y	3	3	1
05		186 N	150	-0-	-36	-0-	147	2	Y	3	3	1
06		150 N	106	-0-	-44	-0-	105	2	Y	1	1	1
*07		145 N	145	-0-	-0-	-0-	143	2	Y	2	2	1

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 085305 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8512 - 9434												
02		661 N	661	-0-	-0-	-0-	658	2	Y	3	3	1
03		629 N	629	-0-	-0-	-0-	623	2	Y	5	4	1
04		660 N	49	-0-	-611	-0-	49	2	Y	-0-	1	1
05		798 N	798	-0-	-0-	-0-	795	2	Y	3	2	1
06		600 N	571	-0-	-29	-0-	570	2	Y	1	2	1
*07		517 N	517	-0-	-0-	-0-	515	2	Y	2	2	1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 086759 COMPL. DATE 09/30/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9136 - 9404												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 086847 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8978 - 9456												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
SOAPE, C.P. WELL #: 1 RRCID -> 087090 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8452 - 9313														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-			-0-
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-			-0-
04	390 N	376	-0-	-14	-0-	376	2			Y	-0-			-0-
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-			-0-
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-			-0-
*07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-			-0-

GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 087164 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8970 - 9453														
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	326	2	3	9	Y	3	4	1	-0-
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	466	2	7	9	Y	6	5	1	1
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	519	2	4	9	Y	4	4	1	1
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	477	2	6	9	Y	5	5	1	1
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	453	2	4	9	Y	4	4	1	1
07	527 N	434	-0-	-93	-0-	428	2	6	9	Y	5	5	1	1

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 2 RRCID -> 087533 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8530 - 9233														
02	T. A.	1976	-0-	1976	1976	1976	2			Y	-0-			-0-
03	T. A.	2470	-0-	2470	4446	2336	2	134	9	Y	122	105	1	17
04	T. A.	2910	-0-	2910	7356	2859	2	51	9	Y	46	59	1	4
05	10148 X	2792	-0-	-7356	-0-	2792	2			Y	-0-	4	1	-0-
06	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			Y	-0-			-0-
*07	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-			-0-

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089091 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8843 - 9267														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CAPP'S GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 089879 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8410 - 9202														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLEAKLEY, P. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089997 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9013 - 9170														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097196 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 9663 PERF. 8326 - 9540														
02	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2051	2	47	9	Y	43	44	1	14
03	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2283	2	52	9	Y	47	58	1	3
04	2220 N	2188	-0-	-32	-0-	2145	2	43	9	Y	39	29	1	13
05	2294 N	2235	-0-	-59	-0-	2190	2	45	9	Y	41	42	1	12
06	2220 N	2082	-0-	-138	-0-	2041	2	41	9	Y	37	43	1	6
07	2263 N	2084	-0-	-179	-0-	2047	2	37	9	Y	34	29	1	11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
ROBERTS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097406 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8514 - 9542												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	3955 X	2856	-0-	-1099	-0-	2845	2	11 9	Y	10	11 1	1
03	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2951	2	12 9	Y	11	10 1	2
04	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2677	2	12 9	Y	11	11 1	2
05	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2500	2	11 9	Y	10	11 1	1
06	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2564	2	6 9	Y	5	5 1	1
*07	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3494	2	7 9	Y	6	5 1	2

FITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 097940 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8468 - 9163												
02	11670 X	4046	-0-	-7624	-0-	4038	2	8 9	Y	7	8 1	-0-
03	5053 X	4320	-0-	-733	-0-	4316	2	4 9	Y	4		4
04	4980 X	4013	-0-	-967	-0-	4009	2	4 9	Y	4	7 1	1
05	5022 X	4082	-0-	-940	-0-	4079	2	3 9	Y	3		4
06	4470 X	3789	-0-	-681	-0-	3785	2	4 9	Y	4	6 1	2
07	4495 X	3878	-0-	-617	-0-	3875	2	3 9	Y	3		5

HULL UNIT A WELL #: A 22 RRCID -> 097941 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8437 - 9641												
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	339	2	3 9	Y	3	2 1	1
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	351	2	1 9	Y	1	2 1	-0-
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	303	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
05	310 N	305	-0-	-5	-0-	303	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	326	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	350	2	1 9	Y	1	1 1	-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098673 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8393 - 9128												
02	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2513	2	19 9	Y	17	9 1	9
03	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2793	2	13 9	Y	12	16 1	5
04	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2644	2	15 9	Y	14	15 1	4
05	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2773	2	15 9	Y	14	16 1	2
06	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2578	2	14 9	Y	13	8 1	7
*07	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2710	2	11 9	Y	10	15 1	2

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098793 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8900 - 9197												
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		Y	-0-		1
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		Y	-0-		1
04	630 N	628	-0-	-2	-0-	620	2	8 9	Y	7	7 1	1
05	651 N	647	-0-	-4	-0-	647	2		Y	-0-		1
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	627	2	10 9	Y	9	8 1	2
07	651 N	640	-0-	-11	-0-	640	2		Y	-0-		2

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099226 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8493 - 9544												
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		Y	-0-		-0-
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		Y	-0-		-0-
04	480 N	423	-0-	-57	-0-	423	2		Y	-0-		-0-
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		Y	-0-		-0-
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		Y	-0-		-0-
*07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		Y	-0-		-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 100007 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8734 - 9568												
02	2296 X	1893	-0-	-403	-0-	1840	2	53 9	Y	48	42 1	14
03	2449 X	2047	-0-	-402	-0-	1982	2	65 9	Y	59	68 1	5
04	2070 N	1941	-0-	-129	-0-	1886	2	55 9	Y	50	32 1	23
05	2108 N	1938	-0-	-170	-0-	1896	2	42 9	Y	38	32 1	29
*06	1980 N	1789	-0-	-191	-0-	1743	2	46 9	Y	42	66 1	4
07	2015 N	1826	-0-	-189	-0-	1783	2	43 9	Y	39	35 1	8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
WHITAKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100231 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8460 - 8806														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2189	2	12	9	Y	11	6	1	6
03	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2334	2	10	9	Y	9	11	1	4
04	2340 N	2159	-0-	-181	-0-	2149	2	10	9	Y	9	10	1	3
05	2449 N	2300	-0-	-149	-0-	2289	2	11	9	Y	10	11	1	2
06	2280 N	1419	-0-	-861	-0-	1411	2	8	9	Y	7	6	1	3
*07	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2735	2	8	9	Y	7	9	1	1

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 100691 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8501 - 9418														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 100692 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9806 - 9873														
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	613	2	1	9	Y	1			1
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-			1
*04	592 N	592	-0-	-0-	-0-	589	2	3	9	Y	3	1	1	1
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	538	2	1	9	Y	1		2	2
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-	1	1	1
*07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	528	2	1	9	Y	1			2

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100693 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8466 - 9490														
02	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	1988	2	41	9	Y	37	29	1	13
03	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2237	2	55	9	Y	50	61	1	2
04	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2143	2	32	9	Y	29	27	1	4
05	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2294	2	34	9	Y	31	27	1	8
06	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2175	2	26	9	Y	24	29	1	3
*07	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2269	2	28	9	Y	25	27	1	1

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100895 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8504 - 9188														
02	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2394	2	54	9	Y	49	45	1	11
03	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2558	2	55	9	Y	50	55	1	6
04	2280 N	2173	-0-	-107	-0-	2131	2	42	9	Y	38	43	1	1
05	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2628	2	23	9	Y	21	21	1	1
06	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2504	2	12	9	Y	11	10	1	2
*07	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2590	2	11	9	Y	10	10	1	2

MANGHAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101572 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9483 - 9505														
02	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			Y	-0-			-0-
03	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			Y	-0-			-0-
04	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			Y	-0-			-0-
05	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			Y	-0-			-0-
06	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			Y	-0-			-0-
07	3100 X	2416	-0-	-684	-0-	2416	2			Y	-0-			-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 101573 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8469 - 9194														
02	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1341	2	3	9	Y	3	2	1	1
03	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1586	2	3	9	Y	3	3	1	1
04	1440 N	1289	-0-	-151	-0-	1287	2	2	9	Y	2	2	1	1
05	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1508	2	1	9	Y	1	1	1	1
06	1440 N	1357	-0-	-83	-0-	1355	2	2	9	Y	2	2	1	1
*07	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1596	2	2	9	Y	2	2	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
ALLISON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102195 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8453 - 9146													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		2828 X	2759	-0-	-69	-0-	2724 2	35 9		Y	32	26 1	10
03		3131 X	3034	-0-	-97	-0-	3000 2	34 9		Y	31	37 1	4
04		3030 X	2630	-0-	-400	-0-	2606 2	24 9		Y	22	17 1	9
05		3131 X	2765	-0-	-366	-0-	2730 2	35 9		Y	32	35 1	6
06		3030 X	2723	-0-	-307	-0-	2691 2	32 9		Y	29	25 1	10
07		3069 X	2794	-0-	-275	-0-	2760 2	34 9		Y	31	39 1	2

HULL A-16 UNIT WELL #: A 27 RRCID -> 102196 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8338 - 9575													
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LILLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102638 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9536 - 9558													
02		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2			Y	-0-	1 1	-0-
03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2			Y	-0-		-0-
04		90 N	71	-0-	-19	-0-	71 2			Y	-0-		-0-
05		62 N	31	-0-	-31	-0-	30 2	1 9		Y	1	1 1	-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-		-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102816 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8845 - 9041													
02		167 N	167	-0-	-0-	-0-	157 2	10 9		Y	9	8 1	3
03		166 N	166	-0-	-0-	-0-	152 2	14 9		Y	13	13 1	3
04		156 N	156	-0-	-0-	-0-	146 2	10 9		Y	9	9 1	3
05		186 N	179	-0-	-7	-0-	169 2	10 9		Y	9	9 1	3
06		172 N	172	-0-	-0-	-0-	160 2	12 9		Y	11	11 1	3
*07		184 N	184	-0-	-0-	-0-	175 2	9 9		Y	8	8 1	3

MOORE, C. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102961 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9207													
02		2184 X	779	-0-	-1405	-0-	779 2			N	-0-		-0-
03		2418 X	1322	-0-	-1096	-0-	1322 2			N	-0-		-0-
04		2340 X	1511	-0-	-829	-0-	1511 2			N	-0-		-0-
05		4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4028 2			N	-0-		-0-
06		2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2462 2			N	-0-		-0-
*07		2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2332 2			N	-0-		-0-

BLACK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103242 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8421 - 9246													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 104315 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8531 - 9450													
02		649 N	649	-0-	-0-	-0-	641 2	8 9		Y	7	7 1	1
03		759 N	759	-0-	-0-	-0-	748 2	11 9		Y	10	9 1	2
04		706 N	706	-0-	-0-	-0-	699 2	7 9		Y	6	7 1	1
05		713 N	675	-0-	-38	-0-	663 2	12 9		Y	11	10 1	2
06		720 N	628	-0-	-92	-0-	621 2	7 9		Y	6	7 1	1
07		744 N	594	-0-	-150	-0-	587 2	7 9		Y	6	6 1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 L RRCID -> 104998 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8535 - 9452																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 2 T RRCID -> 108145 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8492 - 9420																	

02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 2 RRCID -> 108492 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8592 - 9520																	

02		986 N	986	-0-	-0-	-0-	972	2	14	9	Y	13	13	1			2
03		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1068	2	17	9	Y	15	15	1			2
04		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1037	2	13	9	Y	12	12	1			2
05		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1065	2	13	9	Y	12	12	1			2
06		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1008	2	12	9	Y	11	11	1			2
*07		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1028	2	12	9	Y	11	11	1			2

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 110325 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8567 - 9344																	

02		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
03		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
04		660 N	643	-0-	-17	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
05		1333 N	778	-0-	-555	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
06		1080 N	575	-0-	-505	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
*07		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-

GRAVES, DORIS WELL #: 1A RRCID -> 111890 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8644 - 9531																	

02		424 N	424	-0-	-0-	-0-	418	2	6	9	Y	5	4	1			1
03		361 N	361	-0-	-0-	-0-	355	2	6	9	Y	5	5	1			1
04		348 N	348	-0-	-0-	-0-	342	2	6	9	Y	5	5	1			1
05		465 N	351	-0-	-114	-0-	347	2	4	9	Y	4	4	1			1
06		360 N	269	-0-	-91	-0-	265	2	4	9	Y	4	4	1			1
07		372 N	293	-0-	-79	-0-	289	2	4	9	Y	4	4	1			1

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 125740 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9035 - 9174																	

02		508 N	508	-0-	-0-	-0-	505	2	3	9	Y	3	2	1			1
03		500 N	500	-0-	-0-	-0-	492	2	8	9	Y	7	6	1			2
04		575 N	575	-0-	-0-	-0-	571	2	4	9	Y	4	5	1			1
05		558 N	506	-0-	-52	-0-	502	2	4	9	Y	4	4	1			1
06		615 N	615	-0-	-0-	-0-	611	2	4	9	Y	4	4	1			1
07		589 N	541	-0-	-48	-0-	538	2	3	9	Y	3	3	1			1

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 127550 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 9300																	

02		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			Y	-0-					-0-
03		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-					-0-
04		2160 N	1571	-0-	-589	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-
05		2201 N	1893	-0-	-308	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-
06		1890 N	1806	-0-	-84	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
07		1612 N	1547	-0-	-65	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 128811 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9455 - 9499															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		

02		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1368	2	40	9	Y	36	35	1	5
03		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1278	2	33	9	Y	30	29	1	6
04		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1677	2	45	9	Y	41	43	1	4
05		1550 N	42	-0-	-1508	-0-	40	2	2	9	Y	2	6	1	-0-
06		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	1987	2	43	9	Y	39	31	1	8
07		1767 N	953	-0-	-814	-0-	929	2	24	9	Y	22	28	1	2

HULL UNIT B WELL #: B 3 RRCID -> 129739 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8404 - 9550															
02		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1544	2	34	9	Y	31	32	1	4
03		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1509	2	34	9	Y	31	32	1	3
04		1590 N	1253	-0-	-337	-0-	1225	2	28	9	Y	25	23	1	5
05		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1843	2	36	9	Y	33	37	1	1
06		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1724	2	33	9	Y	30	28	1	3
*07		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1745	2	35	9	Y	32	31	1	4

HANCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130038 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8544 - 9190															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130393 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8417 - 9528															
02		1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	1637	2	138	9	Y	125	115	1	30
03		1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	1601	2	124	9	Y	113	132	1	11
04		1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	1321	2	127	9	Y	115	122	1	4
05		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1494	2	68	9	Y	62	62	1	4
06		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1768	2	22	9	Y	20	19	1	5
*07		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1507	2	31	9	Y	28	28	1	5

FITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130503 COMPL. DATE 02/14/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8456 - 9470															
02		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1699	2	18	9	Y	16	18	1	1
03		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1924	2	8	9	Y	7			8
04		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1847	2	10	9	Y	9	15	1	2
05		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1912	2	8	9	Y	7			9
06		1620 N	1482	-0-	-138	-0-	1473	2	9	9	Y	8	14	1	3
*07		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1852	2	7	9	Y	6			9

MANGHAM UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130507 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8369 - 9492															
02		3808 X	3378	-0-	-430	-0-	3372	2	6	9	Y	5	3	1	4
03		3627 X	3408	-0-	-219	-0-	3387	2	21	9	Y	19	10	1	13
04		3780 X	3345	-0-	-435	-0-	3331	2	14	9	Y	13	14	1	12
05		3906 X	3551	-0-	-355	-0-	3545	2	6	9	Y	5	14	1	3
06		3630 X	3517	-0-	-113	-0-	3507	2	10	9	Y	9			12
07		3751 X	3104	-0-	-647	-0-	3095	2	9	9	Y	8	13	1	7

ROBERTS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130510 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8386 - 9564															
02		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1191	2	10	9	Y	9	10	1	1
03		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1386	2	13	9	Y	12	11	1	2
04		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1342	2	12	9	Y	11	11	1	2
05		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1377	2	12	9	Y	11	12	1	1
06		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1434	2	7	9	Y	6	6	1	1
*07		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1535	2	7	9	Y	6	5	1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
ALLISON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130591 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8318 - 9462														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2550	2	97	9	Y	88	71	1	27
03	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	2844	2	92	9	Y	84	101	1	10
04	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	2809	2	100	9	Y	91	68	1	33
05	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	2876	2	94	9	Y	85	103	1	15
06	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	2842	2	87	9	Y	79	67	1	27
*07	3048 N	3048	-0-	-0-	-0-	2953	2	95	9	Y	86	107	1	6

HULL UNIT B WELL #: B 4 RRCID -> 130595 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8407 - 9554														
02	2156 X	2115	-0-	-41	-0-	2103	2	12	9	Y	11	12	1	1
03	2387 X	2220	-0-	-167	-0-	2206	2	14	9	Y	13	13	1	1
04	2310 X	1963	-0-	-347	-0-	1949	2	14	9	Y	13	12	1	2
05	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2399	2	11	9	Y	10	12	1	-0-
06	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2603	2	12	9	Y	11	10	1	1
*07	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2844	2	13	9	Y	12	12	1	1

NEAL WELL #: 2 RRCID -> 130602 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9415 - 9552														
*08	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-			-0-
*09	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-			-0-
*10	1984 N	1636	-0-	-348	-0-	1636	2			Y	-0-			-0-
*11	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			Y	-0-			-0-
*12	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-			-0-
*01	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			Y	-0-			-0-
*02	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			Y	-0-			-0-
*03	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-			-0-
*04	2070 N	1839	-0-	-231	-0-	1839	2			Y	-0-			-0-
*05	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			Y	-0-			-0-
*06	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-			-0-
07	1891 N	1831	-0-	-60	-0-	1831	2			Y	-0-			-0-

BLACK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130725 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8402 - 9536														
02	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1681	2	9	9	Y	8	9	1	2
03	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1902	2	9	9	Y	8	9	1	1
04	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1765	2	9	9	Y	8	6	1	3
05	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1878	2	8	9	Y	7	9	1	1
06	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1766	2	7	9	Y	6	6	1	1
07	1829 N	1725	-0-	-104	-0-	1718	2	7	9	Y	6	5	1	2

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 130875 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8301 - 9555														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131090 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8438 - 9509														
02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1097	2	15	9	Y	14	16	1	4
03	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1247	2	14	9	Y	13	14	1	3
04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1204	2	20	9	Y	18	16	1	5
05	1240 N	1157	-0-	-83	-0-	1144	2	13	9	Y	12	16	1	1
06	1230 N	1227	-0-	-3	-0-	1214	2	13	9	Y	12	8	1	5
07	1271 N	1122	-0-	-149	-0-	1109	2	13	9	Y	12	10	1	7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HANCOCK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131172 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8542 - 9243														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	215	1	2807	2	Y	15	13	1	5
						17	9							
03	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	251	1	3157	2	Y	21	20	1	6
						23	9							
04	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	232	1	2946	2	Y	19	20	1	5
						21	9							
05	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	259	1	2982	2	Y	14	15	1	4
						15	9							
06	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	217	1	2963	2	Y	22	20	1	6
						24	9							
*07	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	256	1	3140	2	Y	14	15	1	5
						15	9							

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131174 COMPL. DATE 12/20/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8420 - 9492														
02	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2037	2	88	9	Y	80	73	1	18
03	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2169	2	88	9	Y	80	88	1	10
04	2310 N	1849	-0-	-461	-0-	1781	2	68	9	Y	62	70	1	2
05	2356 N	2196	-0-	-160	-0-	2160	2	36	9	Y	33	33	1	2
06	2190 N	2068	-0-	-122	-0-	2049	2	19	9	Y	17	16	1	3
*07	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2135	2	18	9	Y	16	16	1	3

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 131331 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8282 - 9510														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LILLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131389 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8418 - 9572														
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	623	2	7	9	Y	6	4	1	5
03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	706	2	6	9	Y	5	6	1	4
04	690 N	654	-0-	-36	-0-	650	2	4	9	Y	4	5	1	3
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	938	2	6	9	Y	5	8	1	-0-
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	849	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
*07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	715	2	6	9	Y	5	4	1	1

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 131416 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8319 - 9544														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131438 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8494 - 9545														
02	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2055	2	3	9	Y	3	2	1	1
03	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2203	2	2	9	Y	2	2	1	1
04	2310 N	2087	-0-	-223	-0-	2085	2	2	9	Y	2	2	1	1
05	2294 N	2134	-0-	-160	-0-	2132	2	2	9	Y	2	2	1	1
06	2130 N	1998	-0-	-132	-0-	1996	2	2	9	Y	2	2	1	1
07	2170 N	2012	-0-	-158	-0-	2010	2	2	9	Y	2	2	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
ROBERTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131553 COMPL. DATE 07/22/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8415 - 9524																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE				
02		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	-0-	993	2	9	9	Y	8	9	1	1
03		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	-0-	1048	2	10	9	Y	9	8	1	2
04		1080 N	1003	-0-	-77	-0-	-0-	994	2	9	9	Y	8	9	1	1
05		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	-0-	1254	2	10	9	Y	9	9	1	1
06		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	-0-	1380	2	4	9	Y	4	4	1	1
07		1023 N	984	-0-	-39	-0-	-0-	978	2	6	9	Y	5	4	1	2

ALLISON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131554 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8386 - 9486																
02		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	-0-	1565	2	45	9	Y	41	33	1	13
03		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	-0-	1752	2	44	9	Y	40	48	1	5
04		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	-0-	1721	2	47	9	Y	43	32	1	16
05		1643 N	1596	-0-	-47	-0-	-0-	1552	2	44	9	Y	40	49	1	7
06		1590 N	1526	-0-	-64	-0-	-0-	1484	2	42	9	Y	38	32	1	13
07		1643 N	1578	-0-	-65	-0-	-0-	1534	2	44	9	Y	40	50	1	3

DENNARD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131629 COMPL. DATE 07/29/1989 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8321 - 9548																
02		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	-0-	1892	2	51	9	Y	46	34	1	37
03		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	-0-	2072	2	51	9	Y	46	69	1	14
04		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	-0-	1910	2	42	9	Y	38	35	1	17
05		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	-0-	1992	2	40	9	Y	36	34	1	19
06		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	-0-	1950	2	25	9	Y	23	36	1	6
*07		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	-0-	1958	2	34	9	Y	31	33	1	4

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 131811 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A																
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 46 RRCID -> 131812 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8304 - 9518																
02		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	-0-	1820	2	45	9	Y	41	39	1	9
03		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	-0-	2199	2	53	9	Y	48	50	1	7
04		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	-0-	1964	2	46	9	Y	42	40	1	9
05		2077 N	2024	-0-	-53	-0-	-0-	1983	2	41	9	Y	37	29	1	17
06		2040 N	2023	-0-	-17	-0-	-0-	1959	2	64	9	Y	58	69	1	6
*07		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	-0-	2075	2	54	9	Y	49	45	1	10

FITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 132029 COMPL. DATE 09/16/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8420 - 9514																
02		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	-0-	2080	2	9	9	Y	8	10	1	-0-
03		2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	-0-	2714	2	6	9	Y	5			5
04		2610 N	2425	-0-	-185	-0-	-0-	2419	2	6	9	Y	5	9	1	1
05		2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	-0-	2876	2	4	9	Y	4			5
06		2640 N	2161	-0-	-479	-0-	-0-	2155	2	6	9	Y	5	8	1	2
*07		3100 N	3112	-0-	12	12	12	3108	2	4	9	Y	4			6

BLACK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132030 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8405 - 9556																
02		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	-0-	1603	2	7	9	Y	6	7	1	2
03		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	-0-	1702	2	7	9	Y	6	7	1	1
04		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	-0-	1638	2	7	9	Y	6	5	1	2
05		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	-0-	1590	2	7	9	Y	6	7	1	1
06		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	-0-	1555	2	4	9	Y	4	4	1	1
*07		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	-0-	1641	2	4	9	Y	4	4	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132031 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8367 - 9592												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					(CODE)	(-)	CODE	CODE			CODE	

02		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1769 2	12 9	Y	11	4 1	7
03		2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	2904 2	86 9	Y	78	78 1	7
04		2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2719 2	73 9	Y	66	42 1	31
05		2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2767 2	55 9	Y	50	42 1	39
06		2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2720 2	58 9	Y	53	87 1	5
*07		2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	2792 2	57 9	Y	52	46 1	11

HALL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132032 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8333 - 9560												
02		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1564 2	3 9	Y	3	2 1	1
03		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1823 2	3 9	Y	3	4 1	-0-
04		1710 N	1582	-0-	-128	-0-	1579 2	3 9	Y	3	2 1	1
05		1736 N	1612	-0-	-124	-0-	1609 2	3 9	Y	3	2 1	2
06		1710 N	1629	-0-	-81	-0-	1627 2	2 9	Y	2	4 1	-0-
*07		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1688 2	2 9	Y	2	2 1	-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132215 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8427 - 9534												
02		255 N	255	-0-	-0-	-0-	251 2	4 9	Y	4	3 1	1
03		275 N	275	-0-	-0-	-0-	269 2	6 9	Y	5	4 1	2
04		270 N	255	-0-	-15	-0-	252 2	3 9	Y	3	3 1	2
05		279 N	267	-0-	-12	-0-	264 2	3 9	Y	3	3 1	2
06		270 N	262	-0-	-8	-0-	260 2	2 9	Y	2	3 1	1
07		279 N	265	-0-	-14	-0-	262 2	3 9	Y	3	3 1	1

CHADWICK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132216 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8483 - 9481												
02		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1897 2	9 9	Y	8	11 1	2
03		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1398 2	8 9	Y	7	7 1	2
04		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1799 2	8 9	Y	7	9 1	-0-
05		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2021 2	13 9	Y	12		12
06		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1766 2	7 9	Y	6	12 1	6
07		1736 N	1381	-0-	-355	-0-	1375 2	6 9	Y	5	8 1	3

HANCOCK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132268 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8583 - 9297												
02		656 N	656	-0-	-0-	-0-	49 1	607 2	Y	-0-		-0-
03		875 N	875	-0-	-0-	-0-	65 1	810 2	Y	-0-		-0-
04		830 N	830	-0-	-0-	-0-	63 1	767 2	Y	-0-		-0-
05		780 N	780	-0-	-0-	-0-	58 1	722 2	Y	-0-		-0-
06		840 N	686	-0-	-154	-0-	45 1	641 2	Y	-0-		-0-
07		868 N	811	-0-	-57	-0-	61 1	750 2	Y	-0-		-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 132396 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8479 - 9425												
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-		-0-
03		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		Y	-0-		-0-
04		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-		-0-
05		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/25/2022												

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 3 RRCID -> 132436 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8515 - 9406												
02		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1645 2	13 9	Y	12	13 1	1
03		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1542 2	13 9	Y	12	11 1	2
04		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2577 2	17 9	Y	15	15 1	2
05		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2270 2	17 9	Y	15	14 1	3
06		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2086 2	9 9	Y	8	9 1	2
07		2666 N	1735	-0-	-931	-0-	1725 2	10 9	Y	9	9 1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HUDSON, NELL WELL #: 3 RRCID -> 132716 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8476 - 9384												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

02		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2	Y	-0-		-0-
03		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2	Y	-0-		-0-
04		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2	Y	-0-		-0-
05		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2	Y	-0-		-0-
06		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2	Y	-0-		-0-
*07		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2	Y	-0-		-0-

MASON WELL #: 3 RRCID -> 132718 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8496 - 9454												
02		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2	Y	-0-		-0-
03		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2	Y	-0-		-0-
04		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2	Y	-0-		-0-
05		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2	Y	-0-		-0-
06		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2	Y	-0-		-0-
*07		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1470	2	3 9 Y	3	2 1	1

THOMPSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132720 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8472 - 9549												
02		318 N	318	-0-	-0-	-0-	314	2	4 9 Y	4	3 1	2
03		339 N	339	-0-	-0-	-0-	337	2	2 9 Y	2	3 1	1
04		330 N	319	-0-	-11	-0-	317	2	2 9 Y	2	2 1	1
05		341 N	314	-0-	-27	-0-	313	2	1 9 Y	1	1 1	1
06		330 N	260	-0-	-70	-0-	259	2	1 9 Y	1	1 1	1
*07		371 N	371	-0-	-0-	-0-	370	2	1 9 Y	1	1 1	1

DUNLAP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132721 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8414 - 9096												
02		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1854	2	3 9 Y	3	2 1	1
03		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2101	2	2 9 Y	2	2 1	1
04		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2160	2	2 9 Y	2	2 1	1
05		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2202	2	1 9 Y	1	2 1	-0-
06		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2175	2	3 9 Y	3	2 1	1
*07		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2216	2	2 9 Y	2	2 1	1

HEBERT WELL #: 3 RRCID -> 132765 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8942 - 9504												
02		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2	Y	-0-		-0-
03		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2	Y	-0-		-0-
04		2070 N	1494	-0-	-576	-0-	1494	2	Y	-0-		-0-
05		1922 N	1783	-0-	-139	-0-	1783	2	Y	-0-		-0-
06		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2	Y	-0-		-0-
*07		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2136	2	1 9 Y	1	1 1	-0-

HULL UNIT B WELL #: B 5 RRCID -> 133035 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8400 - 9552												
02		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1409	2	12 9 Y	11	12 1	1
03		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1583	2	14 9 Y	13	13 1	1
04		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1384	2	14 9 Y	13	12 1	2
05		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1677	2	12 9 Y	11	13 1	-0-
06		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1524	2	12 9 Y	11	10 1	1
*07		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1534	2	13 9 Y	12	12 1	1

MORGAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133036 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8420 - 9549												
02		390 N	390	-0-	-0-	-0-	388	2	2 9 Y	2	3 1	-0-
03		431 N	431	-0-	-0-	-0-	428	2	3 9 Y	3	2 1	1
04		398 N	398	-0-	-0-	-0-	396	2	2 9 Y	2	3 1	-0-
05		434 N	393	-0-	-41	-0-	391	2	2 9 Y	2	2 1	-0-
06		420 N	340	-0-	-80	-0-	338	2	2 9 Y	2	2 1	-0-
07		403 N	237	-0-	-166	-0-	234	2	3 9 Y	3	2 1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
HUDSON, NELL WELL #: 4 RRCID -> 133059 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8467 - 9366													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1933 2	13 9	Y	12	12 1		2
03		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2204 2	15 9	Y	14	14 1		2
04		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2120 2	13 9	Y	12	12 1		2
05		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2216 2	13 9	Y	12	12 1		2
06		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2162 2	12 9	Y	11	11 1		2
07		2201 N	2168	-0-	-33	-0-	2157 2	11 9	Y	10	10 1		2

HEBERT WELL #: 4 RRCID -> 133065 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8976 - 9540													
02		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1847 2	12 9	Y	11	10 1		2
03		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1985 2	12 9	Y	11	11 1		2
04		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1983 2	10 9	Y	9	10 1		1
05		2046 N	2043	-0-	-3	-0-	2032 2	11 9	Y	10	9 1		2
06		1920 N	1755	-0-	-165	-0-	1748 2	7 9	Y	6	7 1		1
07		2046 N	1958	-0-	-88	-0-	1951 2	7 9	Y	6	6 1		1

MANGHAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133075 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8364 - 9465													
02		4368 X	4275	-0-	-93	-0-	4269 2	6 9	Y	5	5 1		3
03		4712 X	4644	-0-	-68	-0-	4632 2	12 9	Y	11	6 1		8
04		4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4631 2	9 9	Y	8	8 1		8
05		4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4773 2	3 9	Y	3	9 1		2
06		4590 X	4405	-0-	-185	-0-	4398 2	7 9	Y	6			8
07		4805 X	4425	-0-	-380	-0-	4419 2	6 9	Y	5	9 1		4

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 T RRCID -> 133281 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 9482													
02		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		Y	-0-			-0-
03		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		Y	-0-			-0-
04		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		Y	-0-			-0-
05		465 N	390	-0-	-75	-0-	390 2		Y	-0-			-0-
06		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		Y	-0-			-0-
*07		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		Y	-0-			-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 133282 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9122 - 9356													
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 4 RRCID -> 133316 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8946 - 9415													
02		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1684 2	46 9	Y	42	41 1		6
03		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1744 2	51 9	Y	46	45 1		7
04		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1737 2	42 9	Y	38	39 1		6
05		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1787 2	42 9	Y	38	37 1		7
06		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1715 2	36 9	Y	33	33 1		7
*07		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1758 2	39 9	Y	35	35 1		7

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133328 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8303 - 9552													
02		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2		N	-0-			-0-
03		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2		N	-0-			-0-
04		840 N	711	-0-	-129	-0-	711 2		N	-0-			-0-
05		868 N	751	-0-	-117	-0-	751 2		N	-0-			-0-
06		810 N	709	-0-	-101	-0-	709 2		N	-0-			-0-
07		744 N	729	-0-	-15	-0-	729 2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
COLLINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133331 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8401 - 9551														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1554	2	96	9	Y	87	83	1	17
03	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2413	2	107	9	Y	97	101	1	13
04	1950 N	1747	-0-	-203	-0-	1667	2	80	9	Y	73	84	1	2
05	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2206	2	45	9	Y	41	40	1	3
06	2400 N	1860	-0-	-540	-0-	1841	2	19	9	Y	17	18	1	2
07	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1778	2	20	9	Y	18	18	1	2

BURTON, JOHN W. WELL #: 4 RRCID -> 133473 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8934 - 9444														
02	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2369	2	4	9	Y	4	4	1	1
03	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2650	2	6	9	Y	5	5	1	1
04	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2544	2	4	9	Y	4	4	1	1
05	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2545	2	4	9	Y	4	4	1	1
06	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2594	2	3	9	Y	3	3	1	1
*07	3094 N	3094	-0-	-0-	-0-	3091	2	3	9	Y	3	3	1	1

MORGAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133480 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8312 - 9558														
02	280 X	272	-0-	-8	-0-	271	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-			-0-
04	390 X	307	-0-	-83	-0-	307	2			Y	-0-			-0-
05	341 X	275	-0-	-66	-0-	275	2			Y	-0-			-0-
06	360 X	289	-0-	-71	-0-	289	2			Y	-0-			-0-
*07	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133713 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A														
02	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2105	2	218	9	Y	198	179	1	45
03	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2265	2	215	9	Y	195	215	1	25
04	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	1909	2	165	9	Y	150	170	1	5
05	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2353	2	90	9	Y	82	81	1	6
06	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2228	2	45	9	Y	41	40	1	7
*07	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2310	2	42	9	Y	38	39	1	6

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133852 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8499 - 9543														
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	745	2	1	9	Y	1			10
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	840	2	3	9	Y	3			13
04	737 N	737	-0-	-0-	-0-	736	2	1	9	Y	1	9	1	5
05	713 N	662	-0-	-51	-0-	660	2	2	9	Y	2			7
06	690 N	669	-0-	-21	-0-	669	2			Y	-0-			7
*07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	869	2	2	9	Y	2			9

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133893 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8479 - 9516														
02	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1461	2	2	9	Y	2	1	1	1
03	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1640	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
04	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1636	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	1612 N	1526	-0-	-86	-0-	1525	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
06	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1618	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
07	1674 N	1570	-0-	-104	-0-	1569	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 133978 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 9456														
02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-			-0-
03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	10	1	948	2	Y	-0-			-0-
04	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	300	1	1204	2	Y	-0-			-0-
05	899 N	894	-0-	-5	-0-	40	1	854	2	Y	-0-			-0-
06	930 N	725	-0-	-205	-0-	725	2			Y	-0-			-0-
07	1550 N	1088	-0-	-462	-0-	80	1	1008	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
DUNLAP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134005 COMPL. DATE 03/18/1990 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8426 - 9128												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

02		1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1143	2	2	9	Y	2
03		2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	2245	2	8	9	Y	7
04		1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	1544	2	23	9	Y	21
05		1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	1682	2	14	9	Y	13
06		2190 X	1747	-0-	-443	-0-	1714	2	33	9	Y	30
07		2263 X	1785	-0-	-478	-0-	1764	2	21	9	Y	19

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 134006 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8551 - 9260												
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-
03		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-
04		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-
05		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-
06		120 N	69	-0-	-51	-0-	69	2			Y	-0-
*07		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 4 RRCID -> 134167 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8912 - 9470												
02		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1661	2	8	9	Y	7
03		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1865	2	9	9	Y	8
04		1890 N	1845	-0-	-45	-0-	1837	2	8	9	Y	7
05		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1867	2	7	9	Y	6
06		1800 N	1687	-0-	-113	-0-	1680	2	7	9	Y	6
07		1922 N	1583	-0-	-339	-0-	1577	2	6	9	Y	5

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 4 T RRCID -> 134172 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 9370												
02		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1212	2	20	9	Y	18
03		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1270	2	21	9	Y	19
04		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1162	2	17	9	Y	15
05		1178 N	1141	-0-	-37	-0-	1123	2	18	9	Y	16
06		1140 N	1044	-0-	-96	-0-	1029	2	15	9	Y	14
*07		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1194	2	17	9	Y	15

NEAL WELL #: 3 RRCID -> 134196 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9550												
*08		543 N	543	-0-	-0-	-0-	532	2	11	9	Y	10
*09		404 N	404	-0-	-0-	-0-	395	2	9	9	Y	8
*10		558 N	409	-0-	-149	-0-	401	2	8	9	Y	7
*11		540 N	402	-0-	-138	-0-	395	2	7	9	Y	6
*12		398 N	398	-0-	-0-	-0-	391	2	7	9	Y	6
*01		398 N	398	-0-	-0-	-0-	394	2	4	9	Y	4
*02		343 N	343	-0-	-0-	-0-	336	2	7	9	Y	6
*03		381 N	381	-0-	-0-	-0-	375	2	6	9	Y	5
*04		390 N	366	-0-	-24	-0-	360	2	6	9	Y	5
*05		449 N	449	-0-	-0-	-0-	445	2	4	9	Y	4
*06		480 N	480	-0-	-0-	-0-	476	2	4	9	Y	4
07		372 N	355	-0-	-17	-0-	349	2	6	9	Y	5

GRAVES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134311 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9458 - 9494												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
MCRAB, BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 134315 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9255 - 9320																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
02		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		Y	-0-		-0-				
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-		-0-				
04		90 N	31	-0-	-59	-0-	31	2		Y	-0-		-0-				
05		62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2		Y	-0-		-0-				
06		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-		-0-				
*07		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-		-0-				

WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 9493																	
02		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2207	2	12	9	Y	11	6	1	6		
*03		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2345	2	10	9	Y	9	10	1	1	8	4
04		2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2773	2	10	9	Y	9	10	1			3
05		2449 N	2383	-0-	-66	-0-	2372	2	11	9	Y	10	11	1			2
06		2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2572	2	10	9	Y	9	6	1			5
07		2790 N	2352	-0-	-438	-0-	2344	2	8	9	Y	7	11	1			1

MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 9505																	
02		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1453	2	21	9	Y	19	23	1			5
03		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1650	2	22	9	Y	20	20	1			5
04		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1633	2	25	9	Y	23	22	1			6
05		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1642	2	22	9	Y	20	25	1			1
06		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1612	2	19	9	Y	17	11	1			7
07		1519 N	1454	-0-	-65	-0-	1435	2	19	9	Y	17	14	1			10

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134945 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 8407 - 9492																	
02		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2		Y	-0-						-0-
03		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2		Y	-0-						-0-
04		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2		Y	-0-						-0-
05		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2		Y	-0-						-0-
06		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2		Y	-0-						-0-
*07		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2		Y	-0-						-0-

FENDER, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 135120 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8530 - 9388																	
02		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1213	2	14	9	Y	13	12	1			2
03		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1562	2	15	9	Y	14	14	1			2
04		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1521	2	13	9	Y	12	12	1			2
05		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1544	2	12	9	Y	11	11	1			2
06		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1467	2	11	9	Y	10	10	1			2
*07		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1330	2	13	9	Y	12	11	1			3

MOORE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135132 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8416 - 9504																	
02		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1610	2	26	9	Y	24	28	1			7
03		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1737	2	26	9	Y	24	25	1			6
04		1800 N	1769	-0-	-31	-0-	1736	2	33	9	Y	30	28	1			8
05		1798 N	1701	-0-	-97	-0-	1675	2	26	9	Y	24	31	1			1
06		1710 N	1525	-0-	-185	-0-	1502	2	23	9	Y	21	14	1			8
07		1829 N	1293	-0-	-536	-0-	1269	2	24	9	Y	22	17	1			13

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 3 RRCID -> 135766 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8518 - 9436																	
02		411 N	411	-0-	-0-	-0-	404	2	7	9	Y	6	5	1			1
03		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		Y	-0-		1	1			-0-
04		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		Y	-0-						-0-
05		465 N	101	-0-	-364	-0-	101	2		Y	-0-						-0-
06		540 N	165	-0-	-375	-0-	165	2		Y	-0-						-0-
07		372 N	153	-0-	-219	-0-	153	2		Y	-0-						-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
BECKWORTH WELL #: 2 RRCID -> 136288 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9537 - 9578												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
O												
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-		11 1	167 2	Y	6	5 1	2
							7 9					
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-		12 1	190 2	Y	13	12 1 3 8	-0-
							14 9					
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-		12 1	212 2	Y	8	3 1	5
							9 9					
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-		11 1	184 2	Y	15	18 1	2
							17 9					
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-		15 1	289 2	Y	8	8 1	2
							9 9					
07	186 N	175	-0-	-11	-0-		9 1	157 2	Y	8	10 1	-0-
							9 9					

SOAPE, C.P. WELL #: 2 RRCID -> 138768 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8410 - 9079												
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-		627 2	7 9	Y	6	6 1	1
							820 2	6 9	Y	5	5 1	1
*04	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-		1181 2	8 9	Y	7	6 1 1 8	1
							1317 2	10 9	Y	9	8 1	2
05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-		1209 2	7 9	Y	6	7 1	1
							1424 2	8 9	Y	7	7 1	1
*07	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-							

HAYGOOD, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 138845 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8674 - 8712												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139000 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8412 - 9561												
02	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-		1521 2	19 9	Y	17	27 1	2
							1670 2	15 9	Y	14	13 1	3
03	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-		1657 2	13 9	Y	12	13 1	2
				-70	-0-		1676 2	14 9	Y	13	14 1	1
04	1740 N	1670	-0-	-15	-0-		1630 2	8 9	Y	7	7 1	1
							1691 2	9 9	Y	8	6 1	3
05	1705 N	1690	-0-	-15	-0-							
06	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-							
07	1736 N	1700	-0-	-36	-0-							

BECKWORTH WELL #: 3 RRCID -> 139038 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9164 - 9570												
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-		27 1	395 2	Y	9	15 1	1
							10 9					
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-		26 1	432 2	Y	2	1 1 2 8	-0-
							2 9					
04	600 N	446	-0-	-154	-0-		24 1	422 2	Y	-0-		-0-
							25 1	401 2	Y	-0-		-0-
05	465 N	426	-0-	-39	-0-		21 1	407 2	Y	-0-		-0-
							4 1	71 2	Y	-0-		-0-
06	450 N	428	-0-	-22	-0-							
07	465 N	75	-0-	-390	-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
HAVARD, ALPHA WELL #: 2 RRCID -> 139388 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9194 - 9262																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 5 RRCID -> 139642 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8506 - 9408																	
02		212 N	212	-0-	-0-	-0-	206	2	6	9	Y	5	4	1			1
03		228 N	228	-0-	-0-	-0-	224	2	4	9	Y	4	4	1			1
04		240 N	220	-0-	-20	-0-	216	2	4	9	Y	4	4	1			1
05		248 N	230	-0-	-18	-0-	226	2	4	9	Y	4	4	1			1
06		221 N	221	-0-	-0-	-0-	218	2	3	9	Y	3	3	1			1
*07		228 N	228	-0-	-0-	-0-	225	2	3	9	Y	3	3	1			1

SOAPE, C.P. WELL #: 3 RRCID -> 139880 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8448 - 9123																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 4 RRCID -> 139881 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8418 - 9096																	
02		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
04		90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
05		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
06		120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
07		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 6 RRCID -> 139883 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8482 - 9380																	
02		372 N	372	-0-	-0-	-0-	347	2	25	9	Y	23	22	1			3
03		363 N	363	-0-	-0-	-0-	339	2	24	9	Y	22	22	1			3
04		540 N	360	-0-	-180	-0-	337	2	23	9	Y	21	21	1			3
05		403 N	379	-0-	-24	-0-	356	2	23	9	Y	21	20	1			4
06		382 N	382	-0-	-0-	-0-	362	2	20	9	Y	18	18	1			4
*07		414 N	414	-0-	-0-	-0-	393	2	21	9	Y	19	19	1			4

THOMAS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 139958 COMPL. DATE 10/24/1991 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8568 - 9260																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 139964 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8562 - 9480																	
02		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
03		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
04		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
05		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
06		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
*07		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 4 RRCID -> 139966 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8544 - 9443													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		2688 X	1097	-0-	-1591	-0-	1079 2	18 9	Y	16	16 1		2
03		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2745 2	34 9	Y	31	28 1		5
04		2040 X	1963	-0-	-77	-0-	1940 2	23 9	Y	21	23 1		3
05		2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2887 2	31 9	Y	28	26 1		5
06		2700 X	2574	-0-	-126	-0-	2548 2	26 9	Y	24	24 1		5
07		2790 X	994	-0-	-1796	-0-	980 2	14 9	Y	13	15 1		3

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 5 RRCID -> 139967 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8503 - 9418													
02		662 N	662	-0-	-0-	-0-	621 2	41 9	Y	37	36 1		5
03		628 N	628	-0-	-0-	-0-	583 2	45 9	Y	41	40 1		6
04		660 N	490	-0-	-170	-0-	454 2	36 9	Y	33	34 1		5
05		767 N	767	-0-	-0-	-0-	728 2	39 9	Y	35	33 1		7
06		677 N	677	-0-	-0-	-0-	645 2	32 9	Y	29	30 1		6
*07		865 N	865	-0-	-0-	-0-	803 2	62 9	Y	56	51 1		11

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 5 RRCID -> 140132 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9133 - 9214													
02		82 N	82	-0-	-0-	-0-	81 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
03		83 N	83	-0-	-0-	-0-	81 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
04		90 N	47	-0-	-43	-0-	46 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
05		93 N	69	-0-	-24	-0-	68 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	92 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
07		62 N	40	-0-	-22	-0-	39 2	1 9	Y	1	1 1		-0-

MASON WELL #: 6 T RRCID -> 140321 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9438													
02		560 N	560	-0-	-0-	-0-	551 2	9 9	Y	8	8 1		1
03		607 N	607	-0-	-0-	-0-	597 2	10 9	Y	9	9 1		1
04		600 N	595	-0-	-5	-0-	586 2	9 9	Y	8	8 1		1
05		620 N	620	-0-	-0-	-0-	612 2	8 9	Y	7	7 1		1
06		600 N	594	-0-	-6	-0-	586 2	8 9	Y	7	7 1		1
07		620 N	595	-0-	-25	-0-	583 2	12 9	Y	11	10 1		2

MASON WELL #: 5 RRCID -> 140324 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8522 - 9448													
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 140343 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8542 - 8987													
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		Y	-0-			-0-
03		28 N	28	-0-	-0-	-0-	27 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
04		49 N	49	-0-	-0-	-0-	48 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
05		62 N	7	-0-	-55	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
06		72 N	72	-0-	-0-	-0-	60 2	12 9	Y	11	8 1		3
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	3 1		-0-

BECKWORTH WELL #: 4 RRCID -> 140355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8610 - 9250													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
BURTON, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 140640 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8536 - 9432															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		490 N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03		573 N	573	-0-	-0-	-0-	572	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
04		660 N	562	-0-	-98	-0-	561	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
05		558 N	550	-0-	-8	-0-	549	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
06		623 N	623	-0-	-0-	-0-	622	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
07		589 N	567	-0-	-22	-0-	566	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 3 RRCID -> 141238 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9053 - 9288															

02		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-			-0-
03		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-			-0-
04		150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2			Y	-0-			-0-
05		155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2			Y	-0-			-0-
06		150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2			Y	-0-			-0-
*07		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 142237 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8552 - 9230															

02		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
04		90 N	26	-0-	-64	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06		60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			Y	-0-			-0-
*07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			-0-

HEBERT WELL #: 5 RRCID -> 142238 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8920 - 9112															

02		251 N	251	-0-	-0-	-0-	249	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
03		340 N	340	-0-	-0-	-0-	338	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
04		330 N	326	-0-	-4	-0-	324	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
05		318 N	318	-0-	-0-	-0-	316	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
06		330 N	309	-0-	-21	-0-	305	2	4	9	Y	4	3	1	1
07		341 N	318	-0-	-23	-0-	314	2	4	9	Y	4	4	1	1

HEBERT WELL #: 6 RRCID -> 142239 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9144 - 9468															

02		931 N	931	-0-	-0-	-0-	922	2	9	9	Y	8	8	1	1
03		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1075	2	9	9	Y	8	8	1	1
04		1050 N	1047	-0-	-3	-0-	1039	2	8	9	Y	7	7	1	1
05		1023 N	963	-0-	-60	-0-	955	2	8	9	Y	7	7	1	1
06		1050 N	1013	-0-	-37	-0-	1006	2	7	9	Y	6	6	1	1
07		1085 N	1004	-0-	-81	-0-	997	2	7	9	Y	6	6	1	1

BURTON, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 142240 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8583 - 9498															

02		431 N	431	-0-	-0-	-0-	430	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03		522 N	522	-0-	-0-	-0-	521	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
04		653 N	653	-0-	-0-	-0-	652	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
05		902 N	902	-0-	-0-	-0-	901	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
06		890 N	890	-0-	-0-	-0-	888	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*07		911 N	911	-0-	-0-	-0-	910	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 T RRCID -> 142241 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9160 - 9230															

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
MANGHAM UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143893 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8436 - 9516																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1395	2	2	9	Y	2	1	1		1	
03		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1543	2	7	9	Y	6	3	1		4	
04		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1486	2	4	9	Y	4	4	1		4	
05		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1521	2	2	9	Y	2	5	1		1	
06		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1496	2	3	9	Y	3				4	
*07		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1804	2	3	9	Y	3	5	1		2	

WHITAKER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144123 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8450 - 9466																	
02		776 N	776	-0-	-0-	-0-	765	2	11	9	Y	10	6	1		5	
03		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1242	2	8	9	Y	7	10	1		2	
04		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-	2	1		-0-	
05		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-				-0-	
06		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-				-0-	
07		1457 N	1380	-0-	-77	-0-	1380	2			Y	-0-				-0-	

ALLISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144282 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8366 - 9472																	
02		868 X	772	-0-	-96	-0-	772	2			Y	-0-				-0-	
03		961 X	891	-0-	-70	-0-	891	2			Y	-0-				-0-	
04		930 X	863	-0-	-67	-0-	863	2			Y	-0-				-0-	
05		961 X	828	-0-	-133	-0-	828	2			Y	-0-				-0-	
06		900 X	870	-0-	-30	-0-	870	2			Y	-0-				-0-	
07		899 X	878	-0-	-21	-0-	878	2			Y	-0-				-0-	

FITE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144284 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 8440 - 9500																	
02		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1061	2	8	9	Y	7	8	1		-0-	
03		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1189	2	4	9	Y	4				4	
04		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1105	2	4	9	Y	4	7	1		1	
05		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1163	2	3	9	Y	3				4	
06		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1088	2	4	9	Y	4	6	1		2	
*07		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1113	2	3	9	Y	3				5	

COLLINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144420 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8394 - 9524																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144692 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8525 - 9486																	
02		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-				-0-	
03		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			Y	-0-				-0-	
04		1950 N	1911	-0-	-39	-0-	1911	2			Y	-0-				-0-	
05		2015 N	1972	-0-	-43	-0-	1972	2			Y	-0-				-0-	
06		1950 N	1910	-0-	-40	-0-	1910	2			Y	-0-				-0-	
07		1984 N	1957	-0-	-27	-0-	1957	2			Y	-0-				-0-	

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144859 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8469 - 9479																	
02		598 N	598	-0-	-0-	-0-	596	2	2	9	Y	2	2	1		-0-	
03		612 N	612	-0-	-0-	-0-	610	2	2	9	Y	2	2	1		-0-	
04		600 N	523	-0-	-77	-0-	521	2	2	9	Y	2	2	1		-0-	
05		645 N	645	-0-	-0-	-0-	644	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
06		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-				-0-	
*07		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-				-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
CHADWICK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145219 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8267 - 9482												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

02		3052 X	3029	-0-	-23	-0-	3009 2	20 9	Y	18	20 1	4
03		3379 X	2340	-0-	-1039	-0-	2326 2	14 9	Y	13	13 1	4
04		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3708 2	22 9	Y	20	23 1	1
05		3348 X	3055	-0-	-293	-0-	3027 2	28 9	Y	25		26
06		3240 X	2938	-0-	-302	-0-	2923 2	15 9	Y	14	26 1	14
07		3596 X	3345	-0-	-251	-0-	3328 2	17 9	Y	15	19 1	10

FITE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145239 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8489 - 9505												
02		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1338 2	25 9	Y	23	26 1	1
03		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1445 2	12 9	Y	11		12
04		1350 N	906	-0-	-444	-0-	894 2	12 9	Y	11	22 1	1
05		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			Y	-0-		1
06		1350 N	353	-0-	-997	-0-	345 2	8 9	Y	7	3 1	5
07		930 N	697	-0-	-233	-0-	688 2	9 9	Y	8		13

ALLISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145424 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8359 - 9490												
02		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1254 2	17 9	Y	15	12 1	5
03		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1425 2	15 9	Y	14	17 1	2
04		1470 N	1288	-0-	-182	-0-	1271 2	17 9	Y	15	11 1	6
05		1395 N	652	-0-	-743	-0-	644 2	8 9	Y	7	13 1	-0-
06		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1511 2	15 9	Y	14	9 1	5
07		1333 N	1111	-0-	-222	-0-	1096 2	15 9	Y	14	18 1	1

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145514 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8478 - 9116												
02		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2071 2	11 9	Y	10	10 1	3
03		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2268 2	14 9	Y	13	12 1	4
04		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2213 2	12 9	Y	11	12 1	3
05		2201 N	2106	-0-	-95	-0-	2097 2	9 9	Y	8	9 1	2
06		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2182 2	15 9	Y	14	12 1	4
07		2201 N	2161	-0-	-40	-0-	2152 2	9 9	Y	8	9 1	3

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145566 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8332 - 9470												
02		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554 2		Y	-0-		-0-
03		2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678 2		Y	-0-		-0-
04		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060 2		Y	-0-		-0-
05		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2608 2		Y	-0-		-0-
06		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487 2		Y	-0-		-0-
*07		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645 2		Y	-0-		-0-

HULL UNIT B WELL #: B 6 RRCID -> 145873 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8407 - 9549												
02		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2		Y	-0-		-0-
03		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 2		Y	-0-		-0-
04		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2		Y	-0-		-0-
05		1302 N	1292	-0-	-10	-0-	1292 2		Y	-0-		-0-
06		1260 N	1188	-0-	-72	-0-	1188 2		Y	-0-		-0-
07		1302 N	1290	-0-	-12	-0-	1290 2		Y	-0-		-0-

MOORE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145989 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8448 - 9490												
02		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1444 2	17 9	Y	15	9 1	8
03		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1496 2	13 9	Y	12	15 1	5
04		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1549 2	14 9	Y	13	14 1	4
05		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1606 2	14 9	Y	13	15 1	2
06		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1570 2	12 9	Y	11	7 1	6
*07		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1609 2	12 9	Y	11	15 1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
ROBERTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146193 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8450 - 9528												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-		-0-
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-	63 2	3 9	Y	3	2 1	1
04		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		Y	-0-	1 1	-0-
05		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		Y	-0-		-0-
06		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		Y	-0-		-0-
*07		106 N	106	-0-	-0-	-0-	105 2	1 9	Y	1	1 1	-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8467 - 9551												
02		1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1460 2	13 9	Y	12	9 1	4
03		1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	1450 2	8 9	Y	7	8 1	3
04		1650 X	1368	-0-	-282	-0-	1359 2	9 9	Y	8	8 1	3
05		1705 X	1262	-0-	-443	-0-	1254 2	8 9	Y	7	6 1	4
06		1650 X	1124	-0-	-526	-0-	1120 2	4 9	Y	4	6 1	2
07		1643 X	1223	-0-	-420	-0-	1216 2	7 9	Y	6	5 1	3

LILLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146813 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9550												
02		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1134 2	12 9	Y	11	10 1	10
03		614 N	614	-0-	-0-	-0-	604 2	10 9	Y	9	13 1	6
04		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1849 2	12 9	Y	11	7 1	10
05		1271 N	1225	-0-	-46	-0-	1215 2	10 9	Y	9	18 1	1
06		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1746 2	11 9	Y	10	9 1	2
07		1426 N	1067	-0-	-359	-0-	1053 2	14 9	Y	13	13 1	2

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146837 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8455 - 9494												
02		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1297 2	10 9	Y	9	8 1	3
03		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1271 2	14 9	Y	13	15 1	1
04		1470 N	1451	-0-	-19	-0-	1442 2	9 9	Y	8	8 1	1
05		1457 N	1396	-0-	-61	-0-	1386 2	10 9	Y	9	8 1	2
06		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1466 2	7 9	Y	6	7 1	1
*07		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1747 2	8 9	Y	7	8 1	-0-

HULL UNIT B WELL #: B 7 RRCID -> 147156 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8400 - 9547												
02		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2		Y	-0-		-0-
03		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2		Y	-0-		-0-
04		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2		Y	-0-		-0-
05		1147 N	872	-0-	-275	-0-	872 2		Y	-0-		-0-
06		840 N	633	-0-	-207	-0-	633 2		Y	-0-		-0-
07		1147 N	914	-0-	-233	-0-	914 2		Y	-0-		-0-

MORGAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147254 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8401 - 9548												
02		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1058 2	22 9	Y	20	23 1	3
03		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1149 2	15 9	Y	14	13 1	4
04		1230 N	1208	-0-	-22	-0-	1190 2	18 9	Y	16	19 1	1
05		1209 N	969	-0-	-240	-0-	954 2	15 9	Y	14	14 1	1
06		1140 N	1114	-0-	-26	-0-	1101 2	13 9	Y	12	10 1	3
*07		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1242 2	14 9	Y	13	13 1	3

ROBERTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 147457 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8548 - 9554												
02		780 N	780	-0-	-0-	-0-	772 2	8 9	Y	7	8 1	1
03		785 N	785	-0-	-0-	-0-	776 2	9 9	Y	8	7 1	2
04		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1020 2	8 9	Y	7	8 1	1
05		986 N	986	-0-	-0-	-0-	977 2	9 9	Y	8	8 1	1
06		892 N	892	-0-	-0-	-0-	888 2	4 9	Y	4	4 1	1
*07		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1119 2	3 9	Y	3	3 1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
MOORE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147799 COMPL. DATE 05/08/2019										TOTAL DEPTH	9612	PERF.	8437 - 9478
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		851 N	851	-0-	-0-	-0-	848	2	3	9	Y	3	-0-
03		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1567	2	6	9	Y	5	1
04		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1018	2	4	9	Y	4	-0-
05		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1127	2	3	9	Y	3	-0-
06		1530 N	1074	-0-	-456	-0-	1071	2	3	9	Y	3	1
07		1054 N	497	-0-	-557	-0-	496	2	1	9	Y	1	1

BLACK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148704 COMPL. DATE 01/19/1994										TOTAL DEPTH	9660	PERF.	8397 - 9529
02		2800 N	2687	-0-	-113	-0-	364	2	29	9	Y	26	8
03		2973 N	2609	-0-	-364	-0-	2581	2	28	9	Y	25	3
04		2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2338	2	29	9	Y	26	9
05		2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2230	2	24	9	Y	22	2
06		1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1905	2	20	9	Y	18	5
*07		1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	1971	2	19	9	Y	17	3

BLACK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148851 COMPL. DATE 01/22/1994										TOTAL DEPTH	9665	PERF.	8422 - 9552
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148854 COMPL. DATE 02/04/1994										TOTAL DEPTH	9628	PERF.	8484 - 9510
02		569 N	569	-0-	-0-	-0-	568	2	1	9	Y	1	-0-
03		461 N	461	-0-	-0-	-0-	459	2	2	9	Y	2	-0-
04		540 N	503	-0-	-37	-0-	502	2	1	9	Y	1	-0-
05		620 N	550	-0-	-70	-0-	549	2	1	9	Y	1	-0-
06		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-	-0-
07		527 N	492	-0-	-35	-0-	490	2	2	9	Y	2	1

CHADWICK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 148975 COMPL. DATE 02/14/1994										TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8372 - 9480
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

COLLINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149040 COMPL. DATE 02/25/1994										TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8402 - 9530
02		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-	-0-
03		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-	-0-
04		0	10058	-0-	10058	-0-	10058	2			Y	-0-	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/15/2022													

MOORE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149337 COMPL. DATE 03/17/1994										TOTAL DEPTH	9596	PERF.	8443 - 9490
02		2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2758	2	10	9	Y	9	5
03		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2985	2	8	9	Y	7	3
04		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2804	2	8	9	Y	7	2
05		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3003	2	8	9	Y	7	1
06		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2950	2	7	9	Y	6	3
*07		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3011	2	7	9	Y	6	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149735 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8405 - 9524																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				

ROBERTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 150238 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8506 - 9530																
02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	-0-	1942	2	21	9	Y	19	22	1	2
03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	-0-	2188	2	25	9	Y	23	21	1	4
04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	-0-	2166	2	24	9	Y	22	22	1	4
05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	-0-	2026	2	22	9	Y	20	22	1	2
06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	-0-	1731	2	12	9	Y	11	11	1	2
*07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	-0-	1733	2	13	9	Y	12	10	1	4

BLACK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 150314 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9518																
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	-0-	1215	2	19	9	Y	17	20	1	5
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	-0-	1254	2	19	9	Y	17	20	1	2
04	1380	N	1018	-0-	-362	-0-	-0-	1000	2	18	9	Y	16	12	1	6
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	-0-	1690	2	18	9	Y	16	20	1	2
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	-0-	1472	2	15	9	Y	14	13	1	3
*07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	-0-	1870	2	14	9	Y	13	12	1	4

LILLY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 150328 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8459 - 9545																
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	-0-	1434	2	10	9	Y	9	8	1	8
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	-0-	1343	2	18	9	Y	16	18	1	6
04	1530	N	1258	-0-	-272	-0-	-0-	1247	2	11	9	Y	10	9	1	7
05	1581	N	892	-0-	-689	-0-	-0-	884	2	8	9	Y	7	14	1	-0-
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	-0-	1635	2	10	9	Y	9	7	1	2
07	1302	N	1113	-0-	-189	-0-	-0-	1104	2	9	9	Y	8	10	1	-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 151113 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9327 - 9440																
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	-0-	739	2	25	9	Y	23	23	1	3
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	-0-	816	2	29	9	Y	26	25	1	4
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	-0-	789	2	23	9	Y	21	22	1	3
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	-0-	826	2	23	9	Y	21	20	1	4
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	-0-	848	2	17	9	Y	15	16	1	3
*07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	-0-	872	2	19	9	Y	17	17	1	3

THOMPSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151141 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8461 - 9533																
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	815	2	10	9	Y	9	6	1	4
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	-0-	979	2	11	9	Y	10	9	1	5
04	990	N	951	-0-	-39	-0-	-0-	941	2	10	9	Y	9	8	1	6
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	-0-	1114	2	11	9	Y	10	10	1	6
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	-0-	1100	2	9	9	Y	8	10	1	4
*07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	-0-	1457	2	10	9	Y	9	8	1	5

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151144 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8475 - 9520																
02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	-0-	1713	2	70	9	Y	64	58	1	15
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	-0-	1819	2	69	9	Y	63	70	1	8
04	1770	N	1588	-0-	-182	-0-	-0-	1534	2	54	9	Y	49	56	1	1
05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	-0-	1906	2	31	9	Y	28	27	1	2
06	1770	N	1743	-0-	-27	-0-	-0-	1730	2	13	9	Y	12	12	1	2
*07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	-0-	1985	2	14	9	Y	13	13	1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
WHITAKER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151186 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8637 - 9660														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE

02		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		Y	-0-			-0-
03		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		Y	-0-			-0-
04		780 N	779	-0-	-1	-0-	779	2		Y	-0-			-0-
05		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2		Y	-0-			-0-
06		780 N	770	-0-	-10	-0-	770	2		Y	-0-			-0-
07		806 N	785	-0-	-21	-0-	785	2		Y	-0-			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151193 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8388 - 9490														
02		2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2		Y	-0-			-0-
03		2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2		Y	-0-			-0-
04		2760 N	2384	-0-	-376	-0-	2384	2		Y	-0-			-0-
05		2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2		Y	-0-			-0-
06		2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2		Y	-0-			-0-
*07		2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2		Y	-0-			-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151544 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8778 - 9817														
02		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		Y	-0-			-0-
03		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		Y	-0-			-0-
04		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		Y	-0-			-0-
05		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		Y	-0-			-0-
06		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		Y	-0-			-0-
*07		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		Y	-0-			-0-

FITE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152305 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8269 - 9500														
02		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-			30
03		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-			30
04		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			30
05		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			30
06		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			30
*07		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-			30

MANGHAM UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152309 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8497 - 9477														
02		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1508	2	1	9	Y	1		1
03		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1660	2	3	9	Y	3	2	2
04		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1600	2	2	9	Y	2	2	2
05		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			Y	-0-	2	-0-
06		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1592	2	2	9	Y	2		2
*07		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1635	2	1	9	Y	1	2	1

LILLY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152640 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9515 - 9547														
02		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1702	2	7	9	Y	6	6	5
03		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1967	2	11	9	Y	10	11	4
04		1770 N	1560	-0-	-210	-0-	1552	2	8	9	Y	7	6	5
05		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2262	2	7	9	Y	6	10	1
06		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2130	2	6	9	Y	5	5	1
*07		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2021	2	8	9	Y	7	7	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
BECKWORTH WELL #: 10 RRCID -> 153251 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8402 - 9568																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 153253 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8448 - 9490																	
02		2660 X	1296	-0-	-1364	-0-	1153	2	143	9	Y	130	78	1			68
03		2945 X	2288	-0-	-657	-0-	2159	2	129	9	Y	117	140	1			45
04		2550 X	1493	-0-	-1057	-0-	1393	2	100	9	Y	91	112	1			24
05		1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	1590	2	106	9	Y	96	104	1			16
06		2220 X	1210	-0-	-1010	-0-	1137	2	73	9	Y	66	52	1			30
07		2294 X	2120	-0-	-174	-0-	2017	2	103	9	Y	94	105	1			19

CHADWICK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153522 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9480																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153542 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9512																	
02		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1266	2	8	9	Y	7	6	1			2
03		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1485	2	8	9	Y	7	8	1			1
04		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1429	2	9	9	Y	8	6	1			3
05		1426 N	1425	-0-	-1	-0-	1417	2	8	9	Y	7	9	1			1
06		1440 N	1320	-0-	-120	-0-	1312	2	8	9	Y	7	6	1			2
07		1488 N	1204	-0-	-284	-0-	1195	2	9	9	Y	8	9	1			1

ALLISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153546 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8378 - 9501																	
02		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-
03		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			Y	-0-					-0-
04		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			Y	-0-					-0-
05		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
06		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
*07		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-

WEDGEWORTH WELL #: 2 RRCID -> 153733 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8598 - 9500																	
02		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1306	2	45	9	Y	41	40	1			6
03		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1312	2	50	9	Y	45	44	1			7
04		1530 N	839	-0-	-691	-0-	809	2	30	9	Y	27	31	1			3
05		1488 N	66	-0-	-1422	-0-	63	2	3	9	Y	3	6	1			-0-
06		1320 N	143	-0-	-1177	-0-	141	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07		868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154244 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8379 - 9478																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
FITE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 154248 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8516 - 9516												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1605 2	8 9	Y	7	9 1	-0-
03		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1761 2	4 9	Y	4		4
04		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1691 2	6 9	Y	5	8 1	1
05		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1749 2	4 9	Y	4		5
06		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1684 2	4 9	Y	4	7 1	2
*07		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1719 2	4 9	Y	4		6

COLLINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154384 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8391 - 9528												
02		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2		Y	-0-		-0-
03		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 2		Y	-0-		-0-
04		1200 N	1170	-0-	-30	-0-	1170 2		Y	-0-		-0-
05		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 2		Y	-0-		-0-
06		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 2		Y	-0-		-0-
*07		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 2		Y	-0-		-0-

COLLINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154493 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9519												
02		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2		Y	-0-		-0-
03		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2		Y	-0-		-0-
04		990 N	954	-0-	-36	-0-	954 2		Y	-0-		-0-
05		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2		Y	-0-		-0-
06		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2		Y	-0-		-0-
*07		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2		Y	-0-		-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154989 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8424 - 9522												
02		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		Y	-0-		1
03		274 N	274	-0-	-0-	-0-	272 2	2 9	Y	2		3
04		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		Y	-0-	2 1	1
05		283 N	283	-0-	-0-	-0-	282 2	1 9	Y	1		2
06		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		Y	-0-		2
07		248 N	172	-0-	-76	-0-	172 2		Y	-0-		2

MANGHAM UNIT WELL #: 12 RRCID -> 155021 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8357 - 9478												
02		2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574 2		Y	-0-		-0-
03		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2780 2	2 9	Y	2	1 1	1
04		2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2674 2	1 9	Y	1	1 1	1
05		2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777 2		Y	-0-	1 1	-0-
06		2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2645 2	1 9	Y	1		1
*07		2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699 2		Y	-0-	1 1	-0-

BLACK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155225 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8422 - 9550												
02		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2600 2	18 9	Y	16	16 1	5
03		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2399 2	15 9	Y	14	17 1	2
04		2160 N	1917	-0-	-243	-0-	1904 2	13 9	Y	12	11 1	3
05		2790 N	1298	-0-	-1492	-0-	1290 2	8 9	Y	7	10 1	-0-
06		2340 N	1643	-0-	-697	-0-	1633 2	10 9	Y	9	7 1	2
*07		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2048 2	11 9	Y	10	9 1	3

WHITAKER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155248 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 946 - 9470												
02		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076 2		Y	-0-		-0-
03		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249 2		Y	-0-		-0-
04		2370 N	2311	-0-	-59	-0-	2311 2		Y	-0-		-0-
05		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327 2		Y	-0-		-0-
06		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306 2		Y	-0-		-0-
*07		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450 2		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
LILLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 156264 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8387 - 9539												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
02		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1037	2	10	9	Y	8
03		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1216	2	17	9	Y	6
04		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1214	2	12	9	Y	8
05		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1323	2	9	9	Y	1
06		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1317	2	9	9	Y	2
*07		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1337	2	10	9	Y	1

WHITAKER UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 156979 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6122 - 9461												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MASON WELL #: 7 L RRCID -> 157051 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8510 - 9412												
02		2688 X	2513	-0-	-175	-0-	2509	2	4	9	Y	1
03		2976 X	2974	-0-	-2	-0-	2968	2	6	9	Y	1
04		2880 X	2394	-0-	-486	-0-	2390	2	4	9	Y	1
05		2976 X	1437	-0-	-1539	-0-	1435	2	2	9	Y	-0-
06		2880 X	2429	-0-	-451	-0-	2425	2	4	9	Y	1
07		2976 X	1809	-0-	-1167	-0-	1806	2	3	9	Y	1

BECKWORTH WELL #: 11 RRCID -> 158414 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9178 - 9591												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 159240 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. N/A												
02		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1154	2	4	9	Y	1
03		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1256	2	6	9	Y	2
04		1320 N	1102	-0-	-218	-0-	1098	2	4	9	Y	2
05		1271 N	1245	-0-	-26	-0-	1242	2	3	9	Y	2
06		1230 N	1106	-0-	-124	-0-	1104	2	2	9	Y	1
07		1147 N	1013	-0-	-134	-0-	1011	2	2	9	Y	1

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 6 RRCID -> 159356 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8540 - 9430												
02		4396 X	2057	-0-	-2339	-0-	2046	2	11	9	Y	1
03		4588 X	3723	-0-	-865	-0-	3702	2	21	9	Y	3
04		4380 X	3513	-0-	-867	-0-	3496	2	17	9	Y	2
05		4309 X	3705	-0-	-604	-0-	3687	2	18	9	Y	3
06		4170 X	2576	-0-	-1594	-0-	2564	2	12	9	Y	2
07		3720 X	2556	-0-	-1164	-0-	2549	2	7	9	Y	1

HUDSON, NELL WELL #: 5 RRCID -> 159918 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9324 - 9380												
02		785 N	785	-0-	-0-	-0-	777	2	8	9	Y	1
03		681 N	681	-0-	-0-	-0-	678	2	3	9	Y	1
04		960 N	960	-0-	-0-	-0-	953	2	7	9	Y	1
05		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1071	2	7	9	Y	1
06		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1033	2	7	9	Y	1
07		806 N	727	-0-	-79	-0-	721	2	6	9	Y	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
DENNARD UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160228 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9522																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160983 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9555																	

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161347 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8795 - 9280																	

02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	107	1	1326	2	Y	32	31	1			11
							35	9									
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	116	1	1440	2	Y	42	40	1			13
							46	9									
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	106	1	1283	2	Y	37	40	1			10
							41	9									
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	111	1	1375	2	Y	28	30	1			8
							31	9									
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	90	1	1293	2	Y	44	40	1			12
							48	9									
*07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	112	1	1383	2	Y	27	29	1			10
							30	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161348 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8832 - 9317																	

02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	22	1	269	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	20	1	247	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	33	1	395	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	28	1	351	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	22	1	313	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	434	N	303	-0-	-131	-0-	23	1	279	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HULL UNIT A WELL #: A 61 RRCID -> 161517 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8295 - 9537																	

02	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2218	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2445	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	2730	X	2428	-0-	-302	-0-	2422	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	2821	X	2262	-0-	-559	-0-	2258	2	4	9	Y	4	3	1			2
06	2730	X	1298	-0-	-1432	-0-	1290	2	8	9	Y	7	8	1			1
07	2511	X	2184	-0-	-327	-0-	2178	2	6	9	Y	5	5	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
WILSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161588 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8363 - 9559												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-		826	2	6	9	Y	2
03	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-		1486	2	4	9	Y	-0-
04	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-		1476	2	4	9	Y	1
05	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-		2368	2	7	9	Y	2
06	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-		1660	2	4	9	Y	1
*07	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-		1757	2	4	9	Y	1

DUNLAP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161595 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 2280 - 2520												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-

METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162310 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9879 - 10082												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-		143	1	1688	2	Y	13
							30	9				
03	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-		158	1	1750	2	Y	3
							23	9				
04	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-		138	1	1653	2	Y	25
							24	9				
05	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-		181	1	2014	2	Y	16
							22	9				
06	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-		189	1	2065	2	Y	37
							23	9				
*07	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-		165	1	1973	2	Y	20
							21	9				

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 11 F RRCID -> 162565 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8520 - 9714												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-

HULL UNIT A WELL #: A 67 RRCID -> 163053 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8308 - 9557												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-		560	2	1	9	Y	-0-
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-		422	2	3	9	Y	-0-
04	780 N	249	-0-	-531	-0-		247	2	2	9	Y	-0-
05	620 N	224	-0-	-396	-0-		222	2	2	9	Y	1
06	420 N	285	-0-	-135	-0-		282	2	3	9	Y	-0-
*07	306 N	306	-0-	-0-	-0-		302	2	4	9	Y	1

HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 9515												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-		193	2	1	9	Y	-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-		208	2	1	9	Y	-0-
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-		196	2	1	9	Y	-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-		205	2	1	9	Y	-0-
06	180 N	134	-0-	-46	-0-		133	2	1	9	Y	-0-
07	186 N	10	-0-	-176	-0-		10	2			Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9557													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
CAPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163263 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9040 - 9237													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163268 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9040 - 9220													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
CAPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163332 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8445 - 8573													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
HULL UNIT A WELL #: A 65 RRCID -> 163640 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9091 - 9532													
02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1130	2	15	9	Y	14	13	3
03	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1212	2	18	9	Y	16	17	2
04	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1190	2	17	9	Y	15	14	3
05	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1131	2	14	9	Y	13	10	6
06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1195	2	21	9	Y	19	23	2
07	961 N	835	-0-	-126	-0-	817	2	18	9	Y	16	15	3
WILSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164159 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8310 - 9570													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
HANCOCK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164384 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8763 - 9300													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 164426 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9417																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 69 RRCID -> 164493 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8277 - 9527																	

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 4 T RRCID -> 164688 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9018 - 9433																	

02		513 N	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03		767 N	767	-0-	-0-	-0-	761	2	6	9	Y	5	4	1			1
04		720 N	670	-0-	-50	-0-	667	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
05		558 N	224	-0-	-334	-0-	222	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06		750 N	108	-0-	-642	-0-	107	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07		682 N	160	-0-	-522	-0-	158	2	2	9	Y	2	1	1			1

GRAVES ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 165104 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9294 - 9507																	

02		449 N	449	-0-	-0-	-0-	443	2	6	9	Y	5	5	1			1
03		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1174	2	7	9	Y	6	6	1			1
04		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1189	2	6	9	Y	5	5	1			1
05		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1205	2	6	9	Y	5	5	1			1
06		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1162	2	6	9	Y	5	5	1			1
*07		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1177	2	6	9	Y	5	5	1			1

DENNARD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165119 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8325 - 9570																	

02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	86	2	2	9	Y	2	1	1			1
03		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-	1	1			-0-
04		90 N	60	-0-	-30	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
05		93 N	33	-0-	-60	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
06		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 6 T RRCID -> 165130 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8476 - 9337																	

02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	170	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03		187 N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04		180 N	146	-0-	-34	-0-	145	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05		186 N	133	-0-	-53	-0-	132	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06		180 N	126	-0-	-54	-0-	125	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07		155 N	133	-0-	-22	-0-	132	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 6 RRCID -> 165483 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9009 - 9337																	

02		838 N	838	-0-	-0-	-0-	829	2	9	9	Y	8	8	1			1
03		951 N	951	-0-	-0-	-0-	941	2	10	9	Y	9	9	1			1
04		900 N	735	-0-	-165	-0-	726	2	9	9	Y	8	8	1			1
05		930 N	286	-0-	-644	-0-	282	2	4	9	Y	4	4	1			1
06		930 N	326	-0-	-604	-0-	322	2	4	9	Y	4	4	1			1
07		775 N	242	-0-	-533	-0-	236	2	6	9	Y	5	5	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 4 RRCID -> 165511 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8714 - 9219												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE	CODE	

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 165553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8460 - 9398												
02		271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	271	2			-0-
03		301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	301	2			-0-
04		300 N	292	-0-	-8	-0-	-0-	292	2			-0-
05		310 N	298	-0-	-12	-0-	-0-	298	2			-0-
06		300 N	285	-0-	-15	-0-	-0-	285	2			-0-
07		310 N	288	-0-	-22	-0-	-0-	288	2			-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 5 RRCID -> 165575 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9120 - 9296												
02		905 N	905	-0-	-0-	-0-	-0-	899	2	6	9	2
03		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	-0-	1011	2	7	9	2
04		960 N	888	-0-	-72	-0-	-0-	881	2	7	9	2
05		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	-0-	1040	2	3	9	1
06		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	-0-	1043	2	9	9	2
*07		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	-0-	1014	2	3	9	1

HULL UNIT A WELL #: A 64 RRCID -> 165920 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8302 - 8996												
02		77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2	3	9	-0-
03		117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	115	2	2	9	-0-
04		90 N	71	-0-	-19	-0-	-0-	69	2	2	9	-0-
05		98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	-0-
06		120 N	60	-0-	-60	-0-	-0-	58	2	2	9	-0-
07		62 N	11	-0-	-51	-0-	-0-	10	2	1	9	-0-

HALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166101 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8328 - 9592												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 166310 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8524 - 9517												
02		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	-0-	2275	2	21	9	4
03		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	-0-	2485	2	23	9	3
04		2400 N	2068	-0-	-332	-0-	-0-	2053	2	15	9	-0-
05		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	-0-	2493	2	10	9	1
06		2400 N	2297	-0-	-103	-0-	-0-	2293	2	4	9	1
*07		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	-0-	2386	2	4	9	1

HULL UNIT A WELL #: A 66-L RRCID -> 167062 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8288 - 9535												
02		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	-0-	2217	2	45	9	14
03		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	-0-	2253	2	26	9	5
04		1920 N	1825	-0-	-95	-0-	-0-	1797	2	28	9	8
05		2170 N	1556	-0-	-614	-0-	-0-	1531	2	25	9	3
06		2100 N	588	-0-	-1512	-0-	-0-	569	2	19	9	5
07		1891 N	1217	-0-	-674	-0-	-0-	1198	2	19	9	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
DUNLAP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167167 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8432 - 9371												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02		812 X	727	-0-	-85	-0-	688 2	39 9	Y	35	37 1	11
03		841 X	841	-0-	-0-	-0-	790 2	51 9	Y	46	46 1	11
04		877 X	877	-0-	-0-	-0-	835 2	42 9	Y	38	38 1	11
05		840 X	840	-0-	-0-	-0-	809 2	31 9	Y	28	29 1	10
06		845 X	845	-0-	-0-	-0-	797 2	48 9	Y	44	39 1	15
07		899 X	857	-0-	-42	-0-	831 2	26 9	Y	24	30 1	9

DAVIS, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 167866 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8502 - 9432												
02		837 N	837	-0-	-0-	-0-	835 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
03		887 N	887	-0-	-0-	-0-	885 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
04		1020 N	968	-0-	-52	-0-	966 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
05		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1044 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
06		914 N	914	-0-	-0-	-0-	907 2	7 9	Y	6	5 1	1
*07		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1297 2	7 9	Y	6	6 1	1

HUDSON, NELL WELL #: 7 RRCID -> 168091 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8481 - 9401												
02		2688 X	1504	-0-	-1184	-0-	1459 2	45 9	Y	41	39 1	6
03		2945 X	1385	-0-	-1560	-0-	1342 2	43 9	Y	39	39 1	6
04		2820 X	1862	-0-	-958	-0-	1821 2	41 9	Y	37	37 1	6
05		2914 X	2501	-0-	-413	-0-	2462 2	39 9	Y	35	34 1	7
06		2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2945 2	35 9	Y	32	32 1	7
*07		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3065 2	35 9	Y	32	33 1	6

FENDER, H. R. WELL #: 7 RRCID -> 168109 COMPL. DATE 05/31/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8910 - 9381												
02		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1768 2	22 9	Y	20	19 1	3
03		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1977 2	23 9	Y	21	21 1	3
04		1920 N	1889	-0-	-31	-0-	1869 2	20 9	Y	18	18 1	3
05		1984 N	1940	-0-	-44	-0-	1921 2	19 9	Y	17	17 1	3
06		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1935 2	18 9	Y	16	16 1	3
*07		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1962 2	18 9	Y	16	16 1	3

SOAPE, C.P. WELL #: 5 RRCID -> 168310 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9265												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168318 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8950 - 9451												
02		233 N	233	-0-	-0-	-0-	232 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03		277 N	277	-0-	-0-	-0-	276 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
04		275 N	275	-0-	-0-	-0-	274 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
05		254 N	254	-0-	-0-	-0-	253 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
06		270 N	231	-0-	-39	-0-	230 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*07		290 N	290	-0-	-0-	-0-	289 2	1 9	Y	1	1 1	-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 7 RRCID -> 168329 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8906 - 9435												
02		993 N	993	-0-	-0-	-0-	990 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
03		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1654 2	6 9	Y	5	4 1	1
04		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1528 2	4 9	Y	4	4 1	1
05		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1717 2	4 9	Y	4	4 1	1
06		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1485 2	3 9	Y	3	3 1	1
*07		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1814 2	7 9	Y	6	6 1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 7 RRCID -> 168476 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8983 - 9450												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	
02		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1795	2	20	9	Y	3
03		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1819	2	20	9	Y	3
04		1800 N	1421	-0-	-379	-0-	1404	2	17	9	Y	2
05		2015 N	1476	-0-	-539	-0-	1458	2	18	9	Y	3
06		1770 N	1667	-0-	-103	-0-	1649	2	18	9	Y	3
07		1457 N	1220	-0-	-237	-0-	1199	2	21	9	Y	4

MCRAE, BLANCHE WELL #: 6 RRCID -> 168478 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9265												
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	28	2	2	9	Y	-0-
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	16	2	2	9	Y	-0-
04		123 N	123	-0-	-0-	-0-	121	2	2	9	Y	-0-
05		55 N	55	-0-	-0-	-0-	53	2	2	9	Y	-0-
06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	92	2	2	9	Y	-0-
07		124 N	62	-0-	-62	-0-	56	2	6	9	Y	1

WILLIAMSON WELL #: 6 RRCID -> 168485 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8616 - 9383												
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	114	2	1	9	Y	-0-
03		84 N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	Y	-0-
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	Y	-0-
05		124 N	65	-0-	-59	-0-	64	2	1	9	Y	-0-
06		103 N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	-0-
07		62 N	52	-0-	-10	-0-	51	2	1	9	Y	-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 73 RRCID -> 168532 COMPL. DATE 08/16/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9518												
02		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2149	2	22	9	Y	7
03		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1881	2	12	9	Y	2
04		2130 N	1314	-0-	-816	-0-	1300	2	14	9	Y	4
05		2418 N	1632	-0-	-786	-0-	1620	2	12	9	Y	1
06		1830 N	857	-0-	-973	-0-	847	2	10	9	Y	2
07		1364 N	841	-0-	-523	-0-	835	2	6	9	Y	-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 8A RRCID -> 168583 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9006 - 9492												
02		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1264	2	14	9	Y	2
03		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1481	2	19	9	Y	2
04		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1401	2	15	9	Y	2
05		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1434	2	17	9	Y	3
06		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1429	2	20	9	Y	4
*07		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1456	2	21	9	Y	4

CAPP'S GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168828 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9062 - 9241												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HULL UNIT A WELL #: A 72 RRCID -> 168829 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8266 - 9516												
02		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-
03		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-
04		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-
05		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-
06		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-
*07		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
CAPP'S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168889 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9217												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
02		644 X	604	-0-	-40	-0-	590 2	14 9	Y	13	14 1	4
03		728 X	728	-0-	-0-	-0-	706 2	22 9	Y	20	17 1	7
04		780 X	689	-0-	-91	-0-	669 2	20 9	Y	18	21 1	4
05		806 X	681	-0-	-125	-0-	666 2	15 9	Y	14	13 1	5
06		690 X	680	-0-	-10	-0-	659 2	21 9	Y	19	19 1	5
07		713 X	636	-0-	-77	-0-	626 2	10 9	Y	9	9 1	5

SOAPE, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 169055 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8440 - 9286												
02		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1470 2	10 9	Y	9	9 1	1
03		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1698 2	11 9	Y	10	10 1	1
04		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1651 2	9 9	Y	8	8 1	1
05		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1632 2	10 9	Y	9	8 1	2
06		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1611 2	7 9	Y	6	7 1	1
07		1488 N	1420	-0-	-68	-0-	1412 2	8 9	Y	7	7 1	1

HANCOCK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169207 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8821 - 9319												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 7 RRCID -> 169245 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8584 - 9299												
02		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1644 2	53 9	Y	48	45 1	17
03		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1799 2	68 9	Y	62	60 1	19
04		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1657 2	63 9	Y	57	61 1	15
05		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1816 2	46 9	Y	42	45 1	12
06		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1810 2	73 9	Y	66	60 1	18
*07		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1887 2	45 9	Y	41	44 1	15

CHADWICK GAS UNIT - MCLENDON WELL #: 6 RRCID -> 169278 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9014 - 9232												
02		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1319 2	13 9	Y	12	10 1	4
03		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1726 2	19 9	Y	17	16 1	5
04		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1691 2	18 9	Y	16	17 1	4
05		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1807 2	12 9	Y	11	12 1	3
06		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1682 2	20 9	Y	18	16 1	5
07		1767 N	1637	-0-	-130	-0-	1625 2	12 9	Y	11	12 1	4

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170425 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8888 - 9205												
02		1148 X	644	-0-	-504	-0-	30 1	614 2	N	-0-		-0-
03		1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	40 1	1289 2	N	-0-		-0-
04		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	39 1	1294 2	N	-0-		-0-
05		850 N	850	-0-	-0-	-0-	36 1	814 2	N	-0-		-0-
06		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	40 1	1793 2	N	-0-		-0-
07		1271 N	973	-0-	-298	-0-	41 1	932 2	N	-0-		-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171014 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8513 - 9504												
02		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2		Y	-0-		-0-
03		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2		Y	-0-		-0-
04		1260 N	1108	-0-	-152	-0-	1108 2		Y	-0-		-0-
05		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2		Y	-0-		-0-
06		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2		Y	-0-		-0-
*07		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
WILLIAMSON WELL #: 7 RRCID -> 171018 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8796 - 9310															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM			
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE			
							CODE	CODE	CODE						
02		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2		Y	-0-	-0-			
03		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2		Y	-0-	-0-			
04		1590 N	1502	-0-	-88	-0-	1502	2		Y	-0-	-0-			
05		1643 N	1387	-0-	-256	-0-	1387	2		Y	-0-	-0-			
06		1530 N	1374	-0-	-156	-0-	1374	2		Y	-0-	-0-			
07		1550 N	1406	-0-	-144	-0-	1406	2		Y	-0-	-0-			

MANGHAM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171371 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8365 - 9509															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171493 COMPL. DATE 11/27/2019 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8930 - 9460															
02		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		Y	-0-	-0-			
03		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2		Y	-0-	-0-			
04		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2		Y	-0-	-0-			
05		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2		Y	-0-	-0-			
06		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2		Y	-0-	-0-			
07		1333 N	1154	-0-	-179	-0-	1154	2		Y	-0-	-0-			

MANGHAM UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 171648 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9496															
02		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2		Y	-0-	-0-			
03		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2		Y	-0-	-0-			
04		1680 N	1670	-0-	-10	-0-	1670	2		Y	-0-	-0-			
05		1767 N	1730	-0-	-37	-0-	1730	2		Y	-0-	-0-			
06		1650 N	1645	-0-	-5	-0-	1645	2		Y	-0-	-0-			
07		1736 N	1686	-0-	-50	-0-	1686	2		Y	-0-	-0-			

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 171649 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9479															
02		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		Y	-0-	-0-			
03		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		Y	-0-	-0-			
04		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		Y	-0-	-0-			
05		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		Y	-0-	-0-			
06		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		Y	-0-	-0-			
*07		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		Y	-0-	-0-			

CHADWICK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171937 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8395 - 9498															
02		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1548	2	69	9	Y	63	66	1	13
03		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1446	2	87	9	Y	79	76	1	16
04		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1305	2	64	9	Y	58	71	1	3
05		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1020	2	47	9	Y	43			46
06		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1907	2	55	9	Y	50	51	1	45
*07		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1715	2	50	9	Y	45	59	1	31

ALLISON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 171970 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8329 - 9531															
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 171999 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8910 - 9405												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
02		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1242	2	6	9	Y	1
03		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1403	2	6	9	Y	1
04		1260 N	1149	-0-	-111	-0-	1145	2	4	9	Y	1
05		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1517	2	4	9	Y	1
06		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1443	2	4	9	Y	1
*07		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1353	2	3	9	Y	1

BURTON, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 172254 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8507 - 9437												
02		2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2792	2	18	9	Y	2
03		2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2866	2	21	9	Y	3
04		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2628	2	15	9	Y	2
05		2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2774	2	17	9	Y	3
06		2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2720	2	14	9	Y	3
*07		2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2892	2	14	9	Y	3

CHADWICK UNIT WELL #: 18 RRCID -> 172331 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8360 - 9480												
02		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1674	2	29	9	Y	14
03		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1787	2	23	9	Y	9
04		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1780	2	23	9	Y	6
05		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1831	2	25	9	Y	3
06		1710 N	1480	-0-	-230	-0-	1457	2	23	9	Y	11
*07		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1874	2	19	9	Y	3

CUMMINGS WELL #: 13 L RRCID -> 172333 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8454 - 9260												
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 173404 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8283 - 9522												
02		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2551	2	7	9	Y	1
03		2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2837	2	6	9	Y	1
04		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2577	2	7	9	Y	1
05		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2663	2	6	9	Y	-0-
06		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2563	2	3	9	Y	-0-
*07		2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2683	2	4	9	Y	1

MORGAN UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173620 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9542												
02		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1546	2	7	9	Y	1
03		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1342	2	7	9	Y	1
04		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1938	2	6	9	Y	-0-
05		1705 N	1441	-0-	-264	-0-	1434	2	7	9	Y	-0-
06		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1709	2	7	9	Y	1
07		2015 N	1576	-0-	-439	-0-	1570	2	6	9	Y	2

BLACK UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 173714 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8399 - 9546												
02		756 X	580	-0-	-176	-0-	574	2	6	9	Y	1
03		837 X	802	-0-	-35	-0-	795	2	7	9	Y	1
04		825 X	825	-0-	-0-	-0-	818	2	7	9	Y	2
05		900 X	900	-0-	-0-	-0-	896	2	4	9	Y	-0-
06		780 X	776	-0-	-4	-0-	772	2	4	9	Y	1
*07		935 X	935	-0-	-0-	-0-	932	2	3	9	Y	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
FITE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173783 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8403 - 9515												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10 L RRCID -> 173981 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8395 - 9550												
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174236 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9489												
02		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	-0-	1546	2	4	9	2
03		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	-0-	1498	2	2	9	1
04		1440 N	1368	-0-	-72	-0-	-0-	1365	2	3	9	1
05		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	-0-	1934	2	2	9	-0-
06		2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	-0-	2973	2			-0-
*07		3026 N	3026	-0-	-0-	-0-	-0-	3026	2			-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174600 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8280 - 9523												
02		747 N	747	-0-	-0-	-0-	-0-	747	2			-0-
03		823 N	823	-0-	-0-	-0-	-0-	823	2			-0-
04		784 N	784	-0-	-0-	-0-	-0-	784	2			-0-
05		819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	819	2			-0-
06		787 N	787	-0-	-0-	-0-	-0-	787	2			-0-
*07		812 N	812	-0-	-0-	-0-	-0-	812	2			-0-

CUMMINGS WELL #: 14 L RRCID -> 175251 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9594												
02		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	2229	2	3
								9				
03		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	2227	2	1
								23				
04		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	1908	2	6
								20				
05		1860 N	1805	-0-	-55	-0-	-0-	105	1	1683	2	4
								17				
06		1800 N	1765	-0-	-35	-0-	-0-	85	1	1655	2	4
								25				
07		1860 N	1630	-0-	-230	-0-	-0-	86	1	1508	2	2
								36				

COLLINS UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175277 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9534												
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
LILLY UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175550 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8409 - 9560													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE	
02	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1665	2	7	9	Y	6	6 1	5
03	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1924	2	11	9	Y	10	11 1	4
04	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1917	2	7	9	Y	6	5 1	5
05	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1927	2	7	9	Y	6	10 1	1
06	1860 N	1812	-0-	-48	-0-	1806	2	6	9	Y	5	5 1	1
07	1984 N	1848	-0-	-136	-0-	1840	2	8	9	Y	7	7 1	1

ALLISON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175873 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9497													
02	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2090	2	8	9	Y	7	6 1	2
03	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2272	2	8	9	Y	7	8 1	1
04	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2204	2	9	9	Y	8	6 1	3
05	2325 N	2261	-0-	-64	-0-	2253	2	8	9	Y	7	9 1	1
06	2220 N	1962	-0-	-258	-0-	1954	2	8	9	Y	7	6 1	2
*07	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2328	2	9	9	Y	8	9 1	1

CUMMINGS WELL #: 15 L RRCID -> 176190 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9594													
02	3360 X	2951	-0-	-409	-0-	189	1	2756	2	Y	5	5 1	2
03	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	254	1	4131	2	Y	15	16 1	1
04	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	251	1	4342	2	Y	15	11 1	5
05	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	253	1	4056	2	Y	13	15 1	3
06	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	214	1	4173	2	Y	11	11 1	3
*07	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	262	1	4594	2	Y	11	12 1	2

BLACK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176652 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8411 - 9554													
02	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1472	2	18	9	Y	16	21 1	3
03	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1827	2	25	9	Y	23	23 1	3
04	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1638	2	25	9	Y	23	18 1	8
05	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1709	2	25	9	Y	23	29 1	2
06	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1679	2	23	9	Y	21	18 1	5
*07	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1730	2	20	9	Y	18	18 1	5

HULL UNIT B WELL #: B 11 RRCID -> 176941 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8593 - 9819													
02	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1383	2	31	9	Y	28	22 1	9
03	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1646	2	37	9	Y	34	29 1	14
04	1650 N	1417	-0-	-233	-0-	1388	2	29	9	Y	26	27 1	13
05	1581 N	222	-0-	-1359	-0-	208	2	14	9	Y	13	20 1	6
06	1620 N	976	-0-	-644	-0-	967	2	9	9	Y	8	8 1	6
07	1457 N	1009	-0-	-448	-0-	990	2	19	9	Y	17	16 1	7

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177021 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8457 - 9499													
02	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2122	2	2	9	Y	2		53
03	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2667	2	17	9	Y	15		68
04	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2435	2	6	9	Y	5	48 1	25
05	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2509	2	8	9	Y	7		32
06	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2397	2	1	9	Y	1		33
*07	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2445	2	11	9	Y	10		43

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 THOMPSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177087 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9544

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	173	2	2	9	Y	2	1	1			1
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	220	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/18/2022

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 F RRCID -> 177287 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9292 - 9678

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 177569 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8392 - 9561

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 177725 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8404 - 9529

02	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1714	2	88	9	Y	80	73	1			18
03	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1872	2	88	9	Y	80	88	1			10
04	1800 N	1640	-0-	-160	-0-	1572	2	68	9	Y	62	70	1			2
05	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1925	2	36	9	Y	33	33	1			2
06	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1840	2	19	9	Y	17	16	1			3
*07	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1893	2	18	9	Y	16	16	1			3

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 177785 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8450 - 9465

02	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
03	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
04	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-
05	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			Y	-0-					-0-
06	1560 N	1458	-0-	-102	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
*07	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 177954 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8343 - 9499

02	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2139	2	4	9	N	4	3	1			1
03	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2452	2	3	9	N	3	4	1			-0-
04	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2486	2	4	9	N	4	3	1			1
05	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2655	2	4	9	N	4	4	1			1
06	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2643	2	3	9	N	3	3	1			1
*07	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2797	2	3	9	N	3	4	1			-0-

MOORE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 178348 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 9689

02	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
03	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-					-0-
04	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-
05	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
06	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
*07	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 9 RRCID -> 178859 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8814 - 9360														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1646 2	18 9	Y		16	16 1	2	
03		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1702 2	21 9	Y		19	18 1	3	
04		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1802 2	15 9	Y		14	15 1	2	
05		1798 N	1702	-0-	-96	-0-	1684 2	18 9	Y		16	15 1	3	
06		1680 N	1526	-0-	-154	-0-	1512 2	14 9	Y		13	13 1	3	
07		1798 N	1730	-0-	-68	-0-	1715 2	15 9	Y		14	14 1	3	

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 L RRCID -> 178918 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8580 - 9688														
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 179094 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8375 - 9488														
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 9 RRCID -> 179658 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9198 - 9440														
02		4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	4782 2	9 9	Y		8	8 1	1	
03		4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4788 2	9 9	Y		8	8 1	1	
04		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4338 2	7 9	Y		6	6 1	1	
05		4619 X	4242	-0-	-377	-0-	4235 2	7 9	Y		6	6 1	1	
06		4470 X	3910	-0-	-560	-0-	3903 2	7 9	Y		6	6 1	1	
07		4619 X	3900	-0-	-719	-0-	3893 2	7 9	Y		6	6 1	1	

SOAPE, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 179713 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8846 - 9306														
02		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2			Y	-0-		-0-	
03		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2			Y	-0-		-0-	
04		1710 N	1129	-0-	-581	-0-	1129 2			Y	-0-		-0-	
05		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 2			Y	-0-		-0-	
06		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2			Y	-0-		-0-	
*07		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2			Y	-0-		-0-	

SOAPE, C.P. WELL #: 7 RRCID -> 179714 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9310														
02		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1155 2	28 9	Y		25	24 1	4	
03		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1278 2	30 9	Y		27	27 1	4	
04		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1240 2	24 9	Y		22	23 1	3	
05		1302 N	1298	-0-	-4	-0-	1273 2	25 9	Y		23	22 1	4	
06		1260 N	1254	-0-	-6	-0-	1232 2	22 9	Y		20	20 1	4	
07		1302 N	1281	-0-	-21	-0-	1258 2	23 9	Y		21	21 1	4	

THOMPSON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 179759 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 8414 - 9538														
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 10 RRCID -> 179795 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8924 - 9370																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1295	2	14	9	Y	13	12	1			2
03		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1437	2	14	9	Y	13	13	1			2
04		1410 N	1387	-0-	-23	-0-	1375	2	12	9	Y	11	11	1			2
05		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1448	2	11	9	Y	10	10	1			2
06		1410 N	1355	-0-	-55	-0-	1345	2	10	9	Y	9	9	1			2
07		1426 N	1417	-0-	-9	-0-	1406	2	11	9	Y	10	10	1			2

ROBERTS UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 179876 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8298 - 9511																	

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 L RRCID -> 180233 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8282 - 9502																	

02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 180392 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8237 - 9490																	

02		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1441	2	6	9	Y	5	4	1			2
03		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1481	2	6	9	Y	5	6	1			1
04		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1155	2	3	9	Y	3	3	1			1
05		1302 N	1162	-0-	-140	-0-	1159	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
06		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1458	2	6	9	Y	5	3	1			2
*07		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1349	2	4	9	Y	4	6	1			-0-

HEBERT WELL #: 9 RRCID -> 180486 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 9440																	

02		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1986	2	9	9	Y	8	8	1			1
03		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2184	2	10	9	Y	9	9	1			1
04		2010 N	1972	-0-	-38	-0-	1964	2	8	9	Y	7	7	1			1
05		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2189	2	9	9	Y	8	7	1			2
06		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2254	2	10	9	Y	9	9	1			2
*07		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2262	2	11	9	Y	10	10	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 76 L RRCID -> 180688 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8249 - 9550																	

02		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
03		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
04		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
05		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
06		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
07		682 N	621	-0-	-61	-0-	621	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 180873 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8289 - 9212																	

02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
WILSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 180930 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8320 - 9550												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

FENDER, H. R. WELL #: 8 RRCID -> 182175 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 9351												
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	661	2	2	9	Y	2	3 1 -0-
03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1027	2	6	9	Y	5	4 1 1
04	1320 N	1180	-0-	-140	-0-	1176	2	4	9	Y	4	4 1 1
05	744 N	672	-0-	-72	-0-	670	2	2	9	Y	2	3 1 -0-
06	990 N	839	-0-	-151	-0-	835	2	4	9	Y	4	3 1 1
07	1209 N	689	-0-	-520	-0-	685	2	4	9	Y	4	4 1 1

FITE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 182425 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8376 - 10278												
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-	-0-
03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-	-0-
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-	-0-
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-	-0-
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-	-0-
*07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-	-0-

LILLY UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 182786 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A												
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 182877 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8254 - 9500												
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 183075 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8269 - 9548												
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
BLACK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183225 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9554													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

THOMAS, CHARLES WELL #: 7 T RRCID -> 183434 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8996 - 9438													
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

FITE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 183490 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8460 - 9470													
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

MANGHAM UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 183872 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8410 - 9215													
02	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2282	2	1	9	Y	1	1	1
03	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2517	2	7	9	Y	6	3	4
04	2460 N	2359	-0-	-101	-0-	2355	2	4	9	Y	4	4	4
05	2542 N	2480	-0-	-62	-0-	2478	2	2	9	Y	2	5	1
06	2430 N	2409	-0-	-21	-0-	2406	2	3	9	Y	3		4
*07	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2523	2	3	9	Y	3	5	2

MOORE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 184485 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8416 - 9514													
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-		-0-
03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-		-0-
04	630 N	615	-0-	-15	-0-	615	2			Y	-0-		-0-
05	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-		-0-
06	630 N	629	-0-	-1	-0-	629	2			Y	-0-		-0-
07	651 N	634	-0-	-17	-0-	634	2			Y	-0-		-0-

PAGE WELL #: 5 RRCID -> 184490 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8548 - 9434													
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	688	2	21	9	Y	19	18	3
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	781	2	21	9	Y	19	19	3
04	857 N	857	-0-	-0-	-0-	838	2	19	9	Y	17	17	3
05	744 N	586	-0-	-158	-0-	573	2	13	9	Y	12	13	2
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	888	2	17	9	Y	15	14	3
*07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	837	2	18	9	Y	16	16	3

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 T RRCID -> 184493 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9000 - 9433													
02	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1375	2	23	9	Y	21	20	3
03	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1564	2	24	9	Y	22	22	3
04	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1603	2	21	9	Y	19	19	3
05	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1637	2	21	9	Y	19	18	4
06	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1552	2	17	9	Y	15	16	3
07	1612 N	1504	-0-	-108	-0-	1491	2	13	9	Y	12	13	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185151 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8340 - 9575														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
02	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1561	2	12	9	Y	11	10	1	3
03	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1708	2	15	9	Y	14	16	1	1
04	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1815	2	14	9	Y	13	8	1	6
05	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2033	2	10	9	Y	9	8	1	7
06	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1752	2	11	9	Y	10	16	1	1
07	1674 N	1602	-0-	-72	-0-	1592	2	10	9	Y	9	8	1	2
HULL UNIT A WELL #: A 81 RRCID -> 185686 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8362 - 9604														
02	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	5673	2	35	9	Y	32	23	1	11
03	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	5631	2	21	9	Y	19	26	1	4
04	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	5804	2	23	9	Y	21	19	1	6
05	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	5981	2	20	9	Y	18	22	1	2
06	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	5846	2	24	9	Y	22	20	1	4
*07	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	5900	2	17	9	Y	15	17	1	2
CUMMINGS WELL #: 17 L RRCID -> 185689 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9130 - 9593														
02	2302 N	1957	-0-	-345	-0-	124	1	1811	2	Y	20	20	1	8
03	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	75	1	1219	2	Y	29	27	1	1
04	2430 X	1400	-0-	-1030	-0-	75	1	1304	2	Y	19	14	1	6
05	2511 X	1868	-0-	-643	-0-	109	1	1740	2	Y	17	19	1	4
06	2430 X	1779	-0-	-651	-0-	86	1	1673	2	Y	18	14	1	2
07	2170 X	1464	-0-	-706	-0-	78	1	1373	2	Y	12	7	1	1
ROBERTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 185756 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8285 - 9522														
02	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3450	2	42	9	Y	38	44	1	4
03	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3700	2	52	9	Y	47	42	1	9
04	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3633	2	45	9	Y	41	43	1	7
05	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3832	2	45	9	Y	41	45	1	3
06	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3637	2	24	9	Y	22	22	1	3
07	3596 X	3498	-0-	-98	-0-	3470	2	28	9	Y	25	20	1	8
THOMPSON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 185766 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8427 - 9544														
02	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1395	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1496	2	2	9	Y	2	1	1	1
04	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1346	2	1	9	Y	1	1	1	1
05	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1472	2	1	9	Y	1	1	1	1
06	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-	1	1	-0-
*07	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1467	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
HULL UNIT A WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 9534														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
CHADWICK UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 186295 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HULL UNIT A WELL #: A 77 L RRCID -> 187116 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8424 - 9663												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 187167 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8276 - 9480												
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 187299 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9504												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

FENDER, H. R. WELL #: 9 RRCID -> 187807 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8924 - 9386												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ALLISON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 187896 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8344 - 9540												
02	2856 X	2523	-0-	-333	-0-	2515	2	8	9	Y	7	6 1 2
03	3162 X	2854	-0-	-308	-0-	2846	2	8	9	Y	7	8 1 1
04	2910 X	2642	-0-	-268	-0-	2633	2	9	9	Y	8	6 1 3
05	2883 X	2180	-0-	-703	-0-	2173	2	7	9	Y	6	8 1 1
06	2760 X	2001	-0-	-759	-0-	1994	2	7	9	Y	6	5 1 2
07	2852 X	2437	-0-	-415	-0-	2431	2	6	9	Y	5	7 1 -0-

LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 9560												
02	4956 X	4528	-0-	-428	-0-	4474	2	54	9	Y	49	46 1 42
03	5487 X	4966	-0-	-521	-0-	4881	2	85	9	Y	77	88 1 31
04	5310 X	4565	-0-	-745	-0-	4507	2	58	9	Y	53	45 1 39
05	5177 X	4579	-0-	-598	-0-	4533	2	46	9	Y	42	77 1 4
06	4860 X	4142	-0-	-718	-0-	4099	2	43	9	Y	39	35 1 8
07	5022 X	4422	-0-	-600	-0-	4365	2	57	9	Y	52	53 1 7

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC			//CONT.//		775851										
YOUNGBLOOD-ROE UNIT			WELL #:		17 L	RRCID ->	188233	COMPL. DATE	03/02/2002	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8239 - 9138			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

BLACK UNIT			WELL #:		15 L	RRCID ->	188345	COMPL. DATE	01/15/2002	TOTAL DEPTH	9690	PERF. 8408 - 9544			
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

LILLY UNIT			WELL #:		13 L	RRCID ->	188346	COMPL. DATE	03/08/2002	TOTAL DEPTH	9690	PERF. 8657 - 9258			
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1212	2	4	9	Y	4	4	1	4
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1803	2	6	9	Y	5	8	1	1
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1520	2	6	9	Y	5	2	1	4
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1595	2	6	9	Y	5	9	1	-0-
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1480	2	6	9	Y	5	4	1	1
07	1519	N	1418	-0-	-101	-0-	1415	2	3	9	Y	3	4	1	-0-

BLACK UNIT			WELL #:		16 L	RRCID ->	188690	COMPL. DATE	03/28/2002	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 8654 - 9246			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

BURTON, JOHN. W.			WELL #:		9	RRCID ->	188708	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	9612	PERF. 8938 - 9480			
02	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2341	2	24	9	Y	22	22	1	3
03	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2743	2	28	9	Y	25	24	1	4
04	2880	N	2735	-0-	-145	-0-	2712	2	23	9	Y	21	22	1	3
05	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2814	2	23	9	Y	21	20	1	4
06	2670	N	2661	-0-	-9	-0-	2643	2	18	9	Y	16	17	1	3
07	2821	N	2738	-0-	-83	-0-	2724	2	14	9	Y	13	13	1	3

COLLINS UNIT			WELL #:		16 L	RRCID ->	189917	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	9655	PERF. 8388 - 9515			
02	T. A.		2276	-0-	2276	2276	2276	2			Y	-0-			-0-
03	T. A.		2294	-0-	2294	4570	2294	2			Y	-0-			-0-
04	T. A.		1814	-0-	1814	6384	1814	2			Y	-0-			-0-
05	9140	X	2756	-0-	-6384	-0-	2756	2			Y	-0-			-0-
06	2580	X	1379	-0-	-1201	-0-	1379	2			Y	-0-			-0-
*07	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			Y	-0-			-0-

THOMPSON UNIT			WELL #:		15 L	RRCID ->	190107	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	9660	PERF. 8667 - 9194			
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
MORGAN UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 190475 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8260 - 9250															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE			
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	548	2	10	9	Y	9	16	1	-0-
03	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	-0-	1325	2	22	9	Y	20	19	1	1
04	1440 N	1216	-0-	-224	-0-	-0-	1198	2	18	9	Y	16	17	1	-0-
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	-0-	687	2	9	9	Y	8	8	1	-0-
06	1290 N	1126	-0-	-164	-0-	-0-	1107	2	19	9	Y	17	15	1	2
07	1271 N	377	-0-	-894	-0-	-0-	370	2	7	9	Y	6	7	1	1

ALLISON UNIT WELL #: 21 RRCID -> 191568 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8341 - 9500															
02	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	-0-	1928	2	6	9	Y	5	4	1	2
03	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	-0-	2131	2	6	9	Y	5	6	1	1
04	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	-0-	2034	2	6	9	Y	5	4	1	2
05	2139 N	1998	-0-	-141	-0-	-0-	1992	2	6	9	Y	5	6	1	1
06	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	-0-	2066	2	6	9	Y	5	4	1	2
*07	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	-0-	2116	2	4	9	Y	4	6	1	-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 192067 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A															
02	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	-0-	1334	2	21	9	Y	19	23	1	2
03	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	-0-	1493	2	28	9	Y	25	22	1	5
04	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	-0-	1458	2	23	9	Y	21	22	1	4
05	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	-0-	1527	2	23	9	Y	21	23	1	2
06	1470 N	1469	-0-	-1	-0-	-0-	1457	2	12	9	Y	11	11	1	2
07	1519 N	1439	-0-	-80	-0-	-0-	1426	2	13	9	Y	12	10	1	4

HULL UNIT B WELL #: B 12 L RRCID -> 193458 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 9259															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LILLY UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 195027 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A															
02	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	-0-	1807	2	10	9	Y	9	9	1	8
03	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	-0-	1934	2	17	9	Y	15	17	1	6
04	1950 N	1881	-0-	-69	-0-	-0-	1869	2	12	9	Y	11	9	1	8
05	2015 N	1942	-0-	-73	-0-	-0-	1933	2	9	9	Y	8	15	1	1
06	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	-0-	1887	2	9	9	Y	8	7	1	2
*07	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	-0-	1997	2	10	9	Y	9	10	1	1

SOAPE, C.P. WELL #: 9 RRCID -> 195502 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 9287															
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	339	2	3	9	Y	3	2	1	1
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	265	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
04	420 N	278	-0-	-142	-0-	-0-	276	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	418	2	3	9	Y	3	2	1	1
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	323	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
*07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	366	2	2	9	Y	2	2	1	-0-

COLLINS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 195929 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8397 - 9228															
02	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	-0-	1325	2	47	9	Y	43	39	1	10
03	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	-0-	1424	2	47	9	Y	43	47	1	6
04	1470 N	1246	-0-	-224	-0-	-0-	1212	2	34	9	Y	31	36	1	1
05	1519 N	1467	-0-	-52	-0-	-0-	1447	2	20	9	Y	18	18	1	1
06	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	-0-	1437	2	10	9	Y	9	9	1	1
*07	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	-0-	1528	2	10	9	Y	9	9	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HULL UNIT A WELL #: A 83 RRCID -> 196141 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 9548												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		

02		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3016 2	25 9	Y	23	16 1	8
03		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3203 2	14 9	Y	13	18 1	3
04		3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3213 2	15 9	Y	14	13 1	4
05		3193 X	3077	-0-	-116	-0-	3063 2	14 9	Y	13	15 1	2
06		3090 X	266	-0-	-2824	-0-	256 2	10 9	Y	9	8 1	3
07		3193 X	304	-0-	-2889	-0-	296 2	8 9	Y	7	9 1	1

MASON WELL #: 10 RRCID -> 196159 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9092 - 9404												
02		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1076 2	10 9	Y	9	9 1	1
03		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1077 2	11 9	Y	10	10 1	1
04		1110 N	1090	-0-	-20	-0-	1081 2	9 9	Y	8	8 1	1
05		1209 N	986	-0-	-223	-0-	976 2	10 9	Y	9	8 1	2
06		1050 N	911	-0-	-139	-0-	904 2	7 9	Y	6	7 1	1
07		1116 N	920	-0-	-196	-0-	908 2	12 9	Y	11	10 1	2

WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 196160 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9046 - 9377												
02		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1221 2	9 9	Y	8	8 1	1
03		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1017 2	10 9	Y	9	9 1	1
04		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1354 2	8 9	Y	7	7 1	1
05		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1720 2	9 9	Y	8	7 1	2
06		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1591 2	7 9	Y	6	7 1	1
*07		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1588 2	8 9	Y	7	7 1	1

BLACK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196368 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A												
02		956 X	956	-0-	-0-	-0-	949 2	7 9	Y	6	7 1	2
03		1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1040 2	8 9	Y	7	8 1	1
04		1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1221 2	9 9	Y	8	8 1	1
05		1085 X	743	-0-	-342	-0-	740 2	3 9	Y	3	4 1	-0-
06		1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1135 2	4 9	Y	4	3 1	1
*07		1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	1329 2	2 9	Y	2	2 1	1

ROBERTS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 196381 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. N/A												
02		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1298 2	12 9	Y	11	13 1	1
03		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1397 2	13 9	Y	12	11 1	2
04		1590 N	1467	-0-	-123	-0-	1454 2	13 9	Y	12	12 1	2
05		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1496 2	13 9	Y	12	13 1	1
06		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1423 2	7 9	Y	6	6 1	1
07		1519 N	1444	-0-	-75	-0-	1436 2	8 9	Y	7	6 1	2

WILSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197124 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A												
02		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1981 2	9 9	Y	8	8 1	2
03		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2260 2	8 9	Y	7	9 1	-0-
04		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2346 2	9 9	Y	8	5 1	3
05		2201 N	2167	-0-	-34	-0-	2160 2	7 9	Y	6	7 1	2
06		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2323 2	8 9	Y	7	8 1	1
07		2449 N	2175	-0-	-274	-0-	2167 2	8 9	Y	7	6 1	2

PAGE. L.E. WELL #: 6 RRCID -> 197150 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9038 - 9476												
02		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2464 2	66 9	Y	60	58 1	9
03		2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2707 2	69 9	Y	63	63 1	9
04		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2541 2	58 9	Y	53	54 1	8
05		2387 N	1977	-0-	-410	-0-	1920 2	57 9	Y	52	50 1	10
06		2310 N	1817	-0-	-493	-0-	1771 2	46 9	Y	42	44 1	8
*07		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2508 2	55 9	Y	50	48 1	10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 10 RRCID -> 197974 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9005 - 9440																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2175	2	28	9	Y	25	24	1		4	
03		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2522	2	29	9	Y	26	26	1		4	
04		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2382	2	23	9	Y	21	22	1		3	
05		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2415	2	24	9	Y	22	21	1		4	
06		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2370	2	18	9	Y	16	17	1		3	
*07		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2409	2	19	9	Y	17	17	1		3	

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 198179 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8482 - 9188																	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

FENDER, H. R. WELL #: 10 T RRCID -> 198210 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8852 - 9324																	
02		3030 X	2912	-0-	-118	-0-	2912	2			Y	-0-				-0-	
03		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			Y	-0-				-0-	
04		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			Y	-0-				-0-	
05		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			Y	-0-				-0-	
06		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			Y	-0-				-0-	
*07		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			Y	-0-				-0-	

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 9 T RRCID -> 198211 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9439																	
02		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	280	1	1110	2	Y	8	8	1		1	
							9	9									
03		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	310	1	1549	2	Y	12	11	1		2	
							13	9									
04		1620 N	1518	-0-	-102	-0-	300	1	1209	2	Y	8	9	1		1	
							9	9									
05		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	310	1	1484	2	Y	10	9	1		2	
							11	9									
06		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	300	1	1577	2	Y	8	8	1		2	
							9	9									
*07		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	310	1	1553	2	Y	6	7	1		1	
							7	9									

ALLISON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 198641 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A																	
02		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1899	2	10	9	N	9	7	1		3	
03		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2170	2	9	9	N	8	10	1		1	
04		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2048	2	10	9	N	9	7	1		3	
05		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2083	2	10	9	N	9	10	1		2	
06		2010 N	2003	-0-	-7	-0-	1994	2	9	9	N	8	7	1		3	
*07		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2084	2	10	9	N	9	11	1		1	

SOAPE, C. P. WELL #: 10 T RRCID -> 198715 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. N/A																	
02		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3344	2	53	9	Y	48	47	1		7	
03		3658 X	3600	-0-	-58	-0-	3542	2	58	9	Y	53	52	1		8	
04		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3579	2	48	9	Y	44	45	1		7	
05		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3685	2	47	9	Y	43	42	1		8	
06		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3540	2	42	9	Y	38	38	1		8	
07		3658 X	3646	-0-	-12	-0-	3602	2	44	9	Y	40	40	1		8	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 9 RRCID -> 199191 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	876	2	37	9	Y	34	35	1	4
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1078	2	32	9	Y	29	31	1	2
04	1140	N	1069	-0-	-71	-0-	1069	2			Y	-0-	2	1	-0-
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-			-0-
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-			-0-
*07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1254	2	13	9	Y	12	8	1	4

MOORE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199403 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8754 - 9465															
02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2023	2	8	9	Y	7	9	1	2
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1480	2	7	9	Y	6	7	1	1
04	3000	N	3229	-0-	229	229	3217	2	12	9	Y	11	9	1	3
05	2263	N	1618	-0-	-645	-0-	1611	2	7	9	Y	6	9	1	-0-
06	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2605	2	6	9	Y	5	3	1	2
*07	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2740	2	8	9	Y	7	5	1	4

HUDSON, NELL WELL #: 9 RRCID -> 199750 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8486 - 9378															
02	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4255	2	29	9	Y	26	25	1	4
03	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4633	2	31	9	Y	28	28	1	4
04	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4506	2	26	9	Y	24	24	1	4
05	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4650	2	26	9	Y	24	23	1	5
06	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4484	2	22	9	Y	20	21	1	4
*07	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4558	2	22	9	Y	20	20	1	4

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199756 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8957 - 9439															
02	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3902	2	22	9	Y	20	19	1	3
03	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4275	2	23	9	Y	21	21	1	3
04	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4129	2	20	9	Y	18	18	1	3
05	4247	X	4203	-0-	-44	-0-	4181	2	22	9	Y	20	19	1	4
06	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4131	2	26	9	Y	24	23	1	5
07	4247	X	4212	-0-	-35	-0-	4183	2	29	9	Y	26	26	1	5

LILLY UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199785 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9560															
02	3500	X	2204	-0-	-1296	-0-	2204	2			Y	-0-			-0-
03	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4051	2	65	9	Y	59	35	1	24
04	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3585	2	25	9	Y	23	17	1	30
05	3286	X	3255	-0-	-31	-0-	3220	2	35	9	Y	32	59	1	3
06	3750	X	1879	-0-	-1871	-0-	1845	2	34	9	Y	31	28	1	6
07	3875	X	2196	-0-	-1679	-0-	2151	2	45	9	Y	41	41	1	6

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200758 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8767 - 9472															
02	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			Y	-0-			-0-
03	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			Y	-0-			-0-
04	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			Y	-0-			-0-
05	2604	N	2200	-0-	-404	-0-	2200	2			Y	-0-			-0-
06	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			Y	-0-			-0-
*07	3100	N	3123	-0-	23	23	3123	2			Y	-0-			-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201622 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8783 - 9520															
02	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3264	2	61	9	Y	55	42	1	18
03	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3670	2	74	9	Y	67	58	1	27
04	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3442	2	57	9	Y	52	54	1	25
05	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3531	2	45	9	Y	41	40	1	26
06	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3353	2	41	9	Y	37	43	1	20
*07	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3410	2	42	9	Y	38	39	1	19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 MOORE, C.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202036 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8386 - 9135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
02	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2		N	-0-			-0-
03	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2		N	-0-			-0-
04	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2		N	-0-			-0-
05	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2		N	-0-			-0-
06	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2		N	-0-			-0-
*07	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2		N	-0-			-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 202091 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8859 - 9410

02	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2502	2	31 9	Y	28	27 1		4
03	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2688	2	33 9	Y	30	30 1		4
04	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2625	2	29 9	Y	26	26 1		4
05	2728 N	2722	-0-	-6	-0-	2693	2	29 9	Y	26	25 1		5
06	2640 N	2637	-0-	-3	-0-	2612	2	25 9	Y	23	23 1		5
07	2728 N	2640	-0-	-88	-0-	2612	2	28 9	Y	25	25 1		5

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 11 RRCID -> 202096 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8806 - 9326

02	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1226	2	9 9	Y	8	8 1		1
03	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1452	2	12 9	Y	11	10 1		2
04	1560 N	1425	-0-	-135	-0-	1416	2	9 9	Y	8	9 1		1
05	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1397	2	11 9	Y	10	9 1		2
06	1410 N	1356	-0-	-54	-0-	1347	2	9 9	Y	8	8 1		2
07	1488 N	1381	-0-	-107	-0-	1372	2	9 9	Y	8	8 1		2

MASON WELL #: 11 RRCID -> 202321 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8917 - 9443

02	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3533	2	34 9	Y	31	30 1		5
03	3875 X	3794	-0-	-81	-0-	3758	2	36 9	Y	33	33 1		5
04	3960 X	3487	-0-	-473	-0-	3456	2	31 9	Y	28	29 1		4
05	4092 X	3596	-0-	-496	-0-	3565	2	31 9	Y	28	27 1		5
06	3960 X	3489	-0-	-471	-0-	3461	2	28 9	Y	25	25 1		5
07	3937 X	3502	-0-	-435	-0-	3473	2	29 9	Y	26	26 1		5

BURTON, JOHN W. WELL #: 10 RRCID -> 202472 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8970 - 9491

02	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2070	2	8 9	Y	7	7 1		1
03	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1911	2	4 9	Y	4	5 1		-0-
04	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2		Y	-0-			-0-
05	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2		Y	-0-			-0-
06	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2		Y	-0-			-0-
*07	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2708	2	2 9	Y	2	2 1		-0-

FENDER, H. R. WELL #: 11 RRCID -> 202595 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8937 - 9402

02	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1509	2	15 9	Y	14	14 1		2
03	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2412	2	22 9	Y	20	19 1		3
04	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2233	2	19 9	Y	17	17 1		3
05	1674 N	1543	-0-	-131	-0-	1528	2	15 9	Y	14	14 1		3
06	2190 N	2061	-0-	-129	-0-	2046	2	15 9	Y	14	14 1		3
07	2263 N	2006	-0-	-257	-0-	1989	2	17 9	Y	15	15 1		3

DAVIS, A. L. WELL #: 12 T RRCID -> 202796 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8958 - 9432

02	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3397	2	23 9	Y	21	20 1		3
03	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3773	2	24 9	Y	22	22 1		3
04	3660 X	3463	-0-	-197	-0-	3442	2	21 9	Y	19	19 1		3
05	3782 X	3748	-0-	-34	-0-	3729	2	19 9	Y	17	17 1		3
06	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3767	2	15 9	Y	14	14 1		3
*07	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3843	2	17 9	Y	15	15 1		3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
THOMPSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 202800 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8788 - 9546															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			

02		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2146	2	3	9	Y	3	2	1	1
03		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2208	2	3	9	Y	3	3	1	1
04		2490 N	2158	-0-	-332	-0-	2155	2	3	9	Y	3	3	1	1
05		2387 N	2371	-0-	-16	-0-	2369	2	2	9	Y	2	2	1	1
06		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2249	2	2	9	Y	2	2	1	1
*07		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2405	2	2	9	Y	2	2	1	1

WILSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202851 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8324 - 9544															
02		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1499	2	19	9	Y	17	17	1	6
03		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2009	2	20	9	Y	18	23	1	1
04		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2196	2	18	9	Y	16	12	1	5
05		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2354	2	19	9	Y	17	17	1	5
06		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2202	2	15	9	Y	14	17	1	2
*07		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2441	2	15	9	Y	14	12	1	4

SOAPE, C.P. WELL #: 11 RRCID -> 203199 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8804 - 9275															
02		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1013	2	4	9	Y	4	3	1	1
03		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1113	2	4	9	Y	4	4	1	1
04		1200 N	780	-0-	-420	-0-	778	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
05		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1149	2	4	9	Y	4	3	1	1
06		1080 N	1027	-0-	-53	-0-	1024	2	3	9	Y	3	3	1	1
*07		844 N	844	-0-	-0-	-0-	843	2	1	9	Y	1	2	1	-0-

WILLIAMSON WELL #: 10 RRCID -> 203543 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8802 - 9271															
02		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2017	2	14	9	Y	13	12	1	2
03		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2115	2	15	9	Y	14	14	1	2
04		2190 N	2126	-0-	-64	-0-	2113	2	13	9	Y	12	12	1	2
05		2263 N	2195	-0-	-68	-0-	2183	2	12	9	Y	11	11	1	2
06		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2114	2	11	9	Y	10	10	1	2
07		2201 N	2153	-0-	-48	-0-	2141	2	12	9	Y	11	11	1	2

FENDER, H. R. WELL #: 12 RRCID -> 203544 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8905 - 9372															
02		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1485	2	62	9	Y	56	55	1	8
03		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1560	2	68	9	Y	62	61	1	9
04		1920 N	1531	-0-	-389	-0-	1479	2	52	9	Y	47	49	1	7
05		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1934	2	57	9	Y	52	49	1	10
06		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1892	2	48	9	Y	44	45	1	9
*07		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1776	2	52	9	Y	47	47	1	9

CHADWICK UNIT WELL #: 22 RRCID -> 203551 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8412 - 9122															
02		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-			-0-
03		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-			-0-
04		420 N	287	-0-	-133	-0-	287	2			Y	-0-			-0-
05		341 N	320	-0-	-21	-0-	320	2			Y	-0-			-0-
06		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-			-0-
*07		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-			-0-

WILLIAMSON WELL #: 12 RRCID -> 203670 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8775 - 9342															
02		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3209	2	35	9	Y	32	31	1	5
03		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3606	2	37	9	Y	34	34	1	5
04		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3629	2	31	9	Y	28	29	1	4
05		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3681	2	34	9	Y	31	29	1	6
06		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3465	2	32	9	Y	29	29	1	6
*07		3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3477	2	34	9	Y	31	31	1	6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
MANGHAM UNIT WELL #: 21 T RRCID -> 204009 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8398 - 9160													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	-0-	1489	2	Y	-0-			-0-
03	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	-0-	1433	2	Y	-0-			-0-
04	1680 N	1445	-0-	-235	-0-	-0-	1445	2	Y	-0-			-0-
05	1643 N	1405	-0-	-238	-0-	-0-	1405	2	Y	-0-			-0-
06	1380 N	1271	-0-	-109	-0-	-0-	1271	2	Y	-0-			-0-
07	1488 N	1212	-0-	-276	-0-	-0-	1212	2	Y	-0-			-0-

MOORE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 204121 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8684 - 9494													
02	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	-0-	1975	2	8 9 Y	7	4 1		4
03	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	-0-	2498	2	8 9 Y	7	8 1		3
04	1800 N	1697	-0-	-103	-0-	-0-	1691	2	6 9 Y	5	7 1		1
05	2201 N	2136	-0-	-65	-0-	-0-	2127	2	9 9 Y	8	8 1		1
06	2370 N	1901	-0-	-469	-0-	-0-	1894	2	7 9 Y	6	4 1		3
*07	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	-0-	1783	2	6 9 Y	5	7 1		1

NEAL WELL #: 8 RRCID -> 204253 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8770 - 9159													
*08	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	-0-	1655	2	6 9 Y	5	4 1		2
*09	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	-0-	1475	2	6 9 Y	5	6 1		1
*10	1643 N	1631	-0-	-12	-0-	-0-	1625	2	6 9 Y	5	6 1		-0-
*11	1620 N	1541	-0-	-79	-0-	-0-	1534	2	7 9 Y	6	4 1		2
*12	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	-0-	1574	2	7 9 Y	6	6 1		2
*01	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	-0-	1557	2	6 9 Y	5	6 1		1
*02	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	-0-	1470	2	7 9 Y	6	4 1		3
*03	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	-0-	1684	2	7 9 Y	6	8 1		1
*04	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	-0-	1500	2	6 9 Y	5	4 1		2
*05	1643 N	1534	-0-	-109	-0-	-0-	1528	2	6 9 Y	5	6 1		1
*06	1650 N	1558	-0-	-92	-0-	-0-	1551	2	7 9 Y	6	5 1		2
*07	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	-0-	1756	2	6 9 Y	5	5 1		2

WILLIAMSON WELL #: 11 RRCID -> 204333 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8807 - 9266													
02	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	-0-	2055	2	11 9 Y	10	10 1		1
03	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	-0-	2126	2	13 9 Y	12	11 1		2
04	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	-0-	1933	2	9 9 Y	8	9 1		1
05	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	-0-	2013	2	11 9 Y	10	9 1		2
06	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	-0-	1939	2	9 9 Y	8	8 1		2
*07	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	-0-	1972	2	9 9 Y	8	8 1		2

HAYGOOD, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 204520 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8926 - 9392													
02	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	-0-	1795	2	9 9 Y	8	8 1		1
03	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	-0-	1981	2	9 9 Y	8	8 1		1
04	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	-0-	1974	2	8 9 Y	7	7 1		1
05	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	-0-	2030	2	8 9 Y	7	7 1		1
06	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	-0-	1954	2	7 9 Y	6	6 1		1
07	2046 N	2034	-0-	-12	-0-	-0-	2027	2	7 9 Y	6	6 1		1

DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 204544 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8926 - 9395													
02	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	-0-	1855	2	22 9 Y	20	19 1		3
03	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	-0-	1989	2	23 9 Y	21	21 1		3
04	1980 N	1645	-0-	-335	-0-	-0-	1628	2	17 9 Y	15	16 1		2
05	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	-0-	2054	2	22 9 Y	20	18 1		4
06	1950 N	1873	-0-	-77	-0-	-0-	1849	2	24 9 Y	22	22 1		4
*07	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	-0-	1846	2	28 9 Y	25	24 1		5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
SOAPE, C.P. WELL #: 12 RRCID -> 205294 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8831 - 9301																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1350	2	24	9	Y	22	21	1			3
03		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1454	2	24	9	Y	22	22	1			3
04		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1489	2	22	9	Y	20	20	1			3
05		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1577	2	22	9	Y	20	19	1			4
06		1440 N	1352	-0-	-88	-0-	1334	2	18	9	Y	16	17	1			3
07		1550 N	1496	-0-	-54	-0-	1476	2	20	9	Y	18	18	1			3

DAVIS, A. L. WELL #: 13 T RRCID -> 205727 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8875 - 9395																	
02		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	1968	2	53	9	Y	48	47	1			7
03		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2022	2	58	9	Y	53	52	1			8
04		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1840	2	48	9	Y	44	45	1			7
05		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1966	2	40	9	Y	36	37	1			6
06		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1964	2	18	9	Y	16	19	1			3
*07		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	1983	2	21	9	Y	19	18	1			4

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 206188 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8496 - 9685																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 18 RRCID -> 206189 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8476 - 9619																	
02		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	207	1	3018	2	Y	69	68	1			28
03		3534 X	3343	-0-	-191	-0-	187	1	3045	2	Y	101	114	1	8	8	7
04		3450 X	3378	-0-	-72	-0-	179	1	3096	2	Y	94	71	1			30
05		3565 X	3380	-0-	-185	-0-	103	9	3093	2	Y	85	94	1			21
06		3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	193	1	3333	2	Y	80	70	1	10	8	21
07		3565 X	3473	-0-	-92	-0-	94	9	3197	2	Y	85	74	1	20	8	12

HUDSON, NELL WELL #: 11 RRCID -> 206316 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8867 - 9334																	
02		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2839	2	83	9	Y	75	72	1			11
03		3224 X	3219	-0-	-5	-0-	3131	2	88	9	Y	80	79	1			12
04		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3050	2	73	9	Y	66	68	1			10
05		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3150	2	74	9	Y	67	64	1			13
06		3120 X	3108	-0-	-12	-0-	3045	2	63	9	Y	57	58	1			12
07		3224 X	3152	-0-	-72	-0-	3090	2	62	9	Y	56	57	1			11

HUDSON, NELL WELL #: 12 RRCID -> 206317 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8861 - 9401																	
02		2968 X	2811	-0-	-157	-0-	2776	2	35	9	Y	32	31	1			5
03		3224 X	3006	-0-	-218	-0-	2969	2	37	9	Y	34	34	1			5
04		3060 X	2840	-0-	-220	-0-	2809	2	31	9	Y	28	29	1			4
05		3162 X	2712	-0-	-450	-0-	2681	2	31	9	Y	28	27	1			5
06		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3051	2	28	9	Y	25	25	1			5
07		3100 X	3095	-0-	-5	-0-	3071	2	24	9	Y	22	23	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
ALLISON UNIT WELL #: 17L RRCID -> 206325 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8651 - 9520														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2365	2	28	9	Y	25	20	1	8
03	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2648	2	26	9	Y	24	29	1	3
04	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2544	2	28	9	Y	25	19	1	9
05	2635 N	2501	-0-	-134	-0-	2475	2	26	9	Y	24	29	1	4
06	2580 N	2564	-0-	-16	-0-	2539	2	25	9	Y	23	19	1	8
07	2666 N	2592	-0-	-74	-0-	2566	2	26	9	Y	24	30	1	2

HULL UNIT A WELL #: A 86 RRCID -> 206338 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8702 - 9511														
02	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1248	2	11	9	Y	10	10	1	2
03	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1379	2	14	9	Y	13	13	1	2
04	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1343	2	12	9	Y	11	11	1	2
05	1364 N	1312	-0-	-52	-0-	1301	2	11	9	Y	10	8	1	4
06	1320 N	1031	-0-	-289	-0-	1014	2	17	9	Y	15	17	1	2
*07	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1351	2	14	9	Y	13	12	1	3

MORGAN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206490 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8722 - 9544														
02	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2878	2	19	9	Y	17	17	1	3
03	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3174	2	20	9	Y	18	17	1	4
04	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3092	2	19	9	Y	17	20	1	1
05	3193 X	3189	-0-	-4	-0-	3170	2	19	9	Y	17	17	1	1
06	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3112	2	17	9	Y	15	13	1	3
*07	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3234	2	17	9	Y	15	13	1	5

FITE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 206599 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8818 - 9166														
02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	955	2	3	9	Y	3	4	1	-0-
03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1062	2	2	9	Y	2	3	1	2
04	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1006	2	1	9	Y	1	3	1	-0-
05	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1058	2	2	9	Y	2	3	1	2
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1055	2	2	9	Y	2	3	1	1
*07	928 N	928	-0-	-0-	-0-	926	2	2	9	Y	2	3	1	3

GRAVES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 206684 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 9447														
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	695	2	4	9	Y	4	3	1	1
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	695	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
04	810 N	741	-0-	-69	-0-	738	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	807	2	6	9	Y	5	4	1	1
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	677	2	3	9	Y	3	3	1	1
07	775 N	670	-0-	-105	-0-	667	2	3	9	Y	3	3	1	1

HUDSON, NELL WELL #: 10 RRCID -> 206965 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8826 - 9378														
02	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2171	2	18	9	Y	16	16	1	2
03	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2169	2	21	9	Y	19	18	1	3
04	2160 N	1907	-0-	-253	-0-	1892	2	15	9	Y	14	15	1	2
05	2263 N	2075	-0-	-188	-0-	2057	2	18	9	Y	16	15	1	3
06	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2156	2	14	9	Y	13	13	1	3
*07	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2249	2	14	9	Y	13	13	1	3

MASON WELL #: 12 RRCID -> 206980 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8874 - 9389														
02	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2008	2	7	9	Y	6	6	1	1
03	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2196	2	8	9	Y	7	7	1	1
04	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2286	2	7	9	Y	6	6	1	1
05	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2326	2	6	9	Y	5	5	1	1
06	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2254	2	6	9	Y	5	5	1	1
07	2263 N	2074	-0-	-189	-0-	2068	2	6	9	Y	5	5	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
THOMAS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 207052 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8550 - 9464													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1255 2	8 9	Y	7	7 1		1
03		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1506 2	9 9	Y	8	8 1		1
04		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1495 2	8 9	Y	7	7 1		1
05		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1539 2	7 9	Y	6	6 1		1
06		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1437 2	7 9	Y	6	6 1		1
07		1488 N	1443	-0-	-45	-0-	1436 2	7 9	Y	6	6 1		1

MASON WELL #: 14 RRCID -> 207303 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8540 - 9440													
02		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1953 2	63 9	Y	57	56 1		8
03		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2148 2	68 9	Y	62	61 1		9
04		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2086 2	56 9	Y	51	52 1		8
05		2232 N	2202	-0-	-30	-0-	2145 2	57 9	Y	52	50 1		10
06		2130 N	1944	-0-	-186	-0-	1896 2	48 9	Y	44	45 1		9
07		2201 N	1702	-0-	-499	-0-	1669 2	33 9	Y	30	35 1		4

HULL UNIT B WELL #: B 15 L RRCID -> 207588 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8787 - 9550													
02		5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	4871 2	362 9	Y	329	343 1		42
03		5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	4688 2	402 9	Y	365	378 1		29
04		4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	4344 2	398 9	Y	362	337 1		54
05		4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4398 2	382 9	Y	347	396 1		5
06		4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	4351 2	362 9	Y	329	299 1		35
*07		4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4433 2	377 9	Y	343	338 1		40

WILLIAMSON WELL #: 13 RRCID -> 207758 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8835 - 9366													
02		2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2749 2	23 9	Y	21	20 1		3
03		3005 N	3005	-0-	-0-	-0-	2981 2	24 9	Y	22	22 1		3
04		3000 N	3003	-0-	3	3	2982 2	21 9	Y	19	19 1		3
05		3040 N	3037	-0-	-3	-0-	3016 2	21 9	Y	19	18 1		4
06		2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	2906 2	17 9	Y	15	16 1		3
*07		2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2941 2	19 9	Y	17	17 1		3

WILLIAMSON WELL #: 14 RRCID -> 207834 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8733 - 9246													
02		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	1994 2	46 9	Y	42	41 1		6
03		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2232 2	51 9	Y	46	45 1		7
04		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2127 2	42 9	Y	38	39 1		6
05		2263 N	2255	-0-	-8	-0-	2213 2	42 9	Y	38	37 1		7
06		2220 N	2002	-0-	-218	-0-	1966 2	36 9	Y	33	33 1		7
07		2232 N	2050	-0-	-182	-0-	2011 2	39 9	Y	35	35 1		7

MORGAN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 208067 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8723 - 9530													
02		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2697 2	90 9	Y	82	86 1		13
03		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	2950 2	103 9	Y	94	85 1		22
04		2910 X	2856	-0-	-54	-0-	2760 2	96 9	Y	87	104 1		5
05		3007 X	2933	-0-	-74	-0-	2841 2	92 9	Y	84	86 1		3
06		2910 X	2738	-0-	-172	-0-	2651 2	87 9	Y	79	68 1		14
07		3007 X	2783	-0-	-224	-0-	2698 2	85 9	Y	77	67 1		24

HULL UNIT B WELL #: B 13 L RRCID -> 208918 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8780 - 9552													
02		932 N	932	-0-	-0-	-0-	903 2	29 9	Y	26	27 1		4
03		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1248 2	34 9	Y	31	32 1		3
04		1260 N	1164	-0-	-96	-0-	1130 2	34 9	Y	31	29 1		5
05		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1188 2	36 9	Y	33	37 1		1
06		1230 N	1191	-0-	-39	-0-	1158 2	33 9	Y	30	28 1		3
*07		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1198 2	35 9	Y	32	31 1		4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
WILLIAMSON WELL #: 15 RRCID -> 209230 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8584 - 9331															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3269	2	34	9	Y	31	30	1	4
03		3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3604	2	37	9	Y	34	33	1	5
04		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3534	2	30	9	Y	27	28	1	4
05		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3639	2	31	9	Y	28	27	1	5
06		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3372	2	26	9	Y	24	24	1	5
*07		3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3161	2	28	9	Y	25	25	1	5

CHADWICK UNIT WELL #: 23 RRCID -> 209498 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8431 - 9490															
02		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2942	2	17	9	Y	15	19	1	4
03		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3210	2	21	9	Y	19	19	1	4
04		3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3076	2	15	9	Y	14	17	1	1
05		3131 X	3104	-0-	-27	-0-	3081	2	23	9	Y	21			22
06		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3100	2	13	9	Y	12	22	1	12
*07		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3194	2	11	9	Y	10	15	1	7

BURTON, JOHN W. WELL #: 12 RRCID -> 209727 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8977 - 9460															
02		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2633	2	17	9	Y	15	15	1	2
03		2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	2877	2	19	9	Y	17	17	1	2
04		2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	2867	2	15	9	Y	14	14	1	2
05		2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2891	2	17	9	Y	15	14	1	3
06		2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	2839	2	11	9	Y	10	11	1	2
*07		2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2835	2	8	9	Y	7	8	1	1

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 10 RRCID -> 209729 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8511 - 9408															
02		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1727	2	67	9	Y	61	59	1	9
03		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	1974	2	73	9	Y	66	65	1	10
04		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1869	2	59	9	Y	54	56	1	8
05		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	1977	2	62	9	Y	56	53	1	11
06		1800 N	1794	-0-	-6	-0-	1742	2	52	9	Y	47	48	1	10
*07		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1888	2	56	9	Y	51	51	1	10

MASON WELL #: 16 RRCID -> 209730 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8891 - 9405															
02		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1981	2	17	9	Y	15	15	1	2
03		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2183	2	19	9	Y	17	17	1	2
04		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2148	2	15	9	Y	14	14	1	2
05		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2012	2	13	9	Y	12	12	1	2
06		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2117	2	13	9	Y	12	12	1	2
*07		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2236	2	12	9	Y	11	11	1	2

HEBERT WELL #: 10 RRCID -> 209775 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8984 - 9513															
02		2716 X	2655	-0-	-61	-0-	2632	2	23	9	Y	21	20	1	3
03		2976 X	2895	-0-	-81	-0-	2871	2	24	9	Y	22	22	1	3
04		2850 X	2762	-0-	-88	-0-	2741	2	21	9	Y	19	19	1	3
05		2945 X	2541	-0-	-404	-0-	2522	2	19	9	Y	17	17	1	3
06		2850 X	2754	-0-	-96	-0-	2739	2	15	9	Y	14	14	1	3
07		2945 X	2682	-0-	-263	-0-	2669	2	13	9	Y	12	13	1	2

MASON WELL #: 15 RRCID -> 209852 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8168 - 9412															
02		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1171	2	39	9	Y	35	34	1	5
03		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1300	2	41	9	Y	37	37	1	5
04		1320 N	1299	-0-	-21	-0-	1264	2	35	9	Y	32	32	1	5
05		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1300	2	34	9	Y	31	30	1	6
06		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1260	2	31	9	Y	28	28	1	6
07		1333 N	1280	-0-	-53	-0-	1250	2	30	9	Y	27	28	1	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
HULL UNIT A WELL #: A 3 RRCID -> 209902 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8713 - 9521																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			

02		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1525	2	19	9	Y	17	16	1	4		
03		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1765	2	21	9	Y	19	20	1	3		
04		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1730	2	19	9	Y	17	16	1	4		
05		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1786	2	17	9	Y	15	12	1	7		
06		1740 N	1688	-0-	-52	-0-	1663	2	25	9	Y	23	28	1	2		
07		1798 N	1793	-0-	-5	-0-	1771	2	22	9	Y	20	18	1	4		

WILSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209998 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8717 - 9508																	
02		2800 N	3001	-0-	201	-0-	2980	2	21	9	Y	19	20	1	6		
03		3100 N	3333	-0-	233	-0-	3310	2	23	9	Y	21	26	1	1		
04		3577 X	3143	-0-	-434	-0-	3123	2	20	9	Y	18	13	1	6		
05		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3388	2	20	9	Y	18	19	1	5		
06		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2977	2	19	9	Y	17	19	1	3		
*07		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3099	2	17	9	Y	15	13	1	5		

MORGAN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210037 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8776 - 9534																	
02		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2435	2	20	9	Y	18	19	1	3		
03		2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2751	2	22	9	Y	20	18	1	5		
04		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2656	2	21	9	Y	19	23	1	1		
05		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2708	2	21	9	Y	19	19	1	1		
06		2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2667	2	19	9	Y	17	15	1	3		
*07		2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2789	2	19	9	Y	17	15	1	5		

TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 210066 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8924 - 9901																	
02		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2114	2	10	9	Y	9			27		
03		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2526	2	10	9	Y	9			36		
*04		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2683	2	20	9	Y	18	34	1	1	8	19
05		2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2649	2	18	9	Y	16				35	
06		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2555	2	24	9	Y	22	32	1		25	
*07		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2636	2	14	9	Y	13				38	

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 11 RRCID -> 210317 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8942 - 9405																	
02		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1320	2	14	9	Y	13	12	1		2	
03		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1531	2	15	9	Y	14	14	1		2	
04		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1494	2	13	9	Y	12	12	1		2	
05		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1578	2	12	9	Y	11	11	1		2	
06		1500 N	1472	-0-	-28	-0-	1462	2	10	9	Y	9	9	1		2	
07		1550 N	1505	-0-	-45	-0-	1495	2	10	9	Y	9	9	1		2	

HULL UNIT A WELL #: A 87 RRCID -> 210748 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8735 - 9532																	
02		3696 X	3604	-0-	-92	-0-	3565	2	39	9	Y	35	25	1		12	
03		3999 X	3801	-0-	-198	-0-	3779	2	22	9	Y	20	28	1		4	
04		3840 X	3572	-0-	-268	-0-	3546	2	26	9	Y	24	21	1		7	
05		3999 X	3540	-0-	-459	-0-	3518	2	22	9	Y	20	24	1		3	
06		3870 X	3452	-0-	-418	-0-	3428	2	24	9	Y	22	21	1		4	
07		3999 X	3486	-0-	-513	-0-	3468	2	18	9	Y	16	18	1		2	

THOMPSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 211278 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8803 - 9550																	
02		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2177	2	31	9	Y	28	22	1		9	
03		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2297	2	37	9	Y	34	29	1		14	
04		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2182	2	29	9	Y	26	27	1		13	
05		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2395	2	22	9	Y	20	20	1		13	
06		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2396	2	21	9	Y	19	22	1		10	
*07		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2393	2	22	9	Y	20	20	1		10	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
DENNARD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211289 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8716 - 9524												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

02		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1709	2	18	9	Y	13
03		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1852	2	18	9	Y	5
04		1620 N	1568	-0-	-52	-0-	1555	2	13	9	Y	5
05		1767 N	1259	-0-	-508	-0-	1248	2	11	9	Y	4
06		1710 N	1320	-0-	-390	-0-	1312	2	8	9	Y	2
07		1612 N	1170	-0-	-442	-0-	1159	2	11	9	Y	2

HEBERT WELL #: 14 RRCID -> 211336 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8945 - 9524												
02		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1907	2	13	9	Y	2
03		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2229	2	14	9	Y	2
04		1980 N	1762	-0-	-218	-0-	1753	2	9	9	Y	1
05		2046 N	1424	-0-	-622	-0-	1413	2	11	9	Y	2
06		1980 N	1232	-0-	-748	-0-	1225	2	7	9	Y	1
07		1829 N	1179	-0-	-650	-0-	1171	2	8	9	Y	1

SOAPE, C.P. WELL #: 13 RRCID -> 211658 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8860 - 9330												
02		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2312	2	6	9	Y	1
03		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2463	2	6	9	Y	1
04		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2466	2	6	9	Y	1
05		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2543	2	4	9	Y	1
06		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2318	2	4	9	Y	1
*07		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2349	2	4	9	Y	1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11 RRCID -> 211757 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8994 - 9470												
02		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			Y	-0-
03		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-
04		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			Y	-0-
05		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			Y	-0-
06		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			Y	-0-
*07		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			Y	-0-

CUMMINGS WELL #: 19 RRCID -> 211902 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8486 - 9650												
02		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	228	1	3316	2	Y	28
							77	9				
03		4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	233	1	3796	2	Y	6
							78	9				
04		4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	231	1	4005	2	Y	23
							79	9				
05		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	248	1	3973	2	Y	16
							72	9				
06		4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	230	1	4475	2	Y	16
							59	9				
*07		4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	243	1	4272	2	Y	10
							56	9				

CAPPS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211981 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8444 - 9127												
02		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1186	2	32	9	Y	8
03		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1045	2	41	9	Y	7
04		1320 N	881	-0-	-439	-0-	842	2	39	9	Y	6
05		1364 N	1080	-0-	-284	-0-	1047	2	33	9	Y	10
06		1050 N	605	-0-	-445	-0-	568	2	37	9	Y	11
07		899 N	444	-0-	-455	-0-	419	2	25	9	Y	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 HANCOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212014 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8559 - 9195

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

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212353 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8624 - 9282

02	1400 X	1383	-0-	-17	-0-	1383	2			Y	-0-					5
03	1550 X	1383	-0-	-167	-0-	1383	2			Y	-0-					5
04	1710 X	1429	-0-	-281	-0-	1366	2	63	9	Y	57	51	1			11
05	1767 X	1329	-0-	-438	-0-	1329	2			Y	-0-					11
06	1710 X	1255	-0-	-455	-0-	1232	2	23	9	Y	21	31	1			1
07	1519 X	1267	-0-	-252	-0-	1267	2			Y	-0-					1

FENDER, H. R. WELL #: 13 RRCID -> 212359 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 9406

02	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1597	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1661	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1563	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1626	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1595	2	7	9	Y	6	6	1			1
*07	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1569	2	7	9	Y	6	6	1			1

HEBERT WELL #: 12 RRCID -> 212923 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8878 - 9460

02	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1631	2	31	9	Y	28	28	1			4
03	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	2912	2	40	9	Y	36	35	1			5
04	3000 N	3635	-0-	635	-0-	3601	2	34	9	Y	31	31	1			5
05	3100 N	2679	-0-	-421	-0-	2646	2	33	9	Y	30	29	1			6
06	2850 N	1911	-0-	-939	-0-	1887	2	24	9	Y	22	23	1			5
*07	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3132	2	32	9	Y	29	28	1			6

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 12 RRCID -> 213041 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8912 - 9436

02	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1992	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2249	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2138	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	2201 N	2188	-0-	-13	-0-	2181	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	2160 N	2111	-0-	-49	-0-	2105	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	2232 N	2177	-0-	-55	-0-	2173	2	4	9	Y	4	4	1			1

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 T RRCID -> 213059 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8586 - 9468

02	4298 X	2186	-0-	-2112	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-
03	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
04	3720 X	1526	-0-	-2194	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-
05	3844 X	1326	-0-	-2518	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
06	3210 X	1161	-0-	-2049	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-
07	2418 X	1149	-0-	-1269	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 213424 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8560 - 9429

02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	240 N	234	-0-	-6	-0-	233	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	137	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	248 N	164	-0-	-84	-0-	163	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
WILSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 213426 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8723 - 9546														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2692 2	46 9	Y	42	43 1			14
03		2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	2911 2	50 9	Y	45	56 1			3
04		2910 N	2814	-0-	-96	-0-	2772 2	42 9	Y	38	28 1			13
05		3038 N	3017	-0-	-21	-0-	2975 2	42 9	Y	38	40 1			11
06		2880 N	2786	-0-	-94	-0-	2747 2	39 9	Y	35	41 1			5
07		2914 N	2911	-0-	-3	-0-	2874 2	37 9	Y	34	28 1			11

HULL UNIT B WELL #: B 16 RRCID -> 213613 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8726 - 9548														
02		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1753 2	25 9	Y	23	24 1			3
03		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	1998 2	29 9	Y	26	27 1			2
04		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1911 2	29 9	Y	26	24 1			4
05		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1931 2	26 9	Y	24	28 1			-0-
06		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1811 2	25 9	Y	23	21 1			2
*07		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1949 2	28 9	Y	25	24 1			3

BURTON, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 213713 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8964 - 9464														
02		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2		Y	-0-				-0-
03		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2		Y	-0-				-0-
04		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2		Y	-0-				-0-
05		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2		Y	-0-				-0-
06		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1429 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
*07		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1620 2	2 9	Y	2	2 1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 213839 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8280 - 8324														
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

HEBERT WELL #: 13 RRCID -> 213950 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8896 - 9462														
02		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2406 2	32 9	Y	29	28 1			4
03		2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2648 2	33 9	Y	30	30 1			4
04		2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2594 2	29 9	Y	26	26 1			4
05		2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2680 2	29 9	Y	26	25 1			5
06		2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2607 2	23 9	Y	21	22 1			4
*07		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2647 2	30 9	Y	27	26 1			5

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 12 RRCID -> 214223 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8910 - 9442														
02		2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2673 2	78 9	Y	71	69 1			10
03		2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	2906 2	85 9	Y	77	76 1			11
04		2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	2839 2	70 9	Y	64	65 1			10
05		2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	2928 2	70 9	Y	64	62 1			12
06		2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	2882 2	44 9	Y	40	44 1			8
*07		3100 N	3106	-0-	6	6	3060 2	46 9	Y	42	42 1			8

FENDER, H. R. WELL #: 14 RRCID -> 214247 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 8956 - 9418														
02		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2038 2	35 9	Y	32	31 1			5
03		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2230 2	37 9	Y	34	34 1			5
04		2220 N	2201	-0-	-19	-0-	2170 2	31 9	Y	28	29 1			4
05		2294 N	2213	-0-	-81	-0-	2180 2	33 9	Y	30	28 1			6
06		2190 N	2185	-0-	-5	-0-	2159 2	26 9	Y	24	25 1			5
07		2263 N	2224	-0-	-39	-0-	2194 2	30 9	Y	27	27 1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
DAVIS, M.L. WELL #: 2 RRCID -> 214440 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8921 - 9558														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	970	2	41	9	Y	37	36	1	5
03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1081	2	45	9	Y	41	40	1	6
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1033	2	36	9	Y	33	34	1	5
05	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1036	2	40	9	Y	36	34	1	7
06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1004	2	39	9	Y	35	35	1	7
*07	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1029	2	41	9	Y	37	37	1	7

HULL UNIT B WELL #: B 17A RRCID -> 214721 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8723 - 9544														
02	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2633	2	18	9	Y	16	17	1	2
03	3080 N	3080	-0-	-0-	-0-	3060	2	20	9	Y	18	19	1	1
04	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2931	2	21	9	Y	19	17	1	3
05	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3019	2	19	9	Y	17	20	1	-0-
06	2940 X	2855	-0-	-85	-0-	2836	2	19	9	Y	17	15	1	2
07	3038 X	2968	-0-	-70	-0-	2949	2	19	9	Y	17	17	1	2

NEAL WELL #: 9 RRCID -> 214722 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8776 - 9528														
*08	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2069	2	46	9	Y	42	30	1	17
*09	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1936	2	40	9	Y	36	45	1	8
*10	2108 N	1951	-0-	-157	-0-	1909	2	42	9	Y	38	43	1	3
*11	2040 N	1830	-0-	-210	-0-	1790	2	40	9	Y	36	26	1	13
*12	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1743	2	41	9	Y	37	39	1	11
*01	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1940	2	40	9	Y	36	39	1	8
*02	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1655	2	40	9	Y	36	25	1	19
*03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1672	2	42	9	Y	38	51	1	6
*04	1920 N	1583	-0-	-337	-0-	1548	2	35	9	Y	32	25	1	13
*05	1891 N	1585	-0-	-306	-0-	1550	2	35	9	Y	32	39	1	6
*06	1650 N	1550	-0-	-100	-0-	1515	2	35	9	Y	32	28	1	10
07	1643 N	1616	-0-	-27	-0-	1581	2	35	9	Y	32	29	1	13

HULL UNIT A WELL #: A 88 RRCID -> 214942 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8708 - 9520														
02	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2199	2	89	9	Y	81	78	1	18
03	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2479	2	105	9	Y	95	99	1	14
04	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2493	2	95	9	Y	86	81	1	19
05	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2547	2	81	9	Y	74	59	1	34
06	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2466	2	127	9	Y	115	137	1	12
*07	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2571	2	107	9	Y	97	90	1	19

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 13 RRCID -> 214975 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9439														
02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	848	2	21	9	Y	19	18	1	3
03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	899	2	22	9	Y	20	20	1	3
04	930 N	871	-0-	-59	-0-	852	2	19	9	Y	17	17	1	3
05	961 N	906	-0-	-55	-0-	888	2	18	9	Y	16	16	1	3
06	900 N	868	-0-	-32	-0-	853	2	15	9	Y	14	14	1	3
*07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	930	2	15	9	Y	14	14	1	3

HULL UNIT A WELL #: A 92 RRCID -> 215160 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8738 - 9550														
02	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2161	2	20	9	Y	18	15	1	3
03	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2417	2	20	9	Y	18	18	1	3
04	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2382	2	15	9	Y	14	14	1	3
05	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2484	2	14	9	Y	13	10	1	6
06	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2542	2	22	9	Y	20	24	1	2
*07	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2557	2	19	9	Y	17	16	1	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 215163 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8894 - 9422															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			

02		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2620	2	9	9	Y	8	8	1	1
03		2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2878	2	10	9	Y	9	9	1	1
04		2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	2888	2	9	9	Y	8	8	1	1
05		2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	2975	2	10	9	Y	9	8	1	2
06		2790 N	2781	-0-	-9	-0-	2769	2	12	9	Y	11	11	1	2
07		2945 N	2878	-0-	-67	-0-	2864	2	14	9	Y	13	13	1	2

MORGAN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 215547 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8734 - 9558															
02		2912 X	2127	-0-	-785	-0-	2087	2	40	9	Y	36	31	1	7
03		3224 X	2959	-0-	-265	-0-	2898	2	61	9	Y	55	49	1	13
04		3120 X	2960	-0-	-160	-0-	2905	2	55	9	Y	50	60	1	3
05		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	2963	2	54	9	Y	49	50	1	2
06		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2857	2	50	9	Y	45	39	1	8
07		3069 X	3056	-0-	-13	-0-	3006	2	50	9	Y	45	39	1	14

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 13 RRCID -> 215554 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8910 - 9422															
02		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3449	2	76	9	Y	69	67	1	10
03		3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3806	2	83	9	Y	75	74	1	11
04		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3659	2	67	9	Y	61	63	1	9
05		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3778	2	69	9	Y	63	60	1	12
06		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3676	2	50	9	Y	45	48	1	9
*07		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3715	2	53	9	Y	48	48	1	9

BRANNON WELL #: 4 RRCID -> 215633 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8610 - 9492															
02		686 N	686	-0-	-0-	-0-	678	2	8	9	Y	7	7	1	1
03		952 N	952	-0-	-0-	-0-	944	2	8	9	Y	7	7	1	1
04		823 N	823	-0-	-0-	-0-	815	2	8	9	Y	7	7	1	1
05		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1032	2	7	9	Y	6	6	1	1
06		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1576	2	7	9	Y	6	6	1	1
*07		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1646	2	7	9	Y	6	6	1	1

HEBERT WELL #: 16 RRCID -> 216003 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8495 - 9436															
02		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2002	2	39	9	Y	35	34	1	5
03		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2186	2	43	9	Y	39	38	1	6
04		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2199	2	34	9	Y	31	32	1	5
05		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2186	2	35	9	Y	32	31	1	6
06		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2017	2	30	9	Y	27	28	1	5
*07		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2089	2	31	9	Y	28	28	1	5

MASON WELL #: 13 RRCID -> 216025 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8534 - 9414															
02		2800 N	3058	-0-	258	258	3014	2	44	9	Y	40	39	1	6
03		3100 N	3316	-0-	216	474	3269	2	47	9	Y	43	43	1	6
04		3670 X	3196	-0-	-474	-0-	3156	2	40	9	Y	36	37	1	5
05		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3242	2	41	9	Y	37	35	1	7
06		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3121	2	34	9	Y	31	32	1	6
*07		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3181	2	36	9	Y	33	33	1	6

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 14 RRCID -> 216098 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8556 - 9414															
02		2716 X	2535	-0-	-181	-0-	2494	2	41	9	Y	37	36	1	5
03		2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2757	2	45	9	Y	41	40	1	6
04		2910 X	2493	-0-	-417	-0-	2457	2	36	9	Y	33	34	1	5
05		3007 X	2281	-0-	-726	-0-	2242	2	39	9	Y	35	33	1	7
06		2910 X	2256	-0-	-654	-0-	2231	2	25	9	Y	23	26	1	4
07		2821 X	2355	-0-	-466	-0-	2340	2	15	9	Y	14	15	1	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
MORGAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 216099 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8714 - 9550												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	

02	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2	Y	-0-		-0-	
03	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2	Y	-0-		-0-	
04	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2	Y	-0-		-0-	
05	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2	Y	-0-		-0-	
06	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2	Y	-0-		-0-	
*07	2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2	Y	-0-		-0-	

FENDER, H. R. WELL #: 15 RRCID -> 216110 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8950 - 9412												
02	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1387	2	10 9 Y	9	9 1		1
03	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1844	2	14 9 Y	13	12 1		2
04	1950 N	1913	-0-	-37	-0-	1901	2	12 9 Y	11	11 1		2
05	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1936	2	11 9 Y	10	10 1		2
06	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1860	2	10 9 Y	9	9 1		2
07	1984 N	1948	-0-	-36	-0-	1937	2	11 9 Y	10	10 1		2

HEBERT WELL #: 15 RRCID -> 216184 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8936 - 9476												
02	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2430	2	45 9 Y	41	40 1		6
03	2449 X	2409	-0-	-40	-0-	2367	2	42 9 Y	38	38 1		6
04	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2528	2	41 9 Y	37	37 1		6
05	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2814	2	41 9 Y	37	36 1		7
06	2340 N	2330	-0-	-10	-0-	2294	2	36 9 Y	33	33 1		7
07	2449 N	2271	-0-	-178	-0-	2232	2	39 9 Y	35	35 1		7

HULL UNIT A WELL #: A 95 RRCID -> 216191 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8703 - 9512												
02	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3103	2	50 9 Y	45	43 1		10
03	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3453	2	58 9 Y	53	55 1		8
04	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3379	2	52 9 Y	47	45 1		10
05	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3238	2	45 9 Y	41	32 1		19
06	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3344	2	70 9 Y	64	76 1		7
*07	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3416	2	58 9 Y	53	49 1		11

MANGHAM UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216224 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8570 - 9425												
02	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3027	2	2 9 Y	2	1 1		1
03	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3324	2	4 9 Y	4	2 1		3
04	3000 X	2951	-0-	-49	-0-	2949	2	2 9 Y	2	3 1		2
05	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3328	2	2 9 Y	2	3 1		1
06	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3024	2	2 9 Y	2			3
07	3100 X	3025	-0-	-75	-0-	3024	2	1 9 Y	1	3 1		1

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 14 RRCID -> 216230 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8688 - 9426												
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	170	2	2 9 Y	2	2 1		-0-
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	328	2	2 9 Y	2	2 1		-0-
04	240 N	228	-0-	-12	-0-	226	2	2 9 Y	2	2 1		-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	281	2	3 9 Y	3	2 1		1
06	330 N	245	-0-	-85	-0-	244	2	1 9 Y	1	2 1		-0-
07	248 N	233	-0-	-15	-0-	231	2	2 9 Y	2	2 1		-0-

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 216685 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8434 - 8476												
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2502		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2502		Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2502		Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2502		Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2502		Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2502		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HEBERT WELL #: 11 RRCID -> 216838 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8962 - 9478												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
02		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2606	2	47	9	Y	6
03		2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	2859	2	52	9	Y	7
04		2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2776	2	42	9	Y	6
05		2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2847	2	42	9	Y	7
06		2700 N	2560	-0-	-140	-0-	2525	2	35	9	Y	6
07		2790 N	2674	-0-	-116	-0-	2637	2	37	9	Y	6

WILSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 216934 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8739 - 9556												
02		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3062	2	52	9	Y	16
03		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3390	2	55	9	Y	3
04		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3278	2	48	9	Y	15
05		3224 X	3185	-0-	-39	-0-	3137	2	48	9	Y	13
06		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3157	2	44	9	Y	6
*07		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3235	2	42	9	Y	12

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217229 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9244												
02		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			Y	28
03		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	28
04		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2144	2	118	9	Y	23
05		2294 N	2119	-0-	-175	-0-	2119	2			Y	23
06		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2041	2	151	9	Y	35
07		2325 N	2131	-0-	-194	-0-	2131	2			Y	35

NEAL WELL #: 10 RRCID -> 217282 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8774 - 9532												
*08		3317 X	3245	-0-	-72	-0-	3193	2	52	9	Y	19
*09		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3109	2	44	9	Y	9
*10		3255 X	3115	-0-	-140	-0-	3069	2	46	9	Y	3
*11		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3262	2	46	9	Y	15
*12		3255 X	3174	-0-	-81	-0-	3126	2	48	9	Y	13
*01		3255 X	3173	-0-	-82	-0-	3127	2	46	9	Y	10
*02		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3037	2	45	9	Y	22
*03		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3311	2	48	9	Y	7
*04		3300 X	3111	-0-	-189	-0-	3069	2	42	9	Y	15
*05		3410 X	3224	-0-	-186	-0-	3183	2	41	9	Y	7
*06		3300 X	3139	-0-	-161	-0-	3099	2	40	9	Y	11
07		3410 X	3242	-0-	-168	-0-	3199	2	43	9	Y	16

GRAVES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 217588 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8875 - 9492												
02		4984 X	4727	-0-	-257	-0-	4704	2	23	9	Y	3
03		5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	5640	2	28	9	Y	4
04		5340 X	4836	-0-	-504	-0-	4815	2	21	9	Y	3
05		5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	5828	2	23	9	Y	4
06		5340 X	5259	-0-	-81	-0-	5239	2	20	9	Y	4
07		5518 X	5509	-0-	-9	-0-	5489	2	20	9	Y	4

MASON WELL #: 17 RRCID -> 217702 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8523 - 9385												
02		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	1987	2	28	9	Y	4
03		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2151	2	29	9	Y	4
04		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2151	2	24	9	Y	3
05		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2217	2	24	9	Y	4
06		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2196	2	22	9	Y	4
*07		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2279	2	23	9	Y	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
TOMPKINS WELL #: 3 RRCID -> 217875 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8810 - 10023															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2653	2	10	9	Y	9			24
03		3100 N	3153	-0-	-53	-53	3144	2	9	9	Y	8			32
04		2918 N	2865	-0-	-53	-0-	2850	2	15	9	Y	14	30	1	16
05		2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	2909	2	17	9	Y	15			31
06		2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2857	2	21	9	Y	19	28	1	22
*07		2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2971	2	15	9	Y	14			36

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 218189 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8662 - 9520															
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 2 RRCID -> 218369 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8766 - 10022															
02		476 X	194	-0-	-282	-0-	193	2	1	9	Y	1			13
03		705 X	705	-0-	-0-	-0-	702	2	3	9	Y	3			16
04		720 X	652	-0-	-68	-0-	651	2	1	9	Y	1	15	1	2
05		589 X	491	-0-	-98	-0-	483	2	8	9	Y	7			9
06		690 X	591	-0-	-99	-0-	584	2	7	9	Y	6	9	1	6
07		713 X	538	-0-	-175	-0-	535	2	3	9	Y	3			9

MASON WELL #: 18 RRCID -> 218656 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8508 - 9386															
02		886 N	886	-0-	-0-	-0-	851	2	35	9	Y	32	31	1	5
03		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2290	2	34	9	Y	31	31	1	5
04		3000 N	3031	-0-	31	31	3011	2	20	9	Y	18	21	1	2
05		3100 N	3176	-0-	76	107	3169	2	7	9	Y	6	7	1	1
06		3000 N	3121	-0-	121	228	3114	2	7	9	Y	6	6	1	1
*07		3320 X	3092	-0-	-228	-0-	3085	2	7	9	Y	6	6	1	1

HALL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218658 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8748 - 9566															
02		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1913	2	10	9	Y	9	7	1	4
03		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2070	2	18	9	Y	16	19	1	1
04		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1999	2	17	9	Y	15	9	1	7
05		2139 N	2041	-0-	-98	-0-	2030	2	11	9	Y	10	9	1	8
06		2010 N	1999	-0-	-11	-0-	1986	2	13	9	Y	12	19	1	1
*07		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2152	2	12	9	Y	11	10	1	2

THOMAS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 218772 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8588 - 9497															
02		971 N	971	-0-	-0-	-0-	968	2	3	9	Y	3	4	1	-0-
03		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1803	2	7	9	Y	6	5	1	1
04		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1532	2	4	9	Y	4	4	1	1
05		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1618	2	4	9	Y	4	4	1	1
06		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1754	2	4	9	Y	4	4	1	1
*07		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1820	2	4	9	Y	4	4	1	1

HALL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218773 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8774 - 9584															
02		2156 X	2127	-0-	-29	-0-	2055	2	72	9	Y	65	63	1	18
03		2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2446	2	81	9	Y	74	86	1	6
04		2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2334	2	69	9	Y	63	40	1	29
05		2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2679	2	53	9	Y	48	40	1	37
06		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2648	2	56	9	Y	51	83	1	5
*07		2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2770	2	53	9	Y	48	43	1	10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
CAPP'S GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218962 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8844 - 9224																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		921 N	921	-0-	-0-	-0-	918	2	3	9	Y	3	4	1		1	
03		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1073	2	3	9	Y	3	3	1		1	
04		996 N	996	-0-	-0-	-0-	993	2	3	9	Y	3	3	1		1	
05		1023 N	807	-0-	-216	-0-	805	2	2	9	Y	2	2	1		1	
06		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1145	2	3	9	Y	3	3	1		1	
07		1023 N	968	-0-	-55	-0-	966	2	2	9	Y	2	2	1		1	

GRAVES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 218986 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9017 - 9508																	
02		2268 X	1936	-0-	-332	-0-	1916	2	20	9	Y	18	17	1		3	
03		2511 X	2180	-0-	-331	-0-	2159	2	21	9	Y	19	19	1		3	
04		2250 X	2244	-0-	-6	-0-	2223	2	21	9	Y	19	19	1		3	
05		2294 X	2289	-0-	-5	-0-	2267	2	22	9	Y	20	19	1		4	
06		2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	2370	2	14	9	Y	13	14	1		3	
*07		2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2460	2	18	9	Y	16	16	1		3	

DUNLAP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219153 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8413 - 9081																	
02		5152 X	4926	-0-	-226	-0-	4870	2	56	9	Y	51	50	1		18	
03		5704 X	5431	-0-	-273	-0-	5359	2	72	9	Y	65	63	1		20	
04		5610 X	5511	-0-	-99	-0-	5445	2	66	9	Y	60	64	1		16	
05		5797 X	5696	-0-	-101	-0-	5648	2	48	9	Y	44	47	1		13	
06		5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	5468	2	76	9	Y	69	63	1		19	
07		5704 X	5614	-0-	-90	-0-	5567	2	47	9	Y	43	46	1		16	

NEAL WELL #: 11 RRCID -> 219154 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8714 - 9536																	
*08		4154 X	4129	-0-	-25	-0-	4111	2	18	9	Y	16	11	1		7	
*09		4020 X	3913	-0-	-107	-0-	3899	2	14	9	Y	13	17	1		3	
*10		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4228	2	15	9	Y	14	16	1		1	
*11		3990 X	3921	-0-	-69	-0-	3907	2	14	9	Y	13	9	1		5	
*12		4123 X	4046	-0-	-77	-0-	4032	2	14	9	Y	13	14	1		4	
*01		4123 X	4075	-0-	-48	-0-	4061	2	14	9	Y	13	14	1		3	
*02		3752 X	3575	-0-	-177	-0-	3561	2	14	9	Y	13	9	1		7	
*03		4154 X	3987	-0-	-167	-0-	3973	2	14	9	Y	13	18	1		2	
*04		3930 X	3791	-0-	-139	-0-	3778	2	13	9	Y	12	9	1		5	
*05		4061 X	3764	-0-	-297	-0-	3752	2	12	9	Y	11	14	1		2	
*06		3930 X	3760	-0-	-170	-0-	3747	2	13	9	Y	12	10	1		4	
07		3999 X	3820	-0-	-179	-0-	3808	2	12	9	Y	11	10	1		5	

PAGE, L.E. WELL #: 8 RRCID -> 219174 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8615 - 9498																	
02		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1921	2	18	9	Y	16	16	1		2	
03		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1929	2	20	9	Y	18	17	1		3	
04		1950 N	1946	-0-	-4	-0-	1932	2	14	9	Y	13	14	1		2	
05		2139 N	2067	-0-	-72	-0-	2050	2	17	9	Y	15	14	1		3	
06		1890 N	1702	-0-	-188	-0-	1688	2	14	9	Y	13	13	1		3	
07		2015 N	1811	-0-	-204	-0-	1797	2	14	9	Y	13	13	1		3	

PAGE, L.E. WELL #: 9 RRCID -> 219175 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8556 - 9426																	
02		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2131	2	8	9	Y	7	7	1		1	
03		2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2823	2	9	9	Y	8	8	1		1	
04		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2715	2	8	9	Y	7	7	1		1	
05		2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2655	2	7	9	Y	6	6	1		1	
06		2730 N	1652	-0-	-1078	-0-	1646	2	6	9	Y	5	5	1		1	
07		2821 N	2209	-0-	-612	-0-	2203	2	6	9	Y	5	5	1		1	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
DUNLAP UNIT WELL #: 11 RRCID -> 219206 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8434 - 9107													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD		
02		528 N	528	-0-	-0-	-0-	522 2	6 9	Y		5	5 1	2
03		569 N	569	-0-	-0-	-0-	562 2	7 9	Y		6	6 1	2
04		573 N	573	-0-	-0-	-0-	567 2	6 9	Y		5	6 1	1
05		625 N	625	-0-	-0-	-0-	621 2	4 9	Y		4	4 1	1
06		673 N	673	-0-	-0-	-0-	665 2	8 9	Y		7	6 1	2
*07		650 N	650	-0-	-0-	-0-	647 2	3 9	Y		3	4 1	1

HUDSON, NELL WELL #: 14 RRCID -> 219209 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8490 - 9166													
02		268 N	268	-0-	-0-	-0-	261 2	7 9	Y		6	6 1	1
03		361 N	361	-0-	-0-	-0-	352 2	9 9	Y		8	8 1	1
04		330 N	278	-0-	-52	-0-	274 2	4 9	Y		4	5 1	-0-
05		331 N	331	-0-	-0-	-0-	323 2	8 9	Y		7	6 1	1
06		360 N	259	-0-	-101	-0-	253 2	6 9	Y		5	5 1	1
07		279 N	262	-0-	-17	-0-	258 2	4 9	Y		4	4 1	1

HUDSON, NELL WELL #: 15 RRCID -> 219211 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8520 - 9177													
02		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2		Y		-0-		-0-
03		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2		Y		-0-		-0-
04		1230 N	1170	-0-	-60	-0-	1170 2		Y		-0-		-0-
05		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2		Y		-0-		-0-
06		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2		Y		-0-		-0-
07		1209 N	934	-0-	-275	-0-	934 2		Y		-0-		-0-

FENDER, H. R. WELL #: 16 RRCID -> 219299 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8500 - 9354													
02		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2199 2	51 9	Y		46	44 1	7
03		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2340 2	53 9	Y		48	48 1	7
04		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2624 2	44 9	Y		40	41 1	6
05		3100 N	3282	-0-	182	-0-	3237 2	45 9	Y		41	39 1	8
06		2792 N	2610	-0-	-182	-0-	2573 2	37 9	Y		34	35 1	7
07		2759 N	2512	-0-	-247	-0-	2476 2	36 9	Y		33	33 1	7

HAYGOOD, LOIS WELL #: 10 RRCID -> 219632 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8962 - 9429													
02		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1490 2	32 9	Y		29	28 1	4
03		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1412 2	32 9	Y		29	29 1	4
04		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1701 2	29 9	Y		26	26 1	4
05		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1686 2	29 9	Y		26	25 1	5
06		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1598 2	21 9	Y		19	20 1	4
07		1705 N	1634	-0-	-71	-0-	1612 2	22 9	Y		20	20 1	4

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219722 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8502 - 9174													
02		3472 X	3390	-0-	-82	-0-	3390 2		Y		-0-		-0-
03		3751 X	3634	-0-	-117	-0-	3634 2		Y		-0-		-0-
04		3630 X	3451	-0-	-179	-0-	3451 2		Y		-0-		-0-
05		3751 X	3607	-0-	-144	-0-	3607 2		Y		-0-		-0-
06		3630 X	3623	-0-	-7	-0-	3623 2		Y		-0-		-0-
*07		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784 2		Y		-0-		-0-

WILLIAMSON WELL #: 16 RRCID -> 219723 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8590 - 9370													
02		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3016 2	29 9	Y		26	24 1	4
03		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3500 2	30 9	Y		27	27 1	4
04		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3417 2	24 9	Y		22	23 1	3
05		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3433 2	25 9	Y		23	22 1	4
06		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3204 2	22 9	Y		20	20 1	4
*07		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3379 2	23 9	Y		21	21 1	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
COLLINS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 219725 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8826 - 9516												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

02		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1780	2	29	9	Y	6
03		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1895	2	26	9	Y	3
04		1650 N	1531	-0-	-119	-0-	1509	2	22	9	Y	1
05		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1889	2	11	9	Y	1
06		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1756	2	6	9	Y	1
*07		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1865	2	6	9	Y	1

GRAVES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 219726 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8980 - 9464												
02		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1087	2	39	9	Y	5
03		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1230	2	43	9	Y	6
04		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1207	2	35	9	Y	5
05		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1229	2	35	9	Y	6
06		1230 N	1224	-0-	-6	-0-	1193	2	31	9	Y	6
07		1271 N	1241	-0-	-30	-0-	1208	2	33	9	Y	6

HAYGOOD, LOIS WELL #: 8 RRCID -> 219729 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8954 - 9420												
02		526 N	526	-0-	-0-	-0-	493	2	33	9	Y	4
03		550 N	550	-0-	-0-	-0-	514	2	36	9	Y	5
04		538 N	538	-0-	-0-	-0-	509	2	29	9	Y	4
05		584 N	584	-0-	-0-	-0-	554	2	30	9	Y	5
06		557 N	557	-0-	-0-	-0-	534	2	23	9	Y	4
*07		571 N	571	-0-	-0-	-0-	552	2	19	9	Y	3

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 RRCID -> 219730 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 9428												
02		2016 X	1678	-0-	-338	-0-	1670	2	8	9	Y	1
03		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2386	2	10	9	Y	1
04		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2416	2	9	9	Y	1
05		2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2609	2	10	9	Y	2
06		2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2635	2	17	9	Y	3
07		2511 N	2414	-0-	-97	-0-	2395	2	19	9	Y	3

BECKWORTH WELL #: 13 RRCID -> 219731 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8501 - 9640												
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

DENNARD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 219759 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8727 - 9534												
02		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1721	2	17	9	Y	12
03		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2119	2	15	9	Y	4
04		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2183	2	13	9	Y	5
05		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2348	2	13	9	Y	6
06		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2534	2	8	9	Y	2
*07		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2528	2	11	9	Y	1

MAURITZEN WELL #: 3 RRCID -> 219785 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 9320												
02		3584 X	3463	-0-	-121	-0-	3443	2	20	9	Y	3
03		3968 X	3756	-0-	-212	-0-	3735	2	21	9	Y	3
04		3840 X	3826	-0-	-14	-0-	3809	2	17	9	Y	2
05		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4062	2	18	9	Y	3
06		4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4168	2	15	9	Y	3
*07		4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4263	2	17	9	Y	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
ROBERTS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 220156 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8292 - 9324														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
02	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2093	2	14	9	Y	13	15	1	1
03	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2194	2	18	9	Y	16	14	1	3
04	2220 N	2136	-0-	-84	-0-	2122	2	14	9	Y	13	14	1	2
05	2294 N	1659	-0-	-635	-0-	1644	2	15	9	Y	14	15	1	1
06	2130 N	1149	-0-	-981	-0-	1141	2	8	9	Y	7	7	1	1
07	2201 N	1044	-0-	-1157	-0-	1035	2	9	9	Y	8	6	1	3

DENNARD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220734 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8314 - 9552														
02	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2492	2	130	9	Y	118	86	1	93
03	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2520	2	127	9	Y	115	174	1	34
04	2400 N	2232	-0-	-168	-0-	2126	2	106	9	Y	96	87	1	43
05	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2430	2	100	9	Y	91	86	1	48
06	2400 N	2179	-0-	-221	-0-	2117	2	62	9	Y	56	89	1	15
07	2294 N	1992	-0-	-302	-0-	1904	2	88	9	Y	80	84	1	11

MASON WELL #: 19 RRCID -> 220790 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8502 - 9423														
02	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2003	2	15	9	Y	14	14	1	2
03	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2182	2	17	9	Y	15	15	1	2
04	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2107	2	14	9	Y	13	13	1	2
05	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2162	2	13	9	Y	12	12	1	2
06	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2084	2	12	9	Y	11	11	1	2
*07	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2123	2	18	9	Y	16	15	1	3

MORGAN UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221033 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8768 - 9546														
02	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1971	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1917	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
04	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2140	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2179	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
06	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1956	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*07	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2154	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

NEAL WELL #: 13A RRCID -> 221308 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8786 - 9560														
*08	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1737	2	26	9	Y	24	17	1	10
*09	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1730	2	22	9	Y	20	25	1	5
*10	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1788	2	22	9	Y	20	24	1	1
*11	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1710	2	20	9	Y	18	13	1	6
*12	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1742	2	21	9	Y	19	19	1	6
*01	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1735	2	19	9	Y	17	19	1	4
*02	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1547	2	20	9	Y	18	12	1	10
*03	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2	20	9	Y	18	25	1	3
*04	1710 N	1685	-0-	-25	-0-	1666	2	19	9	Y	17	13	1	7
*05	1736 N	1727	-0-	-9	-0-	1710	2	17	9	Y	15	19	1	3
*06	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1640	2	18	9	Y	16	14	1	5
07	1736 N	1727	-0-	-9	-0-	1709	2	18	9	Y	16	14	1	7

HUDSON, NELL WELL #: 13 RRCID -> 221730 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8860 - 9314														
02	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3002	2	15	9	Y	14	14	1	2
03	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3283	2	17	9	Y	15	15	1	2
04	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3126	2	14	9	Y	13	13	1	2
05	3224 X	3204	-0-	-20	-0-	3191	2	13	9	Y	12	12	1	2
06	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3136	2	12	9	Y	11	11	1	2
*07	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3272	2	11	9	Y	10	10	1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
DAVIS, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 221960 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8890 - 9435												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02		3528 X	3108	-0-	-420	-0-	3045 2	63 9	Y	57	55 1	8
03		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3262 2	67 9	Y	61	60 1	9
04		3330 X	3265	-0-	-65	-0-	3209 2	56 9	Y	51	52 1	8
05		3441 X	3346	-0-	-95	-0-	3289 2	57 9	Y	52	50 1	10
06		3330 X	3325	-0-	-5	-0-	3272 2	53 9	Y	48	48 1	10
07		3441 X	3412	-0-	-29	-0-	3356 2	56 9	Y	51	51 1	10

MCRAE, BLANCHE WELL #: 9 RRCID -> 221978 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9042 - 9318												
02		429 N	429	-0-	-0-	-0-	427 2	2 9	Y	2	3 1	-0-
03		633 N	633	-0-	-0-	-0-	630 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
04		930 N	461	-0-	-469	-0-	459 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
05		570 N	570	-0-	-0-	-0-	568 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
06		600 N	446	-0-	-154	-0-	444 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*07		475 N	475	-0-	-0-	-0-	473 2	2 9	Y	2	2 1	-0-

LANGFORD WELL #: 4 RRCID -> 221979 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9014 - 9482												
02		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1351 2	15 9	Y	14	14 1	2
03		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1477 2	17 9	Y	15	15 1	2
04		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1451 2	14 9	Y	13	13 1	2
05		1519 N	1503	-0-	-16	-0-	1490 2	13 9	Y	12	12 1	2
06		1440 N	1417	-0-	-23	-0-	1406 2	11 9	Y	10	10 1	2
07		1519 N	1378	-0-	-141	-0-	1365 2	13 9	Y	12	12 1	2

HAYGOOD, LOIS WELL #: 9 RRCID -> 221996 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9224												
02		354 N	354	-0-	-0-	-0-	348 2	6 9	Y	5	5 1	1
03		516 N	516	-0-	-0-	-0-	509 2	7 9	Y	6	6 1	1
04		540 N	409	-0-	-131	-0-	403 2	6 9	Y	5	5 1	1
05		403 N	292	-0-	-111	-0-	285 2	7 9	Y	6	6 1	1
06		510 N	388	-0-	-122	-0-	382 2	6 9	Y	5	5 1	1
07		434 N	315	-0-	-119	-0-	308 2	7 9	Y	6	6 1	1

CHADWICK UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221997 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8780 - 9133												
02		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2171 2	14 9	Y	13	8 1	7
03		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2452 2	13 9	Y	12	14 1	5
04		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2376 2	12 9	Y	11	13 1	3
05		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2478 2	14 9	Y	13	14 1	2
06		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2374 2	12 9	Y	11	7 1	6
*07		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2541 2	10 9	Y	9	13 1	2

FENDER, H. R. WELL #: 17 RRCID -> 222006 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8922 - 9204												
02		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1606 2	41 9	Y	37	36 1	5
03		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1764 2	45 9	Y	41	40 1	6
04		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1714 2	36 9	Y	33	34 1	5
05		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1765 2	39 9	Y	35	33 1	7
06		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1711 2	32 9	Y	29	30 1	6
*07		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1740 2	34 9	Y	31	31 1	6

HEBERT WELL #: 17 RRCID -> 222189 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8932 - 9478												
02		478 N	478	-0-	-0-	-0-	471 2	7 9	Y	6	6 1	1
03		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1095 2	9 9	Y	8	8 1	1
04		1080 N	881	-0-	-199	-0-	873 2	8 9	Y	7	7 1	1
05		527 N	504	-0-	-23	-0-	496 2	8 9	Y	7	7 1	1
06		1080 N	512	-0-	-568	-0-	509 2	3 9	Y	3	3 1	1
*07		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2182 2	3 9	Y	3	3 1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 15 RRCID -> 222190 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8552 - 9453																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1583	2	68	9	Y	62	60	1		9	
03		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1785	2	74	9	Y	67	66	1		10	
04		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1732	2	61	9	Y	55	57	1		8	
05		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1781	2	63	9	Y	57	54	1		11	
06		1800 N	1675	-0-	-125	-0-	1633	2	42	9	Y	38	41	1		8	
07		1860 N	1617	-0-	-243	-0-	1574	2	43	9	Y	39	39	1		8	

WEDGEWORTH WELL #: 3 RRCID -> 222193 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8930 - 9446																	

02		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-				-0-	
03		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-				-0-	
04		330 N	257	-0-	-73	-0-	257	2			Y	-0-				-0-	
05		217 N	86	-0-	-131	-0-	86	2			Y	-0-				-0-	
06		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-				-0-	
07		279 N	193	-0-	-86	-0-	193	2			Y	-0-				-0-	

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 5 RRCID -> 222277 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8665 - 9660																	

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

MCRAE, BLANCHE WELL #: 8 RRCID -> 222380 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9028 - 9372																	

02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
03		77 N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-				-0-	
05		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-				-0-	
06		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-				-0-	
07		93 N	80	-0-	-13	-0-	79	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	

HAYGOOD, LOIS WELL #: 11 RRCID -> 222381 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF. N/A																	

02		4592 X	4320	-0-	-272	-0-	4314	2	6	9	Y	5	4	1		1	
03		5084 X	4809	-0-	-275	-0-	4805	2	4	9	Y	4	4	1		1	
04		4920 X	4223	-0-	-697	-0-	4221	2	2	9	Y	2	3	1		-0-	
05		5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	5634	2	11	9	Y	10	8	1		2	
06		5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	5633	2	14	9	Y	13	12	1		3	
*07		5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5663	2	14	9	Y	13	13	1		3	

HAYGOOD, LOIS WELL #: 14 RRCID -> 222384 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 8994 - 9254																	

02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-				-0-	
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-				-0-	
04		58 N	58	-0-	-0-	-0-	57	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
05		61 N	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
06		48 N	48	-0-	-0-	-0-	47	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
07		62 N	55	-0-	-7	-0-	54	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HANCOCK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222549 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8878 - 9238														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

02		2800 N	2845	-0-	45	177	207	1	2565	2	Y	66	64 1	23
							73	9						
03		3100 N	3173	-0-	73	250	230	1	2849	2	Y	85	82 1	26
							94	9						
04		3232 X	2982	-0-	-250	-0-	221	1	2674	2	Y	79	84 1	21
							87	9						
05		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	232	1	2860	2	Y	57	62 1	16
							63	9						
06		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	192	1	2750	2	Y	91	82 1	25
							100	9						
07		3038 X	3030	-0-	-8	-0-	222	1	2746	2	Y	56	60 1	21
							62	9						

MASON WELL #: 20 RRCID -> 222613 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8552 - 9436														
02		2648 N	2562	-0-	-86	-0-	2517	2	45	9	Y	41	40 1	6
03		3014 N	3014	-0-	-0-	-0-	2964	2	50	9	Y	45	44 1	7
04		2940 X	2912	-0-	-28	-0-	2871	2	41	9	Y	37	38 1	6
05		3038 X	2710	-0-	-328	-0-	2669	2	41	9	Y	37	36 1	7
06		2940 X	2479	-0-	-461	-0-	2443	2	36	9	Y	33	33 1	7
07		3007 X	2898	-0-	-109	-0-	2867	2	31	9	Y	28	30 1	5

THOMAS, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 222618 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8581 - 9497														
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		PRTL PLG	1773	-0-	1773	1773	1752	2	21	9	Y	19	16 1	3
06		PRTL PLG	3051	-0-	3051	4824	3051	2			Y	-0-	3 1	-0-
07		PRTL PLG	2690	-0-	2690	7514	2690	2			Y	-0-		-0-

FITE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222621 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8260 - 9164														
02		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1821	2	43	9	N	39	44 1	2
03		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2008	2	21	9	N	19		21
04		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1957	2	24	9	N	22	38 1	5
05		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2037	2	20	9	N	18		23
06		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1938	2	22	9	N	20	33 1	10
*07		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1971	2	19	9	N	17		27

MANGHAM UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222723 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8778 - 9482														
02		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-		-0-
03		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-		-0-
04		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-		-0-
05		1240 N	1116	-0-	-124	-0-	1116	2			Y	-0-		-0-
06		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-		-0-
*07		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-		-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 13 RRCID -> 222728 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9483														
02		566 N	566	-0-	-0-	-0-	559	2	7	9	Y	6	6 1	1
03		609 N	609	-0-	-0-	-0-	599	2	10	9	Y	9	9 1	1
04		840 N	542	-0-	-298	-0-	539	2	3	9	Y	3	4 1	-0-
05		681 N	681	-0-	-0-	-0-	675	2	6	9	Y	5	4 1	1
06		658 N	658	-0-	-0-	-0-	652	2	6	9	Y	5	5 1	1
*07		605 N	605	-0-	-0-	-0-	601	2	4	9	Y	4	4 1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
DAVIS, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 222729 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 9394													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	

02		3752 X	2395	-0-	-1357	-0-	2351 2	44 9	Y		40	39 1	6
03		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3521 2	55 9	Y		50	49 1	7
04		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	3966 2	45 9	Y		41	42 1	6
05		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4032 2	48 9	Y		44	41 1	9
06		3450 X	3380	-0-	-70	-0-	3336 2	44 9	Y		40	41 1	8
07		4154 X	3741	-0-	-413	-0-	3694 2	47 9	Y		43	43 1	8

THOMAS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 222734 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8582 - 9494													
02		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3187 2	13 9	Y		12	11 1	2
03		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3558 2	14 9	Y		13	13 1	2
04		3360 X	3332	-0-	-28	-0-	3320 2	12 9	Y		11	11 1	2
05		3472 X	3360	-0-	-112	-0-	3349 2	11 9	Y		10	10 1	2
06		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3494 2	10 9	Y		9	9 1	2
*07		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3535 2	11 9	Y		10	10 1	2

THOMAS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 222738 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8570 - 9470													
02		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1550 2	7 9	Y		6	6 1	1
03		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1833 2	8 9	Y		7	7 1	1
04		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1779 2	7 9	Y		6	6 1	1
05		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1841 2	7 9	Y		6	6 1	1
06		1770 N	1297	-0-	-473	-0-	1291 2	6 9	Y		5	5 1	1
07		1860 N	1369	-0-	-491	-0-	1363 2	6 9	Y		5	5 1	1

MOORE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222785 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8626 - 9492													
02		3248 X	3188	-0-	-60	-0-	3188 2		Y		-0-		-0-
03		3596 X	3575	-0-	-21	-0-	3575 2		Y		-0-		-0-
04		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528 2		Y		-0-		-0-
05		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572 2		Y		-0-		-0-
06		3450 X	3309	-0-	-141	-0-	3309 2		Y		-0-		-0-
07		3596 X	3173	-0-	-423	-0-	3173 2		Y		-0-		-0-

BRANNON WELL #: 5 RRCID -> 222788 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8568 - 9474													
02		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1478 2	15 9	Y		14	14 1	2
03		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1631 2	17 9	Y		15	15 1	2
04		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1594 2	14 9	Y		13	13 1	2
05		1643 N	1630	-0-	-13	-0-	1615 2	15 9	Y		14	13 1	3
06		1590 N	1564	-0-	-26	-0-	1553 2	11 9	Y		10	11 1	2
07		1674 N	1610	-0-	-64	-0-	1597 2	13 9	Y		12	12 1	2

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222895 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8654 - 9350													
02		2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698 2		Y		-0-		25
03		3100 N	3106	-0-	6	6	2956 2	150 9	Y		136	116 1	45
*04		2829 N	2823	-0-	-6	-0-	2790 2	33 9	Y		30	4 8	71
05		2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2704 2	89 9	Y		81	120 1	32
06		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599 2		Y		-0-		32
*07		2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2718 2	39 9	Y		35		67

ROBERTS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 223536 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8564 - 9222													
02		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1312 2	22 9	Y		20	26 1	2
03		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1424 2	28 9	Y		25	22 1	5
04		1560 N	1452	-0-	-108	-0-	1429 2	23 9	Y		21	22 1	4
05		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1548 2	23 9	Y		21	23 1	2
06		1410 N	1354	-0-	-56	-0-	1342 2	12 9	Y		11	11 1	2
07		1488 N	1397	-0-	-91	-0-	1384 2	13 9	Y		12	10 1	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
GRAVES ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 223616 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9012 - 9497																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2040	2	32	9	Y	29	28	1			4
03	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2327	2	35	9	Y	32	31	1			5
04	2130 N	1776	-0-	-354	-0-	1748	2	28	9	Y	25	26	1			4
05	2294 N	1952	-0-	-342	-0-	1923	2	29	9	Y	26	25	1			5
06	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2369	2	25	9	Y	23	23	1			5
*07	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2362	2	26	9	Y	24	24	1			5

NEAL WELL #: 14 RRCID -> 223698 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8660 - 9548																
*08	3565 X	3479	-0-	-86	-0-	3473	2	6	9	Y	5	4	1			2
*09	3450 X	3308	-0-	-142	-0-	3304	2	4	9	Y	4	5	1			1
*10	3503 X	3327	-0-	-176	-0-	3323	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
*11	3360 X	3210	-0-	-150	-0-	3207	2	3	9	Y	3	2	1			1
*12	3472 X	3331	-0-	-141	-0-	3327	2	4	9	Y	4	4	1			1
*01	3472 X	3293	-0-	-179	-0-	3289	2	4	9	Y	4	4	1			1
*02	3080 X	2845	-0-	-235	-0-	2842	2	3	9	Y	3	2	1			2
*03	3317 X	3313	-0-	-4	-0-	3309	2	4	9	Y	4	5	1			1
*04	3210 X	3181	-0-	-29	-0-	3179	2	2	9	Y	2	2	1			1
*05	3317 X	3295	-0-	-22	-0-	3291	2	4	9	Y	4	4	1			1
*06	3210 X	3209	-0-	-1	-0-	3206	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	3317 X	3247	-0-	-70	-0-	3244	2	3	9	Y	3	3	1			1

GRIFFITH WELL #: 6 RRCID -> 223757 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8990 - 9262																
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	84	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	138	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	150 N	128	-0-	-22	-0-	126	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	140	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	150 N	122	-0-	-28	-0-	121	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

GRIFFITH WELL #: 8 RRCID -> 223759 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9048 - 9544																
02	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1228	2	19	9	Y	17	16	1			3
03	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1331	2	24	9	Y	22	22	1			3
04	1320 N	1255	-0-	-65	-0-	1234	2	21	9	Y	19	19	1			3
05	1395 N	1299	-0-	-96	-0-	1280	2	19	9	Y	17	17	1			3
06	1320 N	1183	-0-	-137	-0-	1173	2	10	9	Y	9	10	1			2
*07	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1340	2	11	9	Y	10	10	1			2

THOMAS, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 223761 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8540 - 9274																
02	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
03	549 X	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
04	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
05	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
06	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
*07	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223819 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8819 - 9486																
02	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
03	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
04	1860 N	1772	-0-	-88	-0-	1772	2			Y	-0-					-0-
05	1953 N	1845	-0-	-108	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-
06	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
*07	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
PAGE, L.E. WELL #: 7 RRCID -> 224031 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8563 - 9426												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
02		2940 X	2727	-0-	-213	-0-	2698	2	29	9	Y	4
03		3255 X	3040	-0-	-215	-0-	3009	2	31	9	Y	4
04		3180 X	2906	-0-	-274	-0-	2878	2	28	9	Y	4
05		3286 X	2850	-0-	-436	-0-	2824	2	26	9	Y	5
06		2940 X	2794	-0-	-146	-0-	2772	2	22	9	Y	4
07		3038 X	2849	-0-	-189	-0-	2825	2	24	9	Y	4

BRANNON WELL #: 7 RRCID -> 224035 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8582 - 9468												
02		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1476	2	61	9	Y	8
03		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1606	2	64	9	Y	8
04		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1497	2	53	9	Y	7
05		1550 N	1504	-0-	-46	-0-	1453	2	51	9	Y	9
06		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1479	2	46	9	Y	9
*07		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1565	2	50	9	Y	9

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 12 RRCID -> 224460 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8981 - 9420												
02		2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	2391	2	32	9	Y	4
03		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	2980	2	40	9	Y	5
04		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2837	2	34	9	Y	5
05		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2918	2	33	9	Y	6
06		2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2624	2	28	9	Y	5
*07		2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2697	2	31	9	Y	5

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 12 RRCID -> 224461 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8561 - 9468												
02		2548 X	2454	-0-	-94	-0-	2407	2	47	9	Y	6
03		2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2650	2	52	9	Y	7
04		2700 N	2566	-0-	-134	-0-	2523	2	43	9	Y	6
05		2728 N	2600	-0-	-128	-0-	2556	2	44	9	Y	8
06		2610 N	2608	-0-	-2	-0-	2572	2	36	9	Y	7
*07		2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2697	2	31	9	Y	5

ALLISON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 224535 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8402 - 9517												
02		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3810	2	54	9	Y	15
03		4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4240	2	54	9	Y	6
04		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4178	2	57	9	Y	19
05		4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4282	2	54	9	Y	9
06		4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4170	2	48	9	Y	15
*07		4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4276	2	54	9	Y	3

GRAVES ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224699 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9015 - 9505												
02		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2317	2	23	9	Y	3
03		2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2528	2	25	9	Y	3
04		2520 N	2178	-0-	-342	-0-	2156	2	22	9	Y	3
05		2604 N	1903	-0-	-701	-0-	1881	2	22	9	Y	4
06		2460 N	2030	-0-	-430	-0-	2012	2	18	9	Y	3
*07		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2289	2	21	9	Y	4

HAYGOOD, LOIS WELL #: 12 RRCID -> 224741 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 9038 - 9512												
02		2048 N	1252	-0-	-796	-0-	1204	2	48	9	Y	5
03		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2734	2	48	9	Y	7
04		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3329	2	39	9	Y	5
05		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3441	2	41	9	Y	7
06		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3438	2	34	9	Y	6
*07		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2603	2	39	9	Y	7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
BURTON, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 224917 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 9168 - 9650													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	2973 2	31 9	Y	28	27 1		4
03		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3167 2	33 9	Y	30	30 1		4
04		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3086 2	28 9	Y	25	25 1		4
05		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3177 2	28 9	Y	25	24 1		5
06		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3145 2	21 9	Y	19	20 1		4
*07		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3239 2	22 9	Y	20	20 1		4

BURTON, JOHN W. WELL #: 17 RRCID -> 225082 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8959 - 9501													
02		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1809 2	24 9	Y	22	21 1		3
03		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2332 2	28 9	Y	25	24 1		4
04		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2261 2	22 9	Y	20	21 1		3
05		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2312 2	23 9	Y	21	20 1		4
06		2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2531 2	43 9	Y	39	35 1		8
*07		2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2791 2	52 9	Y	47	46 1		9

BRANNON WELL #: 6 RRCID -> 225269 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8558 - 9470													
02		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1144 2	15 9	Y	14	14 1		2
03		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1482 2	21 9	Y	19	18 1		3
04		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1304 2	15 9	Y	14	15 1		2
05		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1584 2	17 9	Y	15	14 1		3
06		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1872 2	14 9	Y	13	13 1		3
*07		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	1999 2	15 9	Y	14	14 1		3

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 225344 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8716 - 9604													
02		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246 2		N	-0-			-0-
03		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384 2		N	-0-			-0-
04		3210 X	2674	-0-	-536	-0-	2674 2		N	-0-			-0-
05		3565 X	3076	-0-	-489	-0-	3076 2		N	-0-			-0-
06		3450 X	3019	-0-	-431	-0-	3019 2		N	-0-			-0-
07		3565 X	3233	-0-	-332	-0-	3233 2		N	-0-			-0-

HALL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225353 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8944 - 9736													
02		3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3599 2	41 9	Y	37	33 1		11
03		3968 X	3916	-0-	-52	-0-	3864 2	52 9	Y	47	54 1		4
04		3840 X	3744	-0-	-96	-0-	3700 2	44 9	Y	40	25 1		19
05		3968 X	3485	-0-	-483	-0-	3455 2	30 9	Y	27	25 1		21
06		3840 X	3677	-0-	-163	-0-	3642 2	35 9	Y	32	50 1		3
07		3968 X	3750	-0-	-218	-0-	3717 2	33 9	Y	30	27 1		6

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 11 RRCID -> 225857 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8550 - 9468													
02		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1718 2	32 9	Y	29	29 1		4
03		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2437 2	61 9	Y	55	51 1		8
04		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2322 2	51 9	Y	46	47 1		7
05		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2591 2	51 9	Y	46	44 1		9
06		2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2645 2	43 9	Y	39	40 1		8
*07		2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2726 2	46 9	Y	42	42 1		8

GRIFFITH WELL #: 7 RRCID -> 225882 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8967 - 9516													
02		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3368 2	32 9	Y	29	28 1		4
03		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3490 2	35 9	Y	32	31 1		5
04		2850 X	2811	-0-	-39	-0-	2782 2	29 9	Y	26	27 1		4
05		2945 X	2843	-0-	-102	-0-	2814 2	29 9	Y	26	25 1		5
06		2850 X	2712	-0-	-138	-0-	2687 2	25 9	Y	23	23 1		5
07		2945 X	2743	-0-	-202	-0-	2719 2	24 9	Y	22	23 1		4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
MAURITZEN WELL #: 4 RRCID -> 226450 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8713 - 9500																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2216	2	61	9	Y	55	54	1			8
03		2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2635	2	74	9	Y	67	65	1			10
04		2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	2850	2	61	9	Y	55	57	1			8
05		3025 N	3025	-0-	-0-	-0-	2962	2	63	9	Y	57	54	1			11
06		2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	2879	2	53	9	Y	48	49	1			10
*07		3055 N	3055	-0-	-0-	-0-	2999	2	56	9	Y	51	51	1			10

HULL UNIT B WELL #: B 19 RRCID -> 226503 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8664 - 9566																	
02		2604 X	2554	-0-	-50	-0-	2539	2	15	9	Y	14	14	1			2
03		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3073	2	15	9	Y	14	15	1			1
04		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3218	2	17	9	Y	15	14	1			2
05		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3309	2	15	9	Y	14	16	1			-0-
06		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3151	2	14	9	Y	13	12	1			1
*07		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3238	2	17	9	Y	15	14	1			2

TOMPKINS WELL #: 4 RRCID -> 226556 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8996 - 9956																	
02		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2348	2	8	9	Y	7					21
03		2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2731	2	9	9	Y	8					29
04		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2513	2	13	9	Y	12	27	1			14
05		2604 N	2548	-0-	-56	-0-	2534	2	14	9	Y	13					27
06		2640 N	2484	-0-	-156	-0-	2465	2	19	9	Y	17	25	1			19
07		2604 N	2579	-0-	-25	-0-	2569	2	10	9	Y	9					28

WEDGEWORTH WELL #: 5 RRCID -> 226763 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8977 - 9502																	
02		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1315	2	18	9	Y	16	16	1			2
03		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1572	2	21	9	Y	19	18	1			3
04		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1631	2	15	9	Y	14	15	1			2
05		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1677	2	17	9	Y	15	14	1			3
06		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1580	2	14	9	Y	13	13	1			3
*07		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1690	2	15	9	Y	14	14	1			3

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 16 RRCID -> 226786 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8553 - 9718																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 226945 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9540																	
02		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2351	2	55	9	N	50	51	1			17
03		2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2710	2	59	9	N	54	68	1			3
04		2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2648	2	51	9	N	46	34	1			15
05		2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2794	2	53	9	N	48	49	1			14
06		2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2642	2	47	9	N	43	50	1			7
*07		2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2658	2	44	9	N	40	34	1			13

HEBERT WELL #: 18 RRCID -> 226951 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8585 - 9560																	
02		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2451	2	39	9	Y	35	34	1			5
03		2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2694	2	41	9	Y	37	37	1			5
04		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2624	2	35	9	Y	32	32	1			5
05		2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2707	2	34	9	Y	31	30	1			6
06		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2606	2	31	9	Y	28	28	1			6
*07		2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2654	2	32	9	Y	29	29	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 HEBERT WELL #: 19 RRCID -> 226953 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8607 - 9557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
02	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2378	2	43	9	Y	39	37	1	6
03	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2579	2	45	9	Y	41	41	1	6
04	2550 N	2510	-0-	-40	-0-	2473	2	37	9	Y	34	35	1	5
05	2635 N	2568	-0-	-67	-0-	2529	2	39	9	Y	35	33	1	7
06	2550 N	2310	-0-	-240	-0-	2282	2	28	9	Y	25	27	1	5
07	2604 N	2366	-0-	-238	-0-	2335	2	31	9	Y	28	28	1	5

NEAL WELL #: 12 RRCID -> 227736 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8624 - 9516

*08	3286 X	3212	-0-	-74	-0-	3206	2	6	9	Y	5	4	1	2
*09	3180 X	3116	-0-	-64	-0-	3112	2	4	9	Y	4	5	1	1
*10	3224 X	3212	-0-	-12	-0-	3208	2	4	9	Y	4	5	1	-0-
*11	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3233	2	6	9	Y	5	3	1	2
*12	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3298	2	4	9	Y	4	5	1	1
*01	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3278	2	6	9	Y	5	5	1	1
*02	2912 X	2864	-0-	-48	-0-	2860	2	4	9	Y	4	3	1	2
*03	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3221	2	6	9	Y	5	6	1	1
*04	3240 X	3106	-0-	-134	-0-	3102	2	4	9	Y	4	3	1	2
*05	3317 X	3184	-0-	-133	-0-	3180	2	4	9	Y	4	5	1	1
*06	3180 X	3072	-0-	-108	-0-	3068	2	4	9	Y	4	4	1	1
07	3224 X	3152	-0-	-72	-0-	3146	2	6	9	Y	5	4	1	2

WEDGEWORTH WELL #: 6 RRCID -> 227987 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8312 - 9484

02	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1406	2	44	9	Y	40	39	1	6
03	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1532	2	47	9	Y	43	43	1	6
04	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1478	2	40	9	Y	36	37	1	5
05	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1550	2	41	9	Y	37	35	1	7
06	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1493	2	34	9	Y	31	32	1	6
*07	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1509	2	39	9	Y	35	34	1	7

HANCOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228316 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8770 - 9256

02	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	171	1	2113	2	Y	21	19	1	8
						23	9							
03	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	189	1	2341	2	Y	28	27	1	9
						31	9							
04	2400 N	2380	-0-	-20	-0-	180	1	2171	2	Y	26	28	1	7
						29	9							
05	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	188	1	2323	2	Y	19	21	1	5
						21	9							
06	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	157	1	2257	2	Y	30	27	1	8
						33	9							
*07	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	185	1	2295	2	Y	19	20	1	7
						21	9							

HANCOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228359 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9180 - 9208

02	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	141	1	1750	2	Y	25	24	1	9
						28	9							
03	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	154	1	1904	2	Y	33	32	1	10
						36	9							
04	1950 N	1926	-0-	-24	-0-	145	1	1748	2	Y	30	32	1	8
						33	9							
05	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	153	1	1887	2	Y	22	24	1	6
						24	9							
06	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	127	1	1828	2	Y	36	32	1	10
						40	9							
*07	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	150	1	1853	2	Y	21	23	1	8
						23	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
WILLIAMSON WELL #: 19 RRCID -> 228374 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8582 - 9369												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

02		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		Y	-0-		-0-
03		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		Y	-0-		-0-
04		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		Y	-0-		-0-
05		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		Y	-0-		-0-
06		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		Y	-0-		-0-
07		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-		-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 16 RRCID -> 228775 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8522 - 9368												
02		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3834 2	67 9	Y	61	59 1	9
03		4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4297 2	73 9	Y	66	65 1	10
04		4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4135 2	59 9	Y	54	56 1	8
05		4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4240 2	62 9	Y	56	53 1	11
06		4050 X	4012	-0-	-38	-0-	3960 2	52 9	Y	47	48 1	10
07		4185 X	4082	-0-	-103	-0-	4026 2	56 9	Y	51	51 1	10

WILLIAMSON WELL #: 18 RRCID -> 229037 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8577 - 9342												
02		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1102 2	32 9	Y	29	28 1	4
03		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1179 2	35 9	Y	32	31 1	5
04		1140 N	1068	-0-	-72	-0-	1039 2	29 9	Y	26	27 1	4
05		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1153 2	29 9	Y	26	25 1	5
06		1140 N	866	-0-	-274	-0-	841 2	25 9	Y	23	23 1	5
07		1116 N	764	-0-	-352	-0-	738 2	26 9	Y	24	24 1	5

LILLY UNIT WELL #: 19 RRCID -> 229076 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8776 - 9650												
02		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2481 2	42 9	Y	38	36 1	32
03		2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2668 2	66 9	Y	60	68 1	24
04		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2501 2	44 9	Y	40	34 1	30
05		2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2661 2	35 9	Y	32	59 1	3
06		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2619 2	34 9	Y	31	28 1	6
*07		2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2717 2	45 9	Y	41	41 1	6

BURTON, JOHN W. WELL #: 18 RRCID -> 229130 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9478												
02		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1508 2	74 9	Y	67	65 1	10
03		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1668 2	79 9	Y	72	72 1	10
04		1740 N	1575	-0-	-165	-0-	1508 2	67 9	Y	61	62 1	9
05		1767 N	1638	-0-	-129	-0-	1571 2	67 9	Y	61	58 1	12
06		1680 N	1585	-0-	-95	-0-	1529 2	56 9	Y	51	53 1	10
*07		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1634 2	55 9	Y	50	50 1	10

SOAPE, C.P. WELL #: 14H RRCID -> 229135 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9670 - 11185												
02		4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4634 2	73 9	Y	66	63 1	10
03		5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5048 2	77 9	Y	70	70 1	10
04		4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4860 2	65 9	Y	59	60 1	9
05		4712 X	3133	-0-	-1579	-0-	3099 2	34 9	Y	31	32 1	8
06		5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	5451 2	55 9	Y	50	48 1	10
*07		5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	5418 2	59 9	Y	54	54 1	10

GRIFFITH WELL #: 9 RRCID -> 229160 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8985 - 9501												
02		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1841 2	4 9	Y	4	4 1	1
03		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1890 2	6 9	Y	5	5 1	1
04		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1871 2	4 9	Y	4	4 1	1
05		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2007 2	4 9	Y	4	4 1	1
06		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1983 2	7 9	Y	6	6 1	1
*07		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1986 2	7 9	Y	6	6 1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 4 RRCID -> 229161 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8615 - 9542												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02		384 N	384	-0-	-0-	-0-	378 2	6 9 Y	5	5 1	1	
03		394 N	394	-0-	-0-	-0-	387 2	7 9 Y	6	6 1	1	
04		370 N	370	-0-	-0-	-0-	364 2	6 9 Y	5	5 1	1	
05		348 N	348	-0-	-0-	-0-	342 2	6 9 Y	5	5 1	1	
06		300 N	286	-0-	-14	-0-	282 2	4 9 Y	4	4 1	1	
07		310 N	297	-0-	-13	-0-	293 2	4 9 Y	4	4 1	1	

ALLISON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 229367 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8584 - 9482												
02		2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2749 2	4 9 Y	4	3 1	1	
03		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3110 2	3 9 Y	3	4 1	-0-	
04		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3038 2	3 9 Y	3	2 1	1	
05		3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3102 2	4 9 Y	4	4 1	1	
06		3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3022 2	2 9 Y	2	2 1	1	
*07		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3087 2	3 9 Y	3	4 1	-0-	

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 16 RRCID -> 229491 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9458												
02		4088 X	3378	-0-	-710	-0-	3345 2	33 9 Y	30	29 1	5	
03		5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	4968 2	40 9 Y	36	36 1	5	
04		4500 X	4421	-0-	-79	-0-	4391 2	30 9 Y	27	29 1	3	
05		5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	5247 2	34 9 Y	31	28 1	6	
06		5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	5051 2	26 9 Y	24	25 1	5	
07		5022 X	4556	-0-	-466	-0-	4527 2	29 9 Y	26	26 1	5	

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229522 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8598 - 9498												
02		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3299 2	124 9 N	113	130 1	42	
03		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3237 2	168 9 N	153	159 1	36	
04		2670 X	2625	-0-	-45	-0-	2505 2	120 9 N	109	134 1	11	
05		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3178 2	120 9 N	109	112 1	8	
06		2670 X	2404	-0-	-266	-0-	2317 2	87 9 N	79	63 1	24	
*07		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2684 2	78 9 N	71	37 1	58	

GRIFFITH WELL #: 10H RRCID -> 230066 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9455 - 12500												
02		3948 X	3502	-0-	-446	-0-	3470 2	32 9 Y	29	29 1	4	
03		4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4561 2	45 9 Y	41	39 1	6	
04		4230 X	4197	-0-	-33	-0-	4161 2	36 9 Y	33	34 1	5	
05		4371 X	2247	-0-	-2124	-0-	2223 2	24 9 Y	22	23 1	4	
06		4230 X	2245	-0-	-1985	-0-	2226 2	19 9 Y	17	17 1	4	
07		4371 X	4087	-0-	-284	-0-	4057 2	30 9 Y	27	26 1	5	

SOAPE, C.P. WELL #: 17 RRCID -> 230181 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8422 - 9276												
02		2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809 2	Y	-0-		-0-	
03		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104 2	Y	-0-		-0-	
04		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3024 2	14 9 Y	13	11 1	2	
05		2232 X	1259	-0-	-973	-0-	1245 2	14 9 Y	13	13 1	2	
06		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2929 2	15 9 Y	14	13 1	3	
*07		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2940 2	17 9 Y	15	15 1	3	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HUDSON, NELL WELL #: 16 RRCID -> 230608 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8903 - 9414												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

02		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1701 2	9 9	Y	8	8 1	1
03		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2259 2	10 9	Y	9	9 1	1
04		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2290 2	9 9	Y	8	8 1	1
05		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2346 2	8 9	Y	7	7 1	1
06		2190 N	2166	-0-	-24	-0-	2158 2	8 9	Y	7	7 1	1
07		2387 N	2247	-0-	-140	-0-	2240 2	7 9	Y	6	6 1	1

HEBERT WELL #: 20 RRCID -> 230720 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8963 - 9480												
02		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3394 2	14 9	Y	13	12 1	2
03		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3744 2	15 9	Y	14	14 1	2
04		3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3652 2	13 9	Y	12	12 1	2
05		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3778 2	12 9	Y	11	11 1	2
06		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3660 2	11 9	Y	10	10 1	2
*07		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3735 2	13 9	Y	12	12 1	2

GRAVES ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 230762 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9169 - 9515												
02		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3132 2	41 9	Y	37	36 1	5
03		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3152 2	45 9	Y	41	40 1	5
04		3090 X	2937	-0-	-153	-0-	2902 2	35 9	Y	32	33 1	6
05		3193 X	2877	-0-	-316	-0-	2842 2	35 9	Y	32	31 1	6
06		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3230 2	32 9	Y	29	29 1	6
*07		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3260 2	34 9	Y	31	31 1	6

MAURITZEN WELL #: 6 RRCID -> 230766 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8760 - 9560												
02		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2398 2	98 9	Y	89	86 1	13
03		2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2705 2	105 9	Y	95	94 1	14
04		2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2542 2	85 9	Y	77	79 1	12
05		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2461 2	87 9	Y	79	76 1	15
06		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2536 2	76 9	Y	69	70 1	14
*07		2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2684 2	80 9	Y	73	73 1	14

WILLIAMSON WELL #: 17 RRCID -> 230828 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8845 - 9317												
02		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544 2		Y	-0-		-0-
03		2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2827 2		Y	-0-		-0-
04		2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2787 2		Y	-0-		-0-
05		2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	2860 2		Y	-0-		-0-
06		2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756 2		Y	-0-		-0-
07		2883 N	2758	-0-	-125	-0-	2758 2		Y	-0-		-0-

WILLIAMSON WELL #: 20 RRCID -> 230887 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8894 - 9368												
02		843 N	843	-0-	-0-	-0-	837 2	6 9	Y	5	4 1	1
03		937 N	937	-0-	-0-	-0-	933 2	4 9	Y	4	4 1	1
04		910 N	910	-0-	-0-	-0-	906 2	4 9	Y	4	4 1	1
05		964 N	964	-0-	-0-	-0-	960 2	4 9	Y	4	4 1	1
06		935 N	935	-0-	-0-	-0-	932 2	3 9	Y	3	3 1	1
*07		961 N	961	-0-	-0-	-0-	958 2	3 9	Y	3	3 1	1

SOAPE, C.P. WELL #: 15 RRCID -> 230915 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8474 - 9322												
02		3220 X	3190	-0-	-30	-0-	3177 2	13 9	Y	12	11 1	2
03		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3644 2	15 9	Y	14	14 1	2
04		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3650 2	13 9	Y	12	12 1	2
05		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3563 2	12 9	Y	11	11 1	2
06		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3491 2	11 9	Y	10	10 1	2
07		3565 X	3540	-0-	-25	-0-	3528 2	12 9	Y	11	11 1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
MCRAE, BLANCHE WELL #: 11 H RRCID -> 230923 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9880 - 11595												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
02		2156 X	1503	-0-	-653	-0-	1497	2	6	9	Y	1
03		2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	2927	2	4	9	Y	1
04		1710 N	1596	-0-	-114	-0-	1593	2	3	9	Y	1
05		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2239	2	3	9	Y	1
06		2760 N	1792	-0-	-968	-0-	1789	2	3	9	Y	1
*07		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2637	2	3	9	Y	1

GRIFFITH WELL #: 11 H RRCID -> 231150 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9850 - 12705												
02		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4502	2	21	9	Y	3
03		5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5045	2	23	9	Y	3
04		4380 X	3597	-0-	-783	-0-	3578	2	19	9	Y	3
05		4526 X	1085	-0-	-3441	-0-	1074	2	11	9	Y	2
06		4380 X	2427	-0-	-1953	-0-	2420	2	7	9	Y	1
*07		4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4571	2	25	9	Y	5

MOORE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231383 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8638 - 9534												
02		3780 X	3767	-0-	-13	-0-	3756	2	11	9	Y	3
03		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4311	2	12	9	Y	3
04		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4280	2	13	9	Y	3
05		4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4406	2	13	9	Y	1
06		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4192	2	10	9	Y	4
07		4185 X	3926	-0-	-259	-0-	3915	2	11	9	Y	6

HULL UNIT A WELL #: A 97 RRCID -> 231471 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8620 - 9534												
02		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1831	2	43	9	Y	9
03		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2058	2	51	9	Y	7
04		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2035	2	45	9	Y	9
05		2077 N	1997	-0-	-80	-0-	1958	2	39	9	Y	16
06		2040 N	2017	-0-	-23	-0-	1955	2	62	9	Y	6
*07		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2229	2	51	9	Y	9

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231579 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8718 - 9566												
02		2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2746	2	70	9	Y	23
03		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3026	2	97	9	Y	4
04		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2935	2	56	9	Y	7
05		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	2983	2	62	9	Y	15
06		2880 X	2618	-0-	-262	-0-	2579	2	39	9	Y	5
07		2976 X	2924	-0-	-52	-0-	2876	2	48	9	Y	1

WILSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231746 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8712 - 9606												
02		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3488	2	51	9	Y	15
03		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3806	2	54	9	Y	3
04		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3581	2	46	9	Y	14
05		3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3780	2	47	9	Y	13
06		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3586	2	42	9	Y	6
*07		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3701	2	41	9	Y	12

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 17 RRCID -> 231750 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8940 - 9409												
02		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2297	2	4	9	Y	1
03		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2441	2	6	9	Y	1
04		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2505	2	4	9	Y	1
05		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2460	2	4	9	Y	1
06		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2375	2	4	9	Y	1
*07		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2482	2	6	9	Y	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HEBERT WELL #: 21 RRCID -> 231751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9058 - 9610														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3613	2	20	9	Y	18	17	1	3
03	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3970	2	21	9	Y	19	19	1	3
04	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3596	2	17	9	Y	15	16	1	2
05	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3904	2	18	9	Y	16	15	1	3
06	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3789	2	15	9	Y	14	14	1	3
07	3689 X	3624	-0-	-65	-0-	3606	2	18	9	Y	16	16	1	3

MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 231754 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8673 - 8726														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 17 H RRCID -> 232036 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9482 - 13200														
02	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4570	2	55	9	Y	50	48	1	8
03	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5326	2	67	9	Y	61	60	1	9
04	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5016	2	56	9	Y	51	52	1	8
05	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5127	2	57	9	Y	52	50	1	10
06	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	4974	2	47	9	Y	43	44	1	9
*07	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	5125	2	50	9	Y	45	45	1	9

GRIFFITH WELL #: 12H RRCID -> 232041 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9662 - 11012														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 19 RRCID -> 232094 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8807 - 9372														
02	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2908	2	24	9	Y	22	22	1	3
03	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3123	2	29	9	Y	26	25	1	4
04	3960 X	3549	-0-	-411	-0-	3527	2	22	9	Y	20	21	1	3
05	3565 X	3461	-0-	-104	-0-	3438	2	23	9	Y	21	20	1	4
06	3390 X	3336	-0-	-54	-0-	3316	2	20	9	Y	18	18	1	4
07	3658 X	3380	-0-	-278	-0-	3359	2	21	9	Y	19	19	1	4

THOMPSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232233 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8672 - 9594														
02	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3567	2	32	9	Y	29	22	1	10
03	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3879	2	37	9	Y	34	30	1	14
04	3660 X	3614	-0-	-46	-0-	3586	2	28	9	Y	25	26	1	13
05	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3920	2	23	9	Y	21	20	1	14
06	3660 X	3539	-0-	-121	-0-	3518	2	21	9	Y	19	23	1	10
*07	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3761	2	23	9	Y	21	21	1	10

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 18 RRCID -> 232446 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9461														
02	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			Y	-0-			-0-
03	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			Y	-0-			-0-
04	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			Y	-0-			-0-
05	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			Y	-0-			-0-
06	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			Y	-0-			-0-
*07	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 DAVIS, M.L. WELL #: 4 H RRCID -> 232447 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12686 PERF. 9870 - 12520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	3987	2 24 9	Y	22	21 1	3
03	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4407	2 25 9	Y	23	23 1	3
04	4230 X	4183	-0-	-47	-0-	4161	2 22 9	Y	20	20 1	3
05	4433 X	4172	-0-	-261	-0-	4152	2 20 9	Y	18	18 1	3
06	4290 X	4004	-0-	-286	-0-	3987	2 17 9	Y	15	15 1	3
07	4433 X	4266	-0-	-167	-0-	4249	2 17 9	Y	15	15 1	3

GRAVES, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 232535 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8763 - 9704

02	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1371	2 41 9	Y	37	36 1	5
03	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1314	2 43 9	Y	39	38 1	6
04	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1312	2 36 9	Y	33	34 1	5
05	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1554	2 36 9	Y	33	32 1	6
06	1260 N	807	-0-	-453	-0-	784	2 23 9	Y	21	22 1	5
*07	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1325	2 34 9	Y	31	30 1	6

WILSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232599 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8642 - 9548

02	3108 X	3037	-0-	-71	-0-	2982	2 55 9	Y	50	51 1	17
03	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3365	2 58 9	Y	53	67 1	3
04	3270 X	3241	-0-	-29	-0-	3190	2 51 9	Y	46	34 1	15
05	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3357	2 52 9	Y	47	48 1	14
06	3300 X	3225	-0-	-75	-0-	3179	2 46 9	Y	42	50 1	6
07	3410 X	3287	-0-	-123	-0-	3242	2 45 9	Y	41	34 1	13

BURTON, JOHN W. WELL #: 20 RRCID -> 232660 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8629 - 9538

02	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2293	2 61 9	Y	55	53 1	8
03	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2537	2 64 9	Y	58	58 1	8
04	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2480	2 53 9	Y	48	49 1	7
05	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2557	2 54 9	Y	49	47 1	9
06	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2496	2 45 9	Y	41	42 1	8
*07	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2578	2 45 9	Y	41	41 1	8

ROBERTS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 232665 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8640 - 9528

02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1380 N	1339	-0-	-41	-0-	1339	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1240 N	1207	-0-	-33	-0-	1207	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1410 N	1292	-0-	-118	-0-	1292	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1395 N	1332	-0-	-63	-0-	1332	2	Y	-0-	-0-	-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 21 RRCID -> 232673 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8814 - 9408

02	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2500	2 51 9	Y	46	44 1	7
03	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2784	2 53 9	Y	48	48 1	7
04	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2653	2 45 9	Y	41	42 1	6
05	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2794	2 42 9	Y	38	38 1	6
06	2610 N	2474	-0-	-136	-0-	2474	2	Y	-0-	6 1	-0-
07	2697 N	2383	-0-	-314	-0-	2329	2 54 9	Y	49	41 1	8

ROBERTS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 232883 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8654 - 9594

02	2548 X	2227	-0-	-321	-0-	2220	2 7 9	Y	6	8 1	1
03	2821 X	1396	-0-	-1425	-0-	1389	2 7 9	Y	6	6 1	1
04	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3376	2 13 9	Y	12	11 1	2
05	2821 X	2362	-0-	-459	-0-	2351	2 11 9	Y	10	11 1	1
06	2400 X	1574	-0-	-826	-0-	1570	2 4 9	Y	4	4 1	1
07	2821 X	1693	-0-	-1128	-0-	1689	2 4 9	Y	4	4 1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 6 RRCID -> 232946 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9273 - 9664												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	19 1	273 2	Y	25	30 1		8
03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	28 9						
04	900 N	597	-0-	-303	-0-	64 1	1051 2	Y	29	34 1	1 8	2
05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	32 9						
06	1080 N	372	-0-	-708	-0-	32 1	548 2	Y	15	15 1		2
07	620 N	546	-0-	-74	-0-	17 9						
						39 1	630 2	Y	21	18 1		5
						23 9						
						17 1	336 2	Y	17	16 1	3 8	3
						19 9						
						28 1	497 2	Y	19	14 1	6 8	2
						21 9						

TOMPKINS WELL #: 5 RRCID -> 233096 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 9113 - 9974												
02	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1516 2	18 9	Y	16			46
03	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1818 2	18 9	Y	16			62
04	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1624 2	31 9	Y	28	58 1		32
05	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1806 2	31 9	Y	28			60
06	1770 N	1720	-0-	-50	-0-	1679 2	41 9	Y	37	55 1		42
*07	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1712 2	17 9	Y	15			57

CUMMINGS WELL #: 21 RRCID -> 233556 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8534 - 9667												
02	3472 X	3113	-0-	-359	-0-	196 1	2861 2	Y	51	48 1		22
03	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	56 9						
04	3750 X	3675	-0-	-75	-0-	202 1	3298 2	Y	107	105 1	17 8	7
05	3875 X	3471	-0-	-404	-0-	118 9						
06	3750 X	3636	-0-	-114	-0-	195 1	3379 2	Y	92	70 1		29
07	3813 X	3765	-0-	-48	-0-	101 9						
						199 1	3181 2	Y	83	92 1		20
						91 9						
						173 1	3365 2	Y	89	68 1	20 8	21
						98 9						
						197 1	3459 2	Y	99	72 1	38 8	10
						109 9						

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 16 RRCID -> 233593 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8566 - 9476												
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	405 2	13 9	Y	12	12 1		1
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	547 2	15 9	Y	14	13 1		2
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	411 2	10 9	Y	9	9 1		2
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	551 2	14 9	Y	13	12 1		3
06	540 N	519	-0-	-21	-0-	507 2	12 9	Y	11	12 1		2
*07	586 N	586	-0-	-0-	-0-	572 2	14 9	Y	13	13 1		2

DAVIS, A. L. WELL #: 22 RRCID -> 233641 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8843 - 9408												
02	3472 X	3259	-0-	-213	-0-	3216 2	43 9	Y	39	37 1		6
03	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3920 2	45 9	Y	41	41 1		6
04	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3795 2	37 9	Y	34	35 1		5
05	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3852 2	42 9	Y	38	35 1		8
06	3720 X	3668	-0-	-52	-0-	3627 2	41 9	Y	37	37 1		8
07	3844 X	3748	-0-	-96	-0-	3704 2	44 9	Y	40	40 1		8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 3 RRCID -> 233644 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8913 - 9981													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		319 N	319	-0-	-0-	-0-	318 2	1 9	Y	1			11
03		369 N	369	-0-	-0-	-0-	366 2	3 9	Y	3			14
04		448 N	448	-0-	-0-	-0-	445 2	3 9	Y	3	13 1		4
05		446 N	446	-0-	-0-	-0-	442 2	4 9	Y	4			8
06		416 N	416	-0-	-0-	-0-	415 2	1 9	Y	1	5 1		4
*07		483 N	483	-0-	-0-	-0-	482 2	1 9	Y	1			5

HULL UNIT A WELL #: A 99 RRCID -> 233742 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8675 - 9172													
02		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1572 2	18 9	N	16	15 1		4
03		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1784 2	21 9	N	19	20 1		3
04		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1713 2	19 9	N	17	16 1		4
05		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1808 2	17 9	N	15	12 1		7
06		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1740 2	24 9	N	22	27 1		2
*07		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1853 2	22 9	N	20	18 1		4

MANGHAM UNIT WELL #: 24 RRCID -> 233809 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8530 - 9138													
02		3192 X	2989	-0-	-203	-0-	2982 2	7 9	N	6	3 1		5
03		3472 X	3368	-0-	-104	-0-	3346 2	22 9	N	20	11 1		14
04		3330 X	3269	-0-	-61	-0-	3251 2	18 9	N	16	15 1		15
05		3441 X	3370	-0-	-71	-0-	3364 2	6 9	N	5	17 1		3
06		3270 X	3211	-0-	-59	-0-	3198 2	13 9	N	12			15
*07		3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3408 2	11 9	N	10	17 1		8

LANGFORD WELL #: 6H RRCID -> 233812 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9565 - 13443													
02		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1437 2	4 9	Y	4	3 1		1
03		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1944 2	9 9	Y	8	8 1		1
04		1680 N	1572	-0-	-108	-0-	1564 2	8 9	Y	7	7 1		1
05		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1744 2	6 9	Y	5	5 1		1
06		1890 N	1293	-0-	-597	-0-	1286 2	7 9	Y	6	6 1		1
*07		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1996 2	7 9	Y	6	6 1		1

HUDSON, NELL WELL #: 17 RRCID -> 233817 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 8512 - 9397													
02		2940 X	2720	-0-	-220	-0-	2712 2	8 9	Y	7	7 1		1
03		3100 X	2997	-0-	-103	-0-	2988 2	9 9	Y	8	8 1		1
04		2940 X	2911	-0-	-29	-0-	2903 2	8 9	Y	7	7 1		1
05		3038 X	2948	-0-	-90	-0-	2941 2	7 9	Y	6	6 1		1
06		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3073 2	7 9	Y	6	6 1		1
*07		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3135 2	6 9	Y	5	5 1		1

BLACK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233824 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8824 - 9208													
02		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2216 2	40 9	Y	36	41 1		11
03		2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2699 2	39 9	Y	35	42 1		4
04		2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2606 2	40 9	Y	36	28 1		12
05		2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2641 2	35 9	Y	32	41 1		3
06		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2503 2	33 9	Y	30	26 1		7
*07		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2525 2	29 9	Y	26	26 1		7

DAVIS, A.L. WELL #: 20 RRCID -> 234063 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8839 - 9367													
02		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3469 2	9 9	Y	8	8 1		1
03		3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3911 2	10 9	Y	9	9 1		1
04		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3674 2	9 9	Y	8	8 1		1
05		3348 X	3323	-0-	-25	-0-	3313 2	10 9	Y	9	8 1		2
06		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3266 2	10 9	Y	9	9 1		2
07		3348 X	3285	-0-	-63	-0-	3274 2	11 9	Y	10	10 1		2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234205 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8694 - 9610															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-			3
03		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-			3
04		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-	2	1	1
05		352 N	352	-0-	-0-	-0-	351	2	1	9	Y	1			2
06		240 N	199	-0-	-41	-0-	199	2			Y	-0-			2
*07		280 N	280	-0-	-0-	-0-	279	2	1	9	Y	1			3

LANGFORD WELL #: 5 RRCID -> 234236 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8606 - 9556															
02		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2013	2	24	9	Y	22	21	1	3
03		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2114	2	24	9	Y	22	22	1	3
04		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	1987	2	22	9	Y	20	20	1	3
05		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1861	2	19	9	Y	17	17	1	3
06		1710 N	1308	-0-	-402	-0-	1294	2	14	9	Y	13	13	1	3
07		1767 N	842	-0-	-925	-0-	823	2	19	9	Y	17	17	1	3

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 234408 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8718 - 9616															
02		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2103	2	149	9	Y	135	122	1	31
03		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2267	2	146	9	Y	133	147	1	17
04		2100 N	1752	-0-	-348	-0-	1640	2	112	9	Y	102	116	1	3
05		2170 N	2092	-0-	-78	-0-	2030	2	62	9	Y	56	55	1	4
06		2100 N	1989	-0-	-111	-0-	1958	2	31	9	Y	28	27	1	5
*07		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2017	2	28	9	Y	25	26	1	4

BECKWORTH UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234476 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9250 - 9651															
02		838 N	838	-0-	-0-	-0-	51	1	737	2	Y	45	62	1	11
							50	9							
03		970 N	970	-0-	-0-	-0-	54	1	886	2	Y	27	32	1	2
							30	9					4	8	
04		930 N	789	-0-	-141	-0-	42	1	722	2	Y	23	18	1	7
							25	9							
05		930 N	829	-0-	-101	-0-	47	1	760	2	Y	20	22	1	5
							22	9							
06		930 N	811	-0-	-119	-0-	39	1	754	2	Y	16	17	1	3
							18	9					1	8	
*07		913 N	913	-0-	-0-	-0-	48	1	846	2	Y	17	16	1	3
							19	9					1	8	

DAVIS, A.L. WELL #: 23 RRCID -> 234482 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8954 - 9534															
02		3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3549	2	52	9	Y	47	45	1	7
03		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3720	2	55	9	Y	50	50	1	7
04		3780 X	3264	-0-	-516	-0-	3218	2	46	9	Y	42	43	1	6
05		3906 X	3336	-0-	-570	-0-	3290	2	46	9	Y	42	40	1	8
06		3780 X	3128	-0-	-652	-0-	3088	2	40	9	Y	36	37	1	7
07		3906 X	3088	-0-	-818	-0-	3045	2	43	9	Y	39	39	1	7

WILLIAMSON WELL #: 21 RRCID -> 234550 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8842 - 9337															
02		2800 N	3216	-0-	416	416	3202	2	14	9	Y	13	12	1	2
03		3100 N	3312	-0-	212	628	3298	2	14	9	Y	13	13	1	2
04		3000 N	3156	-0-	156	784	3144	2	12	9	Y	11	11	1	2
05		3952 X	3168	-0-	-784	-0-	3157	2	11	9	Y	10	10	1	2
06		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3091	2	10	9	Y	9	9	1	2
*07		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3212	2	11	9	Y	10	10	1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
BRANNON WELL #: 9 RRCID -> 234809 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8552 - 9485															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2112	2	12	9	Y	11	10	1	2
03		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2361	2	12	9	Y	11	11	1	2
04		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2305	2	10	9	Y	9	10	1	1
05		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2488	2	11	9	Y	10	9	1	2
06		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2489	2	9	9	Y	8	8	1	2
*07		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2577	2	10	9	Y	9	9	1	2

MAURITZEN WELL #: 8 RRCID -> 235059 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 8776 - 9555															
02		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2316	2	31	9	Y	28	27	1	4
03		2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2572	2	33	9	Y	30	30	1	4
04		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2460	2	28	9	Y	25	25	1	4
05		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2473	2	28	9	Y	25	24	1	5
06		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2380	2	23	9	Y	21	22	1	4
*07		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2459	2	25	9	Y	23	23	1	4

GRAVES ESTATE WELL #: 14 H RRCID -> 235075 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9705 - 12116															
02		1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	1404	2	7	9	Y	6	6	1	1
03		1209 X	904	-0-	-305	-0-	900	2	4	9	Y	4	5	1	-0-
04		1470 X	1401	-0-	-69	-0-	1395	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
05		1550 X	1421	-0-	-129	-0-	1414	2	7	9	Y	6	5	1	1
06		1500 X	743	-0-	-757	-0-	742	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
07		1550 X	1546	-0-	-4	-0-	1539	2	7	9	Y	6	5	1	1

BECKWORTH UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235160 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8902 - 9307															
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	1			1
							1	9							
03		59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	11	6	1	1
							12	9							
04		90 N	72	-0-	-18	-0-	4	1	64	2	Y	4	4	1	1
							4	9							
05		62 N	52	-0-	-10	-0-	3	1	46	2	Y	3	3	1	1
							3	9							
06		60 N	49	-0-	-11	-0-	2	1	46	2	Y	1	2	1	-0-
							1	9							
07		62 N	61	-0-	-1	-0-	3	1	54	2	Y	4	3	1	1
							4	9							

FITE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 235247 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8684 - 9620															
02		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1042	2	6	9	Y	5	6	1	-0-
03		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1216	2	3	9	Y	3			3
04		1200 N	983	-0-	-217	-0-	980	2	3	9	Y	3	5	1	1
05		1147 N	930	-0-	-217	-0-	928	2	2	9	Y	2			3
06		1170 N	959	-0-	-211	-0-	957	2	2	9	Y	2	4	1	1
07		1023 N	882	-0-	-141	-0-	879	2	3	9	Y	3			4

MANGHAM UNIT WELL #: 26 RRCID -> 235248 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8621 - 9156															
02		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2366	2	8	9	Y	7	4	1	5
03		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2610	2	25	9	Y	23	13	1	15
04		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2524	2	19	9	Y	17	16	1	16
05		2635 N	2501	-0-	-134	-0-	2493	2	8	9	Y	7	19	1	4
06		2550 N	2447	-0-	-103	-0-	2434	2	13	9	Y	12			16
07		2635 N	2449	-0-	-186	-0-	2436	2	13	9	Y	12	19	1	9

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC			//CONT.//		775851								
BURTON, BILLIE JEAN			WELL #:		19	RRCID -> 235286			COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH	9635 PERF. 8918 - 9256	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2594 2	32 9	Y	29	28 1		4
03		2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	2818 2	35 9	Y	32	31 1		5
04		2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2674 2	28 9	Y	25	26 1		4
05		2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2786 2	29 9	Y	26	25 1		5
06		2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2743 2	32 9	Y	29	28 1		6
*07		2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2744 2	33 9	Y	30	30 1		6

DUNLAP UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 235306			COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH	9886 PERF. 8872 - 9354	
02		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1585 2	26 9	Y	24	23 1		8
03		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1721 2	35 9	Y	32	30 1		10
04		1860 N	1568	-0-	-292	-0-	1538 2	30 9	Y	27	29 1		8
05		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1860 2	23 9	Y	21	23 1		6
06		1710 N	1653	-0-	-57	-0-	1630 2	23 9	Y	21	20 1		7
07		1612 N	1543	-0-	-69	-0-	1528 2	15 9	Y	14	15 1		6

THOMAS, CHARLES			WELL #:		14	RRCID -> 235307			COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH	9670 PERF. 8558 - 9426	
02		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1827 2	8 9	Y	7	7 1		1
03		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2587 2	10 9	Y	9	9 1		1
04		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2180 2	8 9	Y	7	7 1		1
05		2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2595 2	8 9	Y	7	7 1		1
06		2520 N	2076	-0-	-444	-0-	2069 2	7 9	Y	6	6 1		1
07		2263 N	1908	-0-	-355	-0-	1901 2	7 9	Y	6	6 1		1

GRAVES, DORIS			WELL #:		3 H	RRCID -> 235334			COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH	9353 PERF. 9568 - 13079	
02		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883 2		Y	-0-			-0-
03		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995 2		Y	-0-			-0-
04		2010 N	1644	-0-	-366	-0-	1644 2		Y	-0-			-0-
05		2077 N	1871	-0-	-206	-0-	1871 2		Y	-0-			-0-
06		1920 N	1796	-0-	-124	-0-	1796 2		Y	-0-			-0-
*07		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 2		Y	-0-			-0-

MASON			WELL #:		23	RRCID -> 235533			COMPL. DATE 03/29/2008		TOTAL DEPTH	9575 PERF. 8580 - 9465	
02		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2104 2	55 9	Y	50	49 1		7
03		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2339 2	59 9	Y	54	53 1		8
04		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2280 2	50 9	Y	45	46 1		7
05		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2326 2	50 9	Y	45	43 1		9
06		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2255 2	42 9	Y	38	39 1		8
*07		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2300 2	43 9	Y	39	40 1		7

HAYGOOD, LOIS			WELL #:		15	RRCID -> 235750			COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH	9635 PERF. 8976 - 9439	
02		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1722 2	6 9	Y	5	5 1		1
03		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1266 2	4 9	Y	4	4 1		1
04		1950 N	1545	-0-	-405	-0-	1541 2	4 9	Y	4	4 1		1
05		1922 N	968	-0-	-954	-0-	965 2	3 9	Y	3	3 1		1
06		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1967 2	4 9	Y	4	4 1		1
*07		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2111 2	6 9	Y	5	5 1		1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
HULL UNIT A WELL #: A101 RRCID -> 235752 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8596 - 9172															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

02		1904 X	1868	-0-	-36	-0-	418	1	1264	2	Y	169	124	1	58
							186	9							
03		2108 X	733	-0-	-1375	-0-	186	1	462	2	Y	77	119	1	16
							85	9							
04		2040 N	892	-0-	-1148	-0-	120	1	680	2	Y	84	77	1	23
							92	9							
05		2077 N	1972	-0-	-105	-0-	465	1	1429	2	Y	71	84	1	10
							78	9							
06		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	420	1	962	2	Y	91	84	1	17
							100	9							
*07		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	465	1	578	2	Y	61	71	1	7
							67	9							

BRANNON WELL #: 11 H RRCID -> 235785 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9329 - 13273															
02		2800 N	1865	-0-	-935	5267	1810	2	55	9	Y	50	47	1	7
*03		3100 N	1892	-0-	-1208	4059	1835	2	57	9	Y	52	51	1	7
													1	8	
04		3000 N	2322	-0-	-678	3381	2271	2	51	9	Y	46	46	1	7
05		3100 N	1947	-0-	-1153	2228	1896	2	51	9	Y	46	44	1	9
06		3000 N	1288	-0-	-1712	516	1263	2	25	9	Y	23	29	1	3
*07		1970 N	1454	-0-	-516	-0-	1426	2	28	9	Y	25	22	1	6

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 235980 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8498 - 9431															
02		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1779	2	34	9	Y	31	30	1	5
03		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2219	2	36	9	Y	33	33	1	5
04		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2079	2	31	9	Y	28	29	1	4
05		2015 N	1808	-0-	-207	-0-	1777	2	31	9	Y	28	27	1	5
06		2190 N	1726	-0-	-464	-0-	1698	2	28	9	Y	25	25	1	5
07		2170 N	1944	-0-	-226	-0-	1919	2	25	9	Y	23	24	1	4

GRAVES ESTATE WELL #: 15H RRCID -> 236104 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9639 - 13639															
02		3612 X	3596	-0-	-16	-0-	3518	2	78	9	Y	71	69	1	10
03		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	3935	2	85	9	Y	77	76	1	11
04		3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3859	2	70	9	Y	64	65	1	10
05		3999 X	3861	-0-	-138	-0-	3791	2	70	9	Y	64	62	1	12
06		3870 X	3678	-0-	-192	-0-	3617	2	61	9	Y	55	56	1	11
07		3999 X	3783	-0-	-216	-0-	3718	2	65	9	Y	59	59	1	11

ALLISON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 236131 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8600 - 9186															
02		808 N	808	-0-	-0-	-0-	785	2	23	9	Y	21	17	1	6
03		774 N	774	-0-	-0-	-0-	752	2	22	9	Y	20	24	1	2
04		870 N	618	-0-	-252	-0-	600	2	18	9	Y	16	12	1	6
05		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1113	2	23	9	Y	21	23	1	4
06		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1101	2	20	9	Y	18	16	1	6
*07		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1195	2	22	9	Y	20	25	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HANCOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 236269 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8898 - 9206												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	125 1	1549 2	Y	11	16 1	4	
						12 9						
03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	136 1	1690 2	Y	13	13 1	4	
						14 9						
04	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	127 1	1539 2	Y	12	13 1	3	
						13 9						
05	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	131 1	1614 2	Y	10	10 1	3	
						11 9						
06	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	104 1	1497 2	Y	14	13 1	4	
						15 9						
*07	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	122 1	1510 2	Y	8	9 1	3	
						9 9						

FENDER, H. R. WELL #: 18 RRCID -> 236697 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8554 - 9431												
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	458 2	14 9	Y	13	13 1	2	
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	790 2	18 9	Y	16	16 1	2	
04	690 N	617	-0-	-73	-0-	602 2	15 9	Y	14	14 1	2	
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	588 2	17 9	Y	15	14 1	3	
06	780 N	578	-0-	-202	-0-	566 2	12 9	Y	11	12 1	2	
07	651 N	583	-0-	-68	-0-	571 2	12 9	Y	11	11 1	2	

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 21 RRCID -> 237280 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 9487												
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

FENDER, H. R. WELL #: 20 RRCID -> 237561 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8424 - 9276												
02	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1484 2	35 9	Y	32	31 1	5	
03	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1637 2	37 9	Y	34	34 1	5	
04	1620 N	1068	-0-	-552	-0-	1043 2	25 9	Y	23	25 1	3	
05	1674 N	1593	-0-	-81	-0-	1562 2	31 9	Y	28	26 1	5	
06	1620 N	1595	-0-	-25	-0-	1567 2	28 9	Y	25	25 1	5	
*07	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1548 2	29 9	Y	26	26 1	5	

MASON WELL #: 21 RRCID -> 237563 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8539 - 9484												
02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1344 2	14 9	Y	13	12 1	2	
03	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1572 2	15 9	Y	14	14 1	2	
04	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1473 2	13 9	Y	12	12 1	2	
05	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1554 2	12 9	Y	11	11 1	2	
06	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1557 2	11 9	Y	10	10 1	2	
*07	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1561 2	17 9	Y	15	14 1	3	

WILSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 237747 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8588 - 9550												
02	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	1998 2	39 9	Y	35	34 1	12	
03	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2122 2	43 9	Y	39	49 1	2	
04	2430 N	1941	-0-	-489	-0-	1905 2	36 9	Y	33	24 1	11	
05	2263 N	1982	-0-	-281	-0-	1945 2	37 9	Y	34	35 1	10	
06	2100 N	1558	-0-	-542	-0-	1524 2	34 9	Y	31	36 1	5	
07	2015 N	1301	-0-	-714	-0-	1280 2	21 9	Y	19	21 1	3	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 237976 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8668 - 9502															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

02		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1728	2	88	9	Y	80	62	1	29
03		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1671	2	119	9	Y	108	132	1	5
04		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1838	2	69	9	Y	63	59	1	9
05		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1913	2	75	9	Y	68	59	1	18
06		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1792	2	55	9	Y	50	62	1	6
07		1891 N	1883	-0-	-8	-0-	1825	2	58	9	Y	53	58	1	1

MAURITZEN WELL #: 5 RRCID -> 238050 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9160 - 9640															
02		2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2653	2	96	9	Y	87	84	1	13
03		3012 N	3012	-0-	-0-	-0-	2911	2	101	9	Y	92	92	1	13
04		2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	2886	2	86	9	Y	78	79	1	12
05		3048 N	3048	-0-	-0-	-0-	2962	2	86	9	Y	78	75	1	15
06		3000 N	3014	-0-	14	-0-	2940	2	74	9	Y	67	68	1	14
*07		3079 N	3065	-0-	-14	-0-	2987	2	78	9	Y	71	71	1	14

WILLIAMS, DUDLEY HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 238056 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9775 - 13595															
02		849 N	849	-0-	-0-	-0-	846	2	3	9	Y	3			78
03		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1857	2	32	9	Y	29	65	1	42
04		1710 N	700	-0-	-1010	-0-	686	2	14	9	Y	13			55
05		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2121	2	37	9	Y	34	63	1	26
06		1830 N	1075	-0-	-755	-0-	1047	2	28	9	Y	25			51
07		713 N	490	-0-	-223	-0-	478	2	12	9	Y	11			62

LILLY UNIT WELL #: 21 RRCID -> 238208 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8700 - 9570															
02		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2240	2	42	9	Y	38	36	1	33
03		2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2635	2	66	9	Y	60	69	1	24
04		2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2558	2	45	9	Y	41	35	1	30
05		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2500	2	36	9	Y	33	60	1	3
06		2340 N	2306	-0-	-34	-0-	2271	2	35	9	Y	32	29	1	6
*07		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2394	2	45	9	Y	41	41	1	6

HUDSON, NELL WELL #: 19 RRCID -> 238221 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8534 - 9377															
02		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2290	2	65	9	Y	59	57	1	9
03		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2482	2	69	9	Y	63	63	1	9
04		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2455	2	58	9	Y	53	54	1	8
05		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2532	2	58	9	Y	53	51	1	10
06		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2464	2	50	9	Y	45	46	1	9
*07		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2502	2	56	9	Y	51	50	1	10

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239134 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8328 - 9210															
02		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-			-0-
03		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-			-0-
04		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-			-0-
05		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-			-0-
06		870 N	618	-0-	-252	-0-	618	2			N	-0-			-0-
07		899 N	852	-0-	-47	-0-	852	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
NEAL WELL #: 16 RRCID -> 239138 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8636 - 9576																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*08		3503 X	3458	-0-	-45	-0-	3434	2	24	9	Y	22	16	1			9
*09		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3400	2	21	9	Y	19	24	1			4
*10		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3687	2	23	9	Y	21	23	1			2
*11		3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3440	2	22	9	Y	20	15	1			7
*12		3472 X	3213	-0-	-259	-0-	3190	2	23	9	Y	21	22	1			6
*01		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3550	2	23	9	Y	21	22	1			5
*02		3360 X	3100	-0-	-260	-0-	3078	2	22	9	Y	20	14	1			11
*03		3720 X	3421	-0-	-299	-0-	3399	2	22	9	Y	20	28	1			3
*04		3450 X	3355	-0-	-95	-0-	3335	2	20	9	Y	18	14	1			7
*05		3565 X	3493	-0-	-72	-0-	3472	2	21	9	Y	19	22	1			4
*06		3450 X	3300	-0-	-150	-0-	3282	2	18	9	Y	16	15	1			5
*07		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3467	2	21	9	Y	19	16	1			8

WILLIAMSON WELL #: 22 RRCID -> 239140 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8902 - 9420																	
02		844 N	844	-0-	-0-	-0-	840	2	4	9	Y	4	4	1			1
03		943 N	943	-0-	-0-	-0-	937	2	6	9	Y	5	5	1			1
04		929 N	929	-0-	-0-	-0-	925	2	4	9	Y	4	4	1			1
05		982 N	982	-0-	-0-	-0-	978	2	4	9	Y	4	4	1			1
06		986 N	986	-0-	-0-	-0-	982	2	4	9	Y	4	4	1			1
*07		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1028	2	4	9	Y	4	4	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 18 RRCID -> 239142 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8477 - 9140																	
02		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2351	2	21	9	Y	19	18	1			3
03		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2590	2	21	9	Y	19	19	1			3
04		2490 N	2409	-0-	-81	-0-	2391	2	18	9	Y	16	17	1			2
05		2635 N	2340	-0-	-295	-0-	2321	2	19	9	Y	17	16	1			3
06		2520 N	2209	-0-	-311	-0-	2194	2	15	9	Y	14	14	1			3
07		2480 N	2345	-0-	-135	-0-	2332	2	13	9	Y	12	13	1			2

WILLIAMSON WELL #: 23 RRCID -> 239170 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 8914 - 9465																	
02		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2024	2	10	9	Y	9	9	1			1
03		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2304	2	11	9	Y	10	10	1			1
04		2130 N	1697	-0-	-433	-0-	1688	2	9	9	Y	8	8	1			1
05		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2480	2	10	9	Y	9	8	1			2
06		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2367	2	7	9	Y	6	7	1			1
*07		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2431	2	9	9	Y	8	8	1			1

MOORE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 239219 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8707 - 9210																	
02		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1434	2	62	9	Y	56	65	1			16
03		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1609	2	62	9	Y	56	59	1			13
04		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1570	2	77	9	Y	70	65	1			18
05		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1576	2	63	9	Y	57	72	1			3
06		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1508	2	53	9	Y	48	32	1			19
07		1519 N	1389	-0-	-130	-0-	1333	2	56	9	Y	51	40	1			30

CHADWICK UNIT WELL #: 26 RRCID -> 239266 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8658 - 9468																	
02		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3414	2	31	9	Y	28	33	1			7
03		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3691	2	37	9	Y	34	34	1			7
04		3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3651	2	28	9	Y	25	31	1			1
05		3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3755	2	43	9	Y	39					40
06		3450 X	3372	-0-	-78	-0-	3349	2	23	9	Y	21	40	1			21
*07		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3711	2	19	9	Y	17	25	1			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 19 RRCID -> 239381 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8973 - 9440												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

02		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1209	2	32	9	Y	4
03		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1327	2	35	9	Y	5
04		1350 N	1316	-0-	-34	-0-	1288	2	28	9	Y	4
05		1364 N	1264	-0-	-100	-0-	1236	2	28	9	Y	5
06		1320 N	1293	-0-	-27	-0-	1270	2	23	9	Y	4
*07		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1514	2	25	9	Y	4

HEBERT WELL #: 22 RRCID -> 239398 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 8562 - 9482												
02		3836 X	3370	-0-	-466	-0-	3274	2	96	9	Y	13
03		4247 X	3636	-0-	-611	-0-	3533	2	103	9	Y	14
04		3810 X	3280	-0-	-530	-0-	3201	2	79	9	Y	11
05		3751 X	1747	-0-	-2004	-0-	1675	2	72	9	Y	12
06		3630 X	2632	-0-	-998	-0-	2563	2	69	9	Y	13
07		3720 X	3384	-0-	-336	-0-	3325	2	59	9	Y	9

HALL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240060 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8903 - 9692												
02		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2374	2	15	9	Y	4
03		2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2622	2	19	9	Y	1
04		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2520	2	17	9	Y	7
05		2511 N	2002	-0-	-509	-0-	1992	2	10	9	Y	7
06		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2463	2	13	9	Y	1
*07		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2540	2	12	9	Y	2

MAURITZEN WELL #: 9H RRCID -> 242128 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9720 - 13810												
02		4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	418	1	4391	2	Y	8
							63	9				
03		5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	465	1	5062	2	Y	9
							67	9				
04		5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	436	1	5207	2	Y	8
							55	9				
05		6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	465	1	5782	2	Y	10
							56	9				
06		5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	450	1	5261	2	Y	9
							48	9				
*07		5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	465	1	4989	2	Y	9
							52	9				

MASON WELL #: 22 RRCID -> 242444 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8500 - 9406												
02		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2326	2	14	9	Y	2
03		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2706	2	17	9	Y	2
04		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2572	2	13	9	Y	2
05		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2630	2	13	9	Y	2
06		2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2632	2	12	9	Y	2
*07		2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2608	2	15	9	Y	3

WEDGEWORTH WELL #: 7 H RRCID -> 242521 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9636 - 12456												
02		1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1002	2	3	9	Y	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04		1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1098	2	3	9	Y	1
05		1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-	-0-				Y	-0-
06		1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-	-0-				Y	-0-
07		1147 X	956	-0-	-191	-0-	950	2	6	9	Y	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
MAURITZEN WELL #: 10 RRCID -> 242528 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8867 - 9564															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1609	2	35	9	Y	32	31	1	5
03		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1720	2	37	9	Y	34	34	1	5
04		1710 N	1701	-0-	-9	-0-	1670	2	31	9	Y	28	29	1	4
05		1767 N	1759	-0-	-8	-0-	1726	2	33	9	Y	30	28	1	6
06		1710 N	1504	-0-	-206	-0-	1480	2	24	9	Y	22	24	1	4
*07		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1903	2	28	9	Y	25	24	1	5

THOMPSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242914 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8814 - 9564															
02		147 N	147	-0-	-0-	-0-	145	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
03		87 N	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
04		150 N	101	-0-	-49	-0-	100	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
05		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-			-0-
06		119 N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	Y	1			1
*07		170 N	170	-0-	-0-	-0-	169	2	1	9	Y	1	1	1	1

MAURITZEN WELL #: 11H RRCID -> 243130 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9654 - 11660															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	65	-0-	65	65	65	1			Y	-0-			-0-

METCALF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243141 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 8751 - 10079															
02		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	117	1	1376	2	Y	22	24	1	11
							24	9							
03		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	146	1	1616	2	Y	21	29	1	3
							23	9							
04		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	159	1	1897	2	Y	25			28
							28	9							
05		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	185	1	2055	2	Y	20	32	1	16
							22	9							
06		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	186	1	2032	2	Y	21			37
							23	9							
*07		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	183	1	2183	2	Y	22	36	1	23
							24	9							

MANGHAM UNIT WELL #: 28 RRCID -> 243177 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8705 - 9321															
02		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1876	2	11	9	Y	10	6	1	7
03		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2110	2	31	9	Y	28	16	1	19
04		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2063	2	25	9	Y	23	21	1	21
05		2077 N	1937	-0-	-140	-0-	1928	2	9	9	Y	8	24	1	5
06		2070 N	1818	-0-	-252	-0-	1800	2	18	9	Y	16			21
07		2170 N	1870	-0-	-300	-0-	1853	2	17	9	Y	15	24	1	12

WILLIAMSON WELL #: 24 RRCID -> 243329 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9067 - 9519															
02		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1833	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
03		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2379	2	6	9	Y	5	4	1	1
04		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2296	2	4	9	Y	4	4	1	1
05		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2231	2	4	9	Y	4	4	1	1
06		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2107	2	3	9	Y	3	3	1	1
07		2170 N	1725	-0-	-445	-0-	1722	2	3	9	Y	3	3	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 7 RRCID -> 244191 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8581 - 9756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	200	2	Y	8	8	1	3
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	9	9							
04	330 N	267	-0-	-63	-0-	14	1	222	2	Y	-0-	3	1	-0-
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	252	2	Y	-0-			-0-
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	16	1	250	2	Y	-0-			-0-
07	279 N	275	-0-	-4	-0-	15	1	289	2	Y	-0-			-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 7 H RRCID -> 244196 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9646 - 12190

02	5068 X	4972	-0-	-96	-0-	4965	2	7	9	Y	6	6	1	1
03	5611 X	5167	-0-	-444	-0-	5160	2	7	9	Y	6	6	1	1
04	5130 X	4946	-0-	-184	-0-	4940	2	6	9	Y	5	5	1	1
05	5518 X	4838	-0-	-680	-0-	4832	2	6	9	Y	5	5	1	1
06	5340 X	4677	-0-	-663	-0-	4673	2	4	9	Y	4	4	1	1
07	5518 X	5274	-0-	-244	-0-	5268	2	6	9	Y	5	5	1	1

PAGE, L.E. WELL #: 12 RRCID -> 244208 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8587 - 9504

02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-			-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-			-0-
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-			-0-
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-			-0-
06	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2			Y	-0-			-0-
*07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-			-0-

MORGAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244219 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8636 - 9259

02	2884 X	2847	-0-	-37	-0-	2846	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3264	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
04	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3163	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3302	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
06	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3398	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*07	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3347	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 26 RRCID -> 244250 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8593 - 9202

02	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1775	2	42	9	Y	38	34	1	9
03	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1939	2	41	9	Y	37	41	1	5
04	1650 N	1643	-0-	-7	-0-	1611	2	32	9	Y	29	33	1	1
05	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1942	2	18	9	Y	16	16	1	1
06	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1849	2	9	9	Y	8	8	1	1
*07	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1935	2	9	9	Y	8	8	1	1

WHITAKER UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244464 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8650 - 9264

02	2744 X	2500	-0-	-244	-0-	2500	2			Y	-0-			-0-
03	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			Y	-0-			-0-
04	2940 X	2910	-0-	-30	-0-	2910	2			Y	-0-			-0-
05	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			Y	-0-			-0-
06	2940 X	2913	-0-	-27	-0-	2913	2			Y	-0-			-0-
*07	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 244526 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8584 - 9298

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2			Y	-0-			-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2			Y	-0-			-0-
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 2			Y	-0-			-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2			Y	-0-			-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2			Y	-0-			-0-
*07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2			Y	-0-			-0-

PAGE, L.E. WELL #: 13 RRCID -> 244527 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8579 - 9465

02	2856 X	2696	-0-	-160	-0-	2660 2	36 9	Y	33	32 1			5
03	3162 X	2970	-0-	-192	-0-	2930 2	40 9	Y	36	36 1			5
04	2910 X	2474	-0-	-436	-0-	2442 2	32 9	Y	29	30 1			4
05	3007 X	2927	-0-	-80	-0-	2893 2	34 9	Y	31	29 1			6
06	2910 X	2778	-0-	-132	-0-	2750 2	28 9	Y	25	26 1			5
*07	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	2987 2	31 9	Y	28	28 1			5

DAVIS, A. L. WELL #: 24 RRCID -> 244659 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8928 - 9494

02	4284 X	4047	-0-	-237	-0-	4007 2	40 9	Y	36	35 1			5
03	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4517 2	44 9	Y	40	39 1			6
04	4620 X	3944	-0-	-676	-0-	3909 2	35 9	Y	32	33 1			5
05	4774 X	3824	-0-	-950	-0-	3791 2	33 9	Y	30	30 1			5
06	4620 X	3675	-0-	-945	-0-	3653 2	22 9	Y	20	21 1			4
07	4557 X	3943	-0-	-614	-0-	3920 2	23 9	Y	21	21 1			4

DAVIS, M.L. WELL #: 10 H RRCID -> 244726 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9900 - 14480

02	6636 X	6318	-0-	-318	-0-	6271 2	47 9	Y	43	42 1			6
03	7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	7322 2	50 9	Y	45	44 1			7
04	7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	7643 2	42 9	Y	38	39 1			6
05	7867 X	7867	-0-	-0-	-0-	7825 2	42 9	Y	38	37 1			7
06	7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	7508 2	36 9	Y	33	33 1			7
07	7347 X	6965	-0-	-382	-0-	6929 2	36 9	Y	33	34 1			6

ALLISON UNIT WELL #: 25 RRCID -> 245011 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8564 - 9221

02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	883 2	7 9	Y	6	6 1			1
03	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1045 2	8 9	Y	7	7 1			1
04	1440 N	1024	-0-	-416	-0-	1016 2	8 9	Y	7	5 1			3
05	992 N	403	-0-	-589	-0-	400 2	3 9	Y	3	6 1			-0-
06	1020 N	472	-0-	-548	-0-	469 2	3 9	Y	3	2 1			1
07	1054 N	886	-0-	-168	-0-	882 2	4 9	Y	4	5 1			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 245065 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8643 - 9230

02	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2112 2	24 9	N	22	28 1			6
03	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2307 2	28 9	N	25	26 1			5
04	2220 N	2023	-0-	-197	-0-	2002 2	21 9	N	19	23 1			1
05	2356 N	1973	-0-	-383	-0-	1949 2	24 9	N	22				23
06	2250 N	2150	-0-	-100	-0-	2133 2	17 9	N	15	23 1			15
*07	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2149 2	17 9	N	15	20 1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 18 RRCID -> 245077 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8581 - 9728												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	166 1	1546 2	Y	71	69 1		29
03	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	178 1	1774 2	Y	63	81 1	7 8	4
04	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	186 1	2051 2	Y	49	37 1		16
05	2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	199 1	2039 2	Y	44	49 1		11
06	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	169 1	2100 2	Y	41	36 1	5 8	11
*07	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	180 1	1897 2	Y	43	38 1	10 8	6

MASON WELL #: 24A RRCID -> 245404 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8590 - 9490												
02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	748 2	7 9	Y	6	6 1		1
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	772 2	8 9	Y	7	7 1		1
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	725 2	7 9	Y	6	6 1		1
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	640 2	7 9	Y	6	6 1		1
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	632 2	6 9	Y	5	5 1		1
*07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2		Y	-0-	1 1		-0-

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245414 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8872 - 9356												
02	2968 X	2748	-0-	-220	-0-	2748 2		Y	-0-			22
03	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3068 2	75 9	Y	68	65 1		25
*04	3240 X	3064	-0-	-176	-0-	3047 2	17 9	Y	15	2 8		38
05	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3268 2	45 9	Y	41	62 1		17
06	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120 2		Y	-0-			17
*07	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3155 2	19 9	Y	17			34

MCRAE, BLANCHE WELL #: 13 RRCID -> 245509 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9202 - 9559												
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		Y	-0-			-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		Y	-0-			-0-
04	300 N	253	-0-	-47	-0-	253 2		Y	-0-			-0-
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		Y	-0-			-0-
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		Y	-0-			-0-
*07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		Y	-0-			-0-

FITE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245697 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8736 - 9200												
02	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1987 2	18 9	Y	16	19 1		1
03	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2283 2	9 9	Y	8			9
04	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2244 2	10 9	Y	9	16 1		2
05	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2338 2	8 9	Y	7			9
06	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2230 2	10 9	Y	9	14 1		4
*07	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2323 2	8 9	Y	7			11

SUMMERS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 245727 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9900 - 12210												
02	2688 X	1626	-0-	-1062	-0-	1617 2	9 9	Y	8			67
03	2976 X	2203	-0-	-773	-0-	2169 2	34 9	Y	31	57 1		41
04	2760 X	1965	-0-	-795	-0-	1951 2	14 9	Y	13			54
05	2728 X	2229	-0-	-499	-0-	2192 2	37 9	Y	34	60 1		28
06	2130 X	2020	-0-	-110	-0-	1992 2	28 9	Y	25			53
07	2201 X	2056	-0-	-145	-0-	2036 2	20 9	Y	18			71

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
PAGE, L.E. WELL #: 16 RRCID -> 245813 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8616 - 9542																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2251	2	32	9	Y	29	28	1		4	
03		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2375	2	35	9	Y	32	31	1		5	
04		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1880	2	29	9	Y	26	27	1		4	
05		1891 N	1580	-0-	-311	-0-	1551	2	29	9	Y	26	25	1		5	
06		1830 N	1357	-0-	-473	-0-	1332	2	25	9	Y	23	23	1		5	
07		1891 N	1314	-0-	-577	-0-	1288	2	26	9	Y	24	24	1		5	

PAGE, L.E. WELL #: 15 H RRCID -> 245815 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9754 - 11611																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

HUDSON, NELL WELL #: 23 RRCID -> 246179 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8486 - 9370																	
02		3276 X	3170	-0-	-106	-0-	3164	2	6	9	Y	5	5	1		1	
03		3596 X	3473	-0-	-123	-0-	3467	2	6	9	Y	5	5	1		1	
04		3630 X	3462	-0-	-168	-0-	3456	2	6	9	Y	5	5	1		1	
05		3751 X	3667	-0-	-84	-0-	3663	2	4	9	Y	4	4	1		1	
06		3450 X	3258	-0-	-192	-0-	3254	2	4	9	Y	4	4	1		1	
*07		4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4195	2	3	9	Y	3	3	1		1	

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 246266 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8447 - 9316																	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

THOMAS, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 246362 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8582 - 9455																	
02		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1502	2	34	9	Y	31	30	1		5	
03		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1712	2	39	9	Y	35	35	1		5	
04		1680 N	1516	-0-	-164	-0-	1482	2	34	9	Y	31	31	1		5	
05		1705 N	1454	-0-	-251	-0-	1423	2	31	9	Y	28	27	1		6	
06		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1710	2	26	9	Y	24	25	1		5	
07		1581 N	1562	-0-	-19	-0-	1533	2	29	9	Y	26	26	1		5	

THOMAS, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 246389 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8589 - 9470																	
02		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1355	2	15	9	Y	14	13	1		2	
03		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1494	2	15	9	Y	14	14	1		2	
04		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1382	2	13	9	Y	12	12	1		2	
05		1519 N	1451	-0-	-68	-0-	1439	2	12	9	Y	11	11	1		2	
06		1470 N	1440	-0-	-30	-0-	1429	2	11	9	Y	10	10	1		2	
*07		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1455	2	12	9	Y	11	11	1		2	

BRANNON WELL #: 12H RRCID -> 246466 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9730 - 12940																	
02		2800 N	4109	-0-	1309	1309	4042	2	67	9	Y	61	55	1		9	
*03		3100 N	5314	-0-	2214	3523	5241	2	73	9	Y	66	65	1	1 8	9	
*04		8841 X	5318	-0-	-3523	-0-	5257	2	61	9	Y	55	56	1		8	
05		5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	5378	2	62	9	Y	56	53	1		11	
06		5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	4970	2	52	9	Y	47	48	1		10	
*07		4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4164	2	47	9	Y	43	44	1		9	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 14 RRCID -> 246467 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8545 - 9434														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3695 2	146 9	Y	Y	133	129 1		19
03		4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4076 2	157 9	Y	Y	143	141 1		21
04		3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3826 2	130 9	Y	Y	118	121 1		18
05		3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3811 2	132 9	Y	Y	120	115 1		23
06		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3581 2	113 9	Y	Y	103	105 1		21
07		3658 X	3596	-0-	-62	-0-	3475 2	121 9	Y	Y	110	110 1		21

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 246472 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8686 - 9186														
02		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2		Y	Y	-0-			-0-
03		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 2		Y	Y	-0-			-0-
04		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2		Y	Y	-0-			-0-
05		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576 2		Y	Y	-0-			-0-
06		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982 2		Y	Y	-0-			-0-
*07		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048 2		Y	Y	-0-			-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 246526 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8924 - 9354														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 13 RRCID -> 246574 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8523 - 9410														
02		2796 N	2783	-0-	-13	-0-	2783 2		Y	Y	-0-			-0-
03		3004 N	3004	-0-	-0-	-0-	3004 2		Y	Y	-0-			-0-
04		2970 N	2874	-0-	-96	-0-	2874 2		Y	Y	-0-			-0-
05		3069 N	2973	-0-	-96	-0-	2973 2		Y	Y	-0-			-0-
06		2910 N	2860	-0-	-50	-0-	2860 2		Y	Y	-0-			-0-
07		2976 N	2885	-0-	-91	-0-	2885 2		Y	Y	-0-			-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 21 RRCID -> 246623 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8628 - 9520														
02		2940 X	2767	-0-	-173	-0-	2735 2	32 9	Y	Y	29	28 1		4
03		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3357 2	33 9	Y	Y	30	30 1		4
04		3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3292 2	29 9	Y	Y	26	26 1		4
05		3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3438 2	29 9	Y	Y	26	25 1		5
06		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3184 2	25 9	Y	Y	23	23 1		5
*07		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3306 2	26 9	Y	Y	24	24 1		5

HAYGOOD, LOIS WELL #: 7 H RRCID -> 246761 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9595 - 11405														
02		4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4566 2	26 9	Y	Y	24	22 1		2
03		4309 X	3767	-0-	-542	-0-	3767 2		Y	Y	-0-	2 1		-0-
04		4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4770 2		Y	Y	-0-			-0-
05		5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	5074 2		Y	Y	-0-			-0-
06		4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	4904 2		Y	Y	-0-			-0-
*07		4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929 2		Y	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
METCALF GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247142 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 8724 - 10155													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		6692 X	6512	-0-	-180	-0-	501 1	5911 2	Y	91	103 1		45
							100 9						
03		7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	580 1	6413 2	Y	82	116 1		11
							90 9						
04		7110 X	6760	-0-	-350	-0-	515 1	6154 2	Y	83			94
							91 9						
05		7347 X	6470	-0-	-877	-0-	529 1	5878 2	Y	57	106 1		45
							63 9						
06		7110 X	5768	-0-	-1342	-0-	480 1	5229 2	Y	54			99
							59 9						
07		7223 X	6990	-0-	-233	-0-	535 1	6386 2	Y	63	98 1		64
							69 9						

BRANNON WELL #: 10 RRCID -> 247322 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9000 - 9484													
02		861 N	861	-0-	-0-	-0-	854 2	7 9	Y	6	6 1		1
03		937 N	937	-0-	-0-	-0-	928 2	9 9	Y	8	8 1		1
04		990 N	879	-0-	-111	-0-	872 2	7 9	Y	6	6 1		1
05		961 N	781	-0-	-180	-0-	774 2	7 9	Y	6	6 1		1
06		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1115 2	7 9	Y	6	6 1		1
*07		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1112 2	7 9	Y	6	6 1		1

FENDER, H. R. WELL #: 19 RRCID -> 247564 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8546 - 9392													
02		2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2734 2	9 9	Y	8	8 1		1
03		3019 N	3019	-0-	-0-	-0-	3009 2	10 9	Y	9	9 1		1
04		2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	2941 2	9 9	Y	8	8 1		1
05		3038 N	2762	-0-	-276	-0-	2752 2	10 9	Y	9	8 1		2
06		2910 N	2829	-0-	-81	-0-	2822 2	7 9	Y	6	7 1		1
07		3038 N	2802	-0-	-236	-0-	2794 2	8 9	Y	7	7 1		1

SOAPE, C.P. WELL #: 19 RRCID -> 248056 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8470 - 9334													
02		3500 X	3451	-0-	-49	-0-	3398 2	53 9	Y	48	47 1		7
03		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3755 2	58 9	Y	53	52 1		8
04		3720 X	3648	-0-	-72	-0-	3601 2	47 9	Y	43	44 1		7
05		3844 X	3769	-0-	-75	-0-	3722 2	47 9	Y	43	42 1		8
06		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3690 2	42 9	Y	38	38 1		8
07		3813 X	3766	-0-	-47	-0-	3722 2	44 9	Y	40	40 1		8

METCALF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248064 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8683 - 9647													
02		814 N	814	-0-	-0-	-0-	62 1	734 2	Y	16	15 1		5
							18 9						
03		397 N	397	-0-	-0-	-0-	32 1	358 2	Y	6	10 1		1
							7 9						
04		557 N	557	-0-	-0-	-0-	42 1	504 2	Y	10			11
							11 9						
05		899 N	406	-0-	-493	-0-	33 1	371 2	Y	2	10 1		3
							2 9						
06		504 N	504	-0-	-0-	-0-	42 1	458 2	Y	4			7
							4 9						
07		589 N	396	-0-	-193	-0-	30 1	362 2	Y	4	6 1		5
							4 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 16 RRCID -> 249089 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8624 - 9526																
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE										
02	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2261 2	37 9	Y	34	33 1	5					
03	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2492 2	40 9	Y	36	36 1	5					
04	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2458 2	34 9	Y	31	31 1	5					
05	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2497 2	33 9	Y	30	29 1	6					
06	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2471 2	29 9	Y	26	27 1	5					
*07	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2632 2	34 9	Y	31	30 1	6					

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 13 RRCID -> 249112 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8571 - 9464																
02	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1943 2	36 9	Y	33	32 1	5					
03	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2095 2	39 9	Y	35	35 1	5					
04	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2041 2	32 9	Y	29	30 1	4					
05	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2108 2	33 9	Y	30	28 1	6					
06	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2026 2	28 9	Y	25	26 1	5					
*07	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2174 2	33 9	Y	30	29 1	6					

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 250009 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8738 - 9297																
02	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 2		Y	-0-		15					
03	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2100 2	6 9	Y	5		20					
04	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344 2		Y	-0-	14 1	6					
05	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387 2		Y	-0-		6					
06	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281 2		Y	-0-		6					
*07	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 2		Y	-0-		6					

MULLINS WELL #: 7 RRCID -> 250119 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9328 - 9704																
02	2912 X	2797	-0-	-115	-0-	175 1	2554 2	Y	62	61 1	25					
03	3007 X	2905	-0-	-102	-0-	163 1	2657 2	Y	77	94 1	6	2 8				
04	3120 X	3012	-0-	-108	-0-	160 1	2774 2	Y	71	54 1	23					
05	3224 X	2273	-0-	-951	-0-	131 1	2094 2	Y	44	51 1	16					
06	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	172 1	3356 2	Y	76	63 1	23	6 8				
*07	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	221 1	3875 2	Y	98	81 1	14	26 8				

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 15 RRCID -> 254844 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8490 - 9409																
02	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2262 2	61 9	Y	55	53 1	8					
03	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2520 2	64 9	Y	58	58 1	8					
04	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2421 2	53 9	Y	48	49 1	7					
05	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2544 2	54 9	Y	49	47 1	9					
06	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2437 2	47 9	Y	43	43 1	9					
*07	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2523 2	50 9	Y	45	45 1	9					

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 16 RRCID -> 254853 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8643 - 9517																
02	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2587 2	36 9	Y	33	32 1	5					
03	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	2911 2	39 9	Y	35	35 1	5					
04	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	2894 2	32 9	Y	29	30 1	4					
05	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	2935 2	33 9	Y	30	28 1	6					
06	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2828 2	28 9	Y	25	26 1	5					
*07	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2876 2	30 9	Y	27	27 1	5					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 20 RRCID -> 255046 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8542 - 9453														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2402	2	37	9	Y	34	33	1	5
03	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2688	2	41	9	Y	37	37	1	5
04	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2590	2	34	9	Y	31	31	1	5
05	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2721	2	34	9	Y	31	30	1	6
06	2610 N	2578	-0-	-32	-0-	2549	2	29	9	Y	26	27	1	5
07	2697 N	2672	-0-	-25	-0-	2642	2	30	9	Y	27	27	1	5

HAYGOOD, LOIS WELL #: 16 RRCID -> 255135 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8556 - 9489														
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	260	1	329	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	870 N	289	-0-	-581	-0-	84	1	205	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	296	1	380	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	300	1	383	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	283	1	397	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

FENDER, H. R. WELL #: 26 RRCID -> 256093 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9076 - 9570														
02	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3461	2	9	9	Y	8	8	1	1
03	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3676	2	9	9	Y	8	8	1	1
04	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3597	2	8	9	Y	7	7	1	1
05	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3709	2	8	9	Y	7	7	1	1
06	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3596	2	7	9	Y	6	6	1	1
*07	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3644	2	8	9	Y	7	7	1	1

HUDSON, NELL WELL #: 21 RRCID -> 256292 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8520 - 9383														
02	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3742	2	12	9	Y	11	10	1	2
03	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4114	2	12	9	Y	11	11	1	2
04	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	3997	2	9	9	Y	8	9	1	1
05	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4105	2	11	9	Y	10	9	1	2
06	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3864	2	9	9	Y	8	8	1	2
07	3999 X	3954	-0-	-45	-0-	3947	2	7	9	Y	6	7	1	1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 18 RRCID -> 256335 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8657 - 9518														
02	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1551	2	111	9	Y	101	97	1	15
03	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1749	2	119	9	Y	108	107	1	16
04	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1717	2	99	9	Y	90	92	1	14
05	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1745	2	99	9	Y	90	87	1	17
06	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1701	2	90	9	Y	82	82	1	17
*07	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1686	2	107	9	Y	97	95	1	19

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 14 RRCID -> 256602 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9060 - 9496														
02	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1307	2	15	9	Y	14	14	1	2
03	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1603	2	18	9	Y	16	16	1	2
04	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1548	2	15	9	Y	14	14	1	2
05	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1632	2	15	9	Y	14	13	1	3
06	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1565	2	12	9	Y	11	12	1	2
07	1612 N	1534	-0-	-78	-0-	1523	2	11	9	Y	10	10	1	2

DENNARD UNIT WELL #: 6U RRCID -> 256611 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2435 - 2712														
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
BURTON, JOHN W. WELL #: 22 RRCID -> 257567 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8588 - 9555													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1945 2	34 9	Y	31	30 1		4
03		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2165 2	37 9	Y	34	33 1		5
04		2190 N	2132	-0-	-58	-0-	2102 2	30 9	Y	27	28 1		4
05		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2320 2	31 9	Y	28	27 1		5
06		2130 N	2078	-0-	-52	-0-	2052 2	26 9	Y	24	24 1		5
*07		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2227 2	26 9	Y	24	24 1		5

BURTON, JOHN W. WELL #: 25 RRCID -> 257672 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8574 - 9471													
02		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2		Y	-0-			-0-
03		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2		Y	-0-			-0-
04		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		Y	-0-			-0-
05		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2		Y	-0-			-0-
06		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		Y	-0-			-0-
*07		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2		Y	-0-			-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 23 RRCID -> 257991 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8804 - 9742													
02		3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3133 2	56 9	Y	51	50 1		7
03		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3315 2	62 9	Y	56	55 1		8
04		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3357 2	51 9	Y	46	47 1		7
05		3503 X	3460	-0-	-43	-0-	3409 2	51 9	Y	46	44 1		9
06		3390 X	3068	-0-	-322	-0-	3028 2	40 9	Y	36	38 1		7
*07		3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3617 2	23 9	Y	21	24 1		4

HANCOCK UNIT WELL #: 19 RRCID -> 258518 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8839 - 9309													
02		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3504 2	39 9	Y	35	33 1		12
03		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4067 2	51 9	Y	46	44 1		14
04		3720 X	3536	-0-	-184	-0-	3490 2	46 9	Y	42	45 1		11
05		3844 X	3730	-0-	-114	-0-	3696 2	34 9	Y	31	33 1		9
06		3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3712 2	54 9	Y	49	44 1		14
*07		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3944 2	32 9	Y	29	32 1		11

MASON WELL #: 32 RRCID -> 258875 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8610 - 9545													
02		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2974 2	7 9	Y	6	6 1		1
03		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3197 2	7 9	Y	6	6 1		1
04		3030 X	2950	-0-	-80	-0-	2944 2	6 9	Y	5	5 1		1
05		3131 X	2959	-0-	-172	-0-	2953 2	6 9	Y	5	5 1		1
06		3030 X	2813	-0-	-217	-0-	2807 2	6 9	Y	5	5 1		1
07		3131 X	2849	-0-	-282	-0-	2843 2	6 9	Y	5	5 1		1

MASON WELL #: 33 RRCID -> 259384 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8530 - 9417													
02		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3099 2	30 9	Y	27	26 1		4
03		3441 X	3255	-0-	-186	-0-	3224 2	31 9	Y	28	28 1		4
04		3330 X	3308	-0-	-22	-0-	3282 2	26 9	Y	24	24 1		4
05		3441 X	3391	-0-	-50	-0-	3365 2	26 9	Y	24	23 1		5
06		3330 X	3300	-0-	-30	-0-	3278 2	22 9	Y	20	21 1		4
07		3441 X	3243	-0-	-198	-0-	3220 2	23 9	Y	21	21 1		4

MANGHAM UNIT WELL #: 29 RRCID -> 259517 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8704 - 9266													
02		933 N	933	-0-	-0-	-0-	926 2	7 9	Y	6	5 1		4
03		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1798 2	39 9	Y	35	14 1		25
04		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2001 2	36 9	Y	33	27 1		31
05		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2093 2	12 9	Y	11	35 1		7
06		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2050 2	25 9	Y	23			30
*07		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2041 2	25 9	Y	23	36 1		17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
SOAPE, C.P. WELL #: 18 RRCID -> 259523 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8868 - 9344														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

02		3332 X	3139	-0-	-193	-0-	3095	2	44	9	Y	40	39 1	6
03		3472 X	3262	-0-	-210	-0-	3216	2	46	9	Y	42	42 1	6
04		3540 X	3261	-0-	-279	-0-	3222	2	39	9	Y	35	36 1	5
05		3658 X	3257	-0-	-401	-0-	3216	2	41	9	Y	37	35 1	7
06		3540 X	3262	-0-	-278	-0-	3228	2	34	9	Y	31	32 1	6
07		3472 X	3366	-0-	-106	-0-	3330	2	36	9	Y	33	33 1	6

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 12 H RRCID -> 259863 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. N/A														

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MOORE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260579 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8793 - 9628														

02		4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			Y	-0-		-0-
03		5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	2			Y	-0-		-0-
04		5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	2			Y	-0-		-0-
05		5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			Y	-0-		-0-
06		5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	2			Y	-0-		-0-
07		5363 X	4924	-0-	-439	-0-	4924	2			Y	-0-		-0-

MORGAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 260683 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8659 - 9581														

02		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			Y	-0-		-0-
03		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			Y	-0-		-0-
04		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			Y	-0-		-0-
05		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			Y	-0-		-0-
06		3300 X	2946	-0-	-354	-0-	2946	2			Y	-0-		-0-
07		3410 X	3289	-0-	-121	-0-	3289	2			Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 15 RRCID -> 260789 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8605 - 9653														

02		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	1924	2	121	9	Y	110	107 1	16
03		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2124	2	131	9	Y	119	118 1	17
04		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2167	2	109	9	Y	99	101 1	15
05		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2228	2	110	9	Y	100	96 1	19
06		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2162	2	94	9	Y	85	87 1	17
07		2356 N	2248	-0-	-108	-0-	2201	2	47	9	Y	43	52 1	8

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260869 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 9556														

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 260898 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8686 - 9623														

02		272 N	272	-0-	-0-	-0-	268	2	4	9	Y	4	4 1	1
03		288 N	288	-0-	-0-	-0-	284	2	4	9	Y	4	4 1	1
04		330 N	261	-0-	-69	-0-	259	2	2	9	Y	2	3 1	-0-
05		310 N	281	-0-	-29	-0-	275	2	6	9	Y	5	4 1	1
06		270 N	233	-0-	-37	-0-	230	2	3	9	Y	3	3 1	1
07		279 N	223	-0-	-56	-0-	220	2	3	9	Y	3	3 1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HEBERT WELL #: 24 RRCID -> 261010 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8672 - 9596												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

02		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1809 2	8 9	Y	7	7 1	1
03		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2400 2	8 9	Y	7	7 1	1
04		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2323 2	7 9	Y	6	6 1	1
05		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2378 2	7 9	Y	6	6 1	1
06		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2223 2	10 9	Y	9	8 1	2
*07		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2244 2	10 9	Y	9	9 1	2

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 261328 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 9531												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUDSON, NELL WELL #: 26 RRCID -> 261374 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8961 - 9460												
02		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295 2		Y	-0-		-0-
03		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628 2		Y	-0-		-0-
04		2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602 2		Y	-0-		-0-
05		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578 2		Y	-0-		-0-
06		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575 2		Y	-0-		-0-
*07		2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569 2		Y	-0-		-0-

HUDSON, NELL WELL #: 27 RRCID -> 261576 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8984 - 9479												
02		3332 X	3090	-0-	-242	-0-	3075 2	15 9	Y	14	14 1	2
03		3658 X	3562	-0-	-96	-0-	3544 2	18 9	Y	16	16 1	2
04		3480 X	3440	-0-	-40	-0-	3425 2	15 9	Y	14	14 1	2
05		3596 X	3559	-0-	-37	-0-	3544 2	15 9	Y	14	13 1	3
06		3480 X	3415	-0-	-65	-0-	3403 2	12 9	Y	11	12 1	2
07		3565 X	3457	-0-	-108	-0-	3446 2	11 9	Y	10	10 1	2

HEBERT WELL #: 25 RRCID -> 261602 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9053 - 9588												
02		4032 X	3540	-0-	-492	-0-	3450 2	90 9	Y	82	79 1	12
03		4185 X	3962	-0-	-223	-0-	3865 2	97 9	Y	88	87 1	13
04		3840 X	3712	-0-	-128	-0-	3633 2	79 9	Y	72	74 1	11
05		3906 X	3778	-0-	-128	-0-	3704 2	74 9	Y	67	67 1	11
06		3840 X	3471	-0-	-369	-0-	3428 2	43 9	Y	39	42 1	8
07		3968 X	3421	-0-	-547	-0-	3376 2	45 9	Y	41	41 1	8

MAURITZEN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 263832 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8647 - 9586												
02		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2051 2	8 9	Y	7	7 1	1
03		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1872 2	9 9	Y	8	8 1	1
04		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2026 2	8 9	Y	7	7 1	1
05		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1959 2	7 9	Y	6	6 1	1
06		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1771 2	7 9	Y	6	6 1	1
*07		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1748 2	7 9	Y	6	6 1	1

THOMAS, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 263835 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9114 - 9536												
02		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	1995 2	30 9	Y	27	26 1	4
03		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2238 2	30 9	Y	27	27 1	4
04		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2280 2	26 9	Y	24	24 1	4
05		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1675 2	23 9	Y	21	21 1	4
06		1530 N	1234	-0-	-296	-0-	1213 2	21 9	Y	19	19 1	4
07		1581 N	1098	-0-	-483	-0-	1084 2	14 9	Y	13	14 1	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 18 RRCID -> 263841 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8988 - 9453												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2125 2	23 9	Y	21	20 1	3
03		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2389 2	24 9	Y	22	22 1	3
04		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2326 2	21 9	Y	19	19 1	3
05		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2410 2	21 9	Y	19	18 1	4
06		2340 N	2278	-0-	-62	-0-	2261 2	17 9	Y	15	16 1	3
07		2418 N	2267	-0-	-151	-0-	2249 2	18 9	Y	16	16 1	3

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 24 RRCID -> 263842 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9033 - 9500												
02		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	1993 2	32 9	Y	29	28 1	4
03		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2378 2	33 9	Y	30	30 1	4
04		2190 N	2114	-0-	-76	-0-	2085 2	29 9	Y	26	26 1	4
05		2232 N	2016	-0-	-216	-0-	1987 2	29 9	Y	26	25 1	5
06		2340 N	1483	-0-	-857	-0-	1471 2	12 9	Y	11	14 1	2
07		2170 N	1227	-0-	-943	-0-	1220 2	7 9	Y	6	7 1	1

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 20 RRCID -> 263844 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9037 - 9502												
02		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1688 2	85 9	Y	77	75 1	11
03		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1841 2	91 9	Y	83	82 1	12
04		1920 N	1858	-0-	-62	-0-	1782 2	76 9	Y	69	71 1	10
05		1953 N	1896	-0-	-57	-0-	1819 2	77 9	Y	70	67 1	13
06		1860 N	1815	-0-	-45	-0-	1765 2	50 9	Y	45	50 1	8
07		1922 N	1810	-0-	-112	-0-	1769 2	41 9	Y	37	38 1	7

DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 263846 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9018 - 9477												
02		2800 N	5356	-0-	2556	2556	5348 2	8 9	Y	7	9 1	1
03		3100 N	5350	-0-	2250	4806	5350 2		Y	-0-	1 1	-0-
04		3000 N	4685	-0-	1685	6491	4685 2		Y	-0-		-0-
05		10308 X	3817	-0-	-6491	-0-	3817 2		Y	-0-		-0-
06		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643 2		Y	-0-		-0-
*07		4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021 2		Y	-0-		-0-

HEBERT WELL #: 23 RRCID -> 263956 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9127 - 9511												
02		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2451 2	63 9	Y	57	56 1	8
03		2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2700 2	69 9	Y	63	62 1	9
04		2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2657 2	57 9	Y	52	53 1	8
05		2790 N	2610	-0-	-180	-0-	2553 2	57 9	Y	52	50 1	10
06		2670 N	2614	-0-	-56	-0-	2564 2	50 9	Y	45	46 1	9
07		2790 N	2640	-0-	-150	-0-	2595 2	45 9	Y	41	43 1	7

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 264946 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8513 - 9543												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265779 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9670 - 13553												
02		7224 X	6754	-0-	-470	-0-	6735 2	19 9	Y	17	17 1	3
03		9287 X	9287	-0-	-0-	-0-	9258 2	29 9	Y	26	25 1	4
04		7740 X	7581	-0-	-159	-0-	7581 2	31 9	Y	28	27 1	5
05		8954 X	8954	-0-	-0-	-0-	8900 2	54 9	Y	49	45 1	9
06		8504 X	8504	-0-	-0-	-0-	8457 2	47 9	Y	43	43 1	9
*07		8345 X	8345	-0-	-0-	-0-	8295 2	50 9	Y	45	45 1	9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 HAVARD-DAVIS-GRIFFITH (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 265782 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9720 - 15110

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
								CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
02		19040 X	18609	-0-	-431	-0-	-0-	18551	2	58	9	Y	53	52	1		8
03		21157 X	21157	-0-	-0-	-0-	-0-	21088	2	69	9	Y	63	62	1		9
04		20532 X	20532	-0-	-0-	-0-	-0-	20475	2	57	9	Y	52	53	1		8
05		21080 X	21036	-0-	-44	-0-	-0-	20981	2	55	9	Y	50	49	1		9
06		20400 X	19570	-0-	-830	-0-	-0-	19528	2	42	9	Y	38	39	1		8
07		21080 X	19450	-0-	-1630	-0-	-0-	19406	2	44	9	Y	40	40	1		8

MCRAE-HAYGOOD ALLOCATION UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268299 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9898 - 13785

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268391 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9930 - 13855

02	8904	X	7656	-0-	-1248	-0-	-0-	7642	2	14	9	Y	13	12	1		2
03	9579	X	8017	-0-	-1562	-0-	-0-	8003	2	14	9	Y	13	13	1		2
04	8940	X	8504	-0-	-436	-0-	-0-	8492	2	12	9	Y	11	11	1		2
05	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	-0-	10139	2	12	9	Y	11	11	1		2
06	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	-0-	9337	2	11	9	Y	10	10	1		2
07	8773	X	8646	-0-	-127	-0-	-0-	8634	2	12	9	Y	11	11	1		2

WILLIAMSON WELL #: 5 L RRCID -> 274138 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9182 - 9272

02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	-0-	280	1	208	2	Y	9	9	1		1
								10	9								
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	233	2	Y	10	10	1		1
								11	9								
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	217	2	Y	9	9	1		1
								10	9								
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	245	2	Y	9	8	1		2
								10	9								
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	211	2	Y	7	7	1		2
								8	9								
*07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	207	2	Y	8	8	1		2
								9	9								

SLANT OPERATING, LLC 786697
 REED ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091209 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9509 - 9571

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				197
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				197
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				197
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				197
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				197
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				197

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/14/2021

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117004 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8637 - 9605

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 182811 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 9564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			105
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-			105
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-			105
05	465 N	337	-0-	-128	-0-	337	2			N	-0-			105
06	480 N	229	-0-	-251	-0-	229	2			N	-0-			105
07	465 N	328	-0-	-137	-0-	328	2			N	-0-			105

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1B RRCID -> 206324 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 9407

02	644 N	254	-0-	-390	-0-	254	2			N	-0-			55
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-			55
04	660 N	601	-0-	-59	-0-	598	2	3	9	N	3			58
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			58
06	840 N	573	-0-	-267	-0-	573	2			N	-0-			58
07	620 N	507	-0-	-113	-0-	507	2			N	-0-			58

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 208301 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8726 - 9528

02	1288 N	709	-0-	-579	-0-	679	2	30	9	Y	27			112
03	1116 N	721	-0-	-395	-0-	703	2	18	9	Y	16			128
04	870 N	653	-0-	-217	-0-	613	2	40	9	Y	36	97	1	67
05	775 N	519	-0-	-256	-0-	397	2	122	9	Y	111	106	1	67
06	690 N	516	-0-	-174	-0-	494	2	22	9	Y	20	5	8	82
*07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	697	2	23	9	Y	21	6	8	97

BROWNING, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 209198 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6764 - 9877

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

RALEY WELL #: 1 RRCID -> 209534 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9868 - 9914

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210011 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8728 - 9545

02	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1528	2	3	9	Y	3			26
03	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1512	2	6	9	Y	5			31
04	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1678	2	6	9	Y	5	23	1	13
05	1705 N	1220	-0-	-485	-0-	1212	2	8	9	Y	7	13	1	7
06	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1904	2	7	9	Y	6	5	8	8
*07	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1894	2	7	9	Y	6	2	8	12

HOOVER, CHARLES G WELL #: 4 RRCID -> 211110 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9206 - 9342

02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	373	2	39	9	Y	35			120
03	496 N	349	-0-	-147	-0-	349	2			Y	-0-			120
04	330 N	298	-0-	-32	-0-	298	2			Y	-0-			120
05	465 N	358	-0-	-107	-0-	358	2			Y	-0-			120
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-			120
07	310 N	131	-0-	-179	-0-	131	2			Y	-0-			120

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214774 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8857 - 10004

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-			172
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-			172
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-			172
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-			172
06	330 N	175	-0-	-155	-0-	175 2		N	-0-			172
07	248 N	177	-0-	-71	-0-	177 2		N	-0-	114 1		58

 TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214776 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9196 - 9984

02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-			N	-0-			121
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/16/2022

 MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 217210 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8719 - 9538

02	1904 X	1042	-0-	-862	-0-	1040 2	2 9	Y	2			11
03	1457 X	1415	-0-	-42	-0-	1413 2	2 9	Y	2			13
04	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1466 2	1 9	Y	1	10 1		4
05	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2252 2	11 9	Y	10	7 1	2 8	5
06	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1542 2	3 9	Y	3	2 8		6
07	1519 X	1302	-0-	-217	-0-	1299 2	3 9	Y	3	2 8		7

 HOWE WELL #: 4 RRCID -> 217909 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9886 - 10095

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218354 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8872 - 10006

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219519 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8804 - 10003

02	476 N	385	-0-	-91	-0-	385 2		N	-0-			97
03	527 N	458	-0-	-69	-0-	458 2		N	-0-			97
04	330 N	276	-0-	-54	-0-	276 2		N	-0-			97
05	434 N	390	-0-	-44	-0-	390 2		N	-0-			97
06	450 N	359	-0-	-91	-0-	359 2		N	-0-			97
*07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-			97

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220934 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8860 - 9278

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/16/2021

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 221053 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8613 - 9564

02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	173	2	13	9	Y	12						65
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	179	2	17	9	Y	15						80
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	156	2	15	9	Y	14	58	1				36
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	553	2	48	9	Y	44	51	1	2	8		27
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	720	2	11	9	Y	10	4	8				33
*07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	715	2	11	9	Y	10	4	8				39

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221858 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9206 - 9624

02	1540 N	919	-0-	-621	-0-	893	2	26	9	Y	24	24	1				-0-
03	1550 N	899	-0-	-651	-0-	871	2	28	9	Y	25	25	1				-0-
04	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1456	2	35	9	Y	32	32	1				-0-
05	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1622	2	52	9	Y	47	47	1				-0-
06	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1294	2	44	9	Y	40	40	1				-0-
07	1550 N	995	-0-	-555	-0-	959	2	36	9	Y	33	33	1				-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221974 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9593 - 9933

02	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1863	2	2	9	N	2						100
03	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-						100
04	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1629	2	2	9	N	2						102
05	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1556	2	4	9	N	4	2	8				104
06	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1236	2	12	9	N	11	2	8				113
*07	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1316	2	1	9	N	1	1	8				113

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221983 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10007

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

SHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222117 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8821 - 9940

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						17

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
WALTON, WILLIAM H. GU		WELL #: 1		RRCID -> 222292		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 9655		PERF. 8735 - 9468	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	447 2	4 9	N	4		117
03	558 N	385	-0-	-173	-0-	365 2	20 9	N	18		135
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	417 2	77 9	N	70		205
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	546 2	6 9	N	5	5 8	205
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	484 2	22 9	N	20	149 1	74
*07	636 N	636	-0-	-0-	-0-	635 2	1 9	N	1	1 8	74

BROWNING, R.D. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 222575		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8802 - 9952	
02	2522 N	2471	-0-	-51	-0-	2468 2	3 9	N	3		58
03	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159 2		N	-0-		58
04	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	1772 2		N	-0-		58
05	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2487 2	3 9	N	3	3 1	58
06	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627 2		N	-0-		58
*07	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4334 2	15 9	N	14	4 8	68

DOBBINS GU		WELL #: 1		RRCID -> 222576		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 10175		PERF. 8918 - 10093	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHAW GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222599		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 10128		PERF. 8864 - 9986	
02	1484 N	1407	-0-	-77	-0-	1393 2	14 9	N	13		175
03	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1709 2	3 9	N	3		178
04	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1562 2	14 9	N	13		191
05	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1587 2	17 9	N	15	4 8	202
06	1590 N	1447	-0-	-143	-0-	1436 2	11 9	N	10	2 8	210
*07	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1779 2	28 9	N	25	163 1	68

REED ESTATE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222602		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 10033		PERF. 8698 - 9816	
02	2072 N	676	-0-	-1396	-0-	676 2		N	-0-		208
03	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2		N	-0-		208
04	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2151 2	32 9	N	29		237
05	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1610 2	48 9	N	44	4 8	277
06	1530 N	1164	-0-	-366	-0-	1160 2	4 9	N	4	4 8	277
07	2263 N	2188	-0-	-75	-0-	2148 2	40 9	N	36	186 1	125

MOSS, W. S. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 223369		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8642 - 9464	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 223755		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 10057		PERF. 9455 - 9600	
02	280 N	243	-0-	-37	-0-	243 2		Y	-0-		-0-
03	310 N	227	-0-	-83	-0-	227 2		Y	-0-		-0-
04	270 N	183	-0-	-87	-0-	183 2		Y	-0-		-0-
05	279 N	221	-0-	-58	-0-	221 2		Y	-0-		-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		Y	-0-		-0-
*07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697							
REED ESTATE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 224408		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8686 - 9904	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1792 N	264	-0-	-1528	-0-	264 2			190
03	3100 N	3312	-0-	212	212	3255 2	57 9	N 52	53
04	2757 N	2545	-0-	-212	-0-	2517 2	28 9	N 25	78
05	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2407 2	13 9	N 12	88
06	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2203 2	31 9	N 28	115
*07	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	2181 2	21 9	N 19	133

ROBINSON, M. E.		WELL #: 3		RRCID -> 225247		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9534 - 9798	
02	2436 X	2368	-0-	-68	-0-	2366 2	2 9	N 2	37
03	2697 X	2633	-0-	-64	-0-	2632 2	1 9	N 1	38
04	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2590 2	3 9	N 3	41
05	2635 X	2626	-0-	-9	-0-	2620 2	6 9	N 5	42
06	2550 X	1966	-0-	-584	-0-	1960 2	6 9	N 5	43
*07	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3031 2	22 9	N 20	15

BELL, C. I. GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 225278		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8794 - 10128	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-

BROWNING, R. D. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 225338		COMPL. DATE 12/05/2001		TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9841 - 9926	
02	532 N	431	-0-	-101	-0-	431 2		N -0-	75
03	558 N	369	-0-	-189	-0-	369 2		N -0-	75
04	600 N	318	-0-	-282	-0-	318 2		N -0-	75
05	465 N	402	-0-	-63	-0-	400 2	2 9	N 2	75
06	360 N	257	-0-	-103	-0-	257 2		N -0-	75
07	341 N	289	-0-	-52	-0-	289 2		N -0-	75

REED ESTATE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 226141		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8562 - 9826	
02	2940 X	441	-0-	-2499	-0-	441 2		N -0-	63
03	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3676 2	13 9	N 12	75
04	3150 X	2235	-0-	-915	-0-	2194 2	41 9	N 37	112
05	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	5136 2	50 9	N 45	153
06	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	5284 2	28 9	N 25	178
*07	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3580 2	19 9	N 17	192

PITTS		WELL #: 1		RRCID -> 226233		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8886 - 9345	
02	224 N	147	-0-	-77	-0-	141 2	6 9	Y 5	88
03	217 N	114	-0-	-103	-0-	114 2		Y -0-	88
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	204 2	6 9	Y 5	93
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	151 2	28 9	Y 25	118
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	91 2	43 9	Y 39	118
07	217 N	155	-0-	-62	-0-	155 2		Y -0-	118

BIGGS, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 226957		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8986 - 9972	
02	784 N	410	-0-	-374	-0-	410 2		N -0-	208
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2		N -0-	208
04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	632 2	50 9	N 45	253
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	584 2	1 9	N 1	65
06	570 N	511	-0-	-59	-0-	511 2		N -0-	65
07	713 N	619	-0-	-94	-0-	619 2		N -0-	65

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 228335 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8906 - 10092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	420 N	288	-0-	-132	-0-	288	2	Y	-0-		-0-
03	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2	Y	-0-		-0-
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	Y	-0-		-0-
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	Y	-0-		-0-
06	330 N	237	-0-	-93	-0-	237	2	Y	-0-		-0-
*07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2	Y	-0-		-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228394 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8780 - 9872

02	756 N	694	-0-	-62	-0-	694	2	N	-0-		92
03	806 N	197	-0-	-609	-0-	197	2	N	-0-		92
04	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1111	2	N	45	9	133
05	775 N	562	-0-	-213	-0-	548	2	N	14	9	143
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	454	2	N	2	9	143
07	837 N	596	-0-	-241	-0-	574	2	N	22	9	163

WEIR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 228832 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8890 - 10058

02	532 N	173	-0-	-359	-0-	164	2	N	9	9	100
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	327	2	N	13	9	112
04	270 N	76	-0-	-194	-0-	76	2	N			112
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	661	2	N	4	9	112
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N			112
*07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N			112

ROBINSON, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 228974 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8976 - 9882

02	812 N	698	-0-	-114	-0-	695	2	N	3	9	36
03	899 N	830	-0-	-69	-0-	829	2	N	1	9	37
04	660 N	584	-0-	-76	-0-	581	2	N	3	9	40
05	775 N	716	-0-	-59	-0-	710	2	N	6	9	41
06	810 N	706	-0-	-104	-0-	676	2	N	30	9	63
*07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	698	2	N	23	9	28

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229148 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9578 - 9830

02	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2	Y	-0-		-0-
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2	Y	-0-		-0-
04	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2	Y	-0-		-0-
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2	Y	-0-		-0-
06	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2	Y	-0-		-0-
*07	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2	Y	-0-		-0-

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229273 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8840 - 9990

02	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2	N	-0-		197
03	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2322	2	N	1	9	198
04	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1955	2	N	6	9	203
05	1891 N	1857	-0-	-34	-0-	1856	2	N	1	9	203
06	1830 N	1589	-0-	-241	-0-	1587	2	N	2	9	203
*07	1891 N	1774	-0-	-117	-0-	1770	2	N	4	9	51

SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229504 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10094 PERF. 9055 - 9954

02	140 N	131	-0-	-9	-0-	131	2	N	-0-		58
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-		58
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-		58
05	155 N	51	-0-	-104	-0-	51	2	N	-0-		58
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-		58
07	93 N	22	-0-	-71	-0-	22	2	N	-0-		58

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 230562 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8878 - 10076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-				-0-
03	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	2			Y	-0-				-0-
04	150 N	63	-0-	-87	-0-	63	2			Y	-0-				-0-
05	186 N	116	-0-	-70	-0-	116	2			Y	-0-				-0-
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-				-0-
*07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-				-0-

SHAW GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230585 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9042 - 9986

02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-				120
03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1008	2	6	9	N	5				125
04	540 N	522	-0-	-18	-0-	522	2			N	-0-				125
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-				125
06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-				125
*07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	695	2	1	9	N	1	1	8		125

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231009 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 9102 - 9936

02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	254	2	6	9	Y	5	5	1		-0-
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	250	2	3	9	Y	3	3	1		-0-
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	200	2	6	9	Y	5	5	1		-0-
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	250	2	4	9	Y	4	4	1		-0-
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	200	2	3	9	Y	3	3	1		-0-
07	217 N	102	-0-	-115	-0-	100	2	2	9	Y	2	2	1		-0-

SHAW GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232213 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9640 - 9973

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232533 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8806 - 10029

02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-				122
03	620 N	513	-0-	-107	-0-	513	2			N	-0-				122
04	600 N	504	-0-	-96	-0-	503	2	1	9	N	1				123
05	620 N	503	-0-	-117	-0-	502	2	1	9	N	1	1	8		123
06	510 N	413	-0-	-97	-0-	412	2	1	9	N	1	1	8		123
07	527 N	434	-0-	-93	-0-	428	2	6	9	N	5	1	8		127

GENTRY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232610 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8879 - 9920

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ROBINSON, M. E. WELL #: 4A RRCID -> 232656 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8905 - 9857

02	2968 X	2079	-0-	-889	-0-	2077	2	2	9	N	2				126	
03	3286 X	2130	-0-	-1156	-0-	2129	2	1	9	N	1				127	
04	3120 X	2033	-0-	-1087	-0-	2027	2	6	9	N	5				132	
05	3162 X	2064	-0-	-1098	-0-	2056	2	8	9	N	7	6	8		133	
06	3060 X	1738	-0-	-1322	-0-	1728	2	10	9	N	9	6	8		136	
07	2294 X	1908	-0-	-386	-0-	1874	2	34	9	N	31	86	1	4	8	77

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 2 RRCID -> 232764 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8912 - 9385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1988 N	1374	-0-	-614	-0-	1366	2	8	9	N	7					140
03	2201 N	1995	-0-	-206	-0-	1982	2	13	9	N	12					152
04	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1803	2	75	9	N	68					220
05	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1678	2	33	9	N	30					250
06	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1926	2	10	9	N	9	187	1			72
07	1953 N	1627	-0-	-326	-0-	1605	2	22	9	N	20	12	8			80

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 234705 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8893 - 9998

02	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					242
03	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					242
04	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3143	2	19	9	N	17					259
05	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3301	2	8	9	N	7	7	8			259
06	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3206	2	3	9	N	3	3	8			259
*07	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3173	2	3	9	N	3	3	8			259

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 235704 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9214 - 10038

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAZARINE WELL #: 1 RRCID -> 235705 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9468 - 9568

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PITTS WELL #: 3 RRCID -> 235782 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8758 - 9435

02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	696	2	39	9	Y	35	3	8			150
03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	809	2	48	9	Y	44	11	8			183
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	815	2	48	9	Y	44	185	1	5	8	37
05	831 N	831	-0-	-0-	-0-	797	2	34	9	Y	31	8	8			60
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	800	2	19	9	Y	17	9	8			68
*07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	833	2	41	9	Y	37	8	8			97

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235982 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9231 - 9914

02	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	2369	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
03	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2721	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
04	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2422	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	2224	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
06	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3238	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*07	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2200	2	7	9	Y	6	6	1			-0-

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 SHAW GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236084 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9604 - 9976

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

 REED ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242127 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8862 - 9996

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/20/2021

 S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245086 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8882 - 10444

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

 ROBINSON, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 245878 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3148 - 2796

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 247159 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 8922 - 10050

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 BROWNING, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 247161 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8886 - 10046

02	84 N	66	-0-	-18	-0-	66	2			N	-0-					60
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					60
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					60
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					60
06	240 N	143	-0-	-97	-0-	143	2			N	-0-					60
07	310 N	230	-0-	-80	-0-	230	2			N	-0-					60

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697										
AUSTIN, ZELMA		WELL #: 3		RRCID -> 247942		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 9960 - 10005		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1232 N	803	-0-	-429	-0-	674 2	129 9	N	117			187
03	1054 N	899	-0-	-155	-0-	755 2	144 9	N	131	183 1		135
04	900 N	848	-0-	-52	-0-	717 2	131 9	N	119	172 1		82
05	899 N	880	-0-	-19	-0-	714 2	166 9	N	151			233
06	870 N	777	-0-	-93	-0-	734 2	43 9	N	39	184 1		88
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	739 2	129 9	N	117			205

TAYLOR HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 248242		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8889 - 10047		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167

BROOKS, C.		WELL #: 7		RRCID -> 248245		COMPL. DATE 03/10/2009		TOTAL DEPTH 10277		PERF. 9121 - 10190		
02	1316 N	542	-0-	-774	-0-	542 2		N	-0-			45
03	868 N	581	-0-	-287	-0-	581 2		N	-0-			45
04	780 N	732	-0-	-48	-0-	732 2		N	-0-			45
05	589 N	506	-0-	-83	-0-	505 2	1 9	N	1	1 8		45
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		N	-0-			45
*07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	746 2	1 9	N	1	1 8		45

BROOKS, C.		WELL #: 4		RRCID -> 248246		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 10205		PERF. 8923 - 9999		
02	1624 N	1425	-0-	-199	-0-	1425 2		N	-0-			48
03	1240 N	615	-0-	-625	-0-	615 2		N	-0-			48
04	926 N	926	-0-	-0-	-0-	922 2	4 9	N	4			52
05	1581 N	1148	-0-	-433	-0-	1147 2	1 9	N	1	1 8		52
06	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1436 2	14 9	N	13	3 8		62
*07	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1224 2	45 9	N	41	1 8		102

BROOKS, C.		WELL #: 6		RRCID -> 249385		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 10230		PERF. 8936 - 10031		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113

AUSTIN, ZELMA		WELL #: 4		RRCID -> 252551		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 10179		PERF. 9384 - 10088		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

BROOKS, C.		WELL #: 9		RRCID -> 253308		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 8919 - 10068		
02	1316 N	301	-0-	-1015	-0-	301 2		N	-0-			85
03	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	991 2	22 9	N	20			105
04	810 N	464	-0-	-346	-0-	464 2		N	-0-			105
05	341 N	183	-0-	-158	-0-	183 2		N	-0-			105
06	990 N	273	-0-	-717	-0-	273 2		N	-0-			105
07	496 N	284	-0-	-212	-0-	284 2		N	-0-			105

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697								
DOBBINS GU		WELL #: 2		RRCID -> 253378		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9038 - 10176		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2016 X	1174	-0-	-842	-0-	1174	2			80
03	2232 X	1720	-0-	-512	-0-	1720	2			80
04	2160 X	1794	-0-	-366	-0-	1794	2			80
05	2108 X	1971	-0-	-137	-0-	1965	2	6	9	80
06	1770 N	1697	-0-	-73	-0-	1689	2	8	9	83
*07	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2192	2	8	9	87

TAYLOR HEIRS		WELL #: 7		RRCID -> 257153		COMPL. DATE 12/21/2009		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9342 - 10052		
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			62
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			62
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			62
05	186 N	62	-0-	-124	-0-	62	2			62
06	210 N	84	-0-	-126	-0-	84	2			62
07	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	2			62

DOBBINS GU		WELL #: 3		RRCID -> 257157		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9024 - 10172		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BROOKS, C.		WELL #: 11		RRCID -> 257159		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 10266 PERF. 8801 - 10069		
02	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769	2			46
03	806 X	795	-0-	-11	-0-	795	2			46
04	780 X	671	-0-	-109	-0-	671	2			46
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	976	2	80	9	51
06	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1348	2	1	9	51
*07	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			51

WEIR ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 258072		COMPL. DATE 04/09/2010		TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9236 - 10427		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	165
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	165
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	165
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	165
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	165
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	165

TAYLOR HEIRS		WELL #: 6		RRCID -> 258135		COMPL. DATE 03/09/2010		TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9135 - 10262		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	113
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	113
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	113
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	113
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	113

BROOKS, C.		WELL #: 10		RRCID -> 258785		COMPL. DATE 04/24/2010		TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9150 - 10072		
02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			128
03	1085 N	786	-0-	-299	-0-	786	2			128
04	948 N	948	-0-	-0-	-0-	947	2	1	9	129
05	1395 N	978	-0-	-417	-0-	970	2	8	9	129
06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1081	2	4	9	129
*07	992 N	869	-0-	-123	-0-	866	2	3	9	129

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697														
BROWNING, J. H.		WELL #: 2		RRCID -> 258870		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8704 - 9980								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BROOKS, C.		WELL #: 12		RRCID -> 259106		COMPL. DATE 07/21/2010		TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8813 - 10084								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, C.		WELL #: 13		RRCID -> 259107		COMPL. DATE 07/05/2011		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS, C.		WELL #: 8		RRCID -> 259565		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9099 - 10248								
02	1540 N	882	-0-	-658	-0-	840	2	42	9	Y	38					123
03	1426 N	1406	-0-	-20	-0-	1378	2	28	9	Y	25					148
04	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					148
05	992 N	889	-0-	-103	-0-	889	2			Y	-0-					148
06	1350 N	564	-0-	-786	-0-	564	2			Y	-0-					148
07	1178 N	1027	-0-	-151	-0-	1027	2			Y	-0-					148

BROOKS, C.		WELL #: 5		RRCID -> 259642		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9078 - 10172								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. H. BROWNING		WELL #: 6		RRCID -> 259644		COMPL. DATE 06/24/2010		TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8844 - 10134								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

REED ESTATE UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 260679		COMPL. DATE 11/23/2010		TOTAL DEPTH 9495 PERF.10137 - 12430								
02	6580 X	1562	-0-	-5018	-0-	1555	2	7	9	N	6	191	1			113
03	7285 X	7112	-0-	-173	-0-	7075	2	37	9	N	34					147
04	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	6419	2	66	9	N	60					207
05	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	6080	2	78	9	N	71	16	8			262
06	6870 X	5693	-0-	-1177	-0-	5685	2	8	9	N	7	197	1	7	8	65
*07	7099 X	5822	-0-	-1277	-0-	5790	2	32	9	N	29	11	8			83

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697										
BROOKS, C.		WELL #: 15		RRCID -> 260752		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9113 - 10182				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2	Y	-0-			47
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2	Y	-0-			47
04	600 N	337	-0-	-263	-0-	337	2	Y	-0-			47
05	620 N	343	-0-	-277	-0-	267	2	Y	69	98	1	18
06	600 N	410	-0-	-190	-0-	404	2	Y	5			23
07	341 N	218	-0-	-123	-0-	218	2	Y	-0-			23

J. H. BROWNING		WELL #: 7		RRCID -> 260893		COMPL. DATE 10/26/2010		TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9072 - 10211				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9

DOBBINS GU		WELL #: 4		RRCID -> 260894		COMPL. DATE 10/09/2010		TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9124 - 10346				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TAYLOR HEIRS		WELL #: 8		RRCID -> 262101		COMPL. DATE 12/10/2010		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8772 - 10054				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RALEY		WELL #: 4		RRCID -> 262108		COMPL. DATE 12/07/2010		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8829 - 9935				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOBBINS GU		WELL #: 5		RRCID -> 262198		COMPL. DATE 02/16/2011		TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9211 - 10096				
02	1400 X	426	-0-	-974	-0-	346	2	80	9	N	73	183
03	1364 X	279	-0-	-1085	-0-	121	2	158	9	N	144	145
04	990 X	267	-0-	-723	-0-	234	2	33	9	N	30	175
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	783	2	52	9	N	47	222
06	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1328	2	30	9	N	27	248
*07	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	963	2	41	9	N	37	283

WEIR ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 262929		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9025 - 10144				
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/27/2021

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697										
RITTER GAS UNIT 1		WELL #:		RRCID -> 265868		COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH 9628 PERF.10148 - 12835				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2019												

WILCOTS, S.W. GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 266957		COMPL. DATE 03/12/2013		TOTAL DEPTH 10125		PERF. 9237 - 9937		
02	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2121	2	8	9	Y	7	7	1	-0-
03	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2373	2	9	9	Y	8	8	1	-0-
04	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2190	2	9	9	Y	8	8	1	-0-
05	1953 N	1905	-0-	-48	-0-	1898	2	7	9	Y	6	6	1	-0-
06	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1932	2	9	9	Y	8	8	1	-0-
*07	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1993	2	8	9	Y	7	7	1	-0-

LAZARINE GU 2		WELL #:		1HL		RRCID -> 267341		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 9455		PERF.10081 - 13779		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					115
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					115
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					115
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					115
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					115
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					115

S. W. WILCOTS GAS UNIT		WELL #:		10H		RRCID -> 274370		COMPL. DATE 07/22/2014		TOTAL DEPTH 9556		PERF.10086 - 14179		
02	9184 X	9091	-0-	-93	-0-	9036	2	55	9	N	50			205
03	10168 X	8467	-0-	-1701	-0-	8367	2	100	9	N	91			296
04	9630 X	9455	-0-	-175	-0-	9357	2	98	9	N	89	188	1	197
05	10075 X	9504	-0-	-571	-0-	9438	2	66	9	N	60	181	1	60
06	9750 X	8999	-0-	-751	-0-	8921	2	78	9	N	71	16	8	115
07	10075 X	9327	-0-	-748	-0-	9154	2	173	9	N	157	14	8	258

PITTS		WELL #:		7H		RRCID -> 275824		COMPL. DATE 11/29/2015		TOTAL DEPTH 9435		PERF. 9760 - 15353		
02	10864 X	10540	-0-	-324	-0-	560	1	9781	2	Y	181	161	1	58
						199	9							
03	13696 X	13696	-0-	-0-	-0-	620	1	12836	2	Y	218	44	1	53
						240	9							
04	12517 X	12517	-0-	-0-	-0-	600	1	11655	2	Y	238	135	1	52
						262	9							
05	13003 X	13003	-0-	-0-	-0-	620	1	12206	2	Y	161	38	1	61
						177	9							
06	13260 X	11512	-0-	-1748	-0-	600	1	10689	2	Y	203	88	1	67
						223	9							
07	13702 X	12849	-0-	-853	-0-	620	1	11969	2	Y	236	177	1	50
						260	9							

HOOKER, CHARLES G		WELL #:		3H		RRCID -> 275872		COMPL. DATE 11/29/2015		TOTAL DEPTH 9415		PERF. 9850 - 15783		
02	34132 X	30786	-0-	-3346	-0-	30213	2	573	9	Y	521	514	1	184
03	37789 X	34277	-0-	-3512	-0-	33889	2	388	9	Y	353	141	1	169
04	34770 X	30562	-0-	-4208	-0-	29961	2	601	9	Y	546	430	1	165
05	35929 X	34473	-0-	-1456	-0-	34142	2	331	9	Y	301	122	1	194
06	34770 X	33374	-0-	-1396	-0-	32855	2	519	9	Y	472	280	1	214
07	34286 X	34180	-0-	-106	-0-	33476	2	704	9	Y	640	565	1	161

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 HOOKER, CHARLES G WELL #: 2H RRCID -> 277568 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 9350 PERF.10270 - 12700

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	13216 X	11559	-0-	-1657	-0-	11430	2	129	9	N	117	187	1	8	8	180
03	13919 X	8556	-0-	-5363	-0-	8305	2	251	9	N	228					408
04	13140 X	8854	-0-	-4286	-0-	8735	2	119	9	N	108	189	1	15	8	312
05	13578 X	4658	-0-	-8920	-0-	4570	2	88	9	N	80	187	1	13	8	192
06	12930 X	6834	-0-	-6096	-0-	6589	2	245	9	N	223	186	1	32	8	197
07	12803 X	8634	-0-	-4169	-0-	8397	2	237	9	N	215	186	1	16	8	210

PITTS WELL #: 8H RRCID -> 277985 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9760 - 15353

02	19180 X	17853	-0-	-1327	-0-	17414	2	439	9	N	399	193	1	23	8	220
03	21130 X	21130	-0-	-0-	-0-	20715	2	415	9	N	377	383	1	119	8	95
04	20563 X	20563	-0-	-0-	-0-	20065	2	498	9	N	453	366	1	65	8	117
05	21053 X	21053	-0-	-0-	-0-	20768	2	285	9	N	259	180	1	81	8	115
06	20649 X	20649	-0-	-0-	-0-	20482	2	167	9	N	152	87	8			180
07	21235 X	20942	-0-	-293	-0-	20675	2	267	9	N	243	187	1	51	8	185

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 292352 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9973 - 17200

03	227210 X	227210	-0-	-0-	-0-	226764	2	446	9	N	405					405
04	287085 X	287085	-0-	-0-	-0-	286664	2	421	9	N	383	372	1			416
05	233095 X	233095	-0-	-0-	-0-	232831	2	264	9	N	240	187	1	133	8	336
06	211610 X	211610	-0-	-0-	-0-	211489	2	121	9	N	110	110	8			336
*07	180971 X	180971	-0-	-0-	-0-	180703	2	268	9	N	244	359	1	140	8	81

GLEASON WELL #: 1H RRCID -> 292444 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9505 - 16085

02	0	8985	-0-	8985	8985	8899	2	86	9	N	78					78
03	107380 X	98395	-0-	-8985	-0-	97648	2	747	9	N	679	377	1			380
04	107078 X	107078	-0-	-0-	-0-	106190	2	888	9	N	807	740	1			447
05	107850 X	107850	-0-	-0-	-0-	106926	2	924	9	N	840	757	1	74	8	456
06	100706 X	100706	-0-	-0-	-0-	99961	2	745	9	N	677	764	1	59	8	310
*07	99844 X	99844	-0-	-0-	-0-	99167	2	677	9	N	615	567	1	74	8	284

SM ENERGY COMPANY 788997
 OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 094264 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8582 - 8642

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
 VEF KEY UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 221733 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8660 - 10038

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA		
SUN RIVER OPERATING, INC.				829434								
HINCHEN				WELL #: 2	RRCID -> 256312	COMPL. DATE 02/24/2010	TOTAL DEPTH 10102	PERF. 9601	- 9938			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		100	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		100	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		100	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		100	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		100	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		100	

SYDRI OPERATING, LLC				833597		CAPACITY				CNTY: PANOLA		
EDENS				WELL #: 6	RRCID -> 163168	COMPL. DATE 02/15/1997	TOTAL DEPTH 10125	PERF. 8760	- 9989			
02	476	N	433	-0-	-43	-0-	69 1	351 3	N	12		96
							13 9					
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	73 1	400 3	N	22	76 1	42
							24 9					
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	71 1	428 3	N	55		97
							61 9					
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	68 1	351 3	N	55		152
							61 9					
*06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	78 1	422 3	N	12	80 1	84
							13 9					
07	558	N	516	-0-	-42	-0-	78 1	421 3	N	15		99
							17 9					

EDENS				WELL #: 4	RRCID -> 163957	COMPL. DATE 04/02/1997	TOTAL DEPTH 10158	PERF. 8776	- 9637			
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	287 1	884 3	N	3		46
							3 9					
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	304 1	1150 3	N	11		57
							12 9					
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	248 1	1165 3	N	10		67
							11 9					
05	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	206 1	902 3	N	2		69
							2 9					
*06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	235 1	940 3	N	-0-		69
07	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	218 1	847 3	N	-0-		69

METCALF "A"				WELL #: 2	RRCID -> 165134	COMPL. DATE 08/08/1997	TOTAL DEPTH 10190	PERF. 8734	- 10010			
02	532	N	208	-0-	-324	-0-	13 1	189 3	N	5	5 1	-0-
							6 9					
03	403	N	239	-0-	-164	-0-	14 1	218 3	N	6	6 1	-0-
							7 9					
04	300	N	159	-0-	-141	-0-	9 1	150 3	N	-0-		-0-
05	217	N	177	-0-	-40	-0-	11 1	162 3	N	4	4 1	-0-
							4 9					
06	240	N	146	-0-	-94	-0-	9 1	137 3	N	-0-		-0-
07	279	N	65	-0-	-214	-0-	4 1	60 3	N	1	1 1	-0-
							1 9					

METCALF				WELL #: 1	RRCID -> 165461	COMPL. DATE 08/28/1997	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8756	- 10028			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597													
HARRIS, C.E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 166791		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8712 - 10004							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 168480		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8730 - 10015							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 168520		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8602 - 10006							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

METCALF "B"		WELL #: 3		RRCID -> 169059		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8634 - 10042							
02	1232 N	969	-0-	-263	-0-	59	1	885	3	N	23	23	1		-0-
						25	9								
03	1364 N	1121	-0-	-243	-0-	67	1	1025	3	N	26	26	1		-0-
						29	9								
04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	73	1	1169	3	N	-0-				-0-
05	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	84	1	1229	3	N	30	30	1		-0-
						33	9								
*06	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	85	1	1310	3	N	-0-				-0-
*07	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	88	1	1299	3	N	25	25	1		-0-
						28	9								

HARRIS, C.E. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 169604		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8610 - 10030							
02	560 N	125	-0-	-435	-0-	8	1	114	3	N	3	3	1		-0-
						3	9								
03	620 N	78	-0-	-542	-0-	5	1	71	3	N	2	2	1		-0-
						2	9								
04	360 N	172	-0-	-188	-0-	10	1	162	3	N	-0-				-0-
05	124 N	51	-0-	-73	-0-	3	1	47	3	N	1	1	1		-0-
						1	9								
*06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	63	1	978	3	N	-0-				-0-
*07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	57	1	834	3	N	16	16	1		-0-
						18	9								

HARRIS, C.E. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 170504		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8625 - 9500							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 METCALF "E" WELL #: 6 RRCID -> 221821 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9894 - 10094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	60 1	893 3	N	23	23 1		-0-
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	25 9	845 3	N	21	21 1		-0-
04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	23 9	843 3	N	-0-			-0-
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	52 1	991 3	N	24	24 1		-0-
*06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	68 1	893 3	N	-0-			-0-
*07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	26 9	809 3	N	16	16 1		-0-
						58 1						
						18 9						

 METCALF "D" WELL #: 5 RRCID -> 222407 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9869 - 10050

02	2128 N	1750	-0-	-378	-0-	105 1	1599 3	N	42	42 1		-0-
03	2232 N	1720	-0-	-512	-0-	46 9	1572 3	N	40	40 1		-0-
04	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	104 1	2021 3	N	-0-			-0-
05	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	44 9	2102 3	N	53	53 1		-0-
*06	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	126 1	1891 3	N	-0-			-0-
*07	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	143 1	2100 3	N	40	40 1		-0-
						58 9						
						124 1						
						141 1						
						44 9						

 METCALF "F" WELL #: 7 RRCID -> 224172 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9904 - 10104

02	532 N	440	-0-	-92	-0-	27 1	402 3	N	10	10 1		-0-
03	589 N	519	-0-	-70	-0-	11 9	475 3	N	12	12 1		-0-
04	480 N	438	-0-	-42	-0-	31 1	412 3	N	-0-			-0-
05	496 N	447	-0-	-49	-0-	13 9	408 3	N	10	10 1		-0-
06	510 N	465	-0-	-45	-0-	26 1	437 3	N	-0-			-0-
*07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	28 1	427 3	N	8	8 1		-0-
						11 9						
						29 1						
						9 9						

 METCALF "G" WELL #: 8 RRCID -> 232211 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8762 - 10098

02	700 N	624	-0-	-76	-0-	38 1	569 3	N	15	15 1		-0-
03	682 N	558	-0-	-124	-0-	17 9	511 3	N	13	13 1		-0-
04	660 N	636	-0-	-24	-0-	33 1	599 3	N	-0-			-0-
05	682 N	573	-0-	-109	-0-	14 9	523 3	N	13	13 1		-0-
*06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	37 1	678 3	N	-0-			-0-
*07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	36 1	572 3	N	11	11 1		-0-
						14 9						
						44 1						
						39 1						
						12 9						

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 METCALF "H" WELL #: 9 RRCID -> 233640 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7883 - 10077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	108	1	1609	3	N	42	42	1	-0-
						46	9							
03	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	112	1	1706	3	N	43	43	1	-0-
						47	9							
04	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	90	1	1445	3	N	-0-			-0-
05	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	101	1	1487	3	N	36	36	1	-0-
						40	9							
*06	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	94	1	1454	3	N	-0-			-0-
*07	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	98	1	1446	3	N	28	28	1	-0-
						31	9							

 METCALF "I" WELL #: 10 RRCID -> 235417 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8642 - 10051

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 EDENS WELL #: 21 RRCID -> 242523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8776 - 10098

02	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	442	1	1366	3	N	8			73
						9	9							
03	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	457	1	1732	3	N	9			82
						10	9							
04	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	278	1	1312	3	N	12			94
						13	9							
05	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	336	1	1470	3	N	21	94	1	21
						23	9							
*06	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	325	1	1301	3	N	16			37
						18	9							
*07	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	311	1	1205	3	N	10			47
						11	9							

 TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
 CHADWICK, MARLETA WELL #: 1 RRCID -> 199848 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8783 - 9588

02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-			48
03	341 N	270	-0-	-71	-0-	270	2			N	-0-			48
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-			48
05	403 N	148	-0-	-255	-0-	148	2			N	-0-			48
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-			48
07	403 N	157	-0-	-246	-0-	157	2			N	-0-			48

 WEST BAY WELL #: 2 RRCID -> 213081 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9629

02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	19	1	349	2	Y	1			52
						1	9							
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-			52
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-			52
05	403 N	173	-0-	-230	-0-	173	2			Y	-0-			52
06	270 N	197	-0-	-73	-0-	197	2			Y	-0-			52
07	217 N	155	-0-	-62	-0-	155	2			Y	-0-			52

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
BECKHAM		WELL #: 4		RRCID -> 221825		COMPL. DATE 05/27/2006			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8780 - 9675			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	336	2	9	9	N	8	58
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-	58
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	333	2	17	9	N	15	73
05	372 N	348	-0-	-24	-0-	329	2	19	9	N	17	90
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	305	2	1	9	N	1	91
07	372 N	328	-0-	-44	-0-	318	2	10	9	N	9	100

BURK		WELL #: 6		RRCID -> 222578		COMPL. DATE 07/28/2006			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9504			
02	1148 N	1001	-0-	-147	-0-	49	1	920	2	N	29	95
03	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1284	2	30	9	N	27	120
04	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1430	2	19	9	N	17	133
05	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1216	2	48	9	N	44	58
06	1260 N	1178	-0-	-82	-0-	1157	2	21	9	N	19	75
*07	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1668	2	10	9	N	9	83

DAVIS, VERA		WELL #: 9 T		RRCID -> 236111		COMPL. DATE 10/12/2007			TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8781 - 9710			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BECKHAM		WELL #: 5		RRCID -> 236665		COMPL. DATE 01/21/2008			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8725 - 9930			
02	700 N	482	-0-	-218	-0-	467	2	15	9	N	14	105
03	899 N	890	-0-	-9	-0-	886	2	4	9	N	4	105
04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1063	2	8	9	N	7	112
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1002	2	41	9	N	37	57
06	870 N	627	-0-	-243	-0-	619	2	8	9	N	7	63
*07	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1116	2	3	9	N	3	65

DAVIS, VERA		WELL #: 12		RRCID -> 236686		COMPL. DATE 02/27/2008			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8675 - 9682			
02	1036 N	756	-0-	-280	-0-	37	1	700	2	N	17	132
03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1000	2	23	9	N	21	153
04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	883	2	17	9	N	15	168
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1016	2	11	9	N	10	178
06	990 N	925	-0-	-65	-0-	879	2	46	9	N	42	45
*07	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1013	2	9	9	N	8	53

MAURITZEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 257389		COMPL. DATE 06/14/2010			TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8984 - 9700			
02	1820 N	1689	-0-	-131	-0-	1645	2	44	9	N	40	102
03	1891 N	1704	-0-	-187	-0-	1683	2	21	9	N	19	117
04	1800 N	1781	-0-	-19	-0-	1767	2	14	9	N	13	127
05	1860 N	1722	-0-	-138	-0-	1701	2	21	9	N	19	63
06	1650 N	1598	-0-	-52	-0-	1596	2	2	9	N	2	63
07	1829 N	1688	-0-	-141	-0-	1684	2	4	9	N	4	65

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA	
TANOS EXPLORATION II, LLC			//CONT.//		835976									
BECKHAM			WELL #:		10H	RRCID ->	286232	COMPL. DATE	01/20/2019	TOTAL DEPTH	9644	PERF.	9952 - 17252	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		53116 X	48369	-0-	-4747	-0-	3471	1	43780	2	N	1016	1119	17 8 150
							1118	9						
03		56017 X	53038	-0-	-2979	-0-	3825	1	47978	2	N	1123	943	1 3 8 327
							1235	9						
04		52920 X	48967	-0-	-3953	-0-	3521	1	44725	2	N	655	755	1 4 8 223
							721	9						
05		54684 X	52765	-0-	-1919	-0-	3867	1	47960	2	N	853	901	1 5 8 170
							938	9						
06		52920 X	46851	-0-	-6069	-0-	3488	1	42598	2	N	695	736	1 4 8 125
							765	9						
07		53537 X	52076	-0-	-1461	-0-	3781	1	47492	2	N	730	723	1 132
							803	9						

VERA DAVIS			WELL #:		1H	RRCID ->	287886	COMPL. DATE	07/17/2021	TOTAL DEPTH	9612	PERF.	10197 - 16557	
02		65408 X	48446	-0-	-16962	-0-	1721	1	45385	2	Y	1218	1288	1 4 8 161
							1340	9						
03		72416 X	55980	-0-	-16436	-0-	904	1	53534	2	Y	1402	1386	1 1 8 176
							1542	9						
04		67050 X	47165	-0-	-19885	-0-	1204	1	44742	2	Y	1108	1135	1 1 8 148
							1219	9						
05		67611 X	57774	-0-	-9837	-0-	1721	1	54709	2	Y	1222	1179	1 1 8 190
							1344	9						
06		59580 X	48390	-0-	-11190	-0-	1490	1	45824	2	Y	978	941	1 1 8 226
							1076	9						
07		55986 X	53973	-0-	-2013	-0-	1686	1	51140	2	Y	1043	1128	1 141
							1147	9						

BECKHAM-MAURITZEN-VERA DAVIS			WELL #:		1H	RRCID ->	288184	COMPL. DATE	05/09/2020	TOTAL DEPTH	9634	PERF.	10202 - 14261	
02		43456 X	31056	-0-	-12400	-0-	1110	1	29265	2	N	619	647	1 4 8 207
							681	9						
03		44516 X	32863	-0-	-11653	-0-	535	1	31671	2	N	597	638	1 1 8 165
							657	9						
04		43050 X	31556	-0-	-11494	-0-	813	1	30211	2	N	484	414	1 1 8 234
							532	9						
05		43276 X	36852	-0-	-6424	-0-	1103	1	35049	2	N	636	773	1 1 8 96
							700	9						
06		38070 X	29028	-0-	-9042	-0-	897	1	27600	2	N	483	391	1 1 8 187
							531	9						
*07		34936 X	34936	-0-	-0-	-0-	1096	1	33244	2	N	542	610	1 119
							596	9						

MAURITZEN-VERA DAVIS-BECKHAM			WELL #:		1H	RRCID ->	288586	COMPL. DATE	07/20/2021	TOTAL DEPTH	9619	PERF.	9905 - 17430	
02		81452 X	74162	-0-	-7290	-0-	4047	1	68325	2	Y	1627	1659	1 8 8 338
							1790	9						
03		90179 X	75526	-0-	-14653	-0-	4352	1	69302	2	Y	1702	1821	1 2 8 217
							1872	9						
04		86760 X	75660	-0-	-11100	-0-	4271	1	69625	2	Y	1604	1625	1 2 8 194
							1764	9						
05		89466 X	77363	-0-	-12103	-0-	4472	1	71155	2	Y	1578	1671	1 1 8 100
							1736	9						
06		83760 X	72285	-0-	-11475	-0-	4353	1	66488	2	Y	1313	1287	1 2 8 124
							1444	9						
07		82119 X	72751	-0-	-9368	-0-	4522	1	66803	2	Y	1296	1275	1 145
							1426	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA	
TANOS EXPLORATION II, LLC			//CONT.//		835976									
THOR BLEWETT-BURK			WELL #:		1H	RRCID ->	291195	COMPL. DATE	05/20/2021	TOTAL DEPTH	9711	PERF.	10137 -	18108
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		140000 X	81701	-0-	-58299	-0-	457	1	78834	2	N	2191	2091	11 8 399
							2410	9						
03		131595 X	101142	-0-	-30453	-0-	1636	1	97075	2	N	2210	2391	1 2 8 216
							2431	9						
04		127350 X	94770	-0-	-32580	-0-	2421	1	90115	2	N	2031	2087	1 2 8 158
							2234	9						
05		122016 X	94822	-0-	-27194	-0-	2823	1	89880	2	N	1926	1822	1 1 8 261
							2119	9						
06		107370 X	83756	-0-	-23614	-0-	2578	1	79443	2	N	1577	1688	1 2 8 148
							1735	9						
07		101153 X	85505	-0-	-15648	-0-	2669	1	81029	2	N	1643	1504	1 287
							1807	9						

VERA DAVIS-CHADWICK			WELL #:		1H	RRCID ->	291327	COMPL. DATE	08/13/2021	TOTAL DEPTH	9654	PERF.	9985 -	16178
02		200200 X	119379	-0-	-80821	-0-	125	1	116581	2	N	2430	2540	1 202
							2673	9						
03		195548 X	125203	-0-	-70345	-0-	154	1	122126	2	N	2657	2578	1 281
							2923	9						
04		168150 X	112250	-0-	-55900	-0-	136	1	109574	2	N	2309	2429	1 161
							2540	9						
05		155806 X	107350	-0-	-48456	-0-	139	1	104947	2	N	2058	2033	1 186
							2264	9						
06		135420 X	95547	-0-	-39873	-0-	128	1	93507	2	N	1738	1749	1 175
							1912	9						
07		132184 X	62188	-0-	-69996	-0-	96	1	60878	2	N	1104	1221	1 58
							1214	9						

BECKHAM			WELL #:		1H	RRCID ->	291373	COMPL. DATE	05/18/2021	TOTAL DEPTH	9614	PERF.	9971 -	15591
02		77644 X	42469	-0-	-35175	-0-	247	1	40311	2	N	1737	1782	1 9 8 309
							1911	9						
03		70525 X	51535	-0-	-18990	-0-	825	1	48966	2	N	1585	1592	1 2 8 300
							1744	9						
04		68250 X	50165	-0-	-18085	-0-	1268	1	47221	2	N	1524	1544	1 2 8 278
							1676	9						
05		64077 X	55042	-0-	-9035	-0-	1621	1	51661	2	N	1600	1694	1 1 8 183
							1760	9						
06		57030 X	41951	-0-	-15079	-0-	1279	1	39447	2	N	1114	1104	1 8 8 185
							1225	9						
07		51832 X	51423	-0-	-409	-0-	1589	1	48254	2	N	1436	1337	1 284
							1580	9						

VERA DAVIS-BRANNON			WELL #:		1H	RRCID ->	291632	COMPL. DATE	08/13/2021	TOTAL DEPTH	9667	PERF.	9827 -	17083
02		200480 X	163029	-0-	-37451	-0-	167	1	159602	2	N	2964	3064	1 245
							3260	9						
03		221960 X	174484	-0-	-47476	-0-	208	1	170568	2	N	3371	3347	1 269
							3708	9						
04		208170 X	162332	-0-	-45838	-0-	193	1	158696	2	N	3130	3074	1 325
							3443	9						
05		196633 X	152705	-0-	-43928	-0-	194	1	149496	2	N	2741	2931	1 135
							3015	9						
06		174660 X	127972	-0-	-46688	-0-	169	1	125375	2	N	2207	2227	1 115
							2428	9						
07		180482 X	117942	-0-	-62540	-0-	182	1	115535	2	N	2023	1940	1 198
							2225	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
BURK-WEST BAY		WELL #:		1H	RRCID ->	291745	COMPL. DATE	04/21/2022	TOTAL DEPTH	9627	PERF.	9849 - 11417
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	70476 X	26419	-0-	-44057	-0-	1312 1	24780 2	N	297	191 1	5 8	298
03	78027 X	30318	-0-	-47709	-0-	327 9	310 9	N	282	186 1	1 8	393
04	52470 X	27206	-0-	-25264	-0-	30008 2	266 9	N	242	364 1	1 8	270
05	54219 X	29888	-0-	-24331	-0-	26940 2	175 9	N	159	194 1	2 8	233
06	40350 X	27652	-0-	-12698	-0-	29713 2	33 9	N	30	1 8		262
07	30349 X	22219	-0-	-8130	-0-	27619 2	19 9	N	17	172 1		107
CASTLEBERRY-CHADWICK		WELL #:		1H	RRCID ->	292618	COMPL. DATE	01/31/2022	TOTAL DEPTH	9738	PERF.	9990 - 16664
02	0	173493	-0-	173493	175082	329 1	169329 2	N	3486	3295 1	84 8	107
03	0	227321	-0-	227321	402403	3835 9	537 1	N	4956	4871 1		192
04	593188 X	190785	-0-	-402403	-0-	5452 9	186112 2	N	3784	3735 1	5 8	236
05	211451 X	171685	-0-	-39766	-0-	511 1	167657 2	N	3185	3255 1	2 8	164
06	204630 X	155242	-0-	-49388	-0-	4162 9	522 1	N	2363	2442 1	3 8	82
07	211451 X	140175	-0-	-71276	-0-	524 1	152121 2	N	2271	2143 1		210
TC OIL AND GAS, LLC		WELL #:		1H	RRCID ->	076790	COMPL. DATE	02/23/1977	TOTAL DEPTH	9609	PERF.	8670 - 9224
FROST-PARKER UNIT 1		840303		2								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			155
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			155
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			155
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			155
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			155
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			155
TEXAKOMA OPERATING, L.P.		WELL #:		1H	RRCID ->	221748	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10220 - 10240
BECKVILLE		844190		1								
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-			80
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	27 1	56 3	N	-0-			80
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-			80
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3		N	-0-			80
06	90 N	42	-0-	-48	-0-	42 3		N	-0-			80
07	93 N	25	-0-	-68	-0-	25 3		N	-0-			80
TGNR EAST TEXAS LLC		WELL #:		1H	RRCID ->	063606	COMPL. DATE	08/15/1975	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8413 - 8481
BOREN UNIT		850990		4								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	065951	COMPL. DATE	02/20/1976	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8392 - 9073
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
BORDERS-SMITH UNIT #3		WELL #:		3	RRCID ->	068657	COMPL. DATE	09/02/1976	TOTAL DEPTH	9693	PERF.	8414 - 9044
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2499 3		N	-0-		-0-
03		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941 3		N	-0-		-0-
04		1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403 3		N	-0-		-0-
05		2542 N	390	-0-	-2152	-0-	390 3		N	-0-		-0-
06		2460 N	-0-	-0-	-2460	-0-			N	-0-		-0-
*07		3100 N	4437	-0-	1337	-0-	4437 3		N	-0-		-0-

SMITH, ELLA UNIT #2		WELL #:		3	RRCID ->	068986	COMPL. DATE	09/07/1976	TOTAL DEPTH	9312	PERF.	8393 - 9106
02		3360 X	2712	-0-	-648	-0-	2712 3		N	-0-		-0-
03		5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	5243 3		N	-0-		-0-
04		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762 3		N	-0-		-0-
05		5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	5135 3		N	-0-		-0-
06		4530 X	3163	-0-	-1367	-0-	3163 3		N	-0-		-0-
07		4681 X	4181	-0-	-500	-0-	4181 3		N	-0-		-0-

FROST-COTTLE UNIT #1		WELL #:		5	RRCID ->	069731	COMPL. DATE	11/01/1976	TOTAL DEPTH	9858	PERF.	8564 - 9090
02		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-		-0-
03		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-		-0-
04		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-		-0-
05		279 N	171	-0-	-108	-0-	171 3		N	-0-		-0-
06		270 N	153	-0-	-117	-0-	153 3		N	-0-		-0-
07		186 N	165	-0-	-21	-0-	165 3		N	-0-		-0-

FROST UNIT #4		WELL #:		3	RRCID ->	069733	COMPL. DATE	11/10/1976	TOTAL DEPTH	9457	PERF.	8603 - 9038
02		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3		N	-0-		-0-
03		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 3		N	-0-		-0-
04		660 N	629	-0-	-31	-0-	629 3		N	-0-		-0-
05		651 N	616	-0-	-35	-0-	616 3		N	-0-		-0-
06		660 N	596	-0-	-64	-0-	596 3		N	-0-		-0-
07		651 N	574	-0-	-77	-0-	574 3		N	-0-		-0-

FROST HULL UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	070286	COMPL. DATE	12/15/1976	TOTAL DEPTH	9445	PERF.	9012 - 9136
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 17		WELL #:		3	RRCID ->	071954	COMPL. DATE	07/07/1987	TOTAL DEPTH	9623	PERF.	8540 - 9556
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 16		WELL #:		3	RRCID ->	072334	COMPL. DATE	06/06/1977	TOTAL DEPTH	9685	PERF.	8455 - 9580
02		560 N	558	-0-	-2	-0-	558 3		N	-0-		-0-
03		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3		N	-0-		-0-
04		600 N	595	-0-	-5	-0-	595 3		N	-0-		-0-
05		620 N	614	-0-	-6	-0-	614 3		N	-0-		-0-
06		600 N	590	-0-	-10	-0-	590 3		N	-0-		-0-
07		620 N	605	-0-	-15	-0-	605 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990													
CGU 24		WELL #: 3		RRCID -> 072787		COMPL. DATE 08/20/1977		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 9606							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
KYLE, J. R. -A-				WELL #: 2		RRCID -> 072811		COMPL. DATE 08/19/1977		TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8436 - 8464					
02	252	N	147	-0-	-105	-0-	147	3		N	-0-			-0-	
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-	
04	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	3		N	-0-			-0-	
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-	
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3		N	-0-			-0-	
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3		N	-0-			-0-	
CGU 12				WELL #: 2		RRCID -> 073225		COMPL. DATE 09/03/1977		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8415 - 9554					
02	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3		N	-0-			-0-	
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-	
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	3		N	-0-			-0-	
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			-0-	
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	3		N	-0-			-0-	
07	496	N	18	-0-	-478	-0-	18	3		N	-0-			-0-	
CGU 19				WELL #: 2		RRCID -> 074173		COMPL. DATE 10/19/1977		TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8666 - 9514					
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3		N	-0-			-0-	
03	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	1132	3		N	-0-			-0-	
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3		N	-0-			-0-	
05	1085	N	831	-0-	-254	-0-	831	3		N	-0-			-0-	
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3		N	-0-			-0-	
07	1116	N	1012	-0-	-104	-0-	1012	3		N	-0-			-0-	
CGU 11				WELL #: 4		RRCID -> 075031		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8394 - 8620					
02	476	N	352	-0-	-124	-0-	352	3		N	-0-			-0-	
03	496	N	407	-0-	-89	-0-	407	3		N	-0-			-0-	
04	480	N	386	-0-	-94	-0-	386	3		N	-0-			-0-	
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-	
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-	
*07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-	
FROST LUMBER IND. INC. UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 075636		COMPL. DATE 01/15/1978		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9120 - 9315					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
CGU 26				WELL #: 2		RRCID -> 076147		COMPL. DATE 03/02/1978		TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8442 - 9653					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
PRIESTLY-HOLMES UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	076483	COMPL. DATE	03/03/1978	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8400 - 9095	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		1064 N	1016	-0-	-48	-0-	1016 3		N	-0-		-0-
03		1271 N	1215	-0-	-56	-0-	1215 3		N	-0-		-0-
04		1230 N	1210	-0-	-20	-0-	1210 3		N	-0-		-0-
05		1116 N	806	-0-	-310	-0-	806 3		N	-0-		-0-
06		1170 N	801	-0-	-369	-0-	801 3		N	-0-		-0-
07		1240 N	245	-0-	-995	-0-	245 3		N	-0-		-0-

CGU 25		WELL #:		2	RRCID ->	076947	COMPL. DATE	05/23/1978	TOTAL DEPTH	9710	PERF. 8399 - 9626	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 23		WELL #:		3	RRCID ->	078423	COMPL. DATE	08/29/1978	TOTAL DEPTH	9640	PERF. 8364 - 9584	
02		1344 N	1102	-0-	-242	-0-	1102 3		N	-0-		-0-
03		1240 N	824	-0-	-416	-0-	824 3		N	-0-		-0-
04		1440 N	674	-0-	-766	-0-	674 3		N	-0-		-0-
05		1209 N	741	-0-	-468	-0-	741 3		N	-0-		-0-
06		810 N	435	-0-	-375	-0-	435 3		N	-0-		-0-
07		682 N	561	-0-	-121	-0-	561 3		N	-0-		-0-

CGU 22		WELL #:		2	RRCID ->	078945	COMPL. DATE	09/21/1978	TOTAL DEPTH	9720	PERF. 8446 - 9596	
02		196 N	170	-0-	-26	-0-	170 3		N	-0-		-0-
03		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-		-0-
04		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-		-0-
05		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-		-0-
06		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-		-0-
*07		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-		-0-

CGU 20		WELL #:		4	RRCID ->	079063	COMPL. DATE	09/19/1978	TOTAL DEPTH	9632	PERF. 8559 - 9556	
02		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 3		N	-0-		-0-
03		1612 N	1476	-0-	-136	-0-	1476 3		N	-0-		-0-
04		1380 N	1199	-0-	-181	-0-	1199 3		N	-0-		-0-
05		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 3		N	-0-		-0-
06		1440 N	1103	-0-	-337	-0-	1103 3		N	-0-		-0-
*07		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708 3		N	-0-		-0-

CGU 13		WELL #:		3	RRCID ->	079578	COMPL. DATE	10/08/1978	TOTAL DEPTH	9571	PERF. 8535 - 9508	
02		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-		-0-
03		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3		N	-0-		-0-
04		750 N	543	-0-	-207	-0-	543 3		N	-0-		-0-
05		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		N	-0-		-0-
06		600 N	478	-0-	-122	-0-	478 3		N	-0-		-0-
*07		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 3		N	-0-		-0-

CGU 14		WELL #:		2	RRCID ->	079579	COMPL. DATE	10/23/1978	TOTAL DEPTH	9561	PERF. 8361 - 9481	
02		868 N	775	-0-	-93	-0-	775 3		N	-0-		-0-
03		961 N	846	-0-	-115	-0-	846 3		N	-0-		-0-
04		870 N	818	-0-	-52	-0-	818 3		N	-0-		-0-
05		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3		N	-0-		-0-
06		810 N	772	-0-	-38	-0-	772 3		N	-0-		-0-
*07		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990												
CGU 6		WELL #: 4		RRCID -> 079793		COMPL. DATE 11/09/1978		TOTAL DEPTH 9570		PERF. 8487 - 9478				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-			-0-
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-			-0-
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-			-0-
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-			-0-
06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-			-0-
*07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-			-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 079862		COMPL. DATE 11/29/1978		TOTAL DEPTH 9365		PERF. 8388 - 9208				
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-			-0-
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-			-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-			-0-
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-			-0-
*07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-			-0-

KYLE, FRED		WELL #: 2		RRCID -> 079928		COMPL. DATE 09/15/1978		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8423 - 8457				
02	812 N	670	-0-	-142	-0-	670	3			N	-0-			-0-
03	930 N	579	-0-	-351	-0-	579	3			N	-0-			-0-
04	870 N	308	-0-	-562	-0-	308	3			N	-0-			-0-
05	744 N	699	-0-	-45	-0-	699	3			N	-0-			-0-
06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-			-0-
*07	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-			-0-

CGU 15		WELL #: 4		RRCID -> 080629		COMPL. DATE 01/06/1979		TOTAL DEPTH 9690		PERF. 8594 - 9582				
02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-			-0-
03	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-			-0-
04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-			-0-
05	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-			-0-
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-			-0-
*07	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-			-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 081259		COMPL. DATE 02/10/1979		TOTAL DEPTH 9358		PERF. 8412 - 9108				
02	168 N	110	-0-	-58	-0-	110	3			N	-0-			-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			-0-
04	180 N	134	-0-	-46	-0-	134	3			N	-0-			-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-			-0-
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-			-0-
*07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-			-0-

CGU 18		WELL #: 3		RRCID -> 082164		COMPL. DATE 03/14/1979		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8411 - 9618				
02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-			-0-
03	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-			-0-
04	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-			-0-
05	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-			-0-
06	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-			-0-
*07	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-			-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082258		COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8318 - 8754				
02	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-			-0-
03	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-			-0-
04	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-			-0-
05	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-			-0-
06	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-			-0-
*07	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082473 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8760 - 9105															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

POSS, L.T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082872 COMPL. DATE 04/27/1979 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 8399 - 9288															
02	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3		N	-0-			-0-	
03	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	3		N	-0-			-0-	
04	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	3		N	-0-			-0-	
05	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	3		N	-0-			-0-	
06	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	3		N	-0-			-0-	
*07	13638	X	13638	-0-	-0-	-0-	13638	3		N	-0-			-0-	

CGU 33 WELL #: 2 RRCID -> 083407 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8508 - 9543															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

CGU 9 WELL #: 2 RRCID -> 083504 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8489 - 9340															
02	1540	N	1349	-0-	-191	-0-	1349	3		N	-0-			-0-	
03	1705	N	1704	-0-	-1	-0-	1704	3		N	-0-			-0-	
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3		N	-0-			-0-	
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3		N	-0-			-0-	
06	1650	N	1645	-0-	-5	-0-	1645	3		N	-0-			-0-	
*07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3		N	-0-			-0-	

CGU 5 WELL #: 2 RRCID -> 083505 COMPL. DATE 06/16/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8380 - 9593															
02	3108	X	2440	-0-	-668	-0-	2440	3		N	-0-			-0-	
03	3317	X	2615	-0-	-702	-0-	2615	3		N	-0-			-0-	
04	2850	X	2213	-0-	-637	-0-	2213	3		N	-0-			-0-	
05	2697	X	2233	-0-	-464	-0-	2233	3		N	-0-			-0-	
06	2610	X	1913	-0-	-697	-0-	1913	3		N	-0-			-0-	
07	2697	X	1841	-0-	-856	-0-	1841	3		N	-0-			-0-	

CGU 10 WELL #: 4 RRCID -> 083987 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8292 - 9505															
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

FROST GILLASPY WELL #: 1 RRCID -> 084137 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8550 - 9287															
02	1008	N	859	-0-	-149	-0-	846	3	13	9	N	12	10	1	24
03	1116	N	761	-0-	-355	-0-	738	3	23	9	N	21	18	1	27
04	1080	N	681	-0-	-399	-0-	669	3	12	9	N	11	19	1	18
05	961	N	808	-0-	-153	-0-	794	3	14	9	N	13	9	1	22
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	949	3	8	9	N	7	11	1	18
*07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	775	3	4	9	N	4	11	1	11

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 8		WELL #: 3		RRCID -> 084142		COMPL. DATE 08/04/1979		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8445 - 9346								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3		WELL #: 3		RRCID -> 084942		COMPL. DATE 10/03/1979		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8445 - 9529								
02	364 N	276	-0-	-88	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03	403 N	247	-0-	-156	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	360 N	266	-0-	-94	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	310 N	260	-0-	-50	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	279 N	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-					-0-

CGU 27		WELL #: 2		RRCID -> 085373		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8584 - 9725								
02	420 N	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					-0-
03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
04	450 N	18	-0-	-432	-0-	17	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CGU 28		WELL #: 3		RRCID -> 086572		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8664 - 9725								
02	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
03	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
04	2040 N	1959	-0-	-81	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
05	2108 N	2009	-0-	-99	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
06	2010 N	1967	-0-	-43	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
*07	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-

CGU 4		WELL #: 2		RRCID -> 086573		COMPL. DATE 01/18/1980		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8342 - 9286								
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
03	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
04	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
05	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
06	1560 N	150	-0-	-1410	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	1612 N	70	-0-	-1542	-0-	70	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 086763		COMPL. DATE 12/15/1979		TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9092 - 9207								
02	56 N	37	-0-	-19	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

CGU 29		WELL #: 2		RRCID -> 087091		COMPL. DATE 02/07/1980		TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8623 - 9776								
02	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
03	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
04	1470 N	1202	-0-	-268	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
05	1891 N	1204	-0-	-687	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
06	1350 N	1218	-0-	-132	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
*07	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990													
CGU 31		WELL #:		2-T		RRCID -> 088649		COMPL. DATE 03/15/1980		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8698 - 9825			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #:		3D		RRCID -> 089185		COMPL. DATE 06/20/1980		TOTAL DEPTH 3011		PERF. 2680 - 2735			
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FROST, H.B. UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 089513		COMPL. DATE 11/12/1979		TOTAL DEPTH 9415		PERF. 9070 - 9216			
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3				N	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3				N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3				N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			-0-
*07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3				N	-0-			-0-

COTTLE-REEVES UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 089514		COMPL. DATE 01/24/1980		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8492 - 8987			
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3				N	-0-			-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3				N	-0-			-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3				N	-0-			-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3				N	-0-			-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3				N	-0-			-0-
*07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3				N	-0-			-0-

MARKEY GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 089878		COMPL. DATE 08/05/1980		TOTAL DEPTH 10097		PERF. 8646 - 9358			
02	2800 N	2027	-0-	-773	3414	2004	3	23	9	Y	21	11	1		17
03	3100 N	2169	-0-	-931	2483	2151	3	18	9	Y	16	23	1		10
04	3000 N	1355	-0-	-1645	838	1344	3	11	9	Y	10	14	1		6
05	3100 N	2299	-0-	-801	37	2278	3	21	9	Y	19	13	1		12
06	2170 N	2133	-0-	-37	-0-	2119	3	14	9	Y	13	15	1		10
*07	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2193	3	14	9	Y	13	15	1		8

CGU 36		WELL #:		2		RRCID -> 089880		COMPL. DATE 09/10/1980		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 8952 - 9437			
02	252 N	90	-0-	-162	-0-	90	3			Y	-0-				4
03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1021	3	22	9	Y	20	11	1		13
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	451	3	7	9	Y	6	16	1		3
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	569	3	4	9	Y	4				7
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	490	3	9	9	Y	8	10	1		5
*07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	509	3	4	9	Y	4				9

COOKE		WELL #:		2		RRCID -> 090856		COMPL. DATE 11/25/1980		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 8394 - 9678			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990												
NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 094223		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 9039 - 9151				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 15		WELL #: 5		RRCID -> 095092		COMPL. DATE 08/02/1981		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8575 - 9190				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 6		WELL #: 5		RRCID -> 096104		COMPL. DATE 10/21/1981		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 8430 - 8580				
02	2800 N	6023	-0-	3223	3588	6023	3			N	-0-			-0-
03	3100 N	2616	-0-	-484	3104	2615	3	1	9	N	1	1	8	-0-
04	6018 X	2914	-0-	-3104	-0-	2914	3			N	-0-			-0-
05	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3			N	-0-			-0-
06	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			N	-0-			-0-
*07	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			N	-0-			-0-

CGU 1		WELL #: 4		RRCID -> 096329		COMPL. DATE 11/08/1981		TOTAL DEPTH 9687		PERF. 9178 - 9565				
02	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-			-0-
03	1395 N	1143	-0-	-252	-0-	1143	3			N	-0-			-0-
04	1200 N	1001	-0-	-199	-0-	1001	3			N	-0-			-0-
05	1395 N	962	-0-	-433	-0-	962	3			N	-0-			-0-
06	1110 N	874	-0-	-236	-0-	874	3			N	-0-			-0-
*07	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-			-0-

CGU 11		WELL #: 5		RRCID -> 096853		COMPL. DATE 11/27/1981		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 8460 - 9523				
02	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3			N	-0-			-0-
03	3503 X	3194	-0-	-309	-0-	3194	3			N	-0-			-0-
04	3300 X	3059	-0-	-241	-0-	3059	3			N	-0-			-0-
05	3503 X	2996	-0-	-507	-0-	2996	3			N	-0-			-0-
06	3390 X	2867	-0-	-523	-0-	2867	3			N	-0-			-0-
07	3503 X	2023	-0-	-1480	-0-	2023	3			N	-0-			-0-

CGU 10		WELL #: 5		RRCID -> 097191		COMPL. DATE 12/09/1981		TOTAL DEPTH 9636		PERF. 8410 - 9476				
02	252 N	200	-0-	-52	-0-	200	3			N	-0-			-0-
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-			-0-
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-			-0-
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-			-0-
06	420 N	398	-0-	-22	-0-	398	3			N	-0-			-0-
07	434 N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-			-0-

CGU 24		WELL #: 4		RRCID -> 097645		COMPL. DATE 01/12/1982		TOTAL DEPTH 9851		PERF. 8375 - 9660				
02	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-			-0-
03	1395 N	1160	-0-	-235	-0-	1160	3			N	-0-			-0-
04	1350 N	645	-0-	-705	-0-	645	3			N	-0-			-0-
05	1395 N	1126	-0-	-269	-0-	1126	3			N	-0-			-0-
06	1110 N	851	-0-	-259	-0-	851	3			N	-0-			-0-
07	682 N	634	-0-	-48	-0-	634	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 17		WELL #: 4		RRCID -> 097939		COMPL. DATE 01/19/1982		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8513 - 9225		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	812 N	798	-0-	-14	-0-	798 3	N	-0-		-0-
03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 3	N	-0-		-0-
04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 3	N	-0-		-0-
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 3	N	-0-		-0-
06	900 N	849	-0-	-51	-0-	849 3	N	-0-		-0-
07	930 N	813	-0-	-117	-0-	813 3	N	-0-		-0-

CGU 19		WELL #: 3		RRCID -> 098591		COMPL. DATE 02/24/1982		TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8566 - 9570		
02	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127 3	N	-0-		-0-
03	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516 3	N	-0-		-0-
04	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402 3	N	-0-		-0-
05	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	2928 3	N	-0-		-0-
06	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	2882 3	N	-0-		-0-
*07	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2793 3	N	-0-		-0-

COOKE		WELL #: 3		RRCID -> 098592		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8341 - 9613		
02	1652 N	917	-0-	-735	-0-	917 3	Y	-0-		-0-
03	1395 N	779	-0-	-616	-0-	779 3	Y	-0-		-0-
04	1110 N	1026	-0-	-84	-0-	1026 3	Y	-0-		-0-
05	3100 N	3626	-0-	526	526	3626 3	Y	-0-		-0-
06	3000 N	3041	-0-	41	567	3041 3	Y	-0-		-0-
*07	2807 N	2240	-0-	-567	-0-	2240 3	Y	-0-		-0-

CGU 20		WELL #: 5		RRCID -> 098791		COMPL. DATE 03/10/1982		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9574		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 13		WELL #: 4		RRCID -> 099470		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8397 - 9493		
02	1596 X	275	-0-	-1321	-0-	275 3	N	-0-		-0-
03	1767 X	420	-0-	-1347	-0-	420 3	N	-0-		-0-
04	1680 X	551	-0-	-1129	-0-	551 3	N	-0-		-0-
05	434 X	255	-0-	-179	-0-	255 3	N	-0-		-0-
06	420 X	191	-0-	-229	-0-	191 3	N	-0-		-0-
07	558 X	412	-0-	-146	-0-	412 3	N	-0-		-0-

CGU 12		WELL #: 3		RRCID -> 100002		COMPL. DATE 05/12/1982		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8460 - 9565		
02	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 3	N	-0-		-0-
03	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924 3	N	-0-		-0-
04	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010 3	N	-0-		-0-
05	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069 3	N	-0-		-0-
06	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288 3	N	-0-		-0-
*07	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	2891 3	N	-0-		-0-

CGU 14		WELL #: 3		RRCID -> 100003		COMPL. DATE 05/07/1982		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8386 - 9497		
02	2800 N	2956	-0-	156	156	2956 3	N	-0-		-0-
03	2359 N	2203	-0-	-156	-0-	2203 3	N	-0-		-0-
04	3000 N	3487	-0-	487	487	3487 3	N	-0-		-0-
05	2958 X	2471	-0-	-487	-0-	2471 3	N	-0-		-0-
06	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	2414 3	N	-0-		-0-
*07	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 21		WELL #: 3		RRCID -> 100004		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8580 - 9685		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 3	N	-0-		-0-
03	1395 N	1216	-0-	-179	-0-	1216 3	N	-0-		-0-
04	1500 N	1238	-0-	-262	-0-	1238 3	N	-0-		-0-
05	1581 N	1309	-0-	-272	-0-	1309 3	N	-0-		-0-
06	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 3	N	-0-		-0-
*07	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 3	N	-0-		-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 100008		COMPL. DATE 05/21/1982		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8364 - 9070		
02	716 N	151	-0-	-565	-0-	145 3	6 9 Y	5	9 1	4
03	93 N	43	-0-	-50	-0-	42 3	1 9 Y	1		5
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	147 3	9 9 Y	8		13
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	494 3	14 9 Y	13	11 1	15
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3				15
*07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	Y	-0-		15

CGU 23		WELL #: 4		RRCID -> 100329		COMPL. DATE 06/07/1982		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9605		
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3	N	-0-		-0-
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3	N	-0-		-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3	N	-0-		-0-
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3	N	-0-		-0-
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3	N	-0-		-0-
*07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3	N	-0-		-0-

CGU 26		WELL #: 3		RRCID -> 100844		COMPL. DATE 06/11/1982		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8379 - 9741		
02	588 N	38	-0-	-550	-0-	38 3	N	-0-		-0-
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-		N	-0-		-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-		N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
06	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 3	N	-0-		-0-
*07	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942 3	N	-0-		-0-

CGU 22		WELL #: 3		RRCID -> 101090		COMPL. DATE 07/22/1982		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8557 - 9679		
02	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 3	N	-0-		-0-
03	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 3	N	-0-		-0-
04	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 3	N	-0-		-0-
05	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 3	N	-0-		-0-
06	1680 N	1378	-0-	-302	-0-	1378 3	N	-0-		-0-
07	1643 N	1215	-0-	-428	-0-	1215 3	N	-0-		-0-

CGU 16		WELL #: 4		RRCID -> 101212		COMPL. DATE 07/09/1982		TOTAL DEPTH 9726 PERF. 8360 - 9625		
02	728 N	659	-0-	-69	-0-	659 3	N	-0-		-0-
03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3	N	-0-		-0-
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3	N	-0-		-0-
05	744 N	695	-0-	-49	-0-	695 3	N	-0-		-0-
06	720 N	715	-0-	-5	-0-	715 3	N	-0-		-0-
07	775 N	748	-0-	-27	-0-	748 3	N	-0-		-0-

CGU 25		WELL #: 3		RRCID -> 102073		COMPL. DATE 09/10/1982		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8692 - 9680		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 18		WELL #: 4		RRCID -> 102956		COMPL. DATE 11/03/1982		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8410 - 9631			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	616 N	538	-0-	-78	-0-	538	3	N	-0-	-0-	
03	682 N	623	-0-	-59	-0-	623	3	N	-0-	-0-	
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3	N	-0-	-0-	
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3	N	-0-	-0-	
06	600 N	545	-0-	-55	-0-	545	3	N	-0-	-0-	
07	682 N	616	-0-	-66	-0-	616	3	N	-0-	-0-	

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 103631		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8352 - 8415			
02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3	N	-0-	-0-	
03	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3	N	-0-	-0-	
04	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3	N	-0-	-0-	
05	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3	N	-0-	-0-	
06	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3	N	-0-	-0-	
*07	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3	N	-0-	-0-	

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 103748		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8343 - 8386			
02	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3	N	-0-	3	
03	2294 N	2009	-0-	-285	-0-	2009	3	N	-0-	3	
04	2220 N	1277	-0-	-943	-0-	1277	3	N	-0-	3	
05	2294 N	1373	-0-	-921	-0-	1373	3	N	-0-	3	
06	1950 N	1409	-0-	-541	-0-	1409	3	N	-0-	3	
*07	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3	N	-0-	3	

CGU 9		WELL #: 3		RRCID -> 104536		COMPL. DATE 02/23/1983		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8584 - 9617			
02	448 N	441	-0-	-7	-0-	441	3	N	-0-	-0-	
03	496 N	481	-0-	-15	-0-	481	3	N	-0-	-0-	
04	480 N	454	-0-	-26	-0-	454	3	N	-0-	-0-	
05	496 N	466	-0-	-30	-0-	466	3	N	-0-	-0-	
06	480 N	439	-0-	-41	-0-	439	3	N	-0-	-0-	
07	465 N	448	-0-	-17	-0-	448	3	N	-0-	-0-	

SMITH, J. J.		WELL #: 3 L		RRCID -> 106562		COMPL. DATE 06/17/1983		TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9292 - 9402			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SOUTH GARY GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 109197		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9367 - 9518			
02	588 N	577	-0-	-11	-0-	570	3	7 9 Y	6	6 1	3
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	621	3	8 9 Y	7	7 1	3
04	600 N	578	-0-	-22	-0-	572	3	6 9 Y	5	4 1	4
05	651 N	507	-0-	-144	-0-	501	3	6 9 Y	5	5 1	4
06	600 N	541	-0-	-59	-0-	522	3	19 9 Y	17	5 1	16
07	589 N	533	-0-	-56	-0-	526	3	7 9 Y	6	17 1	5

SOUTH GARY UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 110331		COMPL. DATE 12/12/1983		TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9464 - 9522			
02	532 X	-0-	-0-	-532	-0-			Y	-0-	-0-	
03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-	-0-	
04	120 X	76	-0-	-44	-0-	76	3	Y	-0-	-0-	
05	9 X	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-	-0-	
06	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	3	Y	-0-	-0-	
07	93 X	29	-0-	-64	-0-	29	3	Y	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
SOUTH GARY GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	111585	COMPL. DATE	04/20/1984	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	9365 - 9406	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		2800 N	789	-0-	-2011	476	780 3	9 9	Y	8	12 1		4
03		1395 N	479	-0-	-916	-0-	479 3		Y	-0-	4 1		-0-
04		1350 N	369	-0-	-981	-0-	366 3	3 9	Y	3	1 1		2
05		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2469 3	24 9	Y	22	6 1		18
06		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260 3		Y	-0-	18 1		-0-
*07		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	1999 3	23 9	Y	21	3 1		18

MARKEY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	112895	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9971	PERF.	8994 - 9140	
02		843 N	843	-0-	-0-	-0-	833 3	10 9	Y	9	5 1		7
03		1023 N	317	-0-	-706	-0-	315 3	2 9	Y	2	8 1		1
04		960 N	476	-0-	-484	-0-	472 3	4 9	Y	4	3 1		2
05		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1259 3	11 9	Y	10	6 1		6
06		908 N	908	-0-	-0-	-0-	901 3	7 9	Y	6	8 1		4
*07		500 N	500	-0-	-0-	-0-	497 3	3 9	Y	3	5 1		2

CGU 5		WELL #:		3	RRCID ->	116259	COMPL. DATE	04/06/1985	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	8473 - 9222	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #:		3	RRCID ->	116310	COMPL. DATE	08/22/1984	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9070 - 9115	
02		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-			-0-
03		279 N	272	-0-	-7	-0-	272 3		N	-0-			-0-
04		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-			-0-
05		341 N	266	-0-	-75	-0-	266 3		N	-0-			-0-
06		270 N	229	-0-	-41	-0-	229 3		N	-0-			-0-
07		279 N	118	-0-	-161	-0-	118 3		N	-0-			-0-

CGU 27		WELL #:		3	RRCID ->	116789	COMPL. DATE	05/16/1985	TOTAL DEPTH	9862	PERF.	8618 - 9419	
02		672 N	652	-0-	-20	-0-	652 3		N	-0-			-0-
03		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3		N	-0-			-0-
04		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3		N	-0-			-0-
05		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3		N	-0-			-0-
06		750 N	715	-0-	-35	-0-	715 3		N	-0-			-0-
07		744 N	689	-0-	-55	-0-	689 3		N	-0-			-0-

WILLIAMSON, GENA ET AL UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	116796	COMPL. DATE	10/09/1984	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8782 - 9104	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 33		WELL #:		3	RRCID ->	117154	COMPL. DATE	06/01/1985	TOTAL DEPTH	9785	PERF.	8567 - 9311	
02		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3		N	-0-			-0-
03		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3		N	-0-			-0-
04		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3		N	-0-			-0-
05		837 N	730	-0-	-107	-0-	730 3		N	-0-			-0-
06		750 N	506	-0-	-244	-0-	506 3		N	-0-			-0-
07		775 N	499	-0-	-276	-0-	499 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 4		WELL #: 3		RRCID -> 117311		COMPL. DATE 06/11/1985		TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8382 - 9284		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473 3	N	-0-		-0-
03	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843 3	N	-0-		-0-
04	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661 3	N	-0-		-0-
05	2635 N	2575	-0-	-60	-0-	2575 3	N	-0-		-0-
06	2550 N	2425	-0-	-125	-0-	2425 3	N	-0-		-0-
07	2635 N	2512	-0-	-123	-0-	2512 3	N	-0-		-0-

CGU 28		WELL #: 4		RRCID -> 118757		COMPL. DATE 09/07/1985		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9167 - 9767		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 31		WELL #: 3		RRCID -> 118774		COMPL. DATE 09/27/1985		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 9450		
02	476 N	275	-0-	-201	-0-	275 3	N	-0-		-0-
03	341 N	285	-0-	-56	-0-	285 3	N	-0-		-0-
04	330 N	305	-0-	-25	-0-	305 3	N	-0-		-0-
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3	N	-0-		-0-
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3	N	-0-		-0-
*07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-		-0-

CGU 8		WELL #: 4		RRCID -> 118935		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8547 - 9643		
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3	N	-0-		-0-
03	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 3	N	-0-		-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-		-0-
05	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130 3	N	-0-		-0-
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 3	N	-0-		-0-
*07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-		-0-

CGU 7		WELL #: 3		RRCID -> 119418		COMPL. DATE 11/13/1985		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9427		
02	850 X	850	-0-	-0-	-0-	850 3	N	-0-		-0-
03	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789 3	N	-0-		-0-
04	955 X	955	-0-	-0-	-0-	955 3	N	-0-		-0-
05	744 X	531	-0-	-213	-0-	531 3	N	-0-		-0-
06	720 X	119	-0-	-601	-0-	119 3	N	-0-		-0-
07	744 N	80	-0-	-664	-0-	80 3	N	-0-		-0-

CGU 29		WELL #: 3		RRCID -> 119602		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9804		
02	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2533 3	N	-0-		-0-
03	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892 3	N	-0-		-0-
04	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924 3	N	-0-		-0-
05	3017 N	3017	-0-	-0-	-0-	3017 3	N	-0-		-0-
06	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	2931 3	N	-0-		-0-
*07	3045 N	3045	-0-	-0-	-0-	3045 3	N	-0-		-0-

CGU 30		WELL #: 4		RRCID -> 126554		COMPL. DATE 01/04/1988		TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8576 - 9827		
02	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 3	N	-0-		-0-
03	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 3	N	-0-		-0-
04	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 3	N	-0-		-0-
05	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 3	N	-0-		-0-
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 3	N	-0-		-0-
*07	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990											
LATHAM, H.L.			WELL #: 1		RRCID -> 128222			COMPL. DATE 11/22/2003			TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8976 - 9228			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		3971 X	-0-	-0-	-3971	-0-				Y	-0-			-0-
03		3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-				Y	-0-			-0-
04		3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-				Y	-0-			-0-
05		3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BOREN UNIT 1			WELL #: 5		RRCID -> 128645			COMPL. DATE 02/27/1989			TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8386 - 9146			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1			WELL #: 9		RRCID -> 129071			COMPL. DATE 11/13/1988			TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9569 - 9597			
02		2380 X	913	-0-	-1467	-0-	913	3		N	-0-			-0-
03		2635 X	2	-0-	-2633	-0-	2	3		N	-0-			-0-
04		2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-				N	-0-			-0-
05		2635 X	1223	-0-	-1412	-0-	1223	3		N	-0-			-0-
06		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3		N	-0-			-0-
*07		2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3		N	-0-			-0-

CGU 22			WELL #: 4		RRCID -> 129708			COMPL. DATE 12/24/1988			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8424 - 9657			
02		1484 N	1397	-0-	-87	-0-	1397	3		N	-0-			-0-
03		1581 N	1526	-0-	-55	-0-	1526	3		N	-0-			-0-
04		1500 N	1471	-0-	-29	-0-	1471	3		N	-0-			-0-
05		1550 N	1519	-0-	-31	-0-	1519	3		N	-0-			-0-
06		1470 N	1253	-0-	-217	-0-	1253	3		N	-0-			-0-
07		1519 N	1398	-0-	-121	-0-	1398	3		N	-0-			-0-

ALEXANDER UNIT 1			WELL #: 6		RRCID -> 129947			COMPL. DATE 03/25/1989			TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9150			
02		1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3		N	-0-			-0-
03		1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3		N	-0-			-0-
04		2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3		N	-0-			-0-
05		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3		N	-0-			-0-
06		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3		N	-0-			-0-
*07		2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3		N	-0-			-0-

SMITH, ELLA UNIT 1			WELL #: 6		RRCID -> 130161			COMPL. DATE 01/27/1989			TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8340 - 9570			
02		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3		N	-0-			-0-
03		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3		N	-0-			-0-
04		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3		N	-0-			-0-
05		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3		N	-0-			-0-
06		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3		N	-0-			-0-
*07		2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3		N	-0-			-0-

CGU 12			WELL #: 4		RRCID -> 130164			COMPL. DATE 01/24/1989			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8362 - 9610			
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 26		WELL #: 4		RRCID -> 130216		COMPL. DATE 02/08/1989		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 9684								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3		WELL #: 5		RRCID -> 130392		COMPL. DATE 03/01/1989		TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8490 - 9528								
02	1372 N	1184	-0-	-188	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
03	1581 N	1337	-0-	-244	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
04	1320 N	1277	-0-	-43	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
05	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
06	1290 N	1206	-0-	-84	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
*07	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-

CGU 25		WELL #: 4		RRCID -> 130596		COMPL. DATE 03/28/1989		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8997 - 9629								
02	672 N	611	-0-	-61	-0-	611	3			N	-0-					-0-
03	775 N	665	-0-	-110	-0-	665	3			N	-0-					-0-
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
07	682 N	618	-0-	-64	-0-	618	3			N	-0-					-0-

CGU 19		WELL #: 4 C		RRCID -> 130599		COMPL. DATE 04/01/1989		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8406 - 9532								
02	392 N	378	-0-	-14	-0-	378	3			N	-0-					-0-
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	420 N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	434 N	245	-0-	-189	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
*07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-

CGU 15		WELL #: 6		RRCID -> 131170		COMPL. DATE 04/26/1989		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8366 - 9598								
02	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
03	868 N	756	-0-	-112	-0-	756	3			N	-0-					-0-
04	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
05	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
*07	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-

CGU 21		WELL #: 4 C		RRCID -> 131171		COMPL. DATE 06/01/1989		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8552 - 9654								
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
03	868 N	853	-0-	-15	-0-	853	3			N	-0-					-0-
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
05	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
*07	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-

CGU 14		WELL #: 4-T		RRCID -> 131413		COMPL. DATE 06/23/1989		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8419 - 9544								
02	1036 N	985	-0-	-51	-0-	985	3			N	-0-					-0-
03	1147 N	1088	-0-	-59	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
04	1080 N	1030	-0-	-50	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
05	1085 N	1058	-0-	-27	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
06	1050 N	994	-0-	-56	-0-	994	3			N	-0-					-0-
07	1054 N	1003	-0-	-51	-0-	1003	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 24		WELL #: 5		RRCID -> 131440		COMPL. DATE 06/04/1989		TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8378 - 9618			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3	N	-0-	-0-	-0-
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-	-0-	-0-
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3	N	-0-	-0-	-0-
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-	-0-	-0-
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 20		WELL #: 6-T		RRCID -> 131557		COMPL. DATE 07/07/1989		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 9590			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CGU 23		WELL #: 5 T		RRCID -> 131632		COMPL. DATE 07/01/1989		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8720 - 9686			
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	72	3	N	-0-	-0-	-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-	-0-	-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-	-0-	-0-
05	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3	N	-0-	-0-	-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	93 N	24	-0-	-69	-0-	24	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 5		WELL #: 4		RRCID -> 131633		COMPL. DATE 07/16/1989		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8563 - 9600			
02	2884 X	1756	-0-	-1128	-0-	1756	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1798 X	1702	-0-	-96	-0-	1702	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1740 X	843	-0-	-897	-0-	843	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*07	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 28		WELL #: 5		RRCID -> 131752		COMPL. DATE 08/05/1989		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8853 - 9617			
02	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1170 N	1063	-0-	-107	-0-	1063	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1209 N	895	-0-	-314	-0-	895	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 29		WELL #: 4 C		RRCID -> 131753		COMPL. DATE 08/04/1989		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8668 - 9752			
02	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2190 N	2100	-0-	-90	-0-	2100	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2325 N	2161	-0-	-164	-0-	2161	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2160 N	2065	-0-	-95	-0-	2065	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 27		WELL #: 4		RRCID -> 131932		COMPL. DATE 08/21/1989		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8665 - 9667			
02	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2418 N	1272	-0-	-1146	-0-	1272	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2340 N	854	-0-	-1486	-0-	854	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2418 N	732	-0-	-1686	-0-	732	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1230 N	680	-0-	-550	-0-	680	3	N	-0-	-0-	-0-
07	868 N	804	-0-	-64	-0-	804	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990												
CGU 8		WELL #: 5		RRCID -> 131933		COMPL. DATE 08/23/1989		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8440 - 9354				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-			-0-
03	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-			-0-
04	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-			-0-
05	1023 N	849	-0-	-174	-0-	849	3			N	-0-			-0-
06	990 N	262	-0-	-728	-0-	262	3			N	-0-			-0-
07	1023 N	176	-0-	-847	-0-	176	3			N	-0-			-0-

CGU 18		WELL #: 5		RRCID -> 132034		COMPL. DATE 08/31/1989		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 8424 - 9624				
02	1540 N	179	-0-	-1361	-0-	179	3			N	-0-			-0-
03	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-			-0-
04	1260 N	803	-0-	-457	-0-	803	3			N	-0-			-0-
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-			-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-			-0-
07	837 N	184	-0-	-653	-0-	184	3			N	-0-			-0-

CGU 11		WELL #: 6		RRCID -> 132214		COMPL. DATE 09/24/1989		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8398 - 9532				
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-			-0-
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-			-0-
04	480 N	419	-0-	-61	-0-	419	3			N	-0-			-0-
05	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-			-0-
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-			-0-
*07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-			-0-

CGU 6		WELL #: 6		RRCID -> 132221		COMPL. DATE 09/09/1989		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 8242 - 9478				
02	2800 N	3093	-0-	293	-0-	3093	3			N	-0-			-0-
03	1423 N	1130	-0-	-293	-0-	1130	3			N	-0-			-0-
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-			-0-
05	2201 X	324	-0-	-1877	-0-	324	3			N	-0-			-0-
06	2130 X	539	-0-	-1591	-0-	539	3			N	-0-			-0-
07	2201 X	502	-0-	-1699	-0-	502	3			N	-0-			-0-

CGU 7		WELL #: 4		RRCID -> 132425		COMPL. DATE 08/24/1989		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8568 - 9366				
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-			-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-			-0-
05	279 N	67	-0-	-212	-0-	67	3			N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

CGU 30		WELL #: 5		RRCID -> 132437		COMPL. DATE 10/13/1989		TOTAL DEPTH 9930		PERF. 8660 - 9822				
02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-			-0-
03	1240 N	978	-0-	-262	-0-	978	3			N	-0-			-0-
04	1230 N	950	-0-	-280	-0-	950	3			N	-0-			-0-
05	961 N	747	-0-	-214	-0-	747	3			N	-0-			-0-
06	960 N	761	-0-	-199	-0-	761	3			N	-0-			-0-
*07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-			-0-

CGU 10		WELL #: 6		RRCID -> 132438		COMPL. DATE 10/08/1989		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 8428 - 9493				
02	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-			-0-
03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-			-0-
04	1140 N	1136	-0-	-4	-0-	1136	3			N	-0-			-0-
05	1209 N	1201	-0-	-8	-0-	1201	3			N	-0-			-0-
06	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-			-0-
*07	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 27		WELL #: 5 T		RRCID -> 132439		COMPL. DATE 10/20/1989		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8488 - 9688		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1736 N	327	-0-	-1409	-0-	327 3	N	-0-		-0-
03	3063 N	3063	-0-	-0-	-0-	3063 3	N	-0-		-0-
04	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437 3	N	-0-		-0-
05	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337 3	N	-0-		-0-
06	2700 N	2234	-0-	-466	-0-	2234 3	N	-0-		-0-
07	2511 N	2279	-0-	-232	-0-	2279 3	N	-0-		-0-

CGU 13		WELL #: 6		RRCID -> 132440		COMPL. DATE 10/21/1989		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8406 - 9527		
02	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287 3	N	-0-		-0-
03	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	2865 3	N	-0-		-0-
04	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2786 3	N	-0-		-0-
05	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	2880 3	N	-0-		-0-
06	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698 3	N	-0-		-0-
*07	3005 N	3005	-0-	-0-	-0-	3005 3	N	-0-		-0-

CGU 16		WELL #: 5		RRCID -> 132441		COMPL. DATE 09/30/1989		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9580		
02	532 N	135	-0-	-397	-0-	135 3	N	-0-		-0-
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3	N	-0-		-0-
04	120 N	13	-0-	-107	-0-	13 3	N	-0-		-0-
05	155 N	9	-0-	-146	-0-	9 3	N	-0-		-0-
06	420 N	18	-0-	-402	-0-	18 3	N	-0-		-0-
*07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3	N	-0-		-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 132523		COMPL. DATE 10/17/1989		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 8459		
02	1596 N	1100	-0-	-496	-0-	1100 3	N	-0-		-0-
03	1891 N	1271	-0-	-620	-0-	1271 3	N	-0-		-0-
04	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 3	N	-0-		-0-
05	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 3	N	-0-		-0-
06	1230 N	894	-0-	-336	-0-	894 3	N	-0-		-0-
07	1364 N	891	-0-	-473	-0-	891 3	N	-0-		-0-

CGU 12		WELL #: 5		RRCID -> 132840		COMPL. DATE 11/25/1989		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8446 - 9556		
02	448 N	436	-0-	-12	-0-	436 3	N	-0-		-0-
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3	N	-0-		-0-
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3	N	-0-		-0-
05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3	N	-0-		-0-
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3	N	-0-		-0-
*07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3	N	-0-		-0-

CGU 17		WELL #: 5		RRCID -> 133068		COMPL. DATE 11/21/1989		TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8388 - 9528		
02	700 N	540	-0-	-160	-0-	540 3	N	-0-		-0-
03	713 N	464	-0-	-249	-0-	464 3	N	-0-		-0-
04	630 N	223	-0-	-407	-0-	223 3	N	-0-		-0-
05	589 N	491	-0-	-98	-0-	491 3	N	-0-		-0-
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3	N	-0-		-0-
*07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3	N	-0-		-0-

CGU 31		WELL #: 5		RRCID -> 133069		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8697 - 9790		
02	924 N	836	-0-	-88	-0-	836 3	N	-0-		-0-
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 3	N	-0-		-0-
04	900 N	869	-0-	-31	-0-	869 3	N	-0-		-0-
05	930 N	810	-0-	-120	-0-	810 3	N	-0-		-0-
06	930 N	625	-0-	-305	-0-	625 3	N	-0-		-0-
07	899 N	569	-0-	-330	-0-	569 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC															
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1															
//CONT.// 16032 174										NON-ASSOCIATED					
//CONT.// 850990															
WELL #: 3										RRCID -> 133071		COMPL. DATE 12/11/1989			
										TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8298 - 9361			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

CGU 29										WELL #: 5		RRCID -> 133311		COMPL. DATE 12/19/1989	
										TOTAL DEPTH 9930		PERF. 8624 - 9760			
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3	N	-0-			-0-		
03	589	N	226	-0-	-363	-0-	226	3	N	-0-			-0-		
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			-0-		
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3	N	-0-			-0-		
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3	N	-0-			-0-		
*07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3	N	-0-			-0-		

CGU 21										WELL #: 5		RRCID -> 133322		COMPL. DATE 12/09/1989	
										TOTAL DEPTH 9836		PERF. 8656 - 9662			
02	1848	X	-0-	-0-	-1848	-0-			N	-0-			-0-		
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-			N	-0-			-0-		
04	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	3	N	-0-			-0-		
05	3100	N	7551	-0-	4451	-0-	4451	7551	3	N	-0-		-0-		
06	3000	N	5762	-0-	2762	-0-	2762	5762	3	N	-0-		-0-		
*07	12415	X	5202	-0-	-7213	-0-	5202	3	N	-0-			-0-		

CGU 24										WELL #: 6		RRCID -> 133324		COMPL. DATE 12/21/1989	
										TOTAL DEPTH 9775		PERF. 8496 - 9602			
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3	N	-0-			-0-		
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3	N	-0-			-0-		
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3	N	-0-			-0-		
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3	N	-0-			-0-		
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3	N	-0-			-0-		
07	682	N	594	-0-	-88	-0-	594	3	N	-0-			-0-		

LASHLEY, M. GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 133326		COMPL. DATE 12/11/1989	
										TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8380 - 9245			
02	896	N	604	-0-	-292	-0-	604	3	N	-0-			-0-		
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3	N	-0-			-0-		
04	930	N	534	-0-	-396	-0-	534	3	N	-0-			-0-		
05	682	N	510	-0-	-172	-0-	510	3	N	-0-			-0-		
06	570	N	428	-0-	-142	-0-	428	3	N	-0-			-0-		
07	558	N	429	-0-	-129	-0-	429	3	N	-0-			-0-		

MOORE, LLOYD GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 133327		COMPL. DATE 12/14/1989	
										TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8742 - 9052			
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

CGU 5										WELL #: 5		RRCID -> 133479		COMPL. DATE 01/20/1990	
										TOTAL DEPTH 9770		PERF. 8492 - 9600			
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	3	N	-0-			-0-		
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-			-0-		
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-			-0-		
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-			-0-		
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3	N	-0-			-0-		
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-			-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	133633	COMPL. DATE	01/30/1990	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8317 - 9564	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	5773 3		N	-0-			-0-
03		6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	6171 3		N	-0-			-0-
04		5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	5994 3		N	-0-			-0-
05		6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	6202 3		N	-0-			-0-
06		5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5413 3		N	-0-			-0-
*07		4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4640 3		N	-0-			-0-

CGU 25		WELL #:		5-T	RRCID ->	133671	COMPL. DATE	02/03/1990	TOTAL DEPTH	9822	PERF.	8598 - 9628	
02		1008 N	102	-0-	-906	-0-	102 3		N	-0-			-0-
03		1116 N	197	-0-	-919	-0-	197 3		N	-0-			-0-
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 26		WELL #:		5-T	RRCID ->	133673	COMPL. DATE	01/27/1990	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	8526 - 9562	
02		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3		N	-0-			-0-
03		930 N	855	-0-	-75	-0-	855 3		N	-0-			-0-
04		750 N	618	-0-	-132	-0-	618 3		N	-0-			-0-
05		682 N	359	-0-	-323	-0-	359 3		N	-0-			-0-
06		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3		N	-0-			-0-
*07		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3		N	-0-			-0-

CGU 7		WELL #:		5	RRCID ->	133707	COMPL. DATE	02/08/1990	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8626 - 9448	
02		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 3		N	-0-			-0-
03		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 3		N	-0-			-0-
04		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 3		N	-0-			-0-
05		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 3		N	-0-			-0-
06		1020 N	856	-0-	-164	-0-	856 3		N	-0-			-0-
07		1054 N	680	-0-	-374	-0-	680 3		N	-0-			-0-

CGU 19		WELL #:		5 T	RRCID ->	133911	COMPL. DATE	03/02/1990	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	8564 - 9528	
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
03		7 N	6	-0-	-1	-0-	6 3		N	-0-			-0-
04		10 N	6	-0-	-4	-0-	6 3		N	-0-			-0-
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
07		6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3		N	-0-			-0-

CGU 20		WELL #:		7 L	RRCID ->	134168	COMPL. DATE	02/28/1990	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	8530 - 9602	
02		1232 N	1004	-0-	-228	-0-	1004 3		N	-0-			-0-
03		1271 N	1086	-0-	-185	-0-	1086 3		N	-0-			-0-
04		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 3		N	-0-			-0-
05		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398 3		N	-0-			-0-
06		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048 3		N	-0-			-0-
*07		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000 3		N	-0-			-0-

CGU 15		WELL #:		7 T	RRCID ->	134176	COMPL. DATE	03/08/1990	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8490 - 9576	
02		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-			-0-
03		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-			-0-
04		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-			-0-
05		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-			-0-
06		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		N	-0-			-0-
*07		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990												
CGU 22		WELL #:		5 T		RRCID -> 134422		COMPL. DATE 04/11/1990		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8656 - 9668				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3				N	-0-			-0-
03	713 N	687	-0-	-26	-0-	687 3				N	-0-			-0-
04	690 N	664	-0-	-26	-0-	664 3				N	-0-			-0-
05	713 N	693	-0-	-20	-0-	693 3				N	-0-			-0-
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3				N	-0-			-0-
*07	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223 3				N	-0-			-0-

CGU 4		WELL #:		5		RRCID -> 134948		COMPL. DATE 05/10/1990		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8458 - 9264				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CGU 28		WELL #:		6 T		RRCID -> 134949		COMPL. DATE 04/20/1990		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8678 - 9583				
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3				N	-0-			-0-
03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3				N	-0-			-0-
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3				N	-0-			-0-
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3				N	-0-			-0-
06	600 N	174	-0-	-426	-0-	174 3				N	-0-			-0-
07	558 N	122	-0-	-436	-0-	122 3				N	-0-			-0-

CGU 17		WELL #:		6		RRCID -> 135516		COMPL. DATE 06/03/1990		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8400 - 9525				
02	252 N	140	-0-	-112	-0-	140 3				N	-0-			-0-
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 3				N	-0-			-0-
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	139 3				N	-0-			-0-
05	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891 3				N	-0-			-0-
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3				N	-0-			-0-
*07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3				N	-0-			-0-

CGU 3		WELL #:		6		RRCID -> 135517		COMPL. DATE 06/29/1990		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8954 - 9492				
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3				N	-0-			-0-
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3				N	-0-			-0-
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3				N	-0-			-0-
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3				N	-0-			-0-
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3				N	-0-			-0-
*07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 3				N	-0-			-0-

CGU 30		WELL #:		6		RRCID -> 135528		COMPL. DATE 06/26/1990		TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8692 - 9824				
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3				N	-0-			-0-
03	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 3				N	-0-			-0-
04	480 N	418	-0-	-62	-0-	418 3				N	-0-			-0-
05	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 3				N	-0-			-0-
06	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 3				N	-0-			-0-
*07	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 3				N	-0-			-0-

CGU 1		WELL #:		6		RRCID -> 135746		COMPL. DATE 07/18/1990		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9456				
02	1568 N	1301	-0-	-267	-0-	1301 3				N	-0-			-0-
03	1767 N	1454	-0-	-313	-0-	1454 3				N	-0-			-0-
04	1590 N	1309	-0-	-281	-0-	1309 3				N	-0-			-0-
05	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 3				N	-0-			-0-
06	1410 N	600	-0-	-810	-0-	600 3				N	-0-			-0-
07	1364 N	256	-0-	-1108	-0-	256 3				N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 14		WELL #: 5		RRCID -> 135751		COMPL. DATE 07/13/1990		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8404 - 9540								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CGU 10		WELL #: 7 T		RRCID -> 135765		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8390 - 9512								
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	303	3		N	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-					-0-
04	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	3		N	-0-					-0-
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3		N	-0-					-0-
06	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	3		N	-0-					-0-
*07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-					-0-

CGU 18		WELL #: 6		RRCID -> 135771		COMPL. DATE 07/23/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9578 - 9612								
02	19212	X	3976	-0-	-15236	-0-	3976	3		N	-0-					-0-
03	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3		N	-0-					-0-
04	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3		N	-0-					-0-
05	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	3		N	-0-					-0-
06	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-					-0-
*07	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-					-0-

CGU 16		WELL #: 6		RRCID -> 135772		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8442 - 9570								
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CGU 11		WELL #: 7-T		RRCID -> 135838		COMPL. DATE 08/06/1990		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 9534								
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3		N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-					-0-
07	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3		N	-0-					-0-

CGU 23		WELL #: 6		RRCID -> 135840		COMPL. DATE 08/22/1990		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8464 - 9584								
02	1008	N	390	-0-	-618	-0-	390	3		N	-0-					-0-
03	1054	N	551	-0-	-503	-0-	551	3		N	-0-					-0-
04	960	N	149	-0-	-811	-0-	149	3		N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-					-0-
*07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 135842		COMPL. DATE 08/11/1990		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8886 - 9852								
02	532	N	525	-0-	-7	-0-	519	3	6	9	Y	5	4	1		4
03	620	N	498	-0-	-122	-0-	494	3	4	9	Y	4	6	1		2
04	600	N	453	-0-	-147	-0-	449	3	4	9	Y	4	4	1		2
05	589	N	405	-0-	-184	-0-	402	3	3	9	Y	3	3	1		2
06	480	N	411	-0-	-69	-0-	408	3	3	9	Y	3	3	1		2
07	465	N	409	-0-	-56	-0-	406	3	3	9	Y	3	3	1		2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 8		WELL #: 6-T		RRCID -> 136092		COMPL. DATE 05/14/1990		TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8552 - 9842				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-			-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-			-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-			-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-			-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-			-0-
*07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-			-0-

CGU 33		WELL #: 4		RRCID -> 136142		COMPL. DATE 06/08/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10276				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 1		WELL #: 5		RRCID -> 136350		COMPL. DATE 09/06/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9262 - 9678				
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-			-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			-0-
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3	N	-0-			-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

CGU 13		WELL #: 7-T		RRCID -> 136474		COMPL. DATE 10/22/1990		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8942 - 9480				
02	1820 X	1249	-0-	-571	-0-	1249	3	N	-0-			-0-
03	2015 X	1289	-0-	-726	-0-	1289	3	N	-0-			-0-
04	1620 X	1191	-0-	-429	-0-	1191	3	N	-0-			-0-
05	1519 X	1180	-0-	-339	-0-	1180	3	N	-0-			-0-
06	1350 X	1114	-0-	-236	-0-	1114	3	N	-0-			-0-
07	1240 N	572	-0-	-668	-0-	572	3	N	-0-			-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 7-T		RRCID -> 138786		COMPL. DATE 05/21/1991		TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9012 - 9179				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 5		RRCID -> 139001		COMPL. DATE 06/03/1991		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8684 - 9699				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT		WELL #: 3-L		RRCID -> 139322		COMPL. DATE 08/27/1991		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8686 - 9110				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990												
KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #:		5-T	RRCID ->	139426	COMPL. DATE	07/16/1991	TOTAL DEPTH	9460	PERF.	8418 - 9306				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	140129	COMPL. DATE	11/25/1991	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	8692 - 9116				
02		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-				-0-
03		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-				-0-
04		600 N	593	-0-	-7	-0-	593	3			N	-0-				-0-
05		682 N	601	-0-	-81	-0-	601	3			N	-0-				-0-
06		630 N	569	-0-	-61	-0-	569	3			N	-0-				-0-
07		620 N	595	-0-	-25	-0-	595	3			N	-0-				-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #:		4-T	RRCID ->	140333	COMPL. DATE	10/29/1991	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9021 - 9611				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	140336	COMPL. DATE	11/16/1991	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8400 - 9276				
02		1400 N	1199	-0-	-201	-0-	1199	3			N	-0-				-0-
03		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-				-0-
04		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-				-0-
05		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-				-0-
06		1590 N	1481	-0-	-109	-0-	1481	3			N	-0-				-0-
07		1705 N	1298	-0-	-407	-0-	1298	3			N	-0-				-0-

CGU 27		WELL #:		6-T	RRCID ->	140444	COMPL. DATE	10/19/1991	TOTAL DEPTH	9845	PERF.	8548 - 9658				
02		616 N	183	-0-	-433	-0-	183	3			N	-0-				-0-
03		682 N	304	-0-	-378	-0-	304	3			N	-0-				-0-
04		480 N	184	-0-	-296	-0-	184	3			N	-0-				-0-
05		217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-				-0-
06		300 N	197	-0-	-103	-0-	197	3			N	-0-				-0-
*07		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-				-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	140517	COMPL. DATE	01/14/1992	TOTAL DEPTH	9415	PERF.	2230 - 9104				
02		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-				-0-
03		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-				-0-
04		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-				-0-
05		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-				-0-
06		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-				-0-
*07		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-				-0-

FROST-PARKER UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	140775	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8894 - 9322				
02		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-				-0-
03		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-				-0-
04		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-				-0-
05		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-				-0-
06		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-				-0-
*07		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
POSS, L.T. UNIT		WELL #: 4-T		RRCID -> 141001		COMPL. DATE 05/01/1992		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8428 - 9312								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT		WELL #: 6 T		RRCID -> 141383		COMPL. DATE 05/01/1992		TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8804 - 9070								
02	2632 X	-0-	-0-	-2632	-0-					N	-0-					-0-
03	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 5 T		RRCID -> 141447		COMPL. DATE 04/29/1992		TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8384 - 9346								
02	336 N	178	-0-	-158	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141675		COMPL. DATE 04/08/1992		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9080 - 9120								
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
04	21945 X	21945	-0-	-0-	-0-	21945	3			N	-0-					-0-
05	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
06	2340 X	680	-0-	-1660	-0-	680	3			N	-0-					-0-
07	4774 X	493	-0-	-4281	-0-	493	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 141676		COMPL. DATE 04/14/1992		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8414 - 9140								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 6-T		RRCID -> 141688		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8413 - 8950								
02	1848 N	1504	-0-	-344	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
03	2046 N	1548	-0-	-498	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
04	1890 N	1451	-0-	-439	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
05	1674 N	1471	-0-	-203	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
06	1500 N	1434	-0-	-66	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
07	1488 N	1478	-0-	-10	-0-	1478	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 7-T		RRCID -> 141822		COMPL. DATE 06/07/1992		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8380 - 9254								
02	2800 N	3824	-0-	1024	1024	3824	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	3706	-0-	606	1630	3706	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	2948	-0-	-52	1578	2948	3			N	-0-					-0-
05	4068 X	2490	-0-	-1578	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
06	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
*07	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990													
WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141824 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8920 - 9240													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE

02		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3		N	-0-		-0-
03		2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3		N	-0-		-0-
04		2550 N	2088	-0-	-462	-0-	2088	3		N	-0-		-0-
05		2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3		N	-0-		-0-
06		2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3		N	-0-		-0-
*07		2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3		N	-0-		-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142004 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8430 - 9325													
02		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-		-0-
03		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-		-0-
04		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-		-0-
05		310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3		N	-0-		-0-
06		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-		-0-
07		310 N	272	-0-	-38	-0-	272	3		N	-0-		-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 142044 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8812 - 8964													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142077 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8750 - 9750													
02		28 N	17	-0-	-11	-0-	17	3		Y	-0-		-0-
03		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3		Y	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		Y	-0-		-0-
*07		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		Y	-0-		-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142095 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8896 - 9840													
02		263 N	263	-0-	-0-	-0-	260	3	3 9	Y	3	2 1	2
03		279 N	278	-0-	-1	-0-	276	3	2 9	Y	2	3 1	1
04		270 N	239	-0-	-31	-0-	237	3	2 9	Y	2	2 1	1
05		279 N	253	-0-	-26	-0-	251	3	2 9	Y	2	2 1	1
06		270 N	213	-0-	-57	-0-	211	3	2 9	Y	2	2 1	1
*07		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1973	3	14 9	Y	13	6 1	8

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 4-T RRCID -> 142109 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8836 - 9558													
02		224 N	196	-0-	-28	-0-	196	3		N	-0-		-0-
03		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-		-0-
04		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-		-0-
05		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-		-0-
06		240 N	231	-0-	-9	-0-	231	3		N	-0-		-0-
07		248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3		N	-0-		-0-

CGU 9 WELL #: 6 RRCID -> 142291 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8500 - 9810													
02		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3		N	-0-		-0-
03		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3		N	-0-		-0-
04		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3		N	-0-		-0-
05		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3		N	-0-		-0-
06		660 N	526	-0-	-134	-0-	526	3		N	-0-		-0-
*07		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990											
CGU 21		WELL #:		6-T		RRCID -> 142354		COMPL. DATE 09/09/1992		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8640 - 9650	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	476 N	451	-0-	-25	-0-	451	3		N	-0-		-0-	
03	465 N	418	-0-	-47	-0-	418	3		N	-0-		-0-	
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-		-0-	
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-		-0-	
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-		-0-	
*07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-		-0-	

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 142468		COMPL. DATE 09/07/1992		TOTAL DEPTH 11095		PERF. 8401 - 9111	
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-		-0-	
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-		-0-	
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-		-0-	
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-		-0-	
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-		-0-	
*07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-		-0-	

NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 142713		COMPL. DATE 09/10/1992		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 8360 - 9090	
02	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1551	3	66 9	Y	60	56 1		53
03	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1033	3	40 9	Y	36			89
04	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1045	3	63 9	Y	57			146
05	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1094	3	164 9	Y	149	129 1		166
06	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1037	3	3 9	Y	3			169
*07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3		Y	-0-			169

CGU 18		WELL #:		7-T		RRCID -> 142909		COMPL. DATE 10/02/1992		TOTAL DEPTH 6952		PERF. 8570 - 9640	
02	840 N	628	-0-	-212	-0-	628	3		N	-0-		-0-	
03	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3		N	-0-		-0-	
04	1050 N	646	-0-	-404	-0-	646	3		N	-0-		-0-	
05	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3		N	-0-		-0-	
06	840 N	619	-0-	-221	-0-	619	3		N	-0-		-0-	
07	682 N	615	-0-	-67	-0-	615	3		N	-0-		-0-	

FREEMAN GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 142912		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9260 - 9856	
02	2800 N	3079	-0-	279	-0-	3045	3	34 9	Y	31	18 1		25
03	3100 N	3286	-0-	186	-0-	3258	3	28 9	Y	25	35 1		15
04	3579 X	3114	-0-	-465	-0-	3090	3	24 9	Y	22	24 1		13
05	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3036	3	28 9	Y	25	22 1		16
06	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3041	3	21 9	Y	19	21 1		14
*07	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3026	3	21 9	Y	19	21 1		12

CGU 16		WELL #:		7-T		RRCID -> 142932		COMPL. DATE 10/16/1992		TOTAL DEPTH 9769		PERF. 8565 - 9578	
02	1092 N	1079	-0-	-13	-0-	1079	3		N	-0-		-0-	
03	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3		N	-0-		-0-	
04	1290 N	1254	-0-	-36	-0-	1254	3		N	-0-		-0-	
05	1209 N	1166	-0-	-43	-0-	1166	3		N	-0-		-0-	
06	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3		N	-0-		-0-	
*07	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3		N	-0-		-0-	

CGU 15		WELL #:		8-T		RRCID -> 143044		COMPL. DATE 10/29/1992		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8960 - 9561	
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-		-0-	
03	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	3		N	-0-		-0-	
04	390 N	379	-0-	-11	-0-	379	3		N	-0-		-0-	
05	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	3		N	-0-		-0-	
06	390 N	349	-0-	-41	-0-	349	3		N	-0-		-0-	
*07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 143369		COMPL. DATE 10/29/1992		TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9592 - 9910			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	696 3	9 9	Y	8	4 1	6
03	527 N	312	-0-	-215	-0-	310 3	2 9	Y	2	7 1	1
04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	937 3	8 9	Y	7	4 1	4
05	775 N	708	-0-	-67	-0-	701 3	7 9	Y	6	6 1	4
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	758 3	6 9	Y	5	5 1	4
07	992 N	956	-0-	-36	-0-	949 3	7 9	Y	6	6 1	4

CGU 25		WELL #: 6-T		RRCID -> 143384		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8674 - 9668			
02	1288 N	77	-0-	-1211	-0-	77 3		N	-0-	-0-	
03	1302 N	360	-0-	-942	-0-	360 3		N	-0-	-0-	
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-	-0-	
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 8-T		RRCID -> 143476		COMPL. DATE 11/16/1992		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8390 - 9270			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CGU 10		WELL #: 8-T		RRCID -> 143506		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8514 - 9470			
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-	-0-	
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-	-0-	
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-	-0-	
05	217 N	164	-0-	-53	-0-	164 3		N	-0-	-0-	
06	210 N	67	-0-	-143	-0-	67 3		N	-0-	-0-	
07	186 N	18	-0-	-168	-0-	18 3		N	-0-	-0-	

CGU 20		WELL #: 8		RRCID -> 143570		COMPL. DATE 11/03/1992		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8678 - 9544			
02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 3		N	-0-	-0-	
03	868 N	860	-0-	-8	-0-	860 3		N	-0-	-0-	
04	1020 N	828	-0-	-192	-0-	828 3		N	-0-	-0-	
05	1054 N	845	-0-	-209	-0-	845 3		N	-0-	-0-	
06	840 N	787	-0-	-53	-0-	787 3		N	-0-	-0-	
07	868 N	784	-0-	-84	-0-	784 3		N	-0-	-0-	

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 143597		COMPL. DATE 12/10/1992		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8680 - 9778			
02	364 N	311	-0-	-53	-0-	307 3	4 9	Y	4	2 1	3
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	458 3	3 9	Y	3	4 1	2
04	360 N	359	-0-	-1	-0-	357 3	2 9	Y	2	3 1	1
05	341 N	258	-0-	-83	-0-	256 3	2 9	Y	2	2 1	1
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1023 3	8 9	Y	7	3 1	5
*07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	591 3	3 9	Y	3	6 1	2

CGU 12		WELL #: 6-T		RRCID -> 143653		COMPL. DATE 12/22/1992		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8576 - 9560			
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3		N	-0-	-0-	
03	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 3		N	-0-	-0-	
04	1260 N	1013	-0-	-247	-0-	1013 3		N	-0-	-0-	
05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3		N	-0-	-0-	
06	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 3		N	-0-	-0-	
*07	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 3		N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 6		WELL #: 8-T		RRCID -> 143792		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8440 - 9472	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	952 N	829	-0-	-123	-0-	829	3			N	-0-
03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-
04	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-
05	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-
06	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-
*07	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 6-T		RRCID -> 144010		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8420 - 9300	
02	308 N	135	-0-	-173	-0-	135	3			N	-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-
04	240 N	138	-0-	-102	-0-	138	3			N	-0-
05	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	3			N	-0-
06	150 N	80	-0-	-70	-0-	80	3			N	-0-
*07	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-

CGU 22		WELL #: 6		RRCID -> 144012		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9060 - 9632	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CGU 3		WELL #: 7		RRCID -> 144017		COMPL. DATE 01/11/1993		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 9104 - 9504	
02	2800 N	3160	-0-	360	-0-	3756	3	3160	3	N	-0-
03	3100 N	3062	-0-	-38	-0-	3718	3	3062	3	N	-0-
04	6473 X	2755	-0-	-3718	-0-	2755	3	2755	3	N	-0-
05	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3	2798	3	N	-0-
06	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3	2588	3	N	-0-
*07	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3	2641	3	N	-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 7-T		RRCID -> 144524		COMPL. DATE 01/25/1993		TOTAL DEPTH 9470		PERF. 8420 - 9120	
02	801 X	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-
03	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-
04	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-
05	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-
06	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-
07	713 X	410	-0-	-303	-0-	410	3			N	-0-

CGU 8		WELL #: 7		RRCID -> 144584		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 8584 - 9310	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CGU 4		WELL #: 6-T		RRCID -> 144586		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 8470 - 9250	
02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-
03	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-
04	930 N	185	-0-	-745	-0-	185	3			N	-0-
05	1147 N	225	-0-	-922	-0-	225	3			N	-0-
06	1170 N	250	-0-	-920	-0-	250	3			N	-0-
*07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990							
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	144709	COMPL. DATE	01/27/1993	TOTAL DEPTH	9510	PERF. 8420 - 9290
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	144731	COMPL. DATE	03/04/1993	TOTAL DEPTH	9519	PERF. 8960 - 9270
02		2072 X	-0-	-0-	-2072	-0-				N	-0-
03		2294 X	149	-0-	-2145	-0-	149	3		N	-0-
04		1740 X	97	-0-	-1643	-0-	97	3		N	-0-
05		186 X	130	-0-	-56	-0-	130	3		N	-0-
06		180 X	114	-0-	-66	-0-	114	3		N	-0-
*07		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	144962	COMPL. DATE	03/19/1993	TOTAL DEPTH	9364	PERF. 8737 - 9111
02		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3		N	-0-
03		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3		N	-0-
04		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3		N	-0-
05		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3		N	-0-
06		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3		N	-0-
*07		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3		N	-0-

CGU 26		WELL #:		6	RRCID ->	145271	COMPL. DATE	04/10/1993	TOTAL DEPTH	9892	PERF. 9344 - 9710
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-
03		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-
05		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-
*07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-

CGU 3		WELL #:		8-T	RRCID ->	145328	COMPL. DATE	04/19/1993	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9060 - 9478
02		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3		N	-0-
03		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3		N	-0-
04		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-
05		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3		N	-0-
06		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-
*07		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-

CGU 11		WELL #:		8-T	RRCID ->	145400	COMPL. DATE	04/27/1993	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 8392 - 9505
02		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-
03		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3		N	-0-
04		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3		N	-0-
05		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3		N	-0-
06		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3		N	-0-
*07		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3		N	-0-

CGU 1		WELL #:		7	RRCID ->	145528	COMPL. DATE	05/03/1993	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9210 - 9780
02		812 N	805	-0-	-7	-0-	805	3		N	-0-
03		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3		N	-0-
04		870 N	858	-0-	-12	-0-	858	3		N	-0-
05		899 N	883	-0-	-16	-0-	883	3		N	-0-
06		870 N	843	-0-	-27	-0-	843	3		N	-0-
07		899 N	868	-0-	-31	-0-	868	3		N	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 7		WELL #: 6-T		RRCID -> 145611		COMPL. DATE 05/12/1993		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 9266 - 9360	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-
04	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-
*07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-

CGU 23		WELL #: 7		RRCID -> 145694		COMPL. DATE 05/14/1993		TOTAL DEPTH 9695		PERF. 9112 - 9530	
02	1820 N	1758	-0-	-62	-0-	1758	3			N	-0-
03	1953 N	1939	-0-	-14	-0-	1939	3			N	-0-
04	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-
05	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-
06	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-
*07	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-

CGU 31		WELL #: 6		RRCID -> 145830		COMPL. DATE 05/28/1993		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 8602 - 9744	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CGU 18		WELL #: 9		RRCID -> 146010		COMPL. DATE 07/03/1993		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 9230 - 9588	
02	2800 N	19353	-0-	16553	-0-	16553	3			N	-0-
03	3100 N	19326	-0-	16226	-0-	32779	3			N	-0-
04	3000 N	3655	-0-	655	-0-	33434	3			N	-0-
05	33434 X	-0-	-0-	-33434	-0-					N	-0-
06	14724 X	14724	-0-	-0-	-0-	14724	3			N	-0-
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-

CGU 14		WELL #: 6-T		RRCID -> 146131		COMPL. DATE 07/01/1993		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 8374 - 9500	
02	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-
03	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-
04	1080 N	983	-0-	-97	-0-	983	3			N	-0-
05	1426 N	823	-0-	-603	-0-	823	3			N	-0-
06	1320 N	581	-0-	-739	-0-	581	3			N	-0-
07	1023 N	526	-0-	-497	-0-	526	3			N	-0-

CGU 29		WELL #: 6-T		RRCID -> 146179		COMPL. DATE 07/09/1993		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 9390 - 9851	
02	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-
03	1581 N	1457	-0-	-124	-0-	1457	3			N	-0-
04	1440 N	1388	-0-	-52	-0-	1388	3			N	-0-
05	1550 N	1486	-0-	-64	-0-	1486	3			N	-0-
06	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-
*07	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-

CGU 19		WELL #: 6-T		RRCID -> 146204		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8402 - 9536	
02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-
04	1080 N	748	-0-	-332	-0-	748	3			N	-0-
05	1116 N	731	-0-	-385	-0-	731	3			N	-0-
06	780 N	566	-0-	-214	-0-	566	3			N	-0-
*07	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 5		WELL #: 6		RRCID -> 146295		COMPL. DATE 08/04/1993		TOTAL DEPTH 9770		PERF. 8440 - 9180		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-			-0-
03	186 N	169	-0-	-17	-0-	169 3		N	-0-			-0-
04	180 N	170	-0-	-10	-0-	170 3		N	-0-			-0-
05	186 N	156	-0-	-30	-0-	156 3		N	-0-			-0-
06	150 N	85	-0-	-65	-0-	85 3		N	-0-			-0-
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3		N	-0-			-0-

CGU 24		WELL #: 7-T		RRCID -> 146801		COMPL. DATE 09/03/1993		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 8490 - 9639		
02	2324 X	1687	-0-	-637	-0-	1687 3		N	-0-			-0-
03	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041 3		N	-0-			-0-
04	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032 3		N	-0-			-0-
05	2573 X	2442	-0-	-131	-0-	2442 3		N	-0-			-0-
06	2490 X	2478	-0-	-12	-0-	2478 3		N	-0-			-0-
07	2573 X	2506	-0-	-67	-0-	2506 3		N	-0-			-0-

CGU 4		WELL #: 7		RRCID -> 146826		COMPL. DATE 09/10/1993		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 8530 - 9246		
02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 3		N	-0-			-0-
03	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 3		N	-0-			-0-
04	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 3		N	-0-			-0-
05	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 3		N	-0-			-0-
06	1050 N	927	-0-	-123	-0-	927 3		N	-0-			-0-
07	1085 N	1041	-0-	-44	-0-	1041 3		N	-0-			-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 147154		COMPL. DATE 09/28/1993		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 8344 - 9570		
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-			-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-			-0-
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-			-0-
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-			-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-			-0-
*07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-			-0-

CGU 17		WELL #: 7		RRCID -> 147168		COMPL. DATE 10/08/1993		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8435 - 9520		
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-			-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-			-0-
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-			-0-
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-			-0-
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-			-0-
*07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-			-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 147204		COMPL. DATE 10/08/1993		TOTAL DEPTH 10110		PERF. 9615 - 9910		
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	712 3	9 9	Y	8	4 1		6
03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	690 3	6 9	Y	5	8 1		3
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	661 3	6 9	Y	5	5 1		3
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	682 3	6 9	Y	5	5 1		3
06	630 N	622	-0-	-8	-0-	616 3	6 9	Y	5	5 1		3
07	651 N	542	-0-	-109	-0-	539 3	3 9	Y	3	4 1		2

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 147724		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL DEPTH 9978		PERF. 9400 - 9796		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC										//CONT.// 850990									
HANCOCK, J.F. UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 147744		COMPL. DATE 11/11/1993		TOTAL DEPTH 9405		PERF. 8410 - 9095	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

KYLE, FRED "A" UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 147751		COMPL. DATE 11/11/1993		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8435 - 9100	
02		389 N	389	-0-	-0-	-0-		389	3		N	-0-			-0-				
03		442 N	442	-0-	-0-	-0-		442	3		N	-0-			-0-				
04		508 N	508	-0-	-0-	-0-		508	3		N	-0-			-0-				
05		532 N	532	-0-	-0-	-0-		532	3		N	-0-			-0-				
06		423 N	423	-0-	-0-	-0-		423	3		N	-0-			-0-				
07		527 N	400	-0-	-127	-0-		400	3		N	-0-			-0-				

CGU 10										WELL #: 9-T		RRCID -> 147886		COMPL. DATE 12/13/1993		TOTAL DEPTH 9693		PERF. 8412 - 9508	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				

CGU 9										WELL #: 7		RRCID -> 148055		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 9797		PERF. 8490 - 9622	
02		448 N	308	-0-	-140	-0-		308	3		N	-0-			-0-				
03		372 N	357	-0-	-15	-0-		357	3		N	-0-			-0-				
04		360 N	352	-0-	-8	-0-		352	3		N	-0-			-0-				
05		341 N	316	-0-	-25	-0-		316	3		N	-0-			-0-				
06		441 N	441	-0-	-0-	-0-		441	3		N	-0-			-0-				
*07		402 N	402	-0-	-0-	-0-		402	3		N	-0-			-0-				

CGU 27										WELL #: 7-T		RRCID -> 148575		COMPL. DATE 01/14/1994		TOTAL DEPTH 9866		PERF. 8960 - 9698	
02		1652 X	1467	-0-	-185	-0-		1467	3		N	-0-			-0-				
03		1829 X	1669	-0-	-160	-0-		1669	3		N	-0-			-0-				
04		1770 X	1623	-0-	-147	-0-		1623	3		N	-0-			-0-				
05		1829 X	1716	-0-	-113	-0-		1716	3		N	-0-			-0-				
06		1620 X	1575	-0-	-45	-0-		1575	3		N	-0-			-0-				
07		1674 X	1430	-0-	-244	-0-		1430	3		N	-0-			-0-				

CGU 26										WELL #: 7		RRCID -> 148581		COMPL. DATE 01/18/1994		TOTAL DEPTH 9908		PERF. 8604 - 9720	
02		258 N	258	-0-	-0-	-0-		258	3		N	-0-			-0-				
03		318 N	318	-0-	-0-	-0-		318	3		N	-0-			-0-				
04		270 N	216	-0-	-54	-0-		216	3		N	-0-			-0-				
05		279 N	186	-0-	-93	-0-		186	3		N	-0-			-0-				
06		270 N	119	-0-	-151	-0-		119	3		N	-0-			-0-				
*07		333 N	333	-0-	-0-	-0-		333	3		N	-0-			-0-				

CGU 24										WELL #: 8		RRCID -> 148672		COMPL. DATE 01/09/1994		TOTAL DEPTH 9783		PERF. 8486 - 9602	
02		2800 N	2838	-0-	38	38		2838	3		N	-0-			-0-				
03		3100 N	3165	-0-	65	103		3165	3		N	-0-			-0-				
04		2940 N	2810	-0-	-130	-0-		2810	3		N	-0-			-0-				
05		3069 X	3002	-0-	-67	-0-		3002	3		N	-0-			-0-				
06		2970 X	2228	-0-	-742	-0-		2228	3		N	-0-			-0-				
07		3069 X	2390	-0-	-679	-0-		2390	3		N	-0-			-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 23		WELL #: 8-T		RRCID -> 148906		COMPL. DATE 02/07/1994		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9628				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	168 N	103	-0-	-65	-0-	103 3		N	-0-			-0-
03	186 N	89	-0-	-97	-0-	89 3		N	-0-			-0-
04	180 N	138	-0-	-42	-0-	138 3		N	-0-			-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-			-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-			-0-
*07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-			-0-

NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 148960		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8460 - 9150				
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	8 3		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH, J. J.		WELL #: 4		RRCID -> 149081		COMPL. DATE 03/06/1994		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9292 - 9370				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CGU 12		WELL #: 7		RRCID -> 149083		COMPL. DATE 02/11/1994		TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8406 - 9538				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1476 3	2 9	N	2	2 8		-0-
05	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 3		N	-0-			-0-
06	3000 N	3445	-0-	445	445	3445 3		N	-0-			-0-
07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 149087		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8870 - 9100				
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3		N	-0-			-0-
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 3		N	-0-			-0-
04	630 N	425	-0-	-205	-0-	425 3		N	-0-			-0-
05	651 N	621	-0-	-30	-0-	621 3		N	-0-			-0-
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 3		N	-0-			-0-
*07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3		N	-0-			-0-

CGU 15		WELL #: 9		RRCID -> 149449		COMPL. DATE 02/18/1994		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8413 - 9534				
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3		N	-0-			-0-
03	558 N	509	-0-	-49	-0-	509 3		N	-0-			-0-
04	480 N	341	-0-	-139	-0-	341 3		N	-0-			-0-
05	558 N	371	-0-	-187	-0-	371 3		N	-0-			-0-
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 3		N	-0-			-0-
*07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3		N	-0-			-0-

CGU 6		WELL #: 9-T		RRCID -> 149471		COMPL. DATE 03/15/1994		TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8958 - 9496				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 18		WELL #: 10		RRCID -> 149623		COMPL. DATE 04/01/1994		TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9236 - 9607								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGAROO UNIT 16		WELL #: 4		RRCID -> 149634		COMPL. DATE 03/19/1994		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8740 - 9172								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 11		WELL #: 9		RRCID -> 149711		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8395 - 9528								
02	532 N	129	-0-	-403	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
*07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-

CGU 28		WELL #: 7		RRCID -> 149837		COMPL. DATE 05/02/1994		TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8704 - 9715								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 7-T		RRCID -> 149989		COMPL. DATE 05/14/1994		TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8870 - 9120								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 150009		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8862 - 9120								
02	308 N	85	-0-	-223	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	330 N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	330 N	93	-0-	-237	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	341 N	114	-0-	-227	-0-	114	3			N	-0-					-0-

CGU 7		WELL #: 7		RRCID -> 150201		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8704 - 9340								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990												
CGU 14		WELL #: 7		RRCID -> 150240		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 9677		PERF. 8430 - 9502				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-			-0-
03	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-			-0-
04	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-			-0-
05	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-			-0-
06	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-			-0-
*07	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-			-0-

MCDANIEL, J.A.		WELL #: 4		RRCID -> 150246		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 10920		PERF. 9820 - 10712				
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	242	3	11	9	Y	10	89	1	8
03	279 N	226	-0-	-53	-0-	217	3	9	9	Y	8			16
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			16
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	16	14	1	18
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18

CGU 17		WELL #: 8 T		RRCID -> 150270		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 9701		PERF. 9078 - 9538				
02	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-			-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-			-0-
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-			-0-
*07	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-			-0-

CGU 22		WELL #: 7-T		RRCID -> 150527		COMPL. DATE 05/22/1994		TOTAL DEPTH 9827		PERF. 9170 - 9646				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CGU 19		WELL #: 7-T		RRCID -> 150560		COMPL. DATE 06/15/1994		TOTAL DEPTH 9716		PERF. 9070 - 9538				
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 9-T		RRCID -> 150612		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 9416		PERF. 8404 - 9112				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CGU 15		WELL #: 10		RRCID -> 150666		COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH 9769		PERF. 9102 - 9560				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990													
LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 7 L		RRCID -> 150727		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9762		PERF. 8364 - 8394			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-				-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-				-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CGU 23		WELL #: 9		RRCID -> 150763		COMPL. DATE 06/08/1994		TOTAL DEPTH 9790		PERF. 8566 - 9640					
02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3		N	-0-				-0-
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3		N	-0-				-0-
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3		N	-0-				-0-
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3		N	-0-				-0-
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3		N	-0-				-0-
07	1116	N	798	-0-	-318	-0-	798	3		N	-0-				-0-

CGU 13		WELL #: 9-T		RRCID -> 150940		COMPL. DATE 03/07/1994		TOTAL DEPTH 9685		PERF. 8896 - 9504					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 151012		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH 10074		PERF. 9835 - 9916					
02	1372	N	803	-0-	-569	-0-	793	3	10	9	Y	9	5	1	7
03	1457	N	875	-0-	-582	-0-	868	3	7	9	Y	6	9	1	4
04	1020	N	930	-0-	-90	-0-	923	3	7	9	Y	6	6	1	4
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1018	3	9	9	Y	8	7	1	5
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	939	3	7	9	Y	6	7	1	4
07	961	N	858	-0-	-103	-0-	852	3	6	9	Y	5	6	1	3

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 151050		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 9369		PERF. 8410 - 9118					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-				-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CGU 6		WELL #: 10 T		RRCID -> 151188		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH 9676		PERF. 8464 - 9474					
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3		N	-0-				-0-
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3		N	-0-				-0-
04	780	N	744	-0-	-36	-0-	744	3		N	-0-				-0-
05	806	N	569	-0-	-237	-0-	569	3		N	-0-				-0-
06	780	N	623	-0-	-157	-0-	623	3		N	-0-				-0-
07	775	N	648	-0-	-127	-0-	648	3		N	-0-				-0-

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 151281		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 8708 - 9832					
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	389	3	4	9	Y	4	2	1	3
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	399	3	3	9	Y	3	4	1	2
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	195	3	1	9	Y	1	2	1	1
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	237	3	2	9	Y	2	2	1	1
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	267	3	2	9	Y	2	2	1	1
*07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	130	3	1	9	Y	1	2	1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 30		WELL #: 7		RRCID -> 151292		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 9991 PERF. 8638 - 9800								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26		WELL #: 8-T		RRCID -> 151462		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 8718 - 9686								
02	2800 N	4445	-0-	1645	1645	4445	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	3075	-0-	-25	1620	3075	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	3173	-0-	173	1793	3173	3			N	-0-					-0-
05	4465 X	2672	-0-	-1793	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
06	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
*07	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 151790		COMPL. DATE 07/12/1994		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9260 - 9360								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 151804		COMPL. DATE 08/28/1994		TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9270 - 9360								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 151841		COMPL. DATE 09/13/1994		TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8860 - 9120								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 152227		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8403 - 9076								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27		WELL #: 9-T		RRCID -> 152253		COMPL. DATE 09/30/1994		TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8596 - 9736								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
POSS, L.T. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 152332		COMPL. DATE 10/13/1994		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9010 - 9288								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 1		WELL #: 8		RRCID -> 152408		COMPL. DATE 11/04/1994		TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8606 - 9724								
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

CGU 8		WELL #: 8		RRCID -> 152472		COMPL. DATE 11/11/1994		TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8862 - 9294								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 152576		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9146 - 9240								
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
*07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-

CGU 17		WELL #: 9-T		RRCID -> 152581		COMPL. DATE 12/06/1994		TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580								
02	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
03	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
04	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
05	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
06	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
*07	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-

CGU 25		WELL #: 7		RRCID -> 152586		COMPL. DATE 12/06/1994		TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8530 - 9658								
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	341 N	143	-0-	-198	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
05	341 N	10	-0-	-331	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
*07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-

CGU 13		WELL #: 10		RRCID -> 153254		COMPL. DATE 01/03/1995		TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 9475								
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
03	744 N	726	-0-	-18	-0-	726	3			N	-0-					-0-
04	720 N	694	-0-	-26	-0-	694	3			N	-0-					-0-
05	744 N	632	-0-	-112	-0-	632	3			N	-0-					-0-
06	690 N	523	-0-	-167	-0-	523	3			N	-0-					-0-
07	713 N	177	-0-	-536	-0-	177	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 10		WELL #: 11		RRCID -> 153270		COMPL. DATE 01/05/1995		TOTAL DEPTH 9719		PERF. 8418 - 9488		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1932 N	1844	-0-	-88	-0-	1844	3	N	-0-			-0-
03	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3	N	-0-			-0-
04	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3	N	-0-			-0-
05	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3	N	-0-			-0-
06	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3	N	-0-			-0-
07	2170 N	1933	-0-	-237	-0-	1933	3	N	-0-			-0-

CGU 3		WELL #: 9		RRCID -> 153342		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 9656		PERF. 8366 - 9462		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 4		WELL #: 8		RRCID -> 153787		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8583 - 9110		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS-WALL UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 153961		COMPL. DATE 02/23/1995		TOTAL DEPTH 9483		PERF. 9154 - 9238		
02	896 N	892	-0-	-4	-0-	892	3	N	-0-			-0-
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3	N	-0-			-0-
04	960 N	943	-0-	-17	-0-	943	3	N	-0-			-0-
05	992 N	921	-0-	-71	-0-	921	3	N	-0-			-0-
06	930 N	809	-0-	-121	-0-	809	3	N	-0-			-0-
*07	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3	N	-0-			-0-

POSS, L. T. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 154201		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 9426		PERF. 9014 - 9293		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 24		WELL #: 9		RRCID -> 154209		COMPL. DATE 03/26/1995		TOTAL DEPTH 9805		PERF. 8624 - 9624		
02	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3	N	-0-			-0-
03	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3	N	-0-			-0-
04	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3	N	-0-			-0-
05	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3	N	-0-			-0-
06	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3	N	-0-			-0-
*07	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3	N	-0-			-0-

CGU 21		WELL #: 8		RRCID -> 154265		COMPL. DATE 03/17/1995		TOTAL DEPTH 9852		PERF. 8555 - 9656		
02	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3	N	-0-			-0-
03	3100 N	4329	-0-	1229	1229	4329	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	2214	-0-	-786	443	2214	3	N	-0-			-0-
05	1538 N	1095	-0-	-443	-0-	1095	3	N	-0-			-0-
06	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812	3	N	-0-			-0-
07	744 X	672	-0-	-72	-0-	672	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990												
MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 154318		COMPL. DATE 06/09/1995		TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8346 - 9222						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CGU 12		WELL #: 9 T		RRCID -> 154379		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8436 - 9587						
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-			-0-
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-			-0-
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-			-0-
05	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-			-0-
06	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-			-0-
*07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-			-0-

CGU 23		WELL #: 10		RRCID -> 154482		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8535 - 9606						
02	2800 N	16982	-0-	14182	14182	16982	3			N	-0-			-0-
03	3100 N	17744	-0-	14644	28826	17744	3			N	-0-			-0-
04	3000 N	15418	-0-	12418	41244	15418	3			N	-0-			-0-
05	56196 X	14952	-0-	-41244	-0-	14952	3			N	-0-			-0-
06	10880 X	10880	-0-	-0-	-0-	10880	3			N	-0-			-0-
*07	16487 X	16487	-0-	-0-	-0-	16487	3			N	-0-			-0-

CGU 25		WELL #: 8-T		RRCID -> 154756		COMPL. DATE 03/08/1995		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9670 - 9690						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-22	-0-					N	-0-			-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 154938		COMPL. DATE 02/04/1995		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8992 - 9080						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CGU 19		WELL #: 8-T		RRCID -> 154949		COMPL. DATE 04/07/1995		TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8468 - 9546						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 154984		COMPL. DATE 05/05/1995		TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8372 - 9080						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990												
CGU 17		WELL #: 10		RRCID -> 155016		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 9722		PERF. 8517 - 9542				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-			-0-
03	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-			-0-
04	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-			-0-
05	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-			-0-
06	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-			-0-
*07	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-			-0-

MCDANIEL, J.A.		WELL #: 5		RRCID -> 155251		COMPL. DATE 06/06/1995		TOTAL DEPTH 9501		PERF. 9034 - 9117				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 155417		COMPL. DATE 03/19/1999		TOTAL DEPTH 9421		PERF. 8846 - 9098				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 155586		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 9914		PERF. 9340 - 9730				
02	2240 X	2172	-0-	-68	-0-	2147	3	25	9	Y	23	12	1	18
03	2480 X	1551	-0-	-929	-0-	1539	3	12	9	Y	11	22	1	7
04	2280 X	1702	-0-	-578	-0-	1689	3	13	9	Y	12	12	1	7
05	2418 X	1969	-0-	-449	-0-	1951	3	18	9	Y	16	13	1	10
06	2340 X	984	-0-	-1356	-0-	976	3	8	9	Y	7	12	1	5
07	2418 X	1435	-0-	-983	-0-	1426	3	9	9	Y	8	8	1	5

FROST GILLASPY		WELL #: 3RL		RRCID -> 156276		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9302 - 9327				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CGU 33		WELL #: 8		RRCID -> 156392		COMPL. DATE 05/30/1995		TOTAL DEPTH 10194		PERF. 8970 - 9995				
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	137	3			N	-0-			-0-
03	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-			-0-
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-			-0-
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-			-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-			-0-
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-			-0-

FROST LUMBER IND. INC.		WELL #: 2		RRCID -> 156502		COMPL. DATE 12/03/1995		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9388 - 9407				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 26		WELL #: 9		RRCID -> 158224		COMPL. DATE 03/05/1996		TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8626 - 9670		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3	N	-0-		-0-
03	744 N	691	-0-	-53	-0-	691 3	N	-0-		-0-
04	1200 N	693	-0-	-507	-0-	693 3	N	-0-		-0-
05	806 N	513	-0-	-293	-0-	513 3	N	-0-		-0-
06	660 N	515	-0-	-145	-0-	515 3	N	-0-		-0-
*07	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 3	N	-0-		-0-

CGU 24		WELL #: 10		RRCID -> 158407		COMPL. DATE 02/26/1996		TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8600 - 9644		
02	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 3	N	-0-		-0-
03	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 3	N	-0-		-0-
04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3	N	-0-		-0-
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3	N	-0-		-0-
06	600 N	562	-0-	-38	-0-	562 3	N	-0-		-0-
07	620 N	495	-0-	-125	-0-	495 3	N	-0-		-0-

CGU 14		WELL #: 8		RRCID -> 158879		COMPL. DATE 03/27/1996		TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8452 - 9524		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 25		WELL #: 9-T		RRCID -> 158892		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8612 - 9656		
02	588 N	571	-0-	-17	-0-	571 3	N	-0-		-0-
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3	N	-0-		-0-
04	660 N	588	-0-	-72	-0-	588 3	N	-0-		-0-
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3	N	-0-		-0-
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3	N	-0-		-0-
*07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 3	N	-0-		-0-

CGU 20		WELL #: 11		RRCID -> 158904		COMPL. DATE 04/09/1996		TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8512 - 9584		
02	2667 N	1837	-0-	-830	-0-	1837 3	N	-0-		-0-
03	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1482 3	N	-0-		-0-
04	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	1759 3	N	-0-		-0-
05	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2333 3	N	-0-		-0-
06	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	1367 3	N	-0-		-0-
*07	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233 3	N	-0-		-0-

CGU 22		WELL #: 8		RRCID -> 159093		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9086 - 9683		
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3	N	-0-		-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-		-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-		-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3	N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-

CGU 13		WELL #: 11		RRCID -> 159099		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 9698 PERF. 9042 - 9482		
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3	N	-0-		-0-
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3	N	-0-		-0-
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3	N	-0-		-0-
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3	N	-0-		-0-
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3	N	-0-		-0-
*07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 15		WELL #: 11		RRCID -> 159108		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9014 - 9542		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3	N	-0-		-0-
03	837 N	655	-0-	-182	-0-	655 3	N	-0-		-0-
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3	N	-0-		-0-
05	806 N	746	-0-	-60	-0-	746 3	N	-0-		-0-
06	630 N	608	-0-	-22	-0-	608 3	N	-0-		-0-
07	868 N	799	-0-	-69	-0-	799 3	N	-0-		-0-

CGU 12		WELL #: 10		RRCID -> 159117		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8976 - 9590		
02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3	N	-0-		-0-
03	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3	N	-0-		-0-
04	1020 N	921	-0-	-99	-0-	921 3	N	-0-		-0-
05	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 3	N	-0-		-0-
06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3	N	-0-		-0-
*07	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 3	N	-0-		-0-

MARSHALL, HOMER		WELL #: 1 L		RRCID -> 159270		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 9684 PERF. 9280 - 9380		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CGU 11		WELL #: 10 T		RRCID -> 159420		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8854 - 9545		
02	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 3	N	-0-		-0-
03	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 3	N	-0-		-0-
04	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 3	N	-0-		-0-
05	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 3	N	-0-		-0-
06	1050 N	1026	-0-	-24	-0-	1026 3	N	-0-		-0-
07	1085 N	1009	-0-	-76	-0-	1009 3	N	-0-		-0-

CGU 14		WELL #: 10		RRCID -> 159437		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8370 - 9446		
02	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815 3	N	-0-		-0-
03	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052 3	N	-0-		-0-
04	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026 3	N	-0-		-0-
05	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160 3	N	-0-		-0-
06	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 3	N	-0-		-0-
*07	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313 3	N	-0-		-0-

CGU 6		WELL #: 11		RRCID -> 159539		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8394 - 9486		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 11		WELL #: 11		RRCID -> 159699		COMPL. DATE 06/26/1996		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8380 - 9516		
02	336 N	330	-0-	-6	-0-	330 3	N	-0-		-0-
03	372 N	163	-0-	-209	-0-	163 3	N	-0-		-0-
04	360 N	280	-0-	-80	-0-	280 3	N	-0-		-0-
05	372 N	360	-0-	-12	-0-	360 3	N	-0-		-0-
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3	N	-0-		-0-
07	279 N	157	-0-	-122	-0-	157 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 27		WELL #: 10		RRCID -> 159711		COMPL. DATE 07/17/1996		TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8614 - 9714		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 3	N	-0-		-0-
03	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3	N	-0-		-0-
04	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 3	N	-0-		-0-
05	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 3	N	-0-		-0-
06	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 3	N	-0-		-0-
*07	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 3	N	-0-		-0-

CGU 19		WELL #: 9-T		RRCID -> 159804		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9086 - 9217		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CGU 16		WELL #: 9		RRCID -> 160069		COMPL. DATE 07/08/1996		TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8462 - 9602		
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
*07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3	N	-0-		-0-

COOKE		WELL #: 5		RRCID -> 160096		COMPL. DATE 08/13/1996		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8460 - 9752		
02	2800 N	2413	-0-	-387	8378	2413 3	Y	-0-		-0-
03	3100 N	2834	-0-	-266	8112	2834 3	Y	-0-		-0-
04	3000 N	2590	-0-	-410	7702	2590 3	Y	-0-		-0-
05	3100 N	2718	-0-	-382	7320	2718 3	Y	-0-		-0-
06	3000 N	2646	-0-	-354	6966	2646 3	Y	-0-		-0-
*07	3100 N	2801	-0-	-299	6667	2801 3	Y	-0-		-0-

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 160239		COMPL. DATE 09/09/1996		TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8734 - 9814		
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	316 3	4 9 Y	4	2 1	3
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	343 3	3 9 Y	3	4 1	2
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	340 3	2 9 Y	2	3 1	1
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	345 3	3 9 Y	3	2 1	2
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	338 3	2 9 Y	2	2 1	2
*07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	367 3	1 9 Y	1	2 1	1

SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #: 7-T		RRCID -> 160820		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9090		
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-		Y	-0-		-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CGU 21		WELL #: 9		RRCID -> 162612		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8552 - 9064		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CARTHAGE GAS UNIT 112		WELL #: 7		RRCID -> 162919		COMPL. DATE 02/24/1997		TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8500 - 9386		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	560 N	474	-0-	-86	-0-	474 3	N	-0-		-0-
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3	N	-0-		-0-
04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3	N	-0-		-0-
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 3	N	-0-		-0-
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3	N	-0-		-0-
*07	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 3	N	-0-		-0-

GARY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163098		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 9729 PERF. 9266 - 9344		
02	1824 N	1391	-0-	-433	-0-	1373 3	18 9 Y	16	14 1	8
03	1674 N	1556	-0-	-118	-0-	1539 3	17 9 Y	15	16 1	7
04	1470 N	1434	-0-	-36	-0-	1420 3	14 9 Y	13	11 1	9
05	1550 N	1159	-0-	-391	-0-	1148 3	11 9 Y	10	11 1	8
06	1500 N	1373	-0-	-127	-0-	1361 3	12 9 Y	11	9 1	10
07	1488 N	1294	-0-	-194	-0-	1280 3	14 9 Y	13	12 1	11

SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 163223		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9372 - 9450		
02	560 N	451	-0-	-109	-0-	445 3	6 9 Y	5	5 1	2
03	558 N	440	-0-	-118	-0-	434 3	6 9 Y	5	5 1	2
04	540 N	414	-0-	-126	-0-	410 3	4 9 Y	4	3 1	3
05	496 N	410	-0-	-86	-0-	407 3	3 9 Y	3	3 1	3
06	420 N	387	-0-	-33	-0-	384 3	3 9 Y	3	3 1	3
07	434 N	233	-0-	-201	-0-	230 3	3 9 Y	3	3 1	3

CARTHAGE GAS UNIT 112		WELL #: 8		RRCID -> 163247		COMPL. DATE 03/08/1997		TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8397 - 9302		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CGU 21		WELL #: 10		RRCID -> 163342		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8644 - 9640		
02	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	2550 3	N	-0-		-0-
03	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967 3	N	-0-		-0-
04	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895 3	N	-0-		-0-
05	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	2879 3	N	-0-		-0-
06	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2794 3	N	-0-		-0-
*07	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576 3	N	-0-		-0-

CGU 28		WELL #: 8 T		RRCID -> 163351		COMPL. DATE 04/17/1997		TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8830 - 9770		
02	1904 N	1757	-0-	-147	-0-	1757 3	N	-0-		-0-
03	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204 3	N	-0-		-0-
04	2160 N	2073	-0-	-87	-0-	2073 3	N	-0-		-0-
05	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672 3	N	-0-		-0-
06	2130 N	2090	-0-	-40	-0-	2090 3	N	-0-		-0-
*07	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398 3	N	-0-		-0-

CGU 1		WELL #: 9		RRCID -> 163602		COMPL. DATE 05/20/1997		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8440 - 9571		
02	2324 X	2226	-0-	-98	-0-	2226 3	N	-0-		-0-
03	1829 X	1253	-0-	-576	-0-	1253 3	N	-0-		-0-
04	2250 X	1464	-0-	-786	-0-	1464 3	N	-0-		-0-
05	2480 X	277	-0-	-2203	-0-	277 3	N	-0-		-0-
06	2400 X	1785	-0-	-615	-0-	1785 3	N	-0-		-0-
*07	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 23		WELL #: 11		RRCID -> 164314		COMPL. DATE 07/07/1997		TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8508 - 9630				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	4922	-0-	2122	2122	4922 3		N	-0-			-0-
03	3100 N	3258	-0-	158	2280	3258 3		N	-0-			-0-
04	3000 N	2858	-0-	-142	2138	2858 3		N	-0-			-0-
05	4900 X	2762	-0-	-2138	-0-	2762 3		N	-0-			-0-
06	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368 3		N	-0-			-0-
*07	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	2270 3		N	-0-			-0-

CGU 10		WELL #: 12-T		RRCID -> 164328		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8854 - 9470				
02	728 N	722	-0-	-6	-0-	722 3		N	-0-			-0-
03	806 N	802	-0-	-4	-0-	802 3		N	-0-			-0-
04	780 N	770	-0-	-10	-0-	770 3		N	-0-			-0-
05	806 N	788	-0-	-18	-0-	788 3		N	-0-			-0-
06	780 N	765	-0-	-15	-0-	765 3		N	-0-			-0-
07	806 N	782	-0-	-24	-0-	782 3		N	-0-			-0-

CGU 19		WELL #: 10-T		RRCID -> 164341		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8458 - 9554				
02	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660 3		N	-0-			-0-
03	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	2284 3		N	-0-			-0-
04	3000 N	3168	-0-	168	168	3168 3		N	-0-			-0-
05	2663 N	2495	-0-	-168	-0-	2495 3		N	-0-			-0-
06	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233 3		N	-0-			-0-
*07	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887 3		N	-0-			-0-

CGU 22		WELL #: 9		RRCID -> 164447		COMPL. DATE 05/24/1999		TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8645 - 9320				
02	336 N	306	-0-	-30	-0-	306 3		N	-0-			-0-
03	372 N	321	-0-	-51	-0-	321 3		N	-0-			-0-
04	360 N	328	-0-	-32	-0-	328 3		N	-0-			-0-
05	341 N	330	-0-	-11	-0-	330 3		N	-0-			-0-
06	300 N	282	-0-	-18	-0-	282 3		N	-0-			-0-
*07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3		N	-0-			-0-

CGU 7		WELL #: 8		RRCID -> 164512		COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8846 - 9370				
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 3		N	-0-			-0-
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-			-0-
04	330 N	21	-0-	-309	-0-	21 3		N	-0-			-0-
05	341 N	3	-0-	-338	-0-	3 3		N	-0-			-0-
06	180 N	6	-0-	-174	-0-	6 3		N	-0-			-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3		N	-0-			-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 165068		COMPL. DATE 07/17/1997		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9530 - 9912				
02	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1425 3	17 9	Y	15	8 1		12
03	1364 N	721	-0-	-643	-0-	715 3	6 9	Y	5	14 1		3
04	1320 N	405	-0-	-915	-0-	402 3	3 9	Y	3	4 1		2
05	1364 N	474	-0-	-890	-0-	471 3	3 9	Y	3	3 1		2
06	690 N	673	-0-	-17	-0-	667 3	6 9	Y	5	4 1		3
*07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	876 3	6 9	Y	5	5 1		3

CGU 18		WELL #: 12 T		RRCID -> 165149		COMPL. DATE 08/10/1997		TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8602 - 9626				
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 3		N	-0-			-0-
03	775 N	690	-0-	-85	-0-	690 3		N	-0-			-0-
04	750 N	645	-0-	-105	-0-	645 3		N	-0-			-0-
05	868 N	668	-0-	-200	-0-	668 3		N	-0-			-0-
06	660 N	564	-0-	-96	-0-	564 3		N	-0-			-0-
07	682 N	554	-0-	-128	-0-	554 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 30		WELL #: 8		RRCID -> 165159		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8628 - 9740		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-		N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
04	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 3	N	-0-		-0-
05	3028 N	3028	-0-	-0-	-0-	3028 3	N	-0-		-0-
06	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 3	N	-0-		-0-
*07	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 3	N	-0-		-0-

CGU 31		WELL #: 8		RRCID -> 165621		COMPL. DATE 08/31/1997		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8710 - 9820		
02	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214 3	N	-0-		-0-
03	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558 3	N	-0-		-0-
04	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873 3	N	-0-		-0-
05	3348 X	2739	-0-	-609	-0-	2739 3	N	-0-		-0-
06	3240 X	2779	-0-	-461	-0-	2779 3	N	-0-		-0-
07	3348 X	2907	-0-	-441	-0-	2907 3	N	-0-		-0-

CGU 17		WELL #: 11 T		RRCID -> 166134		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8396 - 9500		
02	3566 X	3229	-0-	-337	-0-	3229 3	N	-0-		-0-
03	2511 X	2468	-0-	-43	-0-	2468 3	N	-0-		-0-
04	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046 3	N	-0-		-0-
05	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038 3	N	-0-		-0-
06	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905 3	N	-0-		-0-
*07	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232 3	N	-0-		-0-

CGU 9		WELL #: 10		RRCID -> 166146		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8396 - 9610		
02	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794 3	N	-0-		-0-
03	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078 3	N	-0-		-0-
04	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096 3	N	-0-		-0-
05	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238 3	N	-0-		-0-
06	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077 3	N	-0-		-0-
*07	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208 3	N	-0-		-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 166253		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8788 - 9100		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 166389		COMPL. DATE 08/20/1997		TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9320 - 9420		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CGU 8		WELL #: 9		RRCID -> 166414		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8570 - 9276		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155 3	N	-0-		-0-
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-		-0-
*07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
 CGU 15 WELL #: 12 RRCID -> 166421 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8540 - 9586

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		756 N	202	-0-	-554	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03		403 N	213	-0-	-190	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*07		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 166870 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9356 - 9454

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LATHAM, H. L. WELL #: 2 RRCID -> 167043 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9310 - 9382

02	2800	N	943	-0-	-1857	368	932	3	11	9	Y	10	10	1			5
03	1817	N	1449	-0-	-368	-0-	1434	3	15	9	Y	14	13	1			6
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1315	3	13	9	Y	12	10	1			8
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1349	3	13	9	Y	12	10	1			10
06	1410	N	1299	-0-	-111	-0-	1288	3	11	9	Y	10	11	1			9
07	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	1316	3	34	9	Y	31	14	1			26

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168060 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 9380 - 9450

02	DLQ	G-10	720	-0-	720	720	712	3	8	9	Y	7	6	1			4
03	DLQ	G-10	883	-0-	883	1603	873	3	10	9	Y	9	9	1			4
04	DLQ	G-10	642	-0-	642	2245	634	3	8	9	Y	7	6	1			5
05	DLQ	G-10	720	-0-	720	2965	712	3	8	9	Y	7	7	1			5
06	1600	N	504	-0-	-1096	1869	500	3	4	9	Y	4	5	1			4
*07	2389	N	520	-0-	-1869	-0-	514	3	6	9	Y	5	4	1			5

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 168563 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9436 - 9456

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 168565 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9390 - 9494

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 168882 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 9316 - 9414

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	125	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	372	N	85	-0-	-287	-0-	84	3	1	9	Y	1	1	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 28		WELL #: 9		RRCID -> 169131		COMPL. DATE 01/26/1998		TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8586 - 9746				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3	N	-0-			-0-
03	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3	N	-0-			-0-
04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3	N	-0-			-0-
05	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3	N	-0-			-0-
06	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3	N	-0-			-0-
*07	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3	N	-0-			-0-

CGU 13		WELL #: 12		RRCID -> 169160		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8420 - 9500				
02	1484 N	-0-	-0-	-1484	-0-			N	-0-			-0-
03	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-			N	-0-			-0-
04	3000 N	3392	-0-	392	392	3392	3	N	-0-			-0-
05	3100 N	2840	-0-	-260	132	2840	3	N	-0-			-0-
06	3000 N	3474	-0-	474	606	3474	3	N	-0-			-0-
*07	4421 X	3815	-0-	-606	-0-	3815	3	N	-0-			-0-

GARY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 169253		COMPL. DATE 03/14/1998		TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9316 - 9380				
02	672 N	540	-0-	-132	-0-	533	3	7 9 Y	6	6 1		3
03	682 N	579	-0-	-103	-0-	572	3	7 9 Y	6	6 1		3
04	630 N	578	-0-	-52	-0-	572	3	6 9 Y	5	4 1		4
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	617	3	7 9 Y	6	5 1		5
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	576	3	4 9 Y	4	5 1		4
*07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	583	3	7 9 Y	6	5 1		5

CGU 5		WELL #: 7 T		RRCID -> 169300		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8466 - 9566				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 11		WELL #: 12		RRCID -> 169605		COMPL. DATE 03/11/1998		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8410 - 9520				
02	672 N	651	-0-	-21	-0-	651	3	N	-0-			-0-
03	744 N	731	-0-	-13	-0-	731	3	N	-0-			-0-
04	690 N	682	-0-	-8	-0-	682	3	N	-0-			-0-
05	713 N	688	-0-	-25	-0-	688	3	N	-0-			-0-
06	720 N	680	-0-	-40	-0-	680	3	N	-0-			-0-
07	713 N	700	-0-	-13	-0-	700	3	N	-0-			-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 169627		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8896 - 9850				
02	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1669	3	19 9 Y	17	9 1		14
03	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2029	3	17 9 Y	15	20 1		9
04	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2056	3	15 9 Y	14	15 1		8
05	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2156	3	20 9 Y	18	15 1		11
06	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2283	3	17 9 Y	15	15 1		11
*07	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1867	3	13 9 Y	12	15 1		8

CGU 4		WELL #: 9		RRCID -> 169628		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8274 - 9250				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
*07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 14		WELL #: 11 T		RRCID -> 169718		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8392 - 9491		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	5518	-0-	2718	2718	5518 3	N	-0-		-0-
03	3100 N	17690	-0-	14590	17308	17690 3	N	-0-		-0-
04	3000 N	13855	-0-	10855	28163	13855 3	N	-0-		-0-
05	41865 X	13702	-0-	-28163	-0-	13702 3	N	-0-		-0-
06	15239 X	15239	-0-	-0-	-0-	15239 3	N	-0-		-0-
*07	16339 X	16339	-0-	-0-	-0-	16339 3	N	-0-		-0-

CGU 29		WELL #: 9 T		RRCID -> 169783		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8656 - 9752		
02	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761 3	N	-0-		-0-
03	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936 3	N	-0-		-0-
04	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 3	N	-0-		-0-
05	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 3	N	-0-		-0-
06	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 3	N	-0-		-0-
*07	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 3	N	-0-		-0-

CGU 22		WELL #: 11		RRCID -> 169916		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8570 - 9654		
02	1904 X	1237	-0-	-667	-0-	1237 3	N	-0-		-0-
03	2108 N	1377	-0-	-731	-0-	1377 3	N	-0-		-0-
04	1920 N	1425	-0-	-495	-0-	1425 3	N	-0-		-0-
05	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 3	N	-0-		-0-
06	1320 N	1140	-0-	-180	-0-	1140 3	N	-0-		-0-
07	1488 N	1176	-0-	-312	-0-	1176 3	N	-0-		-0-

GARY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 169931		COMPL. DATE 07/06/1998		TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9320 - 9410		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BORDERS, E. G/U NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 169933		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8450 - 8928		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 26		WELL #: 10		RRCID -> 170107		COMPL. DATE 07/14/1998		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8558 - 9700		
02	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2626 3	N	-0-		-0-
03	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487 3	N	-0-		-0-
04	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034 3	N	-0-		-0-
05	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668 3	N	-0-		-0-
06	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	2245 3	N	-0-		-0-
*07	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2325 3	N	-0-		-0-

SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #: 8 T		RRCID -> 170186		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8394 - 9100		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 170239 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8965 - 9850														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		879 N	879	-0-	-0-	-0-	869 3	10 9	9	Y	9	8 1		10
03		720 N	720	-0-	-0-	-0-	719 3	1 9	1	Y	1			11
04		583 N	583	-0-	-0-	-0-	580 3	3 9	3	Y	3	9 1		5
05		496 N	496	-0-	-0-	-0-	492 3	4 9	4	Y	4			9
06		611 N	611	-0-	-0-	-0-	607 3	4 9	4	Y	4	7 1		6
*07		641 N	641	-0-	-0-	-0-	635 3	6 9	5	Y	5	7 1		4

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 170379 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8340 - 8370														
02		12414 X	12414	-0-	-0-	-0-	12414 3			N	-0-			-0-
03		13609 X	13210	-0-	-399	-0-	13210 3			N	-0-			-0-
04		13170 X	11189	-0-	-1981	-0-	11189 3			N	-0-			-0-
05		13609 X	8563	-0-	-5046	-0-	8563 3			N	-0-			-0-
06		13170 X	7867	-0-	-5303	-0-	7867 3			N	-0-			-0-
07		13609 X	7946	-0-	-5663	-0-	7946 3			N	-0-			-0-

CGU 27 WELL #: 11 RRCID -> 170392 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 8600 - 9674														
02		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3			N	-0-			-0-
03		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3			N	-0-			-0-
04		660 N	366	-0-	-294	-0-	366 3			N	-0-			-0-
05		527 N	511	-0-	-16	-0-	511 3			N	-0-			-0-
06		600 N	164	-0-	-436	-0-	164 3			N	-0-			-0-
*07		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3			N	-0-			-0-

CGU 20 WELL #: 12 RRCID -> 170462 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8525 - 9585														
02		28 N	14	-0-	-14	-0-	14 3			N	-0-			-0-
03		14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
04		14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
05		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 3 WELL #: 11 T RRCID -> 170917 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8475 - 9512														
02		336 N	281	-0-	-55	-0-	281 3			N	-0-			-0-
03		310 N	309	-0-	-1	-0-	309 3			N	-0-			-0-
04		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3			N	-0-			-0-
05		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3			N	-0-			-0-
06		300 N	87	-0-	-213	-0-	87 3			N	-0-			-0-
07		403 N	50	-0-	-353	-0-	50 3			N	-0-			-0-

CGU 31 WELL #: 10 RRCID -> 170926 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8690 - 9782														
02		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3			N	-0-			-0-
03		279 N	113	-0-	-166	-0-	113 3			N	-0-			-0-
04		240 N	49	-0-	-191	-0-	49 3			N	-0-			-0-
05		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3			N	-0-			-0-
06		120 N	66	-0-	-54	-0-	66 3			N	-0-			-0-
*07		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3			N	-0-			-0-

CGU 30 WELL #: 9 RRCID -> 170943 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 8720 - 9825														
02		868 X	627	-0-	-241	-0-	627 3			N	-0-			-0-
03		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3			N	-0-			-0-
04		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3			N	-0-			-0-
05		682 N	3	-0-	-679	-0-	3 3			N	-0-			-0-
06		150 N	27	-0-	-123	-0-	27 3			N	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 31		WELL #: 9 T		RRCID -> 170957		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8680 - 9800		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			-0-
05	558 N	342	-0-	-216	-0-	342	3			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	186 N	24	-0-	-162	-0-	24	3			-0-

CGU 16		WELL #: 10		RRCID -> 175236		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8414 - 9522		
02	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			-0-
03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			-0-
04	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			-0-
05	651 N	175	-0-	-476	-0-	175	3			-0-
06	630 N	47	-0-	-583	-0-	47	3			-0-
*07	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			-0-

CGU 24		WELL #: 11		RRCID -> 175278		COMPL. DATE 10/11/1999		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8514 - 9602		
02	280 N	266	-0-	-14	-0-	266	3			-0-
03	372 N	252	-0-	-120	-0-	252	3			-0-
04	330 N	93	-0-	-237	-0-	93	3			-0-
05	310 N	100	-0-	-210	-0-	100	3			-0-
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			-0-
*07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			-0-

CGU 25		WELL #: 10 T		RRCID -> 175469		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8506 - 9676		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 176118		COMPL. DATE 11/16/1999		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8698 - 9086		
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			-0-
03	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	3			-0-
04	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	3			-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			-0-
*07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			-0-

CGU 24		WELL #: 12		RRCID -> 176611		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8526 - 9636		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CGU 1		WELL #: 10		RRCID -> 176992		COMPL. DATE 02/15/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9562		
02	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			-0-
03	1643 N	1394	-0-	-249	-0-	1394	3			-0-
04	1260 N	1218	-0-	-42	-0-	1218	3			-0-
05	2511 N	461	-0-	-2050	-0-	461	3			-0-
06	1350 N	623	-0-	-727	-0-	623	3			-0-
*07	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 29		WELL #: 8		RRCID -> 177351		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8617 - 9757		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2744 X	2676	-0-	-68	-0-	2676 3	N	-0-		-0-
03	3100 X	2960	-0-	-140	-0-	2960 3	N	-0-		-0-
04	3000 X	2806	-0-	-194	-0-	2806 3	N	-0-		-0-
05	3100 X	2912	-0-	-188	-0-	2912 3	N	-0-		-0-
06	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958 3	N	-0-		-0-
*07	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069 3	N	-0-		-0-

CGU 13		WELL #: 13		RRCID -> 178267		COMPL. DATE 03/07/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9536		
02	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438 3	N	-0-		-0-
03	2542 N	1982	-0-	-560	-0-	1982 3	N	-0-		-0-
04	2130 N	653	-0-	-1477	-0-	653 3	N	-0-		-0-
05	2542 N	1306	-0-	-1236	-0-	1306 3	N	-0-		-0-
06	1920 N	1269	-0-	-651	-0-	1269 3	N	-0-		-0-
*07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 3	N	-0-		-0-

CGU 23		WELL #: 12T		RRCID -> 178268		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8586 - 9560		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 3	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 17		WELL #: 13		RRCID -> 178269		COMPL. DATE 05/08/2000		TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8534 - 9542		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 24		WELL #: 14		RRCID -> 178271		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8510 - 9640		
02	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 3	N	-0-		-0-
03	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034 3	N	-0-		-0-
04	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966 3	N	-0-		-0-
05	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034 3	N	-0-		-0-
06	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996 3	N	-0-		-0-
*07	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074 3	N	-0-		-0-

CGU 25		WELL #: 11		RRCID -> 178275		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8596 - 9663		
02	476 N	467	-0-	-9	-0-	467 3	N	-0-		-0-
03	496 N	474	-0-	-22	-0-	474 3	N	-0-		-0-
04	480 N	457	-0-	-23	-0-	457 3	N	-0-		-0-
05	527 N	465	-0-	-62	-0-	465 3	N	-0-		-0-
06	450 N	378	-0-	-72	-0-	378 3	N	-0-		-0-
07	465 N	405	-0-	-60	-0-	405 3	N	-0-		-0-

CGU 23		WELL #: 13		RRCID -> 178293		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8344 - 9580		
02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 3	N	-0-		-0-
03	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 3	N	-0-		-0-
04	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 3	N	-0-		-0-
05	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3	N	-0-		-0-
06	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3	N	-0-		-0-
*07	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 13		WELL #: 14 T		RRCID -> 178298		COMPL. DATE 04/05/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8284 - 9502		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CGU 22		WELL #: 12		RRCID -> 178312		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8542 - 9696		
02	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3	N	-0-	-0-
03	3021 N	3021	-0-	-0-	-0-	3021	3	N	-0-	-0-
04	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3	N	-0-	-0-
05	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3	N	-0-	-0-
06	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3	N	-0-	-0-
*07	3055 N	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3	N	-0-	-0-

CGU 23		WELL #: 14		RRCID -> 178317		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8498 - 9620		
02	924 N	758	-0-	-166	-0-	758	3	N	-0-	-0-
03	961 N	194	-0-	-767	-0-	194	3	N	-0-	-0-
04	870 N	589	-0-	-281	-0-	589	3	N	-0-	-0-
05	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3	N	-0-	-0-
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3	N	-0-	-0-
*07	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3	N	-0-	-0-

CGU 26		WELL #: 12		RRCID -> 178318		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8594 - 9656		
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CGU 24		WELL #: 15		RRCID -> 178319		COMPL. DATE 04/08/2000		TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8568 - 9718		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CGU 22		WELL #: 13		RRCID -> 178349		COMPL. DATE 05/30/2000		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8736 - 9775		
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-	-0-
03	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	3	N	-0-	-0-
04	360 N	320	-0-	-40	-0-	320	3	N	-0-	-0-
05	372 N	321	-0-	-51	-0-	321	3	N	-0-	-0-
06	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3	N	-0-	-0-
*07	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3	N	-0-	-0-

CGU 29		WELL #: 10		RRCID -> 178425		COMPL. DATE 05/31/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8876 - 9742		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 26		WELL #: 11		RRCID -> 178427		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8524 - 9462		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-		-0-
03	682 N	130	-0-	-552	-0-	130 3	N	-0-		-0-
04	180 N	42	-0-	-138	-0-	42 3	N	-0-		-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-		-0-
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	-0-		-0-
*07	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854 3	N	-0-		-0-

CGU 26		WELL #: 13		RRCID -> 178428		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8670 - 9634		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 21		WELL #: 11-T		RRCID -> 178451		COMPL. DATE 04/21/2000		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8556 - 9688		
02	448 N	250	-0-	-198	-0-	250 3	N	-0-		-0-
03	1891 N	1568	-0-	-323	-0-	1568 3	N	-0-		-0-
04	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 3	N	-0-		-0-
05	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077 3	N	-0-		-0-
06	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977 3	N	-0-		-0-
*07	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994 3	N	-0-		-0-

CGU 10		WELL #: 13		RRCID -> 178464		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8356 - 9470		
02	1092 N	20	-0-	-1072	-0-	20 3	N	-0-		-0-
03	1085 N	23	-0-	-1062	-0-	23 3	N	-0-		-0-
04	930 N	780	-0-	-150	-0-	780 3	N	-0-		-0-
05	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166 3	N	-0-		-0-
06	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894 3	N	-0-		-0-
*07	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859 3	N	-0-		-0-

MARSHALL, HOMER		WELL #: 2		RRCID -> 178465		COMPL. DATE 07/18/2000		TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9280 - 9504		
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3	Y	-0-		23
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	651 3	Y	3		26
04	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1148 3	Y	21	9	45
05	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1123 3	Y	106	9	41
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	737 3	Y	88	9	121
*07	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 3	Y	-0-		121

CGU 21		WELL #: 12		RRCID -> 178483		COMPL. DATE 05/08/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8632 - 9635		
02	2212 N	1323	-0-	-889	-0-	1323 3	N	-0-		-0-
03	2666 N	1297	-0-	-1369	-0-	1297 3	N	-0-		-0-
04	2460 N	2238	-0-	-222	-0-	2238 3	N	-0-		-0-
05	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498 3	N	-0-		-0-
06	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370 3	N	-0-		-0-
07	2325 N	730	-0-	-1595	-0-	730 3	N	-0-		-0-

CGU 25		WELL #: 15		RRCID -> 178970		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8550 - 9666		
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3	N	-0-		-0-
03	713 N	464	-0-	-249	-0-	464 3	N	-0-		-0-
04	690 N	427	-0-	-263	-0-	427 3	N	-0-		-0-
05	496 N	449	-0-	-47	-0-	449 3	N	-0-		-0-
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3	N	-0-		-0-
07	434 N	423	-0-	-11	-0-	423 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 25		WELL #: 16		RRCID -> 178989		COMPL. DATE 06/26/2000		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8540 - 9606		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1848 X	-0-	-0-	-1848	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	3000 N	4738	-0-	1738	1738	4738 3	N	-0-		-0-
*07	3100 N	4829	-0-	1729	3467	4829 3	N	-0-		-0-

CGU 19		WELL #: 11		RRCID -> 179090		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 9694 PERF. 8408 - 9562		
02	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185 3	N	-0-		-0-
03	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911 3	N	-0-		-0-
04	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606 3	N	-0-		-0-
05	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845 3	N	-0-		-0-
06	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694 3	N	-0-		-0-
07	3751 X	3082	-0-	-669	-0-	3082 3	N	-0-		-0-

CGU 15		WELL #: 14		RRCID -> 179210		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8464 - 9606		
02	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 3	N	-0-		-0-
03	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 3	N	-0-		-0-
04	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321 3	N	-0-		-0-
05	1550 N	1090	-0-	-460	-0-	1090 3	N	-0-		-0-
06	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672 3	N	-0-		-0-
*07	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379 3	N	-0-		-0-

CGU 20		WELL #: 14		RRCID -> 179232		COMPL. DATE 08/11/2014		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8468 - 9590		
02	728 N	546	-0-	-182	-0-	546 3	N	-0-		-0-
03	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 3	N	-0-		-0-
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3	N	-0-		-0-
05	620 N	575	-0-	-45	-0-	575 3	N	-0-		-0-
06	960 N	451	-0-	-509	-0-	451 3	N	-0-		-0-
*07	3100 N	3365	-0-	265	265	3365 3	N	-0-		-0-

CGU 15		WELL #: 13		RRCID -> 179235		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8468 - 9610		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 14		WELL #: 13		RRCID -> 179371		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8414 - 9544		
02	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1663 3	N	-0-		-0-
03	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1768 3	N	-0-		-0-
04	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 3	N	-0-		-0-
05	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 3	N	-0-		-0-
06	1320 N	1319	-0-	-1	-0-	1319 3	N	-0-		-0-
07	1364 N	1295	-0-	-69	-0-	1295 3	N	-0-		-0-

CGU 11		WELL #: 13		RRCID -> 179840		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8522 - 9504		
02	2520 N	2127	-0-	-393	-0-	2127 3	N	-0-		-0-
03	2790 N	2728	-0-	-62	-0-	2728 3	N	-0-		-0-
04	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2664 3	N	-0-		-0-
05	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693 3	N	-0-		-0-
06	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2799 3	N	-0-		-0-
*07	3100 N	3394	-0-	294	294	3394 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 19		WELL #: 12		RRCID -> 179841		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9520		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 3	N	-0-		-0-
03	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028 3	N	-0-		-0-
04	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811 3	N	-0-		-0-
05	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873 3	N	-0-		-0-
06	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 3	N	-0-		-0-
*07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 3	N	-0-		-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 180149		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8378 - 9590		
02	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317 3	N	-0-		-0-
03	2635 N	2589	-0-	-46	-0-	2589 3	N	-0-		-0-
04	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473 3	N	-0-		-0-
05	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598 3	N	-0-		-0-
06	2520 N	2184	-0-	-336	-0-	2184 3	N	-0-		-0-
07	2542 N	1965	-0-	-577	-0-	1965 3	N	-0-		-0-

CGU 28		WELL #: 10		RRCID -> 181044		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8660 - 9760		
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3	N	-0-		-0-
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 3	N	-0-		-0-
04	480 N	439	-0-	-41	-0-	439 3	N	-0-		-0-
05	775 N	365	-0-	-410	-0-	365 3	N	-0-		-0-
06	750 N	303	-0-	-447	-0-	303 3	N	-0-		-0-
07	465 N	306	-0-	-159	-0-	306 3	N	-0-		-0-

CGU 28		WELL #: 11		RRCID -> 181078		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8652 - 9769		
02	1512 N	1014	-0-	-498	-0-	1014 3	N	-0-		-0-
03	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 3	N	-0-		-0-
04	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 3	N	-0-		-0-
05	1116 N	1084	-0-	-32	-0-	1084 3	N	-0-		-0-
06	1410 N	1029	-0-	-381	-0-	1029 3	N	-0-		-0-
07	1302 N	993	-0-	-309	-0-	993 3	N	-0-		-0-

CGU 11		WELL #: 14		RRCID -> 181234		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 9665 PERF. N/A		
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17 3	N	-0-		-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3	N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
*07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 181272		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9698		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CGU 17		WELL #: 12		RRCID -> 181413		COMPL. DATE 07/06/2000		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8498 - 9586		
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3	N	-0-		-0-
03	3100 N	3395	-0-	295	-0-	3395 3	N	-0-		-0-
04	3000 N	5988	-0-	2988	-0-	3283 3	N	-0-		-0-
05	3100 N	4377	-0-	1277	-0-	4560 3	N	-0-		-0-
06	8340 X	3780	-0-	-4560	-0-	3780 3	N	-0-		-0-
*07	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 5		WELL #: 8		RRCID -> 181772		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8878 - 9560								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CGU 6		WELL #: 13 T		RRCID -> 182119		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8446 - 9468								
02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3		N	-0-					-0-
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3		N	-0-					-0-
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3		N	-0-					-0-
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3		N	-0-					-0-
06	1410	N	1347	-0-	-63	-0-	1347	3		N	-0-					-0-
07	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	1402	3		N	-0-					-0-

CGU 16		WELL #: 12		RRCID -> 182606		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8411 - 9562								
02	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3		N	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-					-0-
04	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	3		N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-					-0-
*07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 11 L		RRCID -> 182778		COMPL. DATE 11/27/2000		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9286								
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-					-0-
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3		N	-0-					-0-
04	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	3		N	-0-					-0-
05	217	N	102	-0-	-115	-0-	102	3		N	-0-					-0-
06	210	N	75	-0-	-135	-0-	75	3		N	-0-					-0-
07	217	N	77	-0-	-140	-0-	77	3		N	-0-					-0-

CGU 20		WELL #: 13		RRCID -> 182870		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8447 - 9550								
02	728	N	545	-0-	-183	-0-	545	3		N	-0-					-0-
03	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	3		N	-0-					-0-
04	690	N	481	-0-	-209	-0-	481	3		N	-0-					-0-
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3		N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-					-0-
*07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3		N	-0-					-0-

CGU 26		WELL #: 16		RRCID -> 183203		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9726								
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3		N	-0-					-0-
03	3100	N	3392	-0-	292	-0-	3392	3		N	-0-					-0-
04	2518	N	2226	-0-	-292	-0-	2226	3		N	-0-					-0-
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3		N	-0-					-0-
06	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3		N	-0-					-0-
*07	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3		N	-0-					-0-

CGU 26		WELL #: 15		RRCID -> 183204		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8708 - 9693								
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3		N	-0-					-0-
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3		N	-0-					-0-
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3		N	-0-					-0-
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3		N	-0-					-0-
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3		N	-0-					-0-
*07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3		N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 21		WELL #: 14		RRCID -> 184763		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8566 - 9656				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	1344 N	1234	-0-	-110	-0-	1234	3	N	-0-			-0-
03	1457 N	1295	-0-	-162	-0-	1295	3	N	-0-			-0-
04	1380 N	1284	-0-	-96	-0-	1284	3	N	-0-			-0-
05	1364 N	1325	-0-	-39	-0-	1325	3	N	-0-			-0-
06	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3	N	-0-			-0-
*07	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3	N	-0-			-0-

CGU 21		WELL #: 13		RRCID -> 184764		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8322 - 9657				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 10		WELL #: 14		RRCID -> 185091		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8438 - 9632				
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-			-0-
03	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	3	N	-0-			-0-
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-			-0-
05	496 N	360	-0-	-136	-0-	360	3	N	-0-			-0-
06	390 N	355	-0-	-35	-0-	355	3	N	-0-			-0-
07	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	3	N	-0-			-0-

CGU 10		WELL #: 16		RRCID -> 185093		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8446 - 9686				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 28		WELL #: 12		RRCID -> 185128		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9762				
02	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3	N	-0-			-0-
03	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3	N	-0-			-0-
04	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3	N	-0-			-0-
05	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3	N	-0-			-0-
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3	N	-0-			-0-
*07	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3	N	-0-			-0-

CGU 23		WELL #: 15		RRCID -> 185131		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8307 - 9646				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-			-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3	N	-0-			-0-

CGU 10		WELL #: 15		RRCID -> 185149		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8538 - 9679				
02	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3	N	-0-			-0-
03	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3	N	-0-			-0-
04	1290 N	1277	-0-	-13	-0-	1277	3	N	-0-			-0-
05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3	N	-0-			-0-
06	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3	N	-0-			-0-
07	1333 N	1254	-0-	-79	-0-	1254	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 22		WELL #: 16		RRCID -> 185171		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9319		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	168 N	106	-0-	-62	-0-	106 3	N	-0-		-0-
03	279 N	101	-0-	-178	-0-	101 3	N	-0-		-0-
04	180 N	91	-0-	-89	-0-	91 3	N	-0-		-0-
05	124 N	89	-0-	-35	-0-	89 3	N	-0-		-0-
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	N	-0-		-0-
*07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3	N	-0-		-0-

CGU 22		WELL #: 14		RRCID -> 185173		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8682 - 9686		
02	952 N	934	-0-	-18	-0-	934 3	N	-0-		-0-
03	1023 N	1004	-0-	-19	-0-	1004 3	N	-0-		-0-
04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3	N	-0-		-0-
05	1023 N	1011	-0-	-12	-0-	1011 3	N	-0-		-0-
06	960 N	892	-0-	-68	-0-	892 3	N	-0-		-0-
07	1054 N	801	-0-	-253	-0-	801 3	N	-0-		-0-

CGU 11		WELL #: 15		RRCID -> 185186		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	1176 N	1160	-0-	-16	-0-	1160 3	N	-0-		-0-
03	1302 N	1284	-0-	-18	-0-	1284 3	N	-0-		-0-
04	1260 N	1225	-0-	-35	-0-	1225 3	N	-0-		-0-
05	1271 N	1262	-0-	-9	-0-	1262 3	N	-0-		-0-
06	1230 N	1119	-0-	-111	-0-	1119 3	N	-0-		-0-
07	1271 N	1185	-0-	-86	-0-	1185 3	N	-0-		-0-

CGU 24		WELL #: 16		RRCID -> 185200		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8398 - 9626		
02	1624 N	1467	-0-	-157	-0-	1467 3	N	-0-		-0-
03	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 3	N	-0-		-0-
04	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 3	N	-0-		-0-
05	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 3	N	-0-		-0-
06	1830 N	1477	-0-	-353	-0-	1477 3	N	-0-		-0-
07	1860 N	1142	-0-	-718	-0-	1142 3	N	-0-		-0-

CGU 29		WELL #: 11		RRCID -> 186329		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9762		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 6		WELL #: 14		RRCID -> 186552		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8354 - 9472		
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3	N	-0-		-0-
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3	N	-0-		-0-
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3	N	-0-		-0-
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3	N	-0-		-0-
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3	N	-0-		-0-
*07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3	N	-0-		-0-

CGU 6		WELL #: 17		RRCID -> 186554		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8446 - 9490		
02	2156 N	1944	-0-	-212	-0-	1944 3	N	-0-		-0-
03	2139 N	731	-0-	-1408	-0-	731 3	N	-0-		-0-
04	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228 3	N	-0-		-0-
05	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255 3	N	-0-		-0-
06	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061 3	N	-0-		-0-
07	2294 N	1973	-0-	-321	-0-	1973 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 24		WELL #: 13		RRCID -> 186557		COMPL. DATE 07/10/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 9654		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059 3	N	-0-		-0-
03	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453 3	N	-0-		-0-
04	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322 3	N	-0-		-0-
05	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407 3	N	-0-		-0-
06	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174 3	N	-0-		-0-
*07	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344 3	N	-0-		-0-

CGU 15		WELL #: 16		RRCID -> 186560		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8434 - 9553		
02	560 N	552	-0-	-8	-0-	552 3	N	-0-		-0-
03	620 N	611	-0-	-9	-0-	611 3	N	-0-		-0-
04	600 N	597	-0-	-3	-0-	597 3	N	-0-		-0-
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3	N	-0-		-0-
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3	N	-0-		-0-
*07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3	N	-0-		-0-

CGU 27		WELL #: 12		RRCID -> 186562		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8560 - 9702		
02	224 N	209	-0-	-15	-0-	209 3	N	-0-		-0-
03	248 N	57	-0-	-191	-0-	57 3	N	-0-		-0-
04	330 N	50	-0-	-280	-0-	50 3	N	-0-		-0-
05	217 N	58	-0-	-159	-0-	58 3	N	-0-		-0-
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3	N	-0-		-0-
*07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3	N	-0-		-0-

CGU 15		WELL #: 15		RRCID -> 186771		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8692 - 9770		
02	717 N	18	-0-	-699	-0-	18 3	N	-0-		-0-
03	93 N	62	-0-	-31	-0-	62 3	N	-0-		-0-
04	570 X	6	-0-	-564	-0-	6 3	N	-0-		-0-
05	589 X	-0-	-0-	-589	-0-		N	-0-		-0-
06	570 X	-0-	-0-	-570	-0-		N	-0-		-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-

CGU 6		WELL #: 15		RRCID -> 186907		COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8564 - 9790		
02	1232 N	1077	-0-	-155	-0-	1077 3	N	-0-		-0-
03	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 3	N	-0-		-0-
04	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 3	N	-0-		-0-
05	1178 N	785	-0-	-393	-0-	785 3	N	-0-		-0-
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 3	N	-0-		-0-
*07	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 3	N	-0-		-0-

CGU 6		WELL #: 16		RRCID -> 186973		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9461		
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3	N	-0-		-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-		-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-		-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3	N	-0-		-0-

CGU 25		WELL #: 12		RRCID -> 187614		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9680		
02	2184 N	2111	-0-	-73	-0-	2111 3	N	-0-		-0-
03	2449 N	2348	-0-	-101	-0-	2348 3	N	-0-		-0-
04	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228 3	N	-0-		-0-
05	2325 N	2257	-0-	-68	-0-	2257 3	N	-0-		-0-
06	2280 N	2017	-0-	-263	-0-	2017 3	N	-0-		-0-
07	2294 N	2009	-0-	-285	-0-	2009 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 25		WELL #: 13		RRCID -> 187623		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8502 - 9610		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 25		WELL #: 14		RRCID -> 187664		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9258 - 9681		
02	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 3	N	-0-		-0-
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3	N	-0-		-0-
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3	N	-0-		-0-
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3	N	-0-		-0-
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3	N	-0-		-0-
*07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3	N	-0-		-0-

CGU 19		WELL #: 13		RRCID -> 187831		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9472		
02	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-		-0-
03	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-		-0-
04	90 X	7	-0-	-83	-0-	7 3	N	-0-		-0-
05	93 X	51	-0-	-42	-0-	51 3	N	-0-		-0-
06	90 N	60	-0-	-30	-0-	60 3	N	-0-		-0-
*07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		-0-

CGU 21		WELL #: 15		RRCID -> 188710		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8538 - 9358		
02	1820 N	1786	-0-	-34	-0-	1786 3	N	-0-		-0-
03	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127 3	N	-0-		-0-
04	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063 3	N	-0-		-0-
05	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143 3	N	-0-		-0-
06	2070 N	1976	-0-	-94	-0-	1976 3	N	-0-		-0-
07	2139 N	1905	-0-	-234	-0-	1905 3	N	-0-		-0-

CGU 20		WELL #: 15		RRCID -> 195005		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8452 - 9568		
02	4704 X	4319	-0-	-385	-0-	4319 3	N	-0-		-0-
03	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	5320 3	N	-0-		-0-
04	4530 X	4371	-0-	-159	-0-	4371 3	N	-0-		-0-
05	4774 X	4595	-0-	-179	-0-	4595 3	N	-0-		-0-
06	5130 X	4555	-0-	-575	-0-	4555 3	N	-0-		-0-
07	5301 X	4361	-0-	-940	-0-	4361 3	N	-0-		-0-

CGU 12		WELL #: 12		RRCID -> 195155		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8760 - 9524		
02	1400 N	1363	-0-	-37	-0-	1363 3	N	-0-		-0-
03	1550 N	1527	-0-	-23	-0-	1527 3	N	-0-		-0-
04	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 3	N	-0-		-0-
05	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584 3	N	-0-		-0-
06	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 3	N	-0-		-0-
*07	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 3	N	-0-		-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 196768		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8437 - 9316		
02	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 3	N	-0-		-0-
03	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053 3	N	-0-		-0-
04	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778 3	N	-0-		-0-
05	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763 3	N	-0-		-0-
06	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 3	N	-0-		-0-
*07	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 12		WELL #: 11		RRCID -> 196769		COMPL. DATE 04/14/2003		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8372 - 9502								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-				N	-0-					-0-
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-				N	-0-					-0-
04	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-				N	-0-					-0-
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-				N	-0-					-0-
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-				N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CGU 18		WELL #: 15		RRCID -> 197180		COMPL. DATE 05/11/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 9632								
02	3276	X	2723	-0-	-553	-0-	2723	3		N	-0-					-0-
03	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-					-0-
04	3180	X	3086	-0-	-94	-0-	3086	3		N	-0-					-0-
05	3255	X	3129	-0-	-126	-0-	3129	3		N	-0-					-0-
06	3240	X	3070	-0-	-170	-0-	3070	3		N	-0-					-0-
07	3348	X	3144	-0-	-204	-0-	3144	3		N	-0-					-0-

CGU 10		WELL #: 17		RRCID -> 197181		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8480 - 9608								
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3		N	-0-					-0-
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3		N	-0-					-0-
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3		N	-0-					-0-
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3		N	-0-					-0-
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3		N	-0-					-0-
*07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3		N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 10		RRCID -> 197231		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9294								
02	1792	N	1408	-0-	-384	-0-	1408	3		N	-0-					-0-
03	1953	N	1700	-0-	-253	-0-	1700	3		N	-0-					-0-
04	2160	N	1673	-0-	-487	-0-	1673	3		N	-0-					-0-
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3		N	-0-					-0-
06	1650	N	929	-0-	-721	-0-	929	3		N	-0-					-0-
07	1736	N	955	-0-	-781	-0-	955	3		N	-0-					-0-

CGU 22		WELL #: 17		RRCID -> 197527		COMPL. DATE 04/10/2003		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8526 - 9640								
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3		N	-0-					-0-
03	1829	N	1493	-0-	-336	-0-	1493	3		N	-0-					-0-
04	1770	N	1500	-0-	-270	-0-	1500	3		N	-0-					-0-
05	1829	N	1780	-0-	-49	-0-	1780	3		N	-0-					-0-
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3		N	-0-					-0-
*07	3100	N	3682	-0-	582	-0-	3682	3		N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 9		RRCID -> 197668		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8497 - 9224								
02	2464	X	2161	-0-	-303	-0-	2161	3		N	-0-					-0-
03	2728	X	2544	-0-	-184	-0-	2544	3		N	-0-					-0-
04	2520	X	1960	-0-	-560	-0-	1960	3		N	-0-					-0-
05	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3		N	-0-					-0-
06	2520	X	2180	-0-	-340	-0-	2180	3		N	-0-					-0-
*07	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3		N	-0-					-0-

CGU 24		WELL #: 18		RRCID -> 197735		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8514 - 9647								
02	2604	X	1097	-0-	-1507	-0-	1097	3		N	-0-					-0-
03	3131	X	1152	-0-	-1979	-0-	1152	3		N	-0-					-0-
04	3030	X	1596	-0-	-1434	-0-	1596	3		N	-0-					-0-
05	3131	X	1007	-0-	-2124	-0-	1007	3		N	-0-					-0-
06	2910	X	1124	-0-	-1786	-0-	1124	3		N	-0-					-0-
*07	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3		N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 24		WELL #: 17		RRCID -> 197749		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8938 - 9570		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1092 N	753	-0-	-339	-0-	753 3	N	-0-		-0-
03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3	N	-0-		-0-
04	1020 N	986	-0-	-34	-0-	986 3	N	-0-		-0-
05	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 3	N	-0-		-0-
06	1050 N	969	-0-	-81	-0-	969 3	N	-0-		-0-
07	1023 N	1005	-0-	-18	-0-	1005 3	N	-0-		-0-

CGU 24		WELL #: 19		RRCID -> 197820		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9560		
02	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 3	N	-0-		-0-
03	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123 3	N	-0-		-0-
04	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987 3	N	-0-		-0-
05	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 3	N	-0-		-0-
06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 3	N	-0-		-0-
*07	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 3	N	-0-		-0-

CGU 7		WELL #: 11		RRCID -> 198131		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9339		
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3	N	-0-		-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-		-0-
05	310 N	6	-0-	-304	-0-	6 3	N	-0-		-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-		-0-

CGU 14		WELL #: 14		RRCID -> 198159		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8444 - 9564		
02	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179 3	N	-0-		-0-
03	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397 3	N	-0-		-0-
04	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235 3	N	-0-		-0-
05	2294 N	2284	-0-	-10	-0-	2284 3	N	-0-		-0-
06	2220 N	2213	-0-	-7	-0-	2213 3	N	-0-		-0-
*07	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332 3	N	-0-		-0-

CGU 3		WELL #: 13		RRCID -> 198202		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8456 - 9700		
02	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529 3	N	-0-		-0-
03	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 3	N	-0-		-0-
04	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 3	N	-0-		-0-
05	1209 N	1156	-0-	-53	-0-	1156 3	N	-0-		-0-
06	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 3	N	-0-		-0-
07	1209 N	442	-0-	-767	-0-	442 3	N	-0-		-0-

CGU 29		WELL #: 12		RRCID -> 198540		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9778		
02	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145 3	N	-0-		-0-
03	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396 3	N	-0-		-0-
04	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322 3	N	-0-		-0-
05	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404 3	N	-0-		-0-
06	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320 3	N	-0-		-0-
*07	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392 3	N	-0-		-0-

CGU 19		WELL #: 14		RRCID -> 198586		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8680 - 9604		
02	1988 X	493	-0-	-1495	-0-	493 3	N	-0-		-0-
03	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2407 3	N	-0-		-0-
04	2130 X	1726	-0-	-404	-0-	1726 3	N	-0-		-0-
05	2201 X	1670	-0-	-531	-0-	1670 3	N	-0-		-0-
06	2130 N	1515	-0-	-615	-0-	1515 3	N	-0-		-0-
07	1798 N	1563	-0-	-235	-0-	1563 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 5		WELL #: 9		RRCID -> 199791		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8766 - 9560		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929 3	N	-0-		-0-
03	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989 3	N	-0-		-0-
04	990 X	494	-0-	-496	-0-	494 3	N	-0-		-0-
05	1023 X	171	-0-	-852	-0-	171 3	N	-0-		-0-
06	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1395 3	N	-0-		-0-
*07	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178 3	N	-0-		-0-

CGU 24		WELL #: 20		RRCID -> 200180		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9634		
02	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 3	N	-0-		-0-
03	1798 N	1590	-0-	-208	-0-	1590 3	N	-0-		-0-
04	1710 N	949	-0-	-761	-0-	949 3	N	-0-		-0-
05	1798 N	1270	-0-	-528	-0-	1270 3	N	-0-		-0-
06	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 3	N	-0-		-0-
*07	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 3	N	-0-		-0-

CGU 4		WELL #: 11		RRCID -> 200257		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9076 - 9659		
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3	N	-0-		-0-
03	403 N	387	-0-	-16	-0-	387 3	N	-0-		-0-
04	390 N	381	-0-	-9	-0-	381 3	N	-0-		-0-
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-		-0-
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3	N	-0-		-0-
07	403 N	348	-0-	-55	-0-	348 3	N	-0-		-0-

CGU 30		WELL #: 10		RRCID -> 200586		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9076 - 9772		
02	3164 X	3008	-0-	-156	-0-	3008 3	N	-0-		-0-
03	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2621 3	N	-0-		-0-
04	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4473 3	N	-0-		-0-
05	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597 3	N	-0-		-0-
06	3300 X	2198	-0-	-1102	-0-	2198 3	N	-0-		-0-
07	4619 X	2956	-0-	-1663	-0-	2956 3	N	-0-		-0-

CGU 7		WELL #: 10		RRCID -> 200710		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8932 - 8984		
02	1708 N	947	-0-	-761	-0-	947 3	N	-0-		-0-
03	1891 N	1291	-0-	-600	-0-	1291 3	N	-0-		-0-
04	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875 3	N	-0-		-0-
05	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 3	N	-0-		-0-
06	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 3	N	-0-		-0-
07	1891 N	1167	-0-	-724	-0-	1167 3	N	-0-		-0-

FROST UNIT 5		WELL #: 4		RRCID -> 200875		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9789		
02	1792 X	768	-0-	-1024	-0-	768 3	N	-0-		-0-
03	1984 X	647	-0-	-1337	-0-	647 3	N	-0-		-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-		N	-0-		-0-
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-		N	-0-		-0-
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-		N	-0-		-0-
*07	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 3	N	-0-		-0-

CGU 27		WELL #: 13		RRCID -> 201636		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8658 - 9688		
02	756 N	723	-0-	-33	-0-	723 3	N	-0-		-0-
03	806 N	783	-0-	-23	-0-	783 3	N	-0-		-0-
04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3	N	-0-		-0-
05	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 3	N	-0-		-0-
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 3	N	-0-		-0-
*07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 23		WELL #: 17		RRCID -> 201902		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8452 - 9566			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1568 N	990	-0-	-578	-0-	990	3	N	-0-	-0-	
03	1581 N	991	-0-	-590	-0-	991	3	N	-0-	-0-	
04	1320 N	627	-0-	-693	-0-	627	3	N	-0-	-0-	
05	1085 N	599	-0-	-486	-0-	599	3	N	-0-	-0-	
06	960 N	679	-0-	-281	-0-	679	3	N	-0-	-0-	
*07	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3	N	-0-	-0-	

CGU 3		WELL #: 12		RRCID -> 201923		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8420 - 9640			
02	2800 N	3891	-0-	1091	1091	3891	3	N	-0-	-0-	
03	1449 N	358	-0-	-1091	-0-	358	3	N	-0-	-0-	
04	3000 N	6676	-0-	3676	3676	6676	3	N	-0-	-0-	
05	9215 X	5539	-0-	-3676	-0-	5539	3	N	-0-	-0-	
06	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	3	N	-0-	-0-	
*07	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	3	N	-0-	-0-	

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 201932		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9272			
02	2184 X	1861	-0-	-323	-0-	1861	3	N	-0-	-0-	
03	2294 X	2167	-0-	-127	-0-	2167	3	N	-0-	-0-	
04	2220 X	1758	-0-	-462	-0-	1758	3	N	-0-	-0-	
05	2046 X	1760	-0-	-286	-0-	1760	3	N	-0-	-0-	
06	2100 X	1113	-0-	-987	-0-	1113	3	N	-0-	-0-	
07	2170 X	1811	-0-	-359	-0-	1811	3	N	-0-	-0-	

CGU 16		WELL #: 13		RRCID -> 201936		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8667 - 9742			
02	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3	N	-0-	-0-	
03	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3	N	-0-	-0-	
04	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3	N	-0-	-0-	
05	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3	N	-0-	-0-	
06	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3	N	-0-	-0-	
07	2201 N	1209	-0-	-992	-0-	1209	3	N	-0-	-0-	

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 201968		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8430 - 9286			
02	2884 X	2573	-0-	-311	-0-	2573	3	N	-0-	-0-	
03	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	3	N	-0-	-0-	
04	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3	N	-0-	-0-	
05	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	3	N	-0-	-0-	
06	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3	N	-0-	-0-	
*07	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	3	N	-0-	-0-	

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 202170		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 9443 PERF. 8412 - 9274			
02	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3	N	-0-	-0-	
03	3255 X	2878	-0-	-377	-0-	2878	3	N	-0-	-0-	
04	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	3	N	-0-	-0-	
05	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	3	N	-0-	-0-	
06	3480 X	2933	-0-	-547	-0-	2933	3	N	-0-	-0-	
07	3968 X	2491	-0-	-1477	-0-	2491	3	N	-0-	-0-	

CGU 1		WELL #: 13		RRCID -> 202248		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9736			
02	3276 X	2503	-0-	-773	-0-	2503	3	N	-0-	-0-	
03	3627 X	2440	-0-	-1187	-0-	2440	3	N	-0-	-0-	
04	3450 X	2614	-0-	-836	-0-	2614	3	N	-0-	-0-	
05	3193 X	2919	-0-	-274	-0-	2919	3	N	-0-	-0-	
06	2970 X	2697	-0-	-273	-0-	2697	3	N	-0-	-0-	
*07	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990									
KYLE, FRED GAS UNIT			WELL #: 15		RRCID -> 202251		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 9480		PERF. 8718 - 9306	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	3	N	-0-		-0-
03		4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	3	N	-0-		-0-
04		3810 X	3308	-0-	-502	-0-	3308	3	N	-0-		-0-
05		3937 X	2532	-0-	-1405	-0-	2532	3	N	-0-		-0-
06		3810 X	3160	-0-	-650	-0-	3160	3	N	-0-		-0-
07		3937 X	3301	-0-	-636	-0-	3301	3	N	-0-		-0-

CGU 18			WELL #: 13		RRCID -> 202382		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9806		PERF. 8610 - 9608	
02		3024 X	1909	-0-	-1115	-0-	1909	3	N	-0-		-0-
03		3348 X	3217	-0-	-131	-0-	3217	3	N	-0-		-0-
04		2970 X	2679	-0-	-291	-0-	2679	3	N	-0-		-0-
05		2945 X	2783	-0-	-162	-0-	2783	3	N	-0-		-0-
06		3120 X	2974	-0-	-146	-0-	2974	3	N	-0-		-0-
07		3224 X	3134	-0-	-90	-0-	3134	3	N	-0-		-0-

CGU 18			WELL #: 14		RRCID -> 202388		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 8610 - 9738	
02		2800 N	3024	-0-	224	224	3024	3	N	-0-		-0-
03		3100 N	3510	-0-	410	634	3510	3	N	-0-		-0-
04		4350 X	3716	-0-	-634	-0-	3716	3	N	-0-		-0-
05		3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3	N	-0-		-0-
06		3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3	N	-0-		-0-
*07		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	3	N	-0-		-0-

CGU 23			WELL #: 19		RRCID -> 202424		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 9770		PERF. 8506 - 9634	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 4			WELL #: 10		RRCID -> 202590		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 9430		PERF. 8366 - 9260	
02		1568 N	1354	-0-	-214	-0-	1354	3	N	-0-		-0-
03		1767 N	1488	-0-	-279	-0-	1488	3	N	-0-		-0-
04		1530 N	667	-0-	-863	-0-	667	3	N	-0-		-0-
05		1488 N	505	-0-	-983	-0-	505	3	N	-0-		-0-
06		1440 N	250	-0-	-1190	-0-	250	3	N	-0-		-0-
07		682 N	221	-0-	-461	-0-	221	3	N	-0-		-0-

CGU 25			WELL #: 17		RRCID -> 202592		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 9815		PERF. 8620 - 9280	
02		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-		-0-
03		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-		-0-
04		420 N	286	-0-	-134	-0-	286	3	N	-0-		-0-
05		434 N	337	-0-	-97	-0-	337	3	N	-0-		-0-
06		390 N	333	-0-	-57	-0-	333	3	N	-0-		-0-
07		310 N	184	-0-	-126	-0-	184	3	N	-0-		-0-

CGU 23			WELL #: 18		RRCID -> 202593		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 9733		PERF. 8476 - 9594	
02		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3	N	-0-		-0-
03		4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	3	N	-0-		-0-
04		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	3	N	-0-		-0-
05		4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	3	N	-0-		-0-
06		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	3	N	-0-		-0-
*07		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 22		WELL #: 18		RRCID -> 202698		COMPL. DATE 04/06/2004		TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8552 - 9910		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	672 N	353	-0-	-319	-0-	353 3	N	-0-		-0-
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3	N	-0-		-0-
04	750 N	456	-0-	-294	-0-	456 3	N	-0-		-0-
05	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533 3	N	-0-		-0-
06	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322 3	N	-0-		-0-
*07	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262 3	N	-0-		-0-

CGU 22		WELL #: 19		RRCID -> 202716		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8586 - 9626		
02	1652 N	1132	-0-	-520	-0-	1132 3	N	-0-		-0-
03	1550 N	1006	-0-	-544	-0-	1006 3	N	-0-		-0-
04	1410 N	627	-0-	-783	-0-	627 3	N	-0-		-0-
05	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 3	N	-0-		-0-
06	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860 3	N	-0-		-0-
*07	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414 3	N	-0-		-0-

CGU 25		WELL #: 18		RRCID -> 202779		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8590 - 9700		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3	N	-0-		-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 11		WELL #: 16		RRCID -> 203009		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8430 - 9546		
02	812 N	717	-0-	-95	-0-	717 3	N	-0-		-0-
03	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 3	N	-0-		-0-
04	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942 3	N	-0-		-0-
05	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 3	N	-0-		-0-
06	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 3	N	-0-		-0-
07	1953 N	1486	-0-	-467	-0-	1486 3	N	-0-		-0-

CGU 16		WELL #: 14		RRCID -> 203260		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8520 - 9610		
02	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694 3	N	-0-		-0-
03	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143 3	N	-0-		-0-
04	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2948 3	N	-0-		-0-
05	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945 3	N	-0-		-0-
06	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063 3	N	-0-		-0-
*07	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2500 3	N	-0-		-0-

CGU 23		WELL #: 20		RRCID -> 203302		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8622 - 9654		
02	1372 N	1271	-0-	-101	-0-	1271 3	N	-0-		-0-
03	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671 3	N	-0-		-0-
04	1590 N	1312	-0-	-278	-0-	1312 3	N	-0-		-0-
05	1395 N	1208	-0-	-187	-0-	1208 3	N	-0-		-0-
06	1620 N	1049	-0-	-571	-0-	1049 3	N	-0-		-0-
07	1364 N	1043	-0-	-321	-0-	1043 3	N	-0-		-0-

CGU 23		WELL #: 21		RRCID -> 203468		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8638 - 9666		
02	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317 3	N	-0-		-0-
03	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334 3	N	-0-		-0-
04	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729 3	N	-0-		-0-
05	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662 3	N	-0-		-0-
06	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371 3	N	-0-		-0-
*07	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 1		WELL #: 12		RRCID -> 203556		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8774 - 9910		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2184 N	2102	-0-	-82	-0-	2102 3	N	-0-		-0-
03	2356 N	2271	-0-	-85	-0-	2271 3	N	-0-		-0-
04	2280 N	2141	-0-	-139	-0-	2141 3	N	-0-		-0-
05	2325 N	2156	-0-	-169	-0-	2156 3	N	-0-		-0-
06	2190 N	2043	-0-	-147	-0-	2043 3	N	-0-		-0-
07	2201 N	2076	-0-	-125	-0-	2076 3	N	-0-		-0-

CGU 23		WELL #: 22		RRCID -> 203564		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8500 - 9622		
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3	N	-0-		-0-
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3	N	-0-		-0-
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3	N	-0-		-0-
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3	N	-0-		-0-
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3	N	-0-		-0-
07	372 N	370	-0-	-2	-0-	370 3	N	-0-		-0-

CGU 26		WELL #: 17		RRCID -> 203567		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8564 - 9668		
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3	N	-0-		-0-
03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3	N	-0-		-0-
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3	N	-0-		-0-
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3	N	-0-		-0-
06	450 N	270	-0-	-180	-0-	270 3	N	-0-		-0-
*07	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192 3	N	-0-		-0-

CGU 26		WELL #: 18		RRCID -> 203634		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8558 - 9684		
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3	N	-0-		-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-		-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-		-0-
*07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-		-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 203648		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8762 - 9227		
02	392 N	386	-0-	-6	-0-	386 3	N	-0-		-0-
03	465 N	342	-0-	-123	-0-	342 3	N	-0-		-0-
04	420 N	324	-0-	-96	-0-	324 3	N	-0-		-0-
05	434 N	222	-0-	-212	-0-	222 3	N	-0-		-0-
06	330 N	289	-0-	-41	-0-	289 3	N	-0-		-0-
07	341 N	327	-0-	-14	-0-	327 3	N	-0-		-0-

CGU 36		WELL #: 4		RRCID -> 203919		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8960 - 9511		
02	728 N	287	-0-	-441	-0-	284 3	3 9 Y	3		5
03	682 N	461	-0-	-221	-0-	451 3	10 9 Y	9	8 1	6
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	518 3	7 9 Y	6	9 1	3
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	393 3	3 9 Y	3		6
06	450 N	281	-0-	-169	-0-	277 3	4 9 Y	4	7 1	3
07	558 N	427	-0-	-131	-0-	424 3	3 9 Y	3		6

INGRAM, J.B.		WELL #: 1		RRCID -> 204258		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8960 - 9539		
02	4424 X	3894	-0-	-530	-0-	3853 3	41 9 Y	37		57
03	4867 X	3837	-0-	-1030	-0-	3759 3	78 9 Y	71	81 1	47
04	4710 X	3573	-0-	-1137	-0-	3525 3	48 9 Y	44	72 1	19
05	4867 X	3662	-0-	-1205	-0-	3631 3	31 9 Y	28		47
06	4320 X	3629	-0-	-691	-0-	3573 3	56 9 Y	51	65 1	33
07	4309 X	3681	-0-	-628	-0-	3646 3	35 9 Y	32		65

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 26		WELL #: 19		RRCID -> 204259		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8580 - 9694			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-		N	-0-		-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 31		WELL #: 11		RRCID -> 204307		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8690 - 9782			
02	12132	X	12132	-0-	-0-	-0-	12132 3	N	-0-		-0-
03	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486 3	N	-0-		-0-
04	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102 3	N	-0-		-0-
05	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554 3	N	-0-		-0-
06	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5522 3	N	-0-		-0-
07	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-		N	-0-		-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 204490		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8562 - 9426			
02	140	N	64	-0-	-76	-0-	64 3	N	-0-		-0-
03	155	N	102	-0-	-53	-0-	102 3	N	-0-		-0-
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	89 3	N	-0-		-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-		-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-		-0-
*07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-		-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 204525		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8344 - 9594			
02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235 3	N	-0-		-0-
03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548 3	N	-0-		-0-
04	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573 3	N	-0-		-0-
05	3100	N	3160	-0-	60	60	3160 3	N	-0-		-0-
06	2912	N	2852	-0-	-60	-0-	2852 3	N	-0-		-0-
*07	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2914 3	N	-0-		-0-

CGU 23		WELL #: 16		RRCID -> 204527		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8496 - 9576			
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845 3	N	-0-		-0-
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085 3	N	-0-		-0-
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997 3	N	-0-		-0-
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112 3	N	-0-		-0-
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983 3	N	-0-		-0-
*07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024 3	N	-0-		-0-

CGU 33		WELL #: 13		RRCID -> 204846		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8722 - 9864			
02	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713 3	N	-0-		-0-
03	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729 3	N	-0-		-0-
04	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587 3	N	-0-		-0-
05	3007	X	2654	-0-	-353	-0-	2654 3	N	-0-		-0-
06	2910	X	1792	-0-	-1118	-0-	1792 3	N	-0-		-0-
07	3007	X	1958	-0-	-1049	-0-	1958 3	N	-0-		-0-

CGU 33		WELL #: 12		RRCID -> 204882		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8614 - 9746			
02	2884	X	1594	-0-	-1290	-0-	1594 3	N	-0-		-0-
03	3193	X	1744	-0-	-1449	-0-	1744 3	N	-0-		-0-
04	2640	X	1666	-0-	-974	-0-	1666 3	N	-0-		-0-
05	1891	X	1698	-0-	-193	-0-	1698 3	N	-0-		-0-
06	1740	X	1613	-0-	-127	-0-	1613 3	N	-0-		-0-
07	1767	X	1627	-0-	-140	-0-	1627 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 5		WELL #: 11		RRCID -> 205056		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8544 - 9634		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926 3	N	-0-		-0-
03	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096 3	N	-0-		-0-
04	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195 3	N	-0-		-0-
05	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156 3	N	-0-		-0-
06	2040 N	2038	-0-	-2	-0-	2038 3	N	-0-		-0-
07	2170 N	1918	-0-	-252	-0-	1918 3	N	-0-		-0-

CGU 17		WELL #: 21		RRCID -> 205228		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8412 - 9530		
02	420 N	105	-0-	-315	-0-	105 3	N	-0-		-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-		-0-
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3	N	-0-		-0-
05	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 3	N	-0-		-0-
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3	N	-0-		-0-
07	775 N	574	-0-	-201	-0-	574 3	N	-0-		-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 205928		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8778 - 9918		
02	532 N	290	-0-	-242	-0-	287 3	3 9 Y	3	2 1	2
03	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2441 3	20 9 Y	18	9 1	11
04	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	2955 3	22 9 Y	20	19 1	12
05	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	2955 3	26 9 Y	24	21 1	15
06	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1959 3	14 9 Y	13	19 1	9
*07	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1709 3	12 9 Y	11	13 1	7

CGU 3		WELL #: 16		RRCID -> 206191		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8360 - 9480		
02	3304 X	2692	-0-	-612	-0-	2692 3	N	-0-		-0-
03	3658 X	3129	-0-	-529	-0-	3129 3	N	-0-		-0-
04	3540 X	2906	-0-	-634	-0-	2906 3	N	-0-		-0-
05	3224 X	2863	-0-	-361	-0-	2863 3	N	-0-		-0-
06	3120 X	2930	-0-	-190	-0-	2930 3	N	-0-		-0-
07	3131 X	3086	-0-	-45	-0-	3086 3	N	-0-		-0-

CGU 30		WELL #: 11		RRCID -> 206192		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8676 - 9804		
02	2996 X	2912	-0-	-84	-0-	2912 3	N	-0-		-0-
03	3317 X	3126	-0-	-191	-0-	3126 3	N	-0-		-0-
04	3210 X	2961	-0-	-249	-0-	2961 3	N	-0-		-0-
05	3317 X	3099	-0-	-218	-0-	3099 3	N	-0-		-0-
06	3210 X	2952	-0-	-258	-0-	2952 3	N	-0-		-0-
07	3224 X	3012	-0-	-212	-0-	3012 3	N	-0-		-0-

CGU 13		WELL #: 19		RRCID -> 206193		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8366 - 9494		
02	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	6550 3	N	-0-		-0-
03	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	7117 3	N	-0-		-0-
04	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	6418 3	N	-0-		-0-
05	3906 X	2052	-0-	-1854	-0-	2052 3	N	-0-		-0-
06	3780 X	686	-0-	-3094	-0-	686 3	N	-0-		-0-
07	3906 X	541	-0-	-3365	-0-	541 3	N	-0-		-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 206463		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8424 - 9300		
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-		-0-
03	434 N	354	-0-	-80	-0-	354 3	N	-0-		-0-
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3	N	-0-		-0-
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3	N	-0-		-0-
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3	N	-0-		-0-
07	465 N	130	-0-	-335	-0-	130 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990										
LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	206544	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	9690	PERF.	8360 - 9607		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4220 3			N	-0-			-0-
03		4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4508 3			N	-0-			-0-
04		4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4195 3			N	-0-			-0-
05		4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331 3			N	-0-			-0-
06		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990 3			N	-0-			-0-
07		4123 X	4011	-0-	-112	-0-	4011 3			N	-0-			-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	207704	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	9408	PERF.	8390 - 9266		
02		2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681 3			N	-0-			-0-
03		3100 N	3867	-0-	767	-0-	3867 3			N	-0-			-0-
04		3000 N	3359	-0-	359	-0-	3359 3			N	-0-			-0-
05		3100 N	3494	-0-	394	-0-	3494 3			N	-0-			-0-
06		5206 X	3686	-0-	-1520	-0-	3686 3			N	-0-			-0-
*07		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007 3			N	-0-			-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	207712	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	8688 - 9267		
02		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109 3			N	-0-			-0-
03		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366 3			N	-0-			-0-
04		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164 3			N	-0-			-0-
05		2046 N	1890	-0-	-156	-0-	1890 3			N	-0-			-0-
06		1980 N	1249	-0-	-731	-0-	1249 3			N	-0-			-0-
07		2046 N	1084	-0-	-962	-0-	1084 3			N	-0-			-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	207848	COMPL. DATE	12/13/2004	TOTAL DEPTH	9395	PERF.	8458 - 9324		
02		1176 N	1162	-0-	-14	-0-	1162 3			N	-0-			-0-
03		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 3			N	-0-			-0-
04		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 3			N	-0-			-0-
05		1302 N	997	-0-	-305	-0-	997 3			N	-0-			-0-
06		1500 N	564	-0-	-936	-0-	564 3			N	-0-			-0-
07		1519 N	363	-0-	-1156	-0-	363 3			N	-0-			-0-

CGU 11		WELL #:		17	RRCID ->	207849	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	9674	PERF.	8394 - 9504		
02		2884 X	2430	-0-	-454	-0-	2430 3			N	-0-			-0-
03		3162 X	3012	-0-	-150	-0-	3012 3			N	-0-			-0-
04		3060 X	3028	-0-	-32	-0-	3028 3			N	-0-			-0-
05		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146 3			N	-0-			-0-
06		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992 3			N	-0-			-0-
07		3131 X	2548	-0-	-583	-0-	2548 3			N	-0-			-0-

CGU 11		WELL #:		18	RRCID ->	207874	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	8394 - 9510		
02		1512 X	1404	-0-	-108	-0-	1404 3			N	-0-			-0-
03		1674 X	1513	-0-	-161	-0-	1513 3			N	-0-			-0-
04		1620 X	1496	-0-	-124	-0-	1496 3			N	-0-			-0-
05		1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1581 3			N	-0-			-0-
06		2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815 3			N	-0-			-0-
*07		2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2695 3			N	-0-			-0-

CGU 16		WELL #:		15	RRCID ->	208071	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	9758	PERF.	8452 - 9580		
02		3416 X	3242	-0-	-174	-0-	3242 3			N	-0-			-0-
03		3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966 3			N	-0-			-0-
04		4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4019 3			N	-0-			-0-
05		4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084 3			N	-0-			-0-
06		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951 3			N	-0-			-0-
*07		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124 3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 8		WELL #: 10		RRCID -> 208176		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8460 - 9250				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1400 N	1232	-0-	-168	-0-	1232	3		N	-0-		-0-
03	1519 N	1400	-0-	-119	-0-	1400	3		N	-0-		-0-
04	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3		N	-0-		-0-
05	1364 N	1119	-0-	-245	-0-	1119	3		N	-0-		-0-
06	1350 N	710	-0-	-640	-0-	710	3		N	-0-		-0-
*07	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3		N	-0-		-0-

CGU 11		WELL #: 19		RRCID -> 209344		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8400 - 9500				
02	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3		N	-0-		-0-
03	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3		N	-0-		-0-
04	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3		N	-0-		-0-
05	3503 X	3411	-0-	-92	-0-	3411	3		N	-0-		-0-
06	3390 X	3318	-0-	-72	-0-	3318	3		N	-0-		-0-
07	3503 X	3347	-0-	-156	-0-	3347	3		N	-0-		-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 209346		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8770 - 9912				
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-		-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		Y	-0-		-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-		-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		Y	-0-		-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-		-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		Y	-0-		-0-

CGU 19		WELL #: 15		RRCID -> 210493		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8433 - 9514				
02	2240 X	1069	-0-	-1171	-0-	1069	3		N	-0-		-0-
03	1519 X	814	-0-	-705	-0-	814	3		N	-0-		-0-
04	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3		N	-0-		-0-
05	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3		N	-0-		-0-
06	3000 N	3160	-0-	160	160	3160	3		N	-0-		-0-
*07	3100 N	3426	-0-	326	486	3426	3		N	-0-		-0-

CGU 6		WELL #: 18		RRCID -> 210582		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8660 - 9770				
02	5012 X	1836	-0-	-3176	-0-	1836	3		N	-0-		-0-
03	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	3		N	-0-		-0-
04	5370 X	5311	-0-	-59	-0-	5311	3		N	-0-		-0-
05	5549 X	5084	-0-	-465	-0-	5084	3		N	-0-		-0-
06	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	3		N	-0-		-0-
07	5549 X	5016	-0-	-533	-0-	5016	3		N	-0-		-0-

INGRAM, J.B.		WELL #: 3		RRCID -> 212293		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9050 - 9517				
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	401	3	4 9	Y	4		6
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	417	3	8 9	Y	7	8 1	5
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	393	3	6 9	Y	5	8 1	2
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	393	3	3 9	Y	3		5
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	360	3	6 9	Y	5	7 1	3
*07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	358	3	3 9	Y	3		6

CGU 15		WELL #: 18		RRCID -> 212424		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8442 - 9590				
02	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3		N	-0-		-0-
03	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3		N	-0-		-0-
04	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	3		N	-0-		-0-
05	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3		N	-0-		-0-
06	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3		N	-0-		-0-
*07	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 15		WELL #: 17		RRCID -> 221442		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8456 - 9594		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3	N	-0-		-0-
03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 3	N	-0-		-0-
04	810 N	796	-0-	-14	-0-	796 3	N	-0-		-0-
05	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 3	N	-0-		-0-
06	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 3	N	-0-		-0-
*07	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 3	N	-0-		-0-

INGRAM, J.B.		WELL #: 2		RRCID -> 221450		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8980 - 9408		
02	2212 N	2081	-0-	-131	-0-	2059 3	22 9 Y	20		30
03	2418 N	2349	-0-	-69	-0-	2301 3	48 9 Y	44	45 1	29
04	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2223 3	30 9 Y	27	44 1	12
05	2294 N	2266	-0-	-28	-0-	2247 3	19 9 Y	17		29
06	2280 N	2153	-0-	-127	-0-	2120 3	33 9 Y	30	40 1	19
07	2325 N	2132	-0-	-193	-0-	2111 3	21 9 Y	19		38

CGU 12		WELL #: 14		RRCID -> 221676		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8458 - 9582		
02	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 3	N	-0-		-0-
03	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955 3	N	-0-		-0-
04	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919 3	N	-0-		-0-
05	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014 3	N	-0-		-0-
06	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959 3	N	-0-		-0-
*07	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983 3	N	-0-		-0-

CGU 14		WELL #: 16		RRCID -> 222051		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8408 - 9524		
02	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858 3	N	-0-		-0-
03	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4189 3	N	-0-		-0-
04	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729 3	N	-0-		-0-
05	3255 X	2988	-0-	-267	-0-	2988 3	N	-0-		-0-
06	3150 X	2462	-0-	-688	-0-	2462 3	N	-0-		-0-
*07	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633 3	N	-0-		-0-

CGU 14		WELL #: 17		RRCID -> 222210		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8520 - 9541		
02	364 N	99	-0-	-265	-0-	99 3	N	-0-		-0-
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3	N	-0-		-0-
04	480 N	450	-0-	-30	-0-	450 3	N	-0-		-0-
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3	N	-0-		-0-
06	570 N	299	-0-	-271	-0-	299 3	N	-0-		-0-
07	465 N	330	-0-	-135	-0-	330 3	N	-0-		-0-

CGU 8		WELL #: 11		RRCID -> 222429		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8536 - 9300		
02	672 X	117	-0-	-555	-0-	117 3	N	-0-		-0-
03	744 X	648	-0-	-96	-0-	648 3	N	-0-		-0-
04	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895 3	N	-0-		-0-
05	744 X	414	-0-	-330	-0-	414 3	N	-0-		-0-
06	720 X	116	-0-	-604	-0-	116 3	N	-0-		-0-
07	744 X	-0-	-0-	-744	-0-		N	-0-		-0-

CGU 22		WELL #: 22		RRCID -> 224030		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8590 - 9326		
02	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 3	N	-0-		-0-
03	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221 3	N	-0-		-0-
04	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495 3	N	-0-		-0-
05	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039 3	N	-0-		-0-
06	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338 3	N	-0-		-0-
*07	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	2920 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 27		WELL #: 14		RRCID -> 224033		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8504 - 9714				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	-0-	1701	3			-0-	
03	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	-0-	2096	3			-0-	
04	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	-0-	2044	3			-0-	
05	1643 N	1374	-0-	-269	-0-	-0-	1374	3			-0-	
06	1590 N	1279	-0-	-311	-0-	-0-	1279	3			-0-	
07	1643 N	759	-0-	-884	-0-	-0-	759	3			-0-	

CGU 9		WELL #: 11		RRCID -> 224081		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 9628				
02	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	-0-	2391	3			-0-	
03	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	-0-	2727	3			-0-	
04	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	-0-	2865	3			-0-	
05	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	-0-	3339	3			-0-	
06	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	-0-	3469	3			-0-	
*07	3100 N	3912	-0-	812	-0-	-0-	3912	3			-0-	

CGU 22		WELL #: 20		RRCID -> 224256		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8404 - 9650				
02	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	-0-	1372	3			-0-	
03	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	-0-	1519	3			-0-	
04	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	-0-	1570	3			-0-	
05	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	-0-	1616	3			-0-	
06	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	-0-	1671	3			-0-	
*07	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	-0-	1751	3			-0-	

CGU 36		WELL #: 6		RRCID -> 225699		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9438 - 9448				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CGU 17		WELL #: 16		RRCID -> 225700		COMPL. DATE 12/17/2006		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8526 - 9540				
02	4228 X	2522	-0-	-1706	-0-	-0-	2522	3			-0-	
03	4371 X	3345	-0-	-1026	-0-	-0-	3345	3			-0-	
04	4020 X	3717	-0-	-303	-0-	-0-	3717	3			-0-	
05	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	-0-	3665	3			-0-	
06	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	-0-	3772	3			-0-	
*07	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	-0-	4102	3			-0-	

CGU 36		WELL #: 5		RRCID -> 227216		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8788 - 9485				
02	2800 N	1298	-0-	-1502	2400	1284	3	14	9	Y	13	19
03	3100 N	1376	-0-	-1724	676	1348	3	28	9	Y	25	17
04	2032 N	1356	-0-	-676	-0-	1337	3	19	9	Y	17	7
05	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1905	3	17	9	Y	15	22
06	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1620	3	26	9	Y	24	16
*07	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1745	3	17	9	Y	15	31

CGU 26		WELL #: 21		RRCID -> 227739		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9644 - 9650				
02	3164 X	2692	-0-	-472	-0-	-0-	2692	3			-0-	
03	3503 X	2801	-0-	-702	-0-	-0-	2801	3			-0-	
04	3390 X	2723	-0-	-667	-0-	-0-	2723	3			-0-	
05	3503 X	3034	-0-	-469	-0-	-0-	3034	3			-0-	
06	3390 X	3026	-0-	-364	-0-	-0-	3026	3			-0-	
*07	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	-0-	4880	3			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
KYLE, J. R. -A-		WELL #: 12		RRCID -> 229348		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8424 - 9070								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 229383		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 9373 PERF. 8945 - 11770								
02	T. A.	6350	-0-	6350	14901	6273	3	77	9	Y	70	84	1			35
03	T. A.	6530	-0-	6530	21431	6460	3	70	9	Y	64	71	1			28
04	T. A.	5927	-0-	5927	27358	5869	3	58	9	Y	53	44	1			37
05	33135 X	5777	-0-	-27358	-0-	5722	3	55	9	Y	50	46	1			41
06	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	3974	3	35	9	Y	32	44	1			29
07	7037 X	1842	-0-	-5195	-0-	1822	3	20	9	Y	18	31	1			16

CGU 19		WELL #: 18		RRCID -> 230083		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8492 - 9590								
02	4648 X	2684	-0-	-1964	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
03	5735 X	2757	-0-	-2978	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
04	5550 X	3679	-0-	-1871	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
05	5735 X	4700	-0-	-1035	-0-	4700	3			N	-0-					-0-
06	4050 X	4034	-0-	-16	-0-	4034	3			N	-0-					-0-
*07	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 230778		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8414 - 9145								
02	2996 X	2637	-0-	-359	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
03	3317 X	1474	-0-	-1843	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
04	3210 X	343	-0-	-2867	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	3255 X	266	-0-	-2989	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	3150 X	66	-0-	-3084	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	2914 X	520	-0-	-2394	-0-	520	3			N	-0-					-0-

CGU 20		WELL #: 16		RRCID -> 230883		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8534 - 9598								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 230891		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8780 - 9598								
02	1820 N	1060	-0-	-760	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
03	1612 N	103	-0-	-1509	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
05	1178 N	1061	-0-	-117	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
07	1488 N	767	-0-	-721	-0-	767	3			N	-0-					-0-

CGU 17		WELL #: 15		RRCID -> 232264		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8450 - 9582								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 20		WELL #: 17		RRCID -> 232632		COMPL. DATE 11/28/2006			TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8881 - 9399			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	4928 X	4679	-0-	-249	-0-	4679	3		N	-0-		-0-
03	5456 X	5043	-0-	-413	-0-	5043	3		N	-0-		-0-
04	5280 X	4724	-0-	-556	-0-	4724	3		N	-0-		-0-
05	5456 X	3726	-0-	-1730	-0-	3726	3		N	-0-		-0-
06	5040 X	2858	-0-	-2182	-0-	2858	3		N	-0-		-0-
07	5177 X	2629	-0-	-2548	-0-	2629	3		N	-0-		-0-

CGU 17		WELL #: 19		RRCID -> 233700		COMPL. DATE 10/26/2007			TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8860 - 9276			
02	1799 N	1364	-0-	-435	-0-	1364	3		Y	-0-		-0-
03	2077 N	1914	-0-	-163	-0-	1914	3		Y	-0-		-0-
04	1710 N	1619	-0-	-91	-0-	1619	3		Y	-0-		-0-
05	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3		Y	-0-		-0-
06	1860 N	1788	-0-	-72	-0-	1788	3		Y	-0-		-0-
*07	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3		Y	-0-		-0-

CGU 19		WELL #: 20		RRCID -> 233835		COMPL. DATE 05/28/2007			TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8460 - 9278			
02	588 N	554	-0-	-34	-0-	554	3		N	-0-		-0-
03	620 N	617	-0-	-3	-0-	617	3		N	-0-		-0-
04	600 N	592	-0-	-8	-0-	592	3		N	-0-		-0-
05	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3		N	-0-		-0-
06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3		N	-0-		-0-
*07	3067 N	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3		N	-0-		-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 234194		COMPL. DATE 09/27/2007			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8416 - 9639			
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-		-0-
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-		-0-
05	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3		N	-0-		-0-
06	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3		N	-0-		-0-
*07	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3		N	-0-		-0-

CGU 25		WELL #: 19		RRCID -> 234395		COMPL. DATE 10/21/2006			TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8588 - 9720			
02	756 N	742	-0-	-14	-0-	742	3		N	-0-		-0-
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3		N	-0-		-0-
04	810 N	793	-0-	-17	-0-	793	3		N	-0-		-0-
05	837 N	820	-0-	-17	-0-	820	3		N	-0-		-0-
06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3		N	-0-		-0-
*07	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3		N	-0-		-0-

CGU 14		WELL #: 15		RRCID -> 234515		COMPL. DATE 10/22/2007			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8741 - 9736			
02	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3		N	-0-		-0-
03	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	3		N	-0-		-0-
04	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	3		N	-0-		-0-
05	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	3		N	-0-		-0-
06	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	3		N	-0-		-0-
*07	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3		N	-0-		-0-

WALTON, MARY		WELL #: 7		RRCID -> 234672		COMPL. DATE 08/22/2007			TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8830 - 9400			
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	63	3	1 9	Y	1		1
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	82	3	1 9	Y	1	1 1	1
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	69	3	6 9	Y	5	4 1	2
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	87	3	1 9	Y	1		3
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	62	3	1 9	Y	1	3 1	1
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3		Y	-0-		1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990							
CGU 13		WELL #: 16		RRCID -> 234702		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8344 - 9510	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
02	504 N	53	-0-	-451	-0-	53	3	N	-0-
03	527 N	41	-0-	-486	-0-	41	3	N	-0-
04	3000 N	4249	-0-	1249	1249	4249	3	N	-0-
05	3100 N	5387	-0-	2287	3536	5387	3	N	-0-
06	3000 N	5927	-0-	2927	6463	5927	3	N	-0-
*07	12389 X	5926	-0-	-6463	-0-	5926	3	N	-0-

CGU 13		WELL #: 17		RRCID -> 234708		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8310 - 9494	
02	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3	N	-0-
03	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3	N	-0-
04	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3	N	-0-
05	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3	N	-0-
06	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3	N	-0-
*07	3031 N	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3	N	-0-

CGU 12		WELL #: 13		RRCID -> 234881		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8624 - 9725	
02	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3	N	-0-
03	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	3	N	-0-
04	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	3	N	-0-
05	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3	N	-0-
06	3300 X	2533	-0-	-767	-0-	2533	3	N	-0-
*07	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	3	N	-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 234884		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8430 - 9282	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	3100 N	146945	-0-	143845	143845	146945	3	N	-0-
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	140845			N	-0-
*07	3100 N	211	-0-	-2889	137956	211	3	N	-0-

CGU 3		WELL #: 20		RRCID -> 235314		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8526 - 9680	
02	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	3	N	-0-
03	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	3	N	-0-
04	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	3	N	-0-
05	4712 X	4344	-0-	-368	-0-	4344	3	N	-0-
06	4650 X	2605	-0-	-2045	-0-	2605	3	N	-0-
07	4805 X	4100	-0-	-705	-0-	4100	3	N	-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 235401		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8540 - 9424	
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3	N	-0-
04	480 N	439	-0-	-41	-0-	439	3	N	-0-
05	496 N	447	-0-	-49	-0-	447	3	N	-0-
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3	N	-0-
*07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3	N	-0-

CGU 28		WELL #: 13		RRCID -> 235404		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8888 - 9548	
02	2072 X	1988	-0-	-84	-0-	1988	3	N	-0-
03	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3	N	-0-
04	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3	N	-0-
05	2263 X	2069	-0-	-194	-0-	2069	3	N	-0-
06	2430 X	1961	-0-	-469	-0-	1961	3	N	-0-
07	2511 X	2368	-0-	-143	-0-	2368	3	N	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 235531		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8614 - 9400			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	9 X	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		-0-
03	651 X	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	3100 N	4158	-0-	1058	1058	4158	3	N	-0-		-0-
06	3000 N	2647	-0-	-353	705	2647	3	N	-0-		-0-
*07	3100 N	2672	-0-	-428	277	2672	3	N	-0-		-0-

CGU 31		WELL #: 12		RRCID -> 235844		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8709 - 9786			
02	4788 X	4562	-0-	-226	-0-	4562	3	N	-0-		-0-
03	5301 X	5060	-0-	-241	-0-	5060	3	N	-0-		-0-
04	5070 X	4743	-0-	-327	-0-	4743	3	N	-0-		-0-
05	5239 X	4946	-0-	-293	-0-	4946	3	N	-0-		-0-
06	4950 X	4729	-0-	-221	-0-	4729	3	N	-0-		-0-
07	5053 X	3918	-0-	-1135	-0-	3918	3	N	-0-		-0-

CGU 21		WELL #: 16		RRCID -> 236122		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8571 - 9656			
02	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	3	N	-0-		-0-
03	5859 X	5720	-0-	-139	-0-	5720	3	N	-0-		-0-
04	5670 X	5441	-0-	-229	-0-	5441	3	N	-0-		-0-
05	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	3	N	-0-		-0-
06	5550 X	5395	-0-	-155	-0-	5395	3	N	-0-		-0-
07	5735 X	5618	-0-	-117	-0-	5618	3	N	-0-		-0-

CGU 1		WELL #: 18		RRCID -> 236526		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8547 - 9630			
02	4704 X	3326	-0-	-1378	-0-	3326	3	N	-0-		-0-
03	4774 X	2993	-0-	-1781	-0-	2993	3	N	-0-		-0-
04	4080 X	2614	-0-	-1466	-0-	2614	3	N	-0-		-0-
05	4216 X	3803	-0-	-413	-0-	3803	3	N	-0-		-0-
06	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	3	N	-0-		-0-
*07	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	3	N	-0-		-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 236539		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 9077 PERF. 8608 - 11222			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CGU 10		WELL #: 19		RRCID -> 237154		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8442 - 9494			
02	3220 X	1905	-0-	-1315	-0-	1905	3	N	-0-		-0-
03	3565 X	3254	-0-	-311	-0-	3254	3	N	-0-		-0-
04	3330 X	3248	-0-	-82	-0-	3248	3	N	-0-		-0-
05	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3	N	-0-		-0-
06	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3	N	-0-		-0-
07	3348 X	3134	-0-	-214	-0-	3134	3	N	-0-		-0-

CGU 3		WELL #: 15		RRCID -> 237156		COMPL. DATE 12/02/2007		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8485 - 9692			
02	3472 X	2820	-0-	-652	-0-	2820	3	N	-0-		-0-
03	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	3	N	-0-		-0-
04	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	3	N	-0-		-0-
05	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	3	N	-0-		-0-
06	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3	N	-0-		-0-
*07	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 19		WELL #: 16		RRCID -> 237559		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8474 - 9564			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1680 N	1271	-0-	-409	-0-	1271	3	N	-0-		-0-
03	3100 N	3920	-0-	820	820	3920	3	N	-0-		-0-
04	3000 N	2259	-0-	-741	-79	2259	3	N	-0-		-0-
05	2165 N	2086	-0-	-79	-0-	2086	3	N	-0-		-0-
06	2550 X	1924	-0-	-626	-0-	1924	3	N	-0-		-0-
07	2635 X	1790	-0-	-845	-0-	1790	3	N	-0-		-0-

CGU 14		WELL #: 19		RRCID -> 237602		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8414 - 9506			
02	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3	N	-0-		-0-
03	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3	N	-0-		-0-
04	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3	N	-0-		-0-
05	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3	N	-0-		-0-
06	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3	N	-0-		-0-
*07	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3	N	-0-		-0-

CGU 33		WELL #: 16		RRCID -> 237617		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8498 - 9518			
02	4284 X	2229	-0-	-2055	-0-	2229	3	N	-0-		-0-
03	3255 X	3170	-0-	-85	-0-	3170	3	N	-0-		-0-
04	3150 X	2618	-0-	-532	-0-	2618	3	N	-0-		-0-
05	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3	N	-0-		-0-
06	3060 X	2717	-0-	-343	-0-	2717	3	N	-0-		-0-
07	3162 X	2765	-0-	-397	-0-	2765	3	N	-0-		-0-

CGU 3		WELL #: 14		RRCID -> 237748		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8405 - 9501			
02	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	3	N	-0-		-0-
03	4557 X	3897	-0-	-660	-0-	3897	3	N	-0-		-0-
04	3840 X	2461	-0-	-1379	-0-	2461	3	N	-0-		-0-
05	4557 X	4210	-0-	-347	-0-	4210	3	N	-0-		-0-
06	4410 X	3913	-0-	-497	-0-	3913	3	N	-0-		-0-
07	4557 X	4491	-0-	-66	-0-	4491	3	N	-0-		-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #: 12		RRCID -> 237751		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8344 - 9554			
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3	N	-0-		-0-
03	651 N	611	-0-	-40	-0-	611	3	N	-0-		-0-
04	660 N	505	-0-	-155	-0-	505	3	N	-0-		-0-
05	744 N	525	-0-	-219	-0-	525	3	N	-0-		-0-
06	600 N	409	-0-	-191	-0-	409	3	N	-0-		-0-
07	527 N	98	-0-	-429	-0-	98	3	N	-0-		-0-

CGU 3		WELL #: 19		RRCID -> 237775		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8352 - 9540			
02	4256 X	3569	-0-	-687	-0-	3569	3	N	-0-		-0-
03	4433 X	4120	-0-	-313	-0-	4120	3	N	-0-		-0-
04	4140 X	4038	-0-	-102	-0-	4038	3	N	-0-		-0-
05	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	3	N	-0-		-0-
06	3990 X	3903	-0-	-87	-0-	3903	3	N	-0-		-0-
07	4185 X	3162	-0-	-1023	-0-	3162	3	N	-0-		-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 19H		RRCID -> 238016		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8508 - 11960			
02	6104 X	443	-0-	-5661	-0-	443	3	N	-0-		-0-
03	5673 X	4265	-0-	-1408	-0-	4265	3	N	-0-		-0-
04	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	3	N	-0-		-0-
05	5270 X	4490	-0-	-780	-0-	4490	3	N	-0-		-0-
06	5100 X	4040	-0-	-1060	-0-	4040	3	N	-0-		-0-
07	5301 X	4090	-0-	-1211	-0-	4090	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 15		WELL #: 19		RRCID -> 238223		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8748 - 9743				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1120 N	120	-0-	-1000	-0-	120	3	N	-0-			-0-
03	1085 N	32	-0-	-1053	-0-	32	3	N	-0-			-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			-0-
05	124 N	27	-0-	-97	-0-	27	3	N	-0-			-0-
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3	N	-0-			-0-
*07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-

CGU 26		WELL #: 20		RRCID -> 239104		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8720 - 9768				
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-			-0-
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-			-0-
04	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	3	N	-0-			-0-
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-			-0-
06	210 N	128	-0-	-82	-0-	128	3	N	-0-			-0-
*07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-			-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 239112		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8548 - 9406				
02	1288 N	1268	-0-	-20	-0-	1268	3	N	-0-			-0-
03	1736 N	1496	-0-	-240	-0-	1496	3	N	-0-			-0-
04	1680 N	1427	-0-	-253	-0-	1427	3	N	-0-			-0-
05	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3	N	-0-			-0-
06	1440 N	1408	-0-	-32	-0-	1408	3	N	-0-			-0-
07	1488 N	1111	-0-	-377	-0-	1111	3	N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #: 19H		RRCID -> 239173		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8546 - 11100				
02	280 X	-0-	-0-	-280	-0-			N	-0-			-0-
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
04	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2969	3	N	3	3	8	-0-
05	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3	N	-0-			-0-
06	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3	N	-0-			-0-
07	3069 X	2778	-0-	-291	-0-	2778	3	N	-0-			-0-

NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 239175		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8674 - 11775				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 18		WELL #: 17		RRCID -> 239420		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8537 - 9622				
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-			-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-			-0-
04	90 N	29	-0-	-61	-0-	29	3	N	-0-			-0-
05	217 N	70	-0-	-147	-0-	70	3	N	-0-			-0-
06	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	3	N	-0-			-0-
*07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			-0-

CGU 18		WELL #: 16		RRCID -> 239464		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8538 - 9597				
02	14420 X	1133	-0-	-13287	-0-	1133	3	N	-0-			-0-
03	15965 X	1656	-0-	-14309	-0-	1656	3	N	-0-			-0-
04	15450 X	2489	-0-	-12961	-0-	2489	3	N	-0-			-0-
05	2511 X	2397	-0-	-114	-0-	2397	3	N	-0-			-0-
06	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3	N	-0-			-0-
*07	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 18		WELL #: 19		RRCID -> 239808		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8416 - 9595		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
02	2100 N	2043	-0-	-57	-0-	2043	3	N	-0-	-0-
03	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3	N	-0-	-0-
04	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3	N	-0-	-0-
05	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3	N	-0-	-0-
06	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3	N	-0-	-0-
*07	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3	N	-0-	-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 239996		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8360 - 9265		
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3	N	-0-	-0-
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	899 N	828	-0-	-71	-0-	828	3	N	-0-	-0-
06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3	N	-0-	-0-
*07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3	N	-0-	-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 240036		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8682 - 9451		
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-	-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-	-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3	N	-0-	-0-
05	93 N	28	-0-	-65	-0-	28	3	N	-0-	-0-
06	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	3	N	-0-	-0-
*07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-	-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 240040		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8338 - 9259		
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-	-0-
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-	-0-
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-	-0-
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-	-0-
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-	-0-
*07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-	-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 240161		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8621 - 9444		
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3	N	-0-	-0-
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3	N	-0-	-0-
04	510 N	505	-0-	-5	-0-	505	3	N	-0-	-0-
05	651 N	384	-0-	-267	-0-	384	3	N	-0-	-0-
06	600 N	355	-0-	-245	-0-	355	3	N	-0-	-0-
07	527 N	469	-0-	-58	-0-	469	3	N	-0-	-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 241946		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 9322		
02	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3	N	-0-	-0-
03	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	3	N	-0-	-0-
04	9973 X	9973	-0-	-0-	-0-	9973	3	N	-0-	-0-
05	3286 X	2317	-0-	-969	-0-	2317	3	N	-0-	-0-
06	3180 X	2487	-0-	-693	-0-	2487	3	N	-0-	-0-
07	3286 X	1165	-0-	-2121	-0-	1165	3	N	-0-	-0-

POSS, L.T. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 241982		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8432 - 9302		
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-	-0-
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	N	-0-	-0-
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3	N	-0-	-0-
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3	N	-0-	-0-
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-	-0-
07	589 N	455	-0-	-134	-0-	455	3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 28		WELL #: 15		RRCID -> 241984		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8716 - 9830		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1400 N	1321	-0-	-79	-0-	1321 3	N	-0-		-0-
03	1550 N	1417	-0-	-133	-0-	1417 3	N	-0-		-0-
04	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 3	N	-0-		-0-
05	1457 N	1267	-0-	-190	-0-	1267 3	N	-0-		-0-
06	1380 N	1160	-0-	-220	-0-	1160 3	N	-0-		-0-
07	1426 N	1176	-0-	-250	-0-	1176 3	N	-0-		-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #: 13		RRCID -> 242762		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8748 - 9604		
02	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883 3	N	-0-		-0-
03	2604 X	2226	-0-	-378	-0-	2226 3	N	-0-		-0-
04	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665 3	N	-0-		-0-
05	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-		N	-0-		-0-
06	3090 X	2044	-0-	-1046	-0-	2044 3	N	-0-		-0-
07	3193 X	1847	-0-	-1346	-0-	1847 3	N	-0-		-0-

FROST UNIT 5		WELL #: 7		RRCID -> 242763		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8612 - 9379		
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
07	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3	N	-0-		-0-

CGU 9		WELL #: 16		RRCID -> 242768		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9637		
02	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3	N	-0-		-0-
03	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 3	N	-0-		-0-
04	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 3	N	-0-		-0-
05	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 3	N	-0-		-0-
06	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 3	N	-0-		-0-
*07	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 3	N	-0-		-0-

NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 243135		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8538 - 9358		
02	2716 X	2417	-0-	-299	-0-	2417 3	N	-0-		-0-
03	3007 X	2851	-0-	-156	-0-	2851 3	N	-0-		-0-
04	2910 X	2761	-0-	-149	-0-	2761 3	N	-0-		-0-
05	3007 X	2869	-0-	-138	-0-	2869 3	N	-0-		-0-
06	2910 X	2613	-0-	-297	-0-	2613 3	N	-0-		-0-
07	2852 X	2675	-0-	-177	-0-	2675 3	N	-0-		-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 243179		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8915 - 10148		
02	252 N	137	-0-	-115	-0-	136 3	1 9 Y	1	2 1	1
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	356 3	3 9 Y	3	2 1	2
04	300 N	280	-0-	-20	-0-	278 3	2 9 Y	2	2 1	1
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	318 3	3 9 Y	3	2 1	2
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	320 3	1 9 Y	1	2 1	1
07	279 N	234	-0-	-45	-0-	232 3	2 9 Y	2	2 1	1

CGU 9		WELL #: 15		RRCID -> 243180		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8423 - 9603		
02	2968 X	2605	-0-	-363	-0-	2605 3	N	-0-		-0-
03	3224 X	2869	-0-	-355	-0-	2869 3	N	-0-		-0-
04	3000 X	2755	-0-	-245	-0-	2755 3	N	-0-		-0-
05	3038 X	2844	-0-	-194	-0-	2844 3	N	-0-		-0-
06	2910 X	2702	-0-	-208	-0-	2702 3	N	-0-		-0-
07	2883 X	2764	-0-	-119	-0-	2764 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 28		WELL #: 16		RRCID -> 243294		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8704 - 9798				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2044 N	1879	-0-	-165	-0-	1879	3		N	-0-		-0-
03	2263 N	2063	-0-	-200	-0-	2063	3		N	-0-		-0-
04	2100 N	2046	-0-	-54	-0-	2046	3		N	-0-		-0-
05	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3		N	-0-		-0-
06	2010 N	1953	-0-	-57	-0-	1953	3		N	-0-		-0-
*07	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3		N	-0-		-0-

CGU 3		WELL #: 17		RRCID -> 243353		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8594 - 9646				
02	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3		N	-0-		-0-
03	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3		N	-0-		-0-
04	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3		N	-0-		-0-
05	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3		N	-0-		-0-
06	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3		N	-0-		-0-
*07	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3		N	-0-		-0-

SMITH, J.J. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 244172		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8542 - 9617				
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		Y	-0-		25
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	487	3	2 9	Y	2		27
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	363	3	7 9	Y	6		33
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	330	3	32 9	Y	29	50 1	12
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	306	3	37 9	Y	34		46
*07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		Y	-0-		46

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 244704		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 8491 PERF. 5893 - 5970				
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KANGAROO GAS UNIT 16		WELL #: 8		RRCID -> 244709		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9042 - 9590				
02	2800 N	1089	-0-	-1711	387	1046	3	43 9	Y	39		193
03	1591 N	1204	-0-	-387	-0-	1198	3	6 9	Y	5		198
04	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1297	3	12 9	Y	11		209
05	1209 N	1130	-0-	-79	-0-	1099	3	31 9	Y	28	174 1	63
06	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1764	3	22 9	Y	20		83
*07	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1432	3	47 9	Y	43		126

CGU 7		WELL #: 13		RRCID -> 244838		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8540 - 9316				
02	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3		N	-0-		-0-
03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3		N	-0-		-0-
04	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3		N	-0-		-0-
05	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3		N	-0-		-0-
06	1500 N	445	-0-	-1055	-0-	445	3		N	-0-		-0-
*07	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3		N	-0-		-0-

FROST GILLASPY		WELL #: 6H		RRCID -> 245374		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8770 - 12518				
02	5516 X	5310	-0-	-206	-0-	5225	3	85 9	N	77	53 1	135
03	6107 X	4606	-0-	-1501	-0-	4493	3	113 9	N	103	101 1	137
04	5910 X	26	-0-	-5884	-0-	25	3	1 9	N	1	95 1	43
05	6014 X	1	-0-	-6013	-0-	1	3		N	-0-	21 1	22
06	5730 X	7	-0-	-5723	-0-	7	3		N	-0-	11 1	11
07	5890 X	30	-0-	-5860	-0-	29	3	1 9	N	1	7 1	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 29		WELL #: 14		RRCID -> 245599		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8689 - 9800				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	-0-	1579 3		N	-0-	-0-	
03	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	-0-	1761 3		N	-0-	-0-	
04	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	-0-	1670 3		N	-0-	-0-	
05	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	-0-	1749 3		N	-0-	-0-	
06	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	-0-	1578 3		N	-0-	-0-	
*07	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	-0-	1731 3		N	-0-	-0-	

CGU 7		WELL #: 17		RRCID -> 245607		COMPL. DATE 09/23/2010		TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 8897				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 245609		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8913 - 9906				
02	2800 N	1421	-0-	-1379	6807	1404 3	17 9 Y	15	5 1		12	
03	3100 N	2957	-0-	-143	6664	2934 3	23 9 Y	21	20 1		13	
04	3000 N	2700	-0-	-300	6364	2679 3	21 9 Y	19	21 1		11	
05	3100 N	2832	-0-	-268	6096	2807 3	25 9 Y	23	20 1		14	
06	3000 N	2676	-0-	-324	5772	2657 3	19 9 Y	17	19 1		12	
*07	3100 N	2621	-0-	-479	5293	2602 3	19 9 Y	17	19 1		10	

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 245612		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8644 - 9841				
02	2800 N	1712	-0-	-1088	9390	1692 3	20 9 Y	18	12 1		14	
03	9593 X	203	-0-	-9390	-0-	201 3	2 9 Y	2	15 1		1	
04	2970 X	186	-0-	-2784	-0-	184 3	2 9 Y	2	2 1		1	
05	3069 X	135	-0-	-2934	-0-	134 3	1 9 Y	1	1 1		1	
06	2490 X	168	-0-	-2322	-0-	167 3	1 9 Y	1	1 1		1	
07	1891 X	121	-0-	-1770	-0-	121 3		Y	-0-	1 1	-0-	

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 245632		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9233				
02	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546 3		N	-0-	-0-	-0-	
03	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825 3		N	-0-	-0-	-0-	
04	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768 3		N	-0-	-0-	-0-	
05	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827 3		N	-0-	-0-	-0-	
06	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2522 3		N	-0-	-0-	-0-	
*07	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2302 3		N	-0-	-0-	-0-	

CGU 27		WELL #: 15		RRCID -> 245690		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8732 - 9749				
02	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 3		N	-0-	-0-	-0-	
03	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 3		N	-0-	-0-	-0-	
04	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 3		N	-0-	-0-	-0-	
05	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 3		N	-0-	-0-	-0-	
06	1530 N	1431	-0-	-99	-0-	1431 3		N	-0-	-0-	-0-	
07	1550 N	1462	-0-	-88	-0-	1462 3		N	-0-	-0-	-0-	

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 245745		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8838 - 9834				
02	1624 N	1386	-0-	-238	-0-	1371 3	15 9 Y	14	5 1		11	
03	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	2892 3	24 9 Y	22	20 1		13	
04	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2160 3	17 9 Y	15	19 1		9	
05	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2080 3	19 9 Y	17	15 1		11	
06	2520 N	1934	-0-	-586	-0-	1921 3	13 9 Y	12	14 1		9	
07	2263 N	1901	-0-	-362	-0-	1889 3	12 9 Y	11	13 1		7	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990													
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245747 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8985 - 9880													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		2800 N	2684	-0-	-116	8103	2653 3	31 9	Y	28	9 1		22
03		3100 N	3118	-0-	18	8121	3093 3	25 9	Y	23	31 1		14
04		3000 N	3008	-0-	8	8129	2985 3	23 9	Y	21	23 1		12
05		3100 N	3116	-0-	16	8145	3087 3	29 9	Y	26	22 1		16
06		11183 X	3038	-0-	-8145	-0-	3017 3	21 9	Y	19	21 1		14
*07		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3080 3	21 9	Y	19	21 1		12

CGU 20 WELL #: 18 RRCID -> 245842 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8388 - 9554													
02		4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4642 3		N	-0-			-0-
03		5177 X	5037	-0-	-140	-0-	5037 3		N	-0-			-0-
04		5010 X	4763	-0-	-247	-0-	4763 3		N	-0-			-0-
05		5177 X	4901	-0-	-276	-0-	4901 3		N	-0-			-0-
06		4980 X	4591	-0-	-389	-0-	4591 3		N	-0-			-0-
07		5146 X	4755	-0-	-391	-0-	4755 3		N	-0-			-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246395 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8793 - 9825													
02		1960 N	1186	-0-	-774	-0-	1172 3	14 9	Y	13	4 1		10
03		2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	2917 3	23 9	Y	21	18 1		13
04		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2500 3	19 9	Y	17	20 1		10
05		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2572 3	23 9	Y	21	18 1		13
06		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2468 3	19 9	Y	17	18 1		12
*07		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2539 3	17 9	Y	15	17 1		10

GARY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246396 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8968 - 9360													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 246397 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656													
02		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 3		N	-0-			-0-
03		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 3		N	-0-			-0-
04		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 3		N	-0-			-0-
05		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3		N	-0-			-0-
06		1230 N	1120	-0-	-110	-0-	1120 3		N	-0-			-0-
07		1271 N	962	-0-	-309	-0-	962 3		N	-0-			-0-

CGU 31 WELL #: 13 RRCID -> 246428 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8788 - 9847													
02		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2620 3		N	-0-			-0-
03		2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	2902 3		N	-0-			-0-
04		2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	2916 3		N	-0-			-0-
05		3049 N	3049	-0-	-0-	-0-	3049 3		N	-0-			-0-
06		2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	2941 3		N	-0-			-0-
*07		3031 N	3031	-0-	-0-	-0-	3031 3		N	-0-			-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 246462 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8850 - 9614													
02		560 N	404	-0-	-156	-0-	404 3		N	-0-			-0-
03		620 N	333	-0-	-287	-0-	333 3		N	-0-			-0-
04		600 N	231	-0-	-369	-0-	231 3		N	-0-			-0-
05		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 3		N	-0-			-0-
06		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3		N	-0-			-0-
*07		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 17		WELL #: 18		RRCID -> 246713		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 9845		PERF. 8574 - 9658		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 3		N	-0-			-0-
03	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 3		N	-0-			-0-
04	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722 3		N	-0-			-0-
05	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 3		N	-0-			-0-
06	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 3		N	-0-			-0-
*07	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 3		N	-0-			-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #: 7		RRCID -> 246739		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 9629		PERF. 8536 - 9510		
02	2800 N	1809	-0-	-991	3287	1787 3	22 9	Y	20	13 1		10
03	3100 N	1742	-0-	-1358	1929	1722 3	20 9	Y	18	20 1		8
04	3000 N	1661	-0-	-1339	590	1646 3	15 9	Y	14	12 1		10
05	2356 N	1766	-0-	-590	-0-	1748 3	18 9	Y	16	13 1		13
06	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1752 3	22 9	Y	20	15 1		18
*07	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1784 3	23 9	Y	21	21 1		18

CGU 17		WELL #: 24		RRCID -> 246788		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 8644 - 9650		
02	3920 X	3799	-0-	-121	-0-	3799 3		N	-0-			-0-
03	4340 X	3860	-0-	-480	-0-	3860 3		N	-0-			-0-
04	4200 X	3700	-0-	-500	-0-	3700 3		N	-0-			-0-
05	4278 X	3898	-0-	-380	-0-	3898 3		N	-0-			-0-
06	4080 X	3381	-0-	-699	-0-	3381 3		N	-0-			-0-
07	4216 X	3656	-0-	-560	-0-	3656 3		N	-0-			-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 246976		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 10195		PERF. 8900 - 9998		
02	10369 X	10369	-0-	-0-	-0-	10343 3	26 9	Y	24	22 1		25
03	9982 X	8827	-0-	-1155	-0-	8821 3	6 9	Y	5			30
04	8400 X	6341	-0-	-2059	-0-	6335 3	6 9	Y	5	23 1		12
05	10788 X	-0-	-0-	-10788	-0-	-0-		Y	6			18
06	10440 X	3630	-0-	-6810	-0-	3623 3	7 9	Y	6	14 1		10
07	10788 X	4613	-0-	-6175	-0-	4607 3	6 9	Y	5	11 1		4

CGU 8		WELL #: 13R		RRCID -> 247320		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 9977		PERF. 8594 - 9458		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #: 16		RRCID -> 247986		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 9795		PERF. 8396 - 9615		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CGU 5		WELL #: 16R		RRCID -> 248203		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 9805		PERF. 8592 - 9605		
02	3164 X	2353	-0-	-811	-0-	2353 3		N	-0-			-0-
03	3503 X	2482	-0-	-1021	-0-	2482 3		N	-0-			-0-
04	2880 X	2501	-0-	-379	-0-	2501 3		N	-0-			-0-
05	2945 X	2619	-0-	-326	-0-	2619 3		N	-0-			-0-
06	2760 X	2498	-0-	-262	-0-	2498 3		N	-0-			-0-
07	2604 X	2542	-0-	-62	-0-	2542 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 5		WELL #: 15		RRCID -> 248288		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8420 - 9620		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1960 N	1776	-0-	-184	-0-	1776 3		N	-0-			-0-
03	2108 N	1810	-0-	-298	-0-	1810 3		N	-0-			-0-
04	2100 N	1812	-0-	-288	-0-	1812 3		N	-0-			-0-
05	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176 3		N	-0-			-0-
06	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036 3		N	-0-			-0-
*07	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130 3		N	-0-			-0-

FROST GILLASPY		WELL #: 7		RRCID -> 249355		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 9517		PERF. 8595 - 9355		
02	2520 X	2285	-0-	-235	-0-	2248 3	37 9	N	34	23 1		58
03	2759 X	2432	-0-	-327	-0-	2373 3	59 9	N	54	43 1		69
04	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2410 3	35 9	N	32	48 1		53
05	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2510 3	42 9	N	38	26 1		65
06	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2389 3	19 9	N	17	32 1		50
07	2542 N	2450	-0-	-92	-0-	2440 3	10 9	N	9	29 1		30

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 14		RRCID -> 250061		COMPL. DATE 06/08/2009		TOTAL DEPTH 9385		PERF. 8880 - 9204		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARSHALL, HOMER		WELL #: 3		RRCID -> 250281		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8790 - 9542		
02	1772 N	185	-0-	-1587	-0-	185 3		Y	-0-			28
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	189 3	1 9	Y	-0-			29
04	480 N	11	-0-	-469	-0-	11 3		Y	-0-			29
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	29 1		-0-
06	180 N	126	-0-	-54	-0-	113 3	13 9	Y	-0-			12
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-			12

COTTLE-REEVES UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 250320		COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH 9375		PERF. 8576 - 9255		
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-			-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-			-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-			-0-
*07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-0-

CGU 16		WELL #: 16		RRCID -> 250718		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 9647		PERF. 8780 - 9632		
02	3556 X	2372	-0-	-1184	-0-	2372 3		N	-0-			-0-
03	3875 X	1510	-0-	-2365	-0-	1510 3		N	-0-			-0-
04	3750 X	1451	-0-	-2299	-0-	1451 3		N	-0-			-0-
05	3720 X	1241	-0-	-2479	-0-	1241 3		N	-0-			-0-
06	2550 X	2369	-0-	-181	-0-	2369 3		N	-0-			-0-
*07	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497 3		N	-0-			-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 250844		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8278 - 9264		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990											
CGU 7		WELL #: 18		RRCID -> 251253		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 10069 PERF. 8952 - 9558					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CGU 5		WELL #: 12		RRCID -> 251503		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8500 - 9568					
02	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3		N	-0-			-0-
03	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3		N	-0-			-0-
04	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3		N	-0-			-0-
05	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3		N	-0-			-0-
06	1800 N	1431	-0-	-369	-0-	1431	3		N	-0-			-0-
*07	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3		N	-0-			-0-
CGU 6		WELL #: 23		RRCID -> 251584		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 9330					
02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3		N	-0-			-0-
03	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3		N	-0-			-0-
04	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3		N	-0-			-0-
05	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3		N	-0-			-0-
06	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3		N	-0-			-0-
*07	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3		N	-0-			-0-
CGU 7		WELL #: 14		RRCID -> 251587		COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 9550					
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
04	570 N	10	-0-	-560	-0-	10	3		N	-0-			-0-
05	589 N	306	-0-	-283	-0-	306	3		N	-0-			-0-
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3		N	-0-			-0-
*07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
CGU 31		WELL #: 14		RRCID -> 251588		COMPL. DATE 06/29/2009		TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8828 - 9928					
02	2044 N	1708	-0-	-336	-0-	1708	3		N	-0-			-0-
03	2263 N	1856	-0-	-407	-0-	1856	3		N	-0-			-0-
04	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3		N	-0-			-0-
05	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3		N	-0-			-0-
06	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3		N	-0-			-0-
07	2263 N	2111	-0-	-152	-0-	2111	3		N	-0-			-0-
CGU 18		WELL #: 23		RRCID -> 251589		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 10551 PERF. 8430 - 9610					
02	3416 X	2920	-0-	-496	-0-	2920	3		N	-0-			-0-
03	3627 X	3159	-0-	-468	-0-	3159	3		N	-0-			-0-
04	3300 X	3038	-0-	-262	-0-	3038	3		N	-0-			-0-
05	3379 X	3197	-0-	-182	-0-	3197	3		N	-0-			-0-
06	3210 X	3080	-0-	-130	-0-	3080	3		N	-0-			-0-
07	3224 X	3180	-0-	-44	-0-	3180	3		N	-0-			-0-
CGU 30		WELL #: 12		RRCID -> 251595		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 11036 PERF. 8722 - 9793					
02	364 N	296	-0-	-68	-0-	296	3		N	-0-			-0-
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-			-0-
04	330 N	297	-0-	-33	-0-	297	3		N	-0-			-0-
05	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	3		N	-0-			-0-
06	570 N	303	-0-	-267	-0-	303	3		N	-0-			-0-
07	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 251775		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 10671		PERF. 9412 - 9022		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-			-0-
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-			-0-
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-			-0-
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-			-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-			-0-
07	341 N	273	-0-	-68	-0-	273	3	N	-0-			-0-

CGU 1		WELL #: 19		RRCID -> 252809		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 9816		PERF. 8583 - 9672		
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3	N	-0-			-0-
03	589 N	549	-0-	-40	-0-	549	3	N	-0-			-0-
04	570 N	510	-0-	-60	-0-	510	3	N	-0-			-0-
05	620 N	517	-0-	-103	-0-	517	3	N	-0-			-0-
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3	N	-0-			-0-
07	527 N	177	-0-	-350	-0-	177	3	N	-0-			-0-

CGU 13		WELL #: 20		RRCID -> 252827		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 8460 - 9540		
02	4284 X	3606	-0-	-678	-0-	3606	3	N	-0-			-0-
03	4743 X	4202	-0-	-541	-0-	4202	3	N	-0-			-0-
04	4320 X	4281	-0-	-39	-0-	4281	3	N	-0-			-0-
05	3999 X	3065	-0-	-934	-0-	3065	3	N	-0-			-0-
06	4080 X	3703	-0-	-377	-0-	3703	3	N	-0-			-0-
*07	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	3	N	-0-			-0-

CGU 6		WELL #: 22		RRCID -> 252828		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 9611		PERF. 8478 - 9164		
02	2688 X	2446	-0-	-242	-0-	2446	3	N	-0-			-0-
03	2821 X	2814	-0-	-7	-0-	2814	3	N	-0-			-0-
04	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3	N	-0-			-0-
05	2697 X	2584	-0-	-113	-0-	2584	3	N	-0-			-0-
06	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3	N	-0-			-0-
07	2821 X	2618	-0-	-203	-0-	2618	3	N	-0-			-0-

CGU 4		WELL #: 13		RRCID -> 252830		COMPL. DATE 08/14/2009		TOTAL DEPTH 9398		PERF. 8570 - 9274		
02	868 N	512	-0-	-356	-0-	512	3	N	-0-			-0-
03	961 N	548	-0-	-413	-0-	548	3	N	-0-			-0-
04	900 N	466	-0-	-434	-0-	466	3	N	-0-			-0-
05	558 N	520	-0-	-38	-0-	520	3	N	-0-			-0-
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3	N	-0-			-0-
*07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-			-0-

GARY GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 253376		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 9365		PERF. 8900 - 11600		
02	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4815	3	58 9 Y	53	48 1		27
03	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	5158	3	57 9 Y	52	56 1		23
04	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5052	3	51 9 Y	46	37 1		32
05	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	5258	3	52 9 Y	47	40 1		39
06	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5117	3	44 9 Y	40	42 1		37
07	5177 X	5162	-0-	-15	-0-	5162	3	Y	-0-	37 1		-0-

CGU 8		WELL #: 14		RRCID -> 253476		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 9587		PERF. 8572 - 9466		
02	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	3	N	-0-			-0-
03	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	3	N	-0-			-0-
04	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	3	N	-0-			-0-
05	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	3	N	-0-			-0-
06	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	3	N	-0-			-0-
*07	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 9		WELL #: 12		RRCID -> 253534		COMPL. DATE 07/23/2009		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8700 - 9369			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-		-0-
03	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	3	N	-0-		-0-
04	450 N	356	-0-	-94	-0-	356	3	N	-0-		-0-
05	465 N	318	-0-	-147	-0-	318	3	N	-0-		-0-
06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3	N	-0-		-0-
*07	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3	N	-0-		-0-

FROST GILLASPY		WELL #: 5H		RRCID -> 253788		COMPL. DATE 06/07/2009		TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9674 - 11223			
02	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3476	3	68 9 N	62	22 1	86
03	2015 X	1423	-0-	-592	-0-	1377	3	46 9 N	42	64 1	64
04	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4291	3	67 9 N	61	44 1	81
05	2015 X	97	-0-	-1918	-0-	88	3	9 9 N	8	40 1	49
06	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-				-0-	24 1	25
07	2015 X	1138	-0-	-877	-0-	1131	3	7 9 N	6	15 1	16

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 254411		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8848 - 9898			
02	644 N	554	-0-	-90	-0-	547	3	7 9 Y	6	2 1	5
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	503	3	3 9 Y	3	6 1	2
04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	945	3	8 9 Y	7	5 1	4
05	620 N	194	-0-	-426	-0-	192	3	2 9 Y	2	5 1	1
06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	956	3	7 9 Y	6	3 1	4
07	992 N	256	-0-	-736	-0-	254	3	2 9 Y	2	5 1	1

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 254415		COMPL. DATE 11/09/2009		TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8540 - 9144			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 7		WELL #: 15		RRCID -> 254553		COMPL. DATE 02/26/2009		TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8529 - 9434			
02	2492 X	2178	-0-	-314	-0-	2178	3	N	-0-		-0-
03	2790 X	2506	-0-	-284	-0-	2506	3	N	-0-		-0-
04	2670 N	2096	-0-	-574	-0-	2096	3	N	-0-		-0-
05	2418 N	171	-0-	-2247	-0-	171	3	N	-0-		-0-
06	2430 N	291	-0-	-2139	-0-	291	3	N	-0-		-0-
07	2170 N	59	-0-	-2111	-0-	59	3	N	-0-		-0-

FROST UNIT 5		WELL #: 11		RRCID -> 254642		COMPL. DATE 01/30/2013		TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 254650		COMPL. DATE 11/18/2009		TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8720 - 9852			
02	1960 N	979	-0-	-981	-0-	968	3	11 9 Y	10	8 1	8
03	1271 N	1169	-0-	-102	-0-	1159	3	10 9 Y	9	12 1	5
04	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2100	3	17 9 Y	15	11 1	9
05	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2359	3	21 9 Y	19	16 1	12
06	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2311	3	17 9 Y	15	16 1	11
*07	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2326	3	15 9 Y	14	16 1	9

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	254688	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	9473	PERF.	9006 - 9484	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 3		N	-0-			-0-
03		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955 3		N	-0-			-0-
04		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 3		N	-0-			-0-
05		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150 3		N	-0-			-0-
06		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901 3		N	-0-			-0-
07		1736 N	1457	-0-	-279	-0-	1457 3		N	-0-			-0-

CGU 21		WELL #:		21	RRCID ->	254868	COMPL. DATE	09/21/2009	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8530 - 9721	
02		2744 X	1584	-0-	-1160	-0-	1584 3		N	-0-			-0-
03		2759 X	1578	-0-	-1181	-0-	1578 3		N	-0-			-0-
04		2370 X	1470	-0-	-900	-0-	1470 3		N	-0-			-0-
05		2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2792 3		N	-0-			-0-
06		2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808 3		N	-0-			-0-
*07		2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678 3		N	-0-			-0-

CGU 36		WELL #:		7	RRCID ->	254873	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9050 - 9514	
02		84 N	72	-0-	-12	-0-	71 3	1 9	Y	1			1
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	94 3	2 9	Y	2	2 1		1
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	99 3	2 9	Y	2	2 1		1
05		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		Y	-0-			1
06		90 N	65	-0-	-25	-0-	63 3	2 9	Y	2	2 1		1
*07		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		Y	-0-			1

CGU 14		WELL #:		20	RRCID ->	254941	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	9765	PERF.	8582 - 9564	
02		2856 X	2768	-0-	-88	-0-	2768 3		N	-0-			-0-
03		3162 X	3154	-0-	-8	-0-	3154 3		N	-0-			-0-
04		3060 X	2637	-0-	-423	-0-	2637 3		N	-0-			-0-
05		3162 X	2664	-0-	-498	-0-	2664 3		N	-0-			-0-
06		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255 3		N	-0-			-0-
07		3162 X	3143	-0-	-19	-0-	3143 3		N	-0-			-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	255042	COMPL. DATE	01/03/2010	TOTAL DEPTH	9465	PERF.	9182 - 9356	
02		2772 X	2722	-0-	-50	-0-	2722 3		N	-0-			-0-
03		3069 X	2300	-0-	-769	-0-	2300 3		N	-0-			-0-
04		2970 X	1948	-0-	-1022	-0-	1948 3		N	-0-			-0-
05		3038 X	2720	-0-	-318	-0-	2720 3		N	-0-			-0-
06		2940 X	2516	-0-	-424	-0-	2516 3		N	-0-			-0-
07		3007 X	2539	-0-	-468	-0-	2539 3		N	-0-			-0-

CGU 16		WELL #:		18	RRCID ->	255043	COMPL. DATE	11/23/2009	TOTAL DEPTH	9855	PERF.	8789 - 9704	
02		3332 X	3182	-0-	-150	-0-	3182 3		N	-0-			-0-
03		3689 X	3629	-0-	-60	-0-	3629 3		N	-0-			-0-
04		3570 X	3442	-0-	-128	-0-	3442 3		N	-0-			-0-
05		3689 X	3376	-0-	-313	-0-	3376 3		N	-0-			-0-
06		3510 X	3288	-0-	-222	-0-	3288 3		N	-0-			-0-
07		3627 X	3583	-0-	-44	-0-	3583 3		N	-0-			-0-

CGU 20		WELL #:		23	RRCID ->	255087	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	9716	PERF.	8636 - 9695	
02		3556 X	3178	-0-	-378	-0-	3178 3		N	-0-			-0-
03		3875 X	3087	-0-	-788	-0-	3087 3		N	-0-			-0-
04		3660 X	2902	-0-	-758	-0-	2902 3		N	-0-			-0-
05		3627 X	2922	-0-	-705	-0-	2922 3		N	-0-			-0-
06		3480 X	2717	-0-	-763	-0-	2717 3		N	-0-			-0-
*07		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 21		WELL #: 22		RRCID -> 255346		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8766 - 9741				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4228 X	3400	-0-	-828	-0-	3400	3		N	-0-		-0-
03	4681 X	3964	-0-	-717	-0-	3964	3		N	-0-		-0-
04	4470 X	2831	-0-	-1639	-0-	2831	3		N	-0-		-0-
05	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	3		N	-0-		-0-
06	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	3		N	-0-		-0-
*07	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3		N	-0-		-0-

CGU 19		WELL #: 17		RRCID -> 255368		COMPL. DATE 02/18/2010		TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8602 - 9624				
02	3360 X	54	-0-	-3306	-0-	54	3		N	-0-		-0-
03	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-				N	-0-		-0-
04	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	3		N	-0-		-0-
05	3224 X	2939	-0-	-285	-0-	2939	3		N	-0-		-0-
06	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3		N	-0-		-0-
07	3720 X	2927	-0-	-793	-0-	2927	3		N	-0-		-0-

CGU 25		WELL #: 20		RRCID -> 255369		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8960 - 9708				
02	3444 X	1846	-0-	-1598	-0-	1846	3		N	-0-		-0-
03	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3		N	-0-		-0-
04	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3		N	-0-		-0-
05	3317 X	3277	-0-	-40	-0-	3277	3		N	-0-		-0-
06	3690 X	2081	-0-	-1609	-0-	2081	3		N	-0-		-0-
07	3813 X	1599	-0-	-2214	-0-	1599	3		N	-0-		-0-

CGU 16		WELL #: 20		RRCID -> 255417		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8686 - 9630				
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-		-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-		-0-
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-		-0-
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-		-0-
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-		-0-
*07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-		-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 13		RRCID -> 255441		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8852 - 9179				
02	3528 X	3453	-0-	-75	-0-	3453	3		N	-0-		-0-
03	3875 X	3850	-0-	-25	-0-	3850	3		N	-0-		-0-
04	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3		N	-0-		-0-
05	3844 X	2571	-0-	-1273	-0-	2571	3		N	-0-		-0-
06	3720 X	3021	-0-	-699	-0-	3021	3		N	-0-		-0-
*07	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	3		N	-0-		-0-

CGU 17		WELL #: 25		RRCID -> 255854		COMPL. DATE 03/07/2010		TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8544 - 9506				
02	7672 X	6823	-0-	-849	-0-	6823	3		N	-0-		-0-
03	8401 X	7847	-0-	-554	-0-	7847	3		N	-0-		-0-
04	7980 X	7752	-0-	-228	-0-	7752	3		N	-0-		-0-
05	8184 X	7580	-0-	-604	-0-	7580	3		N	-0-		-0-
06	7620 X	7301	-0-	-319	-0-	7301	3		N	-0-		-0-
07	7998 X	6380	-0-	-1618	-0-	6380	3		N	-0-		-0-

COTTLE-REEVES UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 255860		COMPL. DATE 12/18/2009		TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9893 - 12591				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990													
SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 255863 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9819 - 12497													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		8400 X	8164	-0-	-236	-0-	8066 3	98 9	Y	89	82 1		45
03		9300 X	9100	-0-	-200	-0-	8998 3	102 9	Y	93	97 1		41
04		9000 X	8988	-0-	-12	-0-	8900 3	88 9	Y	80	65 1		56
05		9192 X	9192	-0-	-0-	-0-	9103 3	89 9	Y	81	70 1		67
06		8884 X	8884	-0-	-0-	-0-	8808 3	76 9	Y	69	73 1		63
07		9300 X	9101	-0-	-199	-0-	8996 3	105 9	Y	95	77 1		81

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256075 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8838 - 9288													

02		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119 3		N	-0-			-0-
03		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501 3		N	-0-			-0-
04		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173 3		N	-0-			-0-
05		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321 3		N	-0-			-0-
06		1770 N	1219	-0-	-551	-0-	1219 3		N	-0-			-0-
07		1829 N	841	-0-	-988	-0-	841 3		N	-0-			-0-

CGU 23 WELL #: 23 RRCID -> 256334 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 8640 - 9616													

02		1400 N	-0-	-0-	-1400	-0-			N	-0-			-0-
03		1488 N	1178	-0-	-310	-0-	1178 3		N	-0-			-0-
04		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 3		N	-0-			-0-
05		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 3		N	-0-			-0-
06		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 3		N	-0-			-0-
07		1922 N	1186	-0-	-736	-0-	1186 3		N	-0-			-0-

CGU 14 WELL #: 22 RRCID -> 256387 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8584 - 9524													

02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
03		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-			-0-
04		30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3		N	-0-			-0-
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			-0-
06		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

CGU 9 WELL #: 13 RRCID -> 256395 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8514 - 9294													

02		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-			-0-
03		465 N	282	-0-	-183	-0-	282 3		N	-0-			-0-
04		300 N	269	-0-	-31	-0-	269 3		N	-0-			-0-
05		279 N	269	-0-	-10	-0-	269 3		N	-0-			-0-
06		270 N	262	-0-	-8	-0-	262 3		N	-0-			-0-
07		279 N	261	-0-	-18	-0-	261 3		N	-0-			-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 256402 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9864 - 11427													

02		4928 X	4322	-0-	-606	-0-	4270 3	52 9	Y	47	44 1		24
03		5456 X	4327	-0-	-1129	-0-	4277 3	50 9	Y	45	49 1		20
04		5190 X	1634	-0-	-3556	-0-	1612 3	22 9	Y	20	26 1		14
05		5177 X	1643	-0-	-3534	-0-	1625 3	18 9	Y	16	17 1		13
06		4710 X	1881	-0-	-2829	-0-	1862 3	19 9	Y	17	14 1		16
07		4774 X	2076	-0-	-2698	-0-	2051 3	25 9	Y	23	20 1		19

CGU 18 WELL #: 24 RRCID -> 256511 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8556 - 9632													

02		1708 N	1596	-0-	-112	-0-	1596 3		N	-0-			-0-
03		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 3		N	-0-			-0-
04		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 3		N	-0-			-0-
05		1767 N	1725	-0-	-42	-0-	1725 3		N	-0-			-0-
06		1830 N	1725	-0-	-105	-0-	1725 3		N	-0-			-0-
07		1922 N	1712	-0-	-210	-0-	1712 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 24		WELL #: 23		RRCID -> 256609		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 9797		PERF. 8491 - 9404	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	5488 X	4153	-0-	-1335	-0-	4153	3				-0-
03	5487 X	3816	-0-	-1671	-0-	3816	3				-0-
04	5310 X	-0-	-0-	-5310	-0-						-0-
05	5487 X	3132	-0-	-2355	-0-	3132	3				-0-
06	34456 X	34456	-0-	-0-	-0-	34456	3				-0-
07	4588 X	3161	-0-	-1427	-0-	3161	3				-0-

CGU 5		WELL #: 17		RRCID -> 256709		COMPL. DATE 05/14/2010		TOTAL DEPTH 9774		PERF. 8413 - 9594	
02	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3				-0-
03	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	3				-0-
04	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	3				-0-
05	4402 X	4240	-0-	-162	-0-	4240	3				-0-
06	4260 X	3989	-0-	-271	-0-	3989	3				-0-
07	4402 X	4076	-0-	-326	-0-	4076	3				-0-

CGU 5		WELL #: 18		RRCID -> 256870		COMPL. DATE 05/23/2010		TOTAL DEPTH 9247		PERF. 8498 - 9694	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						-0-
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3				-0-
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3				-0-
*07	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3				-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 256911		COMPL. DATE 06/14/2010		TOTAL DEPTH 10115		PERF. 8997 - 10044	
02	1064 N	511	-0-	-553	-0-	503	3	8 9 Y	7	5 1	5
03	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1078	3	9 9 Y	8	8 1	5
04	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1553	3	11 9 Y	10	9 1	6
05	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1620	3	14 9 Y	13	11 1	8
06	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1337	3	10 9 Y	9	11 1	6
*07	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1938	3	13 9 Y	12	11 1	7

CGU 12		WELL #: 17		RRCID -> 256918		COMPL. DATE 04/11/2010		TOTAL DEPTH 9763		PERF. 8568 - 9669	
02	2716 X	2512	-0-	-204	-0-	2512	3				-0-
03	2945 X	2885	-0-	-60	-0-	2885	3				-0-
04	2700 X	2691	-0-	-9	-0-	2691	3				-0-
05	2790 X	2538	-0-	-252	-0-	2538	3				-0-
06	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3				-0-
07	2883 X	2785	-0-	-98	-0-	2785	3				-0-

CGU 16		WELL #: 19		RRCID -> 257265		COMPL. DATE 01/24/2010		TOTAL DEPTH 10997		PERF. 8632 - 9558	
02	1820 N	956	-0-	-864	-0-	956	3				-0-
03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3				-0-
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3				-0-
05	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3				-0-
06	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3				-0-
*07	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3				-0-

FROST, H.B. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257272		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 9417		PERF. 9190 - 9200	
02	504 N	344	-0-	-160	-0-	344	3				-0-
03	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3				-0-
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3				-0-
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3				-0-
06	540 N	487	-0-	-53	-0-	487	3				-0-
07	558 N	493	-0-	-65	-0-	493	3				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 11		WELL #: 21		RRCID -> 257375		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8748 - 9636			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3	N	-0-	-0-	
03	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3	N	-0-	-0-	
04	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3	N	-0-	-0-	
05	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3	N	-0-	-0-	
06	3000 N	3011	-0-	11	11	3011	3	N	-0-	-0-	
*07	3100 N	3580	-0-	480	491	3580	3	N	-0-	-0-	

GARY GAS UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 257412		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9667 - 11417			
02	1876 X	239	-0-	-1637	-0-	237	3	2 9 Y	2	2 1	1
03	1736 X	177	-0-	-1559	-0-	175	3	2 9 Y	2	2 1	1
04	1680 X	147	-0-	-1533	-0-	146	3	1 9 Y	1	1 1	1
05	1736 X	115	-0-	-1621	-0-	114	3	1 9 Y	1	1 1	1
06	270 X	47	-0-	-223	-0-	47	3		-0-	1 1	-0-
07	279 X	72	-0-	-207	-0-	52	3	20 9 Y	18	3 1	15

CGU 5		WELL #: 19		RRCID -> 257414		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8520 - 9708			
02	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3	N	-0-	-0-	
03	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3	N	-0-	-0-	
04	1830 N	1239	-0-	-591	-0-	1239	3	N	-0-	-0-	
05	1922 N	1758	-0-	-164	-0-	1758	3	N	-0-	-0-	
06	1920 N	1624	-0-	-296	-0-	1624	3	N	-0-	-0-	
*07	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3	N	-0-	-0-	

CGU 1		WELL #: 14		RRCID -> 257416		COMPL. DATE 02/20/2014		TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8761 - 9775			
02	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3	N	-0-	-0-	
03	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3	N	-0-	-0-	
04	3780 X	3374	-0-	-406	-0-	3374	3	N	-0-	-0-	
05	3906 X	3427	-0-	-479	-0-	3427	3	N	-0-	-0-	
06	3780 X	3340	-0-	-440	-0-	3340	3	N	-0-	-0-	
07	3906 X	3487	-0-	-419	-0-	3487	3	N	-0-	-0-	

CGU 11		WELL #: 22		RRCID -> 257420		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8434 - 9518			
02	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3	N	-0-	-0-	
03	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3	N	-0-	-0-	
04	1860 N	1003	-0-	-857	-0-	1003	3	N	-0-	-0-	
05	1922 N	1656	-0-	-266	-0-	1656	3	N	-0-	-0-	
06	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3	N	-0-	-0-	
*07	3060 N	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3	N	-0-	-0-	

CGU 23		WELL #: 25		RRCID -> 257574		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8662 - 9678			
02	4648 X	4032	-0-	-616	-0-	4032	3	N	-0-	-0-	
03	4960 X	4677	-0-	-283	-0-	4677	3	N	-0-	-0-	
04	4650 X	4396	-0-	-254	-0-	4396	3	N	-0-	-0-	
05	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	3	N	-0-	-0-	
06	4530 X	4198	-0-	-332	-0-	4198	3	N	-0-	-0-	
07	4681 X	4244	-0-	-437	-0-	4244	3	N	-0-	-0-	

FROST, H.B. UNIT		WELL #: 23H		RRCID -> 257816		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 9155 PERF. 9505 - 12934			
02	7224 X	6731	-0-	-493	-0-	6731	3	N	-0-	-0-	
03	7998 X	7443	-0-	-555	-0-	7443	3	N	-0-	-0-	
04	7740 X	6989	-0-	-751	-0-	6989	3	N	-0-	-0-	
05	7998 X	7271	-0-	-727	-0-	7271	3	N	-0-	-0-	
06	7740 X	7092	-0-	-648	-0-	7092	3	N	-0-	-0-	
07	7440 X	7010	-0-	-430	-0-	7010	3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 8		WELL #: 17		RRCID -> 257851		COMPL. DATE 06/20/2010		TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8456 - 9685			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	4620 X	4065	-0-	-555	-0-	4065	3	N	-0-	-0-	-0-
03	5115 X	4647	-0-	-468	-0-	4647	3	N	-0-	-0-	-0-
04	4830 X	4730	-0-	-100	-0-	4730	3	N	-0-	-0-	-0-
05	4991 X	4349	-0-	-642	-0-	4349	3	N	-0-	-0-	-0-
06	4830 X	4081	-0-	-749	-0-	4081	3	N	-0-	-0-	-0-
07	4898 X	4361	-0-	-537	-0-	4361	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 22		WELL #: 21R		RRCID -> 259249		COMPL. DATE 06/10/2010		TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8961 - 9926			
02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3	N	-0-	-0-	-0-
03	992 N	608	-0-	-384	-0-	608	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1230 N	638	-0-	-592	-0-	638	3	N	-0-	-0-	-0-
05	930 N	886	-0-	-44	-0-	886	3	N	-0-	-0-	-0-
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3	N	-0-	-0-	-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 259564		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9536 - 11436			
02	4648 X	4301	-0-	-347	-0-	4301	3	N	-0-	-0-	-0-
03	4712 X	4692	-0-	-20	-0-	4692	3	N	-0-	-0-	-0-
04	4500 X	4492	-0-	-8	-0-	4492	3	N	-0-	-0-	-0-
05	4774 X	4643	-0-	-131	-0-	4643	3	N	-0-	-0-	-0-
06	4620 X	4541	-0-	-79	-0-	4541	3	N	-0-	-0-	-0-
07	4774 X	4590	-0-	-184	-0-	4590	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 7		WELL #: 20		RRCID -> 259659		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8572 - 9780			
02	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	3	N	-0-	-0-	-0-
04	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3	N	-0-	-0-	-0-
05	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	3	N	-0-	-0-	-0-
06	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 8		WELL #: 21		RRCID -> 259662		COMPL. DATE 09/25/2010		TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8516 - 9742			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

CGU 8		WELL #: 22		RRCID -> 259749		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8471 - 9700			
02	1652 N	119	-0-	-1533	-0-	119	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1829 N	145	-0-	-1684	-0-	145	3	N	-0-	-0-	-0-
04	570 N	16	-0-	-554	-0-	16	3	N	-0-	-0-	-0-
05	124 N	14	-0-	-110	-0-	14	3	N	-0-	-0-	-0-
06	150 N	60	-0-	-90	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 4		WELL #: 14		RRCID -> 260799		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8396 - 9628			
02	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	3	N	-0-	-0-	-0-
03	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	3	N	-0-	-0-	-0-
04	4380 X	4379	-0-	-1	-0-	4379	3	N	-0-	-0-	-0-
05	4619 X	3993	-0-	-626	-0-	3993	3	N	-0-	-0-	-0-
06	4470 X	3194	-0-	-1276	-0-	3194	3	N	-0-	-0-	-0-
07	4619 X	3154	-0-	-1465	-0-	3154	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 4		WELL #: 18		RRCID -> 260800		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 9795		PERF. 8576 - 9814	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	3024 X	2868	-0-	-156	-0-	2868	3	N	-0-		-0-
03	3317 X	3105	-0-	-212	-0-	3105	3	N	-0-		-0-
04	3150 X	2985	-0-	-165	-0-	2985	3	N	-0-		-0-
05	3224 X	3086	-0-	-138	-0-	3086	3	N	-0-		-0-
06	3120 X	2857	-0-	-263	-0-	2857	3	N	-0-		-0-
07	3162 X	2871	-0-	-291	-0-	2871	3	N	-0-		-0-

CGU 9		WELL #: 18		RRCID -> 260833		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 9909		PERF. 8406 - 9620	
02	1484 N	1020	-0-	-464	-0-	1020	3	N	-0-		-0-
03	1736 N	861	-0-	-875	-0-	861	3	N	-0-		-0-
04	1500 N	30	-0-	-1470	-0-	30	3	N	-0-		-0-
05	1116 N	91	-0-	-1025	-0-	91	3	N	-0-		-0-
06	840 N	455	-0-	-385	-0-	455	3	N	-0-		-0-
*07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-		-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 260951		COMPL. DATE 12/23/2010		TOTAL DEPTH 9149		PERF. 9640 - 13256	
02	4592 X	3820	-0-	-772	-0-	3820	3	N	-0-		-0-
03	5084 X	3901	-0-	-1183	-0-	3901	3	N	-0-		-0-
04	4920 X	3763	-0-	-1157	-0-	3763	3	N	-0-		-0-
05	5084 X	3873	-0-	-1211	-0-	3873	3	N	-0-		-0-
06	4890 X	3677	-0-	-1213	-0-	3677	3	N	-0-		-0-
07	4216 X	3731	-0-	-485	-0-	3731	3	N	-0-		-0-

CGU 31		WELL #: 17		RRCID -> 261478		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 9909		PERF. 8713 - 9832	
02	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3	N	-0-		-0-
03	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	3	N	-0-		-0-
04	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	3	N	-0-		-0-
05	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3	N	-0-		-0-
06	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3	N	-0-		-0-
*07	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3	N	-0-		-0-

BORDERS, E GU 1		WELL #: 6H		RRCID -> 263829		COMPL. DATE 01/22/2011		TOTAL DEPTH 9154		PERF. 9642 - 12639	
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
04	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3	N	-0-		-0-
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-		-0-

CGU 21		WELL #: 24		RRCID -> 263843		COMPL. DATE 06/22/2011		TOTAL DEPTH 9881		PERF. 8390 - 9786	
02	4564 X	2623	-0-	-1941	-0-	2623	3	N	-0-		-0-
03	4650 X	3050	-0-	-1600	-0-	3050	3	N	-0-		-0-
04	4170 X	2652	-0-	-1518	-0-	2652	3	N	-0-		-0-
05	3875 X	2642	-0-	-1233	-0-	2642	3	N	-0-		-0-
06	3480 X	2459	-0-	-1021	-0-	2459	3	N	-0-		-0-
07	3038 X	1980	-0-	-1058	-0-	1980	3	N	-0-		-0-

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 263847		COMPL. DATE 07/24/2011		TOTAL DEPTH 9993		PERF. 8663 - 9920	
02	3584 X	2150	-0-	-1434	-0-	2126	3	24 9 Y	22	17 1	18
03	3968 X	2218	-0-	-1750	-0-	2200	3	18 9 Y	16	24 1	10
04	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4138	3	32 9 Y	29	22 1	17
05	4061 X	3876	-0-	-185	-0-	3841	3	35 9 Y	32	29 1	20
06	3930 X	2931	-0-	-999	-0-	2910	3	21 9 Y	19	25 1	14
07	4061 X	2951	-0-	-1110	-0-	2932	3	19 9 Y	17	20 1	11

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 33		WELL #: 14		RRCID -> 263855		COMPL. DATE 04/07/2011			TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8525 - 9566		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2883 X	2474	-0-	-409	-0-	2474	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2790 X	2273	-0-	-517	-0-	2273	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2883 X	2362	-0-	-521	-0-	2362	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2490 X	2091	-0-	-399	-0-	2091	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2573 X	2440	-0-	-133	-0-	2440	3	N	-0-	-0-	-0-
FROST, H.B. UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 263945		COMPL. DATE 06/25/2011			TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9691 - 12765		
02	8820 X	6259	-0-	-2561	-0-	6259	3	N	-0-	-0-	-0-
03	9765 X	6712	-0-	-3053	-0-	6712	3	N	-0-	-0-	-0-
04	8340 X	6256	-0-	-2084	-0-	6256	3	N	-0-	-0-	-0-
05	7781 X	6424	-0-	-1357	-0-	6424	3	N	-0-	-0-	-0-
06	6810 X	6142	-0-	-668	-0-	6142	3	N	-0-	-0-	-0-
07	6944 X	6296	-0-	-648	-0-	6296	3	N	-0-	-0-	-0-
CGU 4		WELL #: 17		RRCID -> 263948		COMPL. DATE 07/20/2011			TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8512 - 9712		
02	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3	N	-0-	-0-	-0-
04	3480 X	3392	-0-	-88	-0-	3392	3	N	-0-	-0-	-0-
05	3596 X	2855	-0-	-741	-0-	2855	3	N	-0-	-0-	-0-
06	3480 X	2546	-0-	-934	-0-	2546	3	N	-0-	-0-	-0-
07	3596 X	2865	-0-	-731	-0-	2865	3	N	-0-	-0-	-0-
FROST LUMBER IND. INC UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 263949		COMPL. DATE 06/28/2011			TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9918 - 12461		
02	4032 X	3739	-0-	-293	-0-	3739	3	N	-0-	-0-	-0-
03	4340 X	4327	-0-	-13	-0-	4327	3	N	-0-	-0-	-0-
04	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	3	N	-0-	-0-	-0-
05	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	3	N	-0-	-0-	-0-
06	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	3	N	-0-	-0-	-0-
07	4340 X	4324	-0-	-16	-0-	4324	3	N	-0-	-0-	-0-
S. GARY		WELL #: 3H		RRCID -> 263965		COMPL. DATE 11/13/2011			TOTAL DEPTH 9440 PERF.10165 - 12713		
02	4984 X	3766	-0-	-1218	-0-	3721	3	45 9 Y	41	38 1	21
03	5084 X	3482	-0-	-1602	-0-	3442	3	40 9 Y	36	41 1	16
04	4710 X	2063	-0-	-2647	-0-	2042	3	21 9 Y	19	22 1	13
05	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			Y	-0-	13 1	-0-
06	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-			Y	4		4
*07	6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	6943	3	1 9 Y	1	4 1	1
S. GARY		WELL #: 4H		RRCID -> 264512		COMPL. DATE 10/27/2011			TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FROST LUMBER IND INC UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 264757		COMPL. DATE 09/08/2011			TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9931 - 12125		
02	8512 X	7463	-0-	-1049	-0-	7463	3	N	-0-	-0-	-0-
03	9424 X	7795	-0-	-1629	-0-	7795	3	N	-0-	-0-	-0-
04	9588 X	9588	-0-	-0-	-0-	9588	3	N	-0-	-0-	-0-
05	9623 X	9623	-0-	-0-	-0-	9623	3	N	-0-	-0-	-0-
06	9180 X	9072	-0-	-108	-0-	9072	3	N	-0-	-0-	-0-
07	9920 X	9160	-0-	-760	-0-	9160	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 5		WELL #: 20		RRCID -> 265192		COMPL. DATE 05/17/2011		TOTAL DEPTH 9786		PERF. 8386 - 9610	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3	N	-0-		-0-
03	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3	N	-0-		-0-
04	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3	N	-0-		-0-
05	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3	N	-0-		-0-
06	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3	N	-0-		-0-
*07	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633	3	N	-0-		-0-

CGU 21		WELL #: 23		RRCID -> 265534		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 9837		PERF. 8414 - 9636	
02	4340 X	4079	-0-	-261	-0-	4079	3	N	-0-		-0-
03	4712 X	4478	-0-	-234	-0-	4478	3	N	-0-		-0-
04	4680 X	4218	-0-	-462	-0-	4218	3	N	-0-		-0-
05	4836 X	4404	-0-	-432	-0-	4404	3	N	-0-		-0-
06	4680 X	3778	-0-	-902	-0-	3778	3	N	-0-		-0-
07	4526 X	4408	-0-	-118	-0-	4408	3	N	-0-		-0-

CGU 5		WELL #: 21		RRCID -> 265545		COMPL. DATE 05/18/2011		TOTAL DEPTH 9772		PERF. 8452 - 9644	
02	952 N	878	-0-	-74	-0-	878	3	N	-0-		-0-
03	1054 N	1010	-0-	-44	-0-	1010	3	N	-0-		-0-
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3	N	-0-		-0-
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3	N	-0-		-0-
06	990 N	950	-0-	-40	-0-	950	3	N	-0-		-0-
07	1116 N	964	-0-	-152	-0-	964	3	N	-0-		-0-

CGU 12		WELL #: 15		RRCID -> 265557		COMPL. DATE 09/09/2011		TOTAL DEPTH 9829		PERF. 8473 - 9604	
02	3052 X	1420	-0-	-1632	-0-	1420	3	N	-0-		-0-
03	3131 X	1914	-0-	-1217	-0-	1914	3	N	-0-		-0-
04	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3	N	-0-		-0-
05	2821 X	2373	-0-	-448	-0-	2373	3	N	-0-		-0-
06	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3	N	-0-		-0-
*07	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	3	N	-0-		-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 265847		COMPL. DATE 03/26/2011		TOTAL DEPTH 9457		PERF.10000 - 13080	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-		-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #: 9H		RRCID -> 265938		COMPL. DATE 03/26/2011		TOTAL DEPTH 9461		PERF.10022 - 11882	
02	6496 X	6024	-0-	-472	-0-	5952	3	72 9 Y	65	59 1	33
03	7192 X	6609	-0-	-583	-0-	6536	3	73 9 Y	66	70 1	29
04	6960 X	6198	-0-	-762	-0-	6132	3	66 9 Y	60	48 1	41
05	6665 X	6170	-0-	-495	-0-	6104	3	66 9 Y	60	52 1	49
06	6450 X	6287	-0-	-163	-0-	6233	3	54 9 Y	49	53 1	45
*07	6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	6692	3	77 9 Y	70	55 1	60

FROST GILLASPY		WELL #: 10H		RRCID -> 265974		COMPL. DATE 03/06/2012		TOTAL DEPTH 9306		PERF. 9968 - 11611	
02	7308 X	7011	-0-	-297	-0-	6898	3	113 9 N	103	72 1	180
03	8029 X	7759	-0-	-270	-0-	7569	3	190 9 N	173	134 1	219
04	7740 X	7336	-0-	-404	-0-	7225	3	111 9 N	101	151 1	169
05	7936 X	7552	-0-	-384	-0-	7418	3	134 9 N	122	83 1	208
06	7590 X	7201	-0-	-389	-0-	7143	3	58 9 N	53	101 1	160
07	7750 X	7395	-0-	-355	-0-	7361	3	34 9 N	31	93 1	98

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990																	
LATHAM, H.L. WELL #: 5H RRCID -> 266829 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9880 - 11434																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		224 X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03		248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04		240 X	5	-0-	-235	-0-	4	3	1	9	N	1					1
05		331 X	331	-0-	-0-	-0-	310	3	21	9	N	19	2	1	11	8	7
06		2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2485	3	33	9	N	30	10	1			27
*07		2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2770	3	6	9	N	5	27	1			5

LATHAM, H.L. WELL #: 6H RRCID -> 266965 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9665 - 11368																	
02		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3575	3	44	9	Y	40	69	1			20
03		4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4255	3	47	9	Y	43	44	1			19
04		3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3729	3	37	9	Y	34	30	1			23
05		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3774	3	36	9	Y	33	29	1			27
06		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3			Y	-0-	27	1			-0-
*07		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3721	3	43	9	Y	39	6	1			33

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267126 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9122 - 10007																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267418 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9720 - 13792																	
02		16716 X	7840	-0-	-8876	-0-	7749	3	91	9	Y	83	86	1			87
03		18507 X	397	-0-	-18110	-0-	374	3	23	9	Y	21					108
04		17910 X	7904	-0-	-10006	-0-	7873	3	31	9	Y	28	82	1			54
05		18321 X	8049	-0-	-10272	-0-	7976	3	73	9	Y	66					120
06		8580 X	7533	-0-	-1047	-0-	7475	3	58	9	Y	53	90	1			83
07		8680 X	8089	-0-	-591	-0-	8023	3	66	9	Y	60	88	1			55

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267705 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 9937 PERF.10206 - 14228																	
02		6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	6351	3	75	9	Y	68	66	1			71
03		6975 X	6738	-0-	-237	-0-	6719	3	19	9	Y	17					88
04		6750 X	6365	-0-	-385	-0-	6340	3	25	9	Y	23	67	1			44
05		6975 X	6688	-0-	-287	-0-	6629	3	59	9	Y	54					98
06		6750 X	6318	-0-	-432	-0-	6271	3	47	9	Y	43	73	1			68
07		6975 X	6533	-0-	-442	-0-	6479	3	54	9	Y	49	73	1			44

FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 285547 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9984 - 13713																	
02		27244 X	27018	-0-	-226	-0-	27018	3			N	-0-					-0-
03		29965 X	29965	-0-	-0-	-0-	29965	3			N	-0-					-0-
04		28655 X	28655	-0-	-0-	-0-	28655	3			N	-0-					-0-
05		29923 X	29923	-0-	-0-	-0-	29923	3			N	-0-					-0-
06		29010 X	27127	-0-	-1883	-0-	27127	3			N	-0-					-0-
07		29977 X	27237	-0-	-2740	-0-	27237	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
URSUS OIL AND GAS				879300											
MULLINS				WELL #:	1	RRCID ->	086761	COMPL. DATE	12/27/1979	TOTAL DEPTH	9679	PERF.	9594 - 9610		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			121
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-			121
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-			121
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-			121
06	390 N	355	-0-	-35	-0-	-0-	355	3			N	-0-			121
07	341 N	300	-0-	-41	-0-	-0-	300	3			N	-0-			121

JERNIGAN				WELL #:	6	RRCID ->	145855	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9693 - 9708		
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			92
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	3			N	-0-			92
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			92
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-			92
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			92
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-			92

HILL HEIRS				WELL #:	4	RRCID ->	184839	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9239 - 9731		
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
06	90 N	60	-0-	-30	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
WILSON, HAROLD GAS UNIT "A"				WELL #:	3	RRCID ->	078082	COMPL. DATE	08/01/1978	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	9649 - 9824	
02	700 N	584	-0-	-116	-0-	-0-	559	2	25 9	Y	23	40 1	3 8	14
03	434 N	296	-0-	-138	-0-	-0-	288	2	8 9	Y	7			21
04	690 N	564	-0-	-126	-0-	-0-	550	2	14 9	Y	13	8 8		26
05	964 N	964	-0-	-0-	-0-	-0-	934	2	30 9	Y	27	29 1		24
06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	-0-	969	2	6 9	Y	5	20 1		9
*07	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	-0-	1139	2	2 9	Y	2	2 8		9

STERRETT UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	083239	COMPL. DATE	09/05/1990	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	8732 - 9602		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILSON, HAROLD				WELL #:	3	RRCID ->	139009	COMPL. DATE	07/02/1991	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	8594 - 9391	
02	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	-0-	1432	2	47 9	Y	43	28 1	13 8	40
03	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	-0-	1819	2	43 9	Y	39	29 1		50
04	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	-0-	1682	2	70 9	Y	64	34 1	36 8	44
05	1488 N	1204	-0-	-284	-0-	-0-	1172	2	32 9	Y	29	54 1		19
06	1440 N	1351	-0-	-89	-0-	-0-	1327	2	24 9	Y	22	23 1		18
07	1488 N	1487	-0-	-1	-0-	-0-	1454	2	33 9	Y	30	26 1	9 8	13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 DANIELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141797 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 9828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	25 1	773 2	Y	15	6 8		21
03	1023 N	855	-0-	-168	-0-	17 9	824 2	Y	3	17 1		7
04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	28 1	1394 2	Y	34	15 8		26
05	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	3 9	2038 2	Y	7			33
06	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	45 1	1591 2	Y	17	32 1		18
*07	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	37 9	1547 2	Y	11	2 8		27

DANIELS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145281 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8888 - 9860

02	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	65 1	2205 2	Y	26			62
03	2604 N	1405	-0-	-1199	-0-	8 9	1354 2	Y	5	49 1		18
04	2550 N	2297	-0-	-253	-0-	71 1	2193 2	Y	30			48
05	2542 N	2414	-0-	-128	-0-	33 9	2330 2	Y	8			56
06	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	75 1	1940 2	Y	20	55 1		21
07	2387 N	1956	-0-	-431	-0-	9 9	1881 2	Y	11			32

DANIELS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146007 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8943 - 9856

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DANIELS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163400 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8890 - 9815

02	896 N	699	-0-	-197	-0-	22 1	668 2	Y	8			21
03	961 N	771	-0-	-190	-0-	9 9	743 2	Y	3	17 1		7
04	840 N	769	-0-	-71	-0-	25 1	734 2	Y	10			17
05	775 N	770	-0-	-5	-0-	3 9	743 2	Y	3			20
06	750 N	602	-0-	-148	-0-	24 1	576 2	Y	6	19 1		7
07	806 N	477	-0-	-329	-0-	11 9	459 2	Y	3			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
DANIELS GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	167152	COMPL. DATE	11/20/1997	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8876 - 9869
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	140 N	78	-0-	-62	-0-	2 1	75 2	Y	1			3
03	155 N	125	-0-	-30	-0-	1 9	121 2	Y	-0-	2 1		1
04	150 N	84	-0-	-66	-0-	4 1	80 2	Y	1			2
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	3 1	94 2	Y	-0-			2
06	120 N	67	-0-	-53	-0-	1 9	64 2	Y	1	2 1		1
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	2 1	76 2	Y	-0-			1

WILSON, HAROLD		WELL #:		4	RRCID ->	173417	COMPL. DATE	04/25/1999	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	8608 - 9923
02	1904 N	928	-0-	-976	-0-	907 2	21 9	Y	19	26 1		28
03	1612 N	731	-0-	-881	-0-	714 2	17 9	Y	15	20 1		23
04	1380 N	656	-0-	-724	-0-	644 2	12 9	Y	11	16 1		18
05	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1484 2	41 9	Y	37	31 1		24
06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1190 2	22 9	Y	20	28 1		16
*07	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1279 2	21 9	Y	19	23 1		12

WILSON, HAROLD		WELL #:		5	RRCID ->	173776	COMPL. DATE	06/05/1999	TOTAL DEPTH	10138	PERF.	8632 - 9964
02	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1488 2	34 9	Y	31	29 1		42
03	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1788 2	42 9	Y	38	30 1		50
04	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2232 2	41 9	Y	37	34 1		53
05	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2220 2	59 9	Y	54	74 1		33
06	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2406 2	45 9	Y	41	42 1		32
07	2325 N	1992	-0-	-333	-0-	1960 2	32 9	Y	29	44 1		17

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A"		WELL #:		4	RRCID ->	179357	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	9978	PERF.	8550 - 9866
02	2324 N	2231	-0-	-93	-0-	2144 2	87 9	Y	79	152 1		55
03	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2420 2	62 9	Y	56			111
04	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2285 2	22 9	Y	20			131
05	2480 N	2477	-0-	-3	-0-	2399 2	78 9	Y	71	139 1		63
06	2400 N	2327	-0-	-73	-0-	2314 2	13 9	Y	12	51 1		24
*07	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471 2		Y	-0-			24

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	179782	COMPL. DATE	10/04/2000	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	8618 - 9951
02	1568 N	1425	-0-	-143	-0-	1393 2	32 9	Y	29	28 1		39
03	1674 N	1628	-0-	-46	-0-	1591 2	37 9	Y	34	28 1		45
04	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1719 2	32 9	Y	29	30 1		44
05	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1775 2	48 9	Y	44	60 1		28
06	1590 N	1477	-0-	-113	-0-	1451 2	26 9	Y	24	33 1		19
07	1798 N	1578	-0-	-220	-0-	1553 2	25 9	Y	23	27 1		15

WILSON, HAROLD		WELL #:		6	RRCID ->	180493	COMPL. DATE	11/08/2000	TOTAL DEPTH	10155	PERF.	8665 - 9981
02	1288 N	1206	-0-	-82	-0-	1180 2	26 9	Y	24	21 1		31
03	1488 N	1395	-0-	-93	-0-	1363 2	32 9	Y	29	22 1		38
04	1140 N	1046	-0-	-94	-0-	1027 2	19 9	Y	17	26 1		29
05	1333 N	1259	-0-	-74	-0-	1226 2	33 9	Y	30	40 1		19
06	1350 N	1207	-0-	-143	-0-	1185 2	22 9	Y	20	23 1		16
*07	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1191 2	19 9	Y	17	22 1		11

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167										
WILSON, HAROLD "A"			WELL #:		2	RRCID ->	180981	COMPL. DATE	11/24/2000	TOTAL DEPTH	10145	PERF. 8670 - 9992			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

02		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1910	2	43	9	Y	39	36	1	53
03		2263 N	2261	-0-	-2	-0-	2209	2	52	9	Y	47	40	1	60
04		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1952	2	35	9	Y	32	40	1	52
05		2170 N	1733	-0-	-437	-0-	1687	2	46	9	Y	42	67	1	27
06		2190 N	1678	-0-	-512	-0-	1647	2	31	9	Y	28	32	1	23
07		2046 N	1742	-0-	-304	-0-	1714	2	28	9	Y	25	32	1	16

CARTHAGE GAS UNIT 17			WELL #:		6	RRCID ->	183664	COMPL. DATE	04/25/2013	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8592 - 9454			
02		196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-			-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
06		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-			-0-
*07		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-			-0-

STERRETT UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	194819	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8740 - 10050			
02		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	23	1	974	2	Y	20	18	1	8
							22	9							
03		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	25	1	1054	2	Y	24	28	1	4
							26	9							
04		1200 N	1107	-0-	-93	-0-	25	1	1057	2	Y	23	16	1	11
							25	9							
05		1116 N	1045	-0-	-71	-0-	24	1	1000	2	Y	19	25	1	5
							21	9							
06		1080 N	925	-0-	-155	-0-	22	1	886	2	Y	15	14	1	6
							17	9							
07		1147 N	978	-0-	-169	-0-	24	1	939	2	Y	14	14	1	6
							15	9							

STERRETT UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	202052	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 8770 - 10050			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STERRETT UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	203063	COMPL. DATE	05/31/2004	TOTAL DEPTH	10257	PERF. 8784 - 10050			
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	151	-0-	151	151	4	1	147	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167											
STERRETT			WELL #: 8		RRCID -> 207793			COMPL. DATE 01/02/2005			TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8778 - 10058			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	1792 N	1662	-0-	-130	-0-	38	1	1582	2	Y	38	34	1	16
						42	9							
03	2077 N	1802	-0-	-275	-0-	40	1	1711	2	Y	46	54	1	8
						51	9							
04	2130 N	1679	-0-	-451	-0-	38	1	1596	2	Y	41	29	1	20
						45	9							
05	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	43	1	1767	2	Y	35	45	1	10
						39	9							
06	1740 N	1507	-0-	-233	-0-	35	1	1444	2	Y	25	25	1	10
						28	9							
07	1736 N	1542	-0-	-194	-0-	38	1	1479	2	Y	23	23	1	10
						25	9							

STERRETT			WELL #: 11		RRCID -> 208892			COMPL. DATE 02/13/2005			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8740 - 10008			
02	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	37	1	1544	2	Y	16	13	1	6
						18	9							
03	1612 N	1350	-0-	-262	-0-	31	1	1302	2	Y	15	18	1	3
						17	9							
04	1260 N	1154	-0-	-106	-0-	27	1	1123	2	Y	4	5	1	2
						4	9							
05	1767 N	1476	-0-	-291	-0-	34	1	1400	2	Y	38	30	1	10
						42	9							
06	1320 N	1271	-0-	-49	-0-	30	1	1209	2	Y	29	27	1	12
						32	9							
07	1178 N	1080	-0-	-98	-0-	26	1	1030	2	Y	22	24	1	10
						24	9							

STERRETT			WELL #: 10		RRCID -> 209809			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8784 - 10074			
02	308 N	268	-0-	-40	-0-	6	1	259	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
03	372 N	295	-0-	-77	-0-	7	1	284	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
04	330 N	306	-0-	-24	-0-	7	1	295	2	Y	4	3	1	2
						4	9							
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	12	1	476	2	Y	6	6	1	2
						7	9							
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	19	1	758	2	Y	-0-	2	1	-0-
						1	1	44	2	Y	-0-			-0-
07	310 N	45	-0-	-265	-0-	1	1			Y				

STERRETT			WELL #: 9		RRCID -> 209810			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10276 PERF. 8756 - 10044			
02	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	36	1	1488	2	Y	27	22	1	11
						30	9							
03	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	44	1	1890	2	Y	39	43	1	7
						43	9							
04	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	35	1	1473	2	Y	29	22	1	14
						32	9							
05	1736 N	1004	-0-	-732	-0-	24	1	968	2	Y	11	22	1	3
						12	9							
06	1920 N	1340	-0-	-580	-0-	32	1	1295	2	Y	12	11	1	4
						13	9							
07	1581 N	1517	-0-	-64	-0-	37	1	1466	2	Y	13	11	1	6
						14	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
STERRETT		WELL #: 12		RRCID -> 210753		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10265		PERF. 8748 - 10024		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STERRETT		WELL #: 13		RRCID -> 210755		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 10273		PERF. 8768 - 10050	
02	1204 X	1027	-0-	-177	-0-	23 1	978 2	Y	24	23 1	10
						26 9					
03	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	35 1	1482 2	Y	41	43 1	8
						45 9					
04	1470 X	1338	-0-	-132	-0-	30 1	1272 2	Y	33	25 1	16
						36 9					
05	1519 X	853	-0-	-666	-0-	20 1	818 2	Y	14	26 1	4
						15 9					
06	1500 X	921	-0-	-579	-0-	22 1	884 2	Y	14	12 1	6
						15 9					
07	1550 X	1148	-0-	-402	-0-	28 1	1102 2	Y	16	15 1	7
						18 9					

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 7		RRCID -> 213384		COMPL. DATE 10/15/2021		TOTAL DEPTH 9741		PERF. 6192 - 6242	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERRETT		WELL #: 17		RRCID -> 219237		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 10237		PERF. 8730 - 10022	
02	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	46 1	1936 2	Y	42	34 1	17
						46 9					
03	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	54 1	2305 2	Y	56	63 1	10
						62 9					
04	3000 N	3883	-0-	883	883	87 1	3701 2	Y	86	55 1	41
						95 9					
05	3100 N	2576	-0-	-524	359	59 1	2433 2	Y	76	96 1	21
						84 9					
06	3000 N	3392	-0-	392	751	79 1	3217 2	Y	87	76 1	32
						96 9					
*07	5389 X	4638	-0-	-751	-0-	112 1	4405 2	Y	110	93 1	49
						121 9					

STERRETT		WELL #: 18		RRCID -> 240556		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 11705		PERF. 8744 - 11174	
02	3612 X	2751	-0-	-861	-0-	63 1	2647 2	Y	37	30 1	16
						41 9					
03	3999 X	3425	-0-	-574	-0-	77 1	3293 2	Y	50	57 1	9
						55 9					
04	3180 X	2652	-0-	-528	-0-	60 1	2551 2	Y	37	29 1	17
						41 9					
05	3286 X	2723	-0-	-563	-0-	64 1	2616 2	Y	39	45 1	11
						43 9					
06	3300 X	3241	-0-	-59	-0-	77 1	3120 2	Y	40	35 1	16
						44 9					
07	3410 X	2383	-0-	-1027	-0-	58 1	2295 2	Y	27	31 1	12
						30 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
STERRETT		WELL #: 23		RRCID -> 263951		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
02	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	48	1	2008	2	Y	88	71	1	37
03	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	97	9	1938	2	Y	94	113	1	18
04	1950 X	1371	-0-	-579	-0-	46	1	1276	2	Y	59	49	1	28
05	2387 X	1401	-0-	-986	-0-	103	9	1336	2	Y	29	49	1	8
06	2310 X	2202	-0-	-108	-0-	30	1	2106	2	Y	40	32	1	16
*07	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	65	9	2458	2	Y	42	40	1	18
						33	1							
						32	9							
						52	1							
						44	9							
						62	1							
						46	9							

STERRETT		WELL #: 14		RRCID -> 263953		COMPL. DATE 06/19/2011		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 8738 - 10018				
02	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	63	1	2624	2	Y	49	40	1	20
03	2914 X	2838	-0-	-76	-0-	54	9	2712	2	Y	56	66	1	10
04	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	64	1	2873	2	Y	56	40	1	26
05	3038 X	2952	-0-	-86	-0-	62	9	2797	2	Y	79	83	1	22
06	2940 X	1791	-0-	-1149	-0-	68	1	1703	2	Y	42	47	1	17
07	3100 X	1713	-0-	-1387	-0-	62	9	1631	2	Y	37	37	1	17
						87	9							
						42	1							
						46	9							
						41	1							
						41	9							

STERRETT		WELL #: 19		RRCID -> 263954		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 10324		PERF. 8751 - 10018				
02	2128 X	1936	-0-	-192	-0-	44	1	1820	2	Y	65	55	1	27
03	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	72	9	2287	2	Y	91	102	1	16
04	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	54	1	2325	2	Y	88	62	1	42
05	3100 N	3857	-0-	757	757	100	9	3657	2	Y	101	115	1	28
06	3000 N	2547	-0-	-453	304	55	1	2423	2	Y	58	63	1	23
*07	3100 N	3240	-0-	140	444	97	9	3087	2	Y	68	61	1	30
						89	1							
						111	9							
						60	1							
						64	9							
						78	1							
						75	9							

STERRETT		WELL #: 20		RRCID -> 263955		COMPL. DATE 07/03/2011		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 8754 - 10034				
02	3388 X	2484	-0-	-904	-0-	57	1	2368	2	Y	54	50	1	22
03	3751 X	3576	-0-	-175	-0-	59	9	3401	2	Y	86	93	1	15
04	3630 X	1950	-0-	-1680	-0-	80	1	1855	2	Y	46	39	1	21
05	3565 X	1365	-0-	-2200	-0-	95	9	1304	2	Y	26	40	1	7
06	3450 X	734	-0-	-2716	-0-	44	1	704	2	Y	12	14	1	5
07	3565 X	1536	-0-	-2029	-0-	51	9	1474	2	Y	23	18	1	10
						32	1							
						29	9							
						17	1							
						13	9							
						37	1							
						25	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 STERRETT WELL #: 21 RRCID -> 263986 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8750 - 10030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	3080 X	2855	-0-	-225	-0-	65	1	2738	2	Y	47	34 1	19
03	3224 X	3174	-0-	-50	-0-	52	9	3039	2	Y	58	67 1	10
04	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	71	1	2994	2	Y	55	39 1	26
05	3162 X	2899	-0-	-263	-0-	64	9	2760	2	Y	65	73 1	18
06	3060 X	2703	-0-	-357	-0-	67	1	2582	2	Y	53	50 1	21
*07	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	72	9	3307	2	Y	63	56 1	28
						63	1						
						58	9						
						84	1						
						69	9						

STERRETT WELL #: 22 RRCID -> 263989 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 10028

02	3164 X	2121	-0-	-1043	-0-	49	1	2030	2	Y	38	32 1	16
03	3503 X	2338	-0-	-1165	-0-	42	9	2235	2	Y	46	54 1	8
04	2400 X	2234	-0-	-166	-0-	52	1	2138	2	Y	42	30 1	20
05	2480 X	2018	-0-	-462	-0-	51	9	1937	2	Y	31	43 1	8
06	2280 X	2073	-0-	-207	-0-	50	1	1993	2	Y	28	25 1	11
07	2356 X	1920	-0-	-436	-0-	46	9	1847	2	Y	24	24 1	11
						47	1						
						26	9						

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265409 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

RHODES WELL #: 2 RRCID -> 265410 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8578 - 9804

02	5488 X	4972	-0-	-516	-0-	64	1	4796	2	Y	102	116 1	39
03	5983 X	4979	-0-	-1004	-0-	112	9	4811	2	Y	94	106 1	27
04	5790 X	4842	-0-	-948	-0-	65	1	4682	2	Y	85	68 1	44
05	5549 X	4810	-0-	-739	-0-	103	9	4663	2	Y	71	94 1	21
06	5370 X	4729	-0-	-641	-0-	66	1	4596	2	Y	62	61 1	22
07	5518 X	5255	-0-	-263	-0-	94	9	5086	2	Y	67	59 1	30
						69	1						
						78	9						
						65	1						
						68	9						
						95	1						
						74	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
RHODES		WELL #: 4		RRCID -> 265655		COMPL. DATE 02/09/2013		TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8686 - 9954						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	4060 X	3063	-0-	-997	-0-	39	1	2957	2	Y	61	75	1	24
03	4433 X	3546	-0-	-887	-0-	67	9	3427	2	Y	66	70	1	20
04	4290 X	3847	-0-	-443	-0-	73	9	3722	2	Y	65	52	1	33
05	3937 X	2964	-0-	-973	-0-	53	1	2875	2	Y	43	63	1	13
06	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	72	9	3742	2	Y	49	45	1	17
*07	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	42	1	4807	2	Y	62	51	1	28
						47	9							
						53	1							
						54	9							
						89	1							
						68	9							

RHODES		WELL #: 3		RRCID -> 265656		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8537 - 9792						
02	5964 X	4998	-0-	-966	-0-	64	1	4859	2	Y	68	82	1	26
03	6696 X	6144	-0-	-552	-0-	75	9	5977	2	Y	78	81	1	23
04	6480 X	5633	-0-	-847	-0-	81	1	5482	2	Y	66	55	1	34
05	6696 X	5676	-0-	-1020	-0-	86	9	5532	2	Y	56	73	1	17
06	5940 X	5168	-0-	-772	-0-	78	1	5046	2	Y	45	46	1	16
07	6138 X	5516	-0-	-622	-0-	73	9	5364	2	Y	47	42	1	21
						82	1							
						62	9							
						72	1							
						50	9							
						100	1							
						52	9							

RHODES		WELL #: 1		RRCID -> 267798		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8624 - 9898						
02	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	52	1	3901	2	Y	88	97	1	34
03	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	97	9	4349	2	Y	91	99	1	26
04	4020 X	3910	-0-	-110	-0-	100	9	3776	2	Y	73	62	1	37
05	4495 X	4171	-0-	-324	-0-	54	1	4038	2	Y	66	83	1	20
06	4350 X	4322	-0-	-28	-0-	80	9	4196	2	Y	61	59	1	22
*07	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	60	1	4775	2	Y	67	59	1	30
						73	9							
						59	1							
						67	9							
						89	1							
						74	9							

RHODES		WELL #: 5		RRCID -> 268340		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 8		RRCID -> 268474		COMPL. DATE 02/05/2013			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8630 - 9520			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	35	1	1539	2	Y	9	2
03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	10	9	1052	2	Y	6	1
04	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	23	1	1411	2	Y	8	2
05	1333 N	1290	-0-	-43	-0-	7	9	1257	2	Y	7	2
06	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	29	1	1050	2	Y	4	1
07	1333 N	1140	-0-	-193	-0-	9	9	1112	2	Y	5	2
						20	1					
						4	9					
						22	1					
						6	9					

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 12		RRCID -> 268888		COMPL. DATE 01/30/2013			TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8548 - 9442			
02	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	63	1	2801	2	Y	56	16
03	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	62	9	2650	2	Y	52	8
04	2370 X	2202	-0-	-168	-0-	57	1	2114	2	Y	41	11
05	2449 X	2004	-0-	-445	-0-	43	1	1931	2	Y	32	11
06	2370 X	1511	-0-	-859	-0-	45	9	1465	2	Y	16	6
07	2449 X	1739	-0-	-710	-0-	38	1	1682	2	Y	22	11
						35	9					
						28	1					
						18	9					
						33	1					
						24	9					

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 16		RRCID -> 268889		COMPL. DATE 08/14/2013			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8568 - 9468			
02	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	92	1	4068	2	Y	74	21
03	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	81	9	5709	2	Y	102	16
04	7576 X	7576	-0-	-0-	-0-	123	1	7283	2	Y	130	36
05	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	112	9	6702	2	Y	111	38
06	8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	150	1	8062	2	Y	91	34
*07	8221 X	8221	-0-	-0-	-0-	143	9	7951	2	Y	104	53
						133	1					
						122	9					
						156	1					
						100	9					
						156	1					
						114	9					

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 18		RRCID -> 268890		COMPL. DATE 03/25/2013			TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8550 - 9464			
02	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	69	1	3068	2	Y	73	21
03	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	80	9	3946	2	Y	92	15
04	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	85	1	3963	2	Y	92	25
05	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	101	9	3138	2	Y	51	17
06	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	81	1	3646	2	Y	41	16
*07	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	101	9	4009	2	Y	52	27
						62	1					
						56	9					
						71	1					
						45	9					
						79	1					
						57	9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 15		RRCID -> 271434		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 14		RRCID -> 271461		COMPL. DATE 08/31/2013		TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 10		RRCID -> 271934		COMPL. DATE 07/21/2013		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

J.W. WILTCHER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 272011		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BOLES, A. M. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 273560		COMPL. DATE 11/01/2014		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8602 - 9538				
02	504 N	312	-0-	-192	-0-	306	2	6	9	Y	5	21
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	399	2	13	9	Y	12	17
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	654	2	10	9	Y	9	26
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-	-0-
06	390 N	208	-0-	-182	-0-	208	2			Y	-0-	-0-
07	558 N	187	-0-	-371	-0-	187	2			Y	-0-	-0-

BOLES, A. M. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 274137		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8600 - 9532				
02	2968 X	2291	-0-	-677	-0-	2269	2	22	9	Y	20	122
03	3286 X	2899	-0-	-387	-0-	2852	2	47	9	Y	43	74
04	3180 X	1936	-0-	-1244	-0-	1922	2	14	9	Y	13	87
05	2821 X	2290	-0-	-531	-0-	2232	2	58	9	Y	53	47
06	2820 X	1840	-0-	-980	-0-	1772	2	68	9	Y	62	23
07	2914 X	1905	-0-	-1009	-0-	1866	2	39	9	Y	35	58

J.W. WILTCHER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 274948		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276636 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9771 - 15369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	16464 X	15955	-0-	-509	-0-	296	1	15517	2	Y	129	147	1	38	
						142	9								
03	21855 X	15928	-0-	-5927	-0-	322	1	15467	2	Y	126	143	1	21	
						139	9								
04	21150 X	16049	-0-	-5101	-0-	350	1	15560	2	Y	126	112	1	35	
						139	9								
05	21855 X	14548	-0-	-7307	-0-	318	1	14072	2	Y	144	130	1	49	
						158	9								
06	17190 X	12138	-0-	-5052	-0-	282	1	11766	2	Y	82	100	1	31	
						90	9								
07	17670 X	11753	-0-	-5917	-0-	262	1	11390	2	Y	92	76	1	47	
						101	9								

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 276638 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8644 - 9520

02	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1962	2	17	9	Y	15			92
03	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1393	2	21	9	Y	19	69	1	42
04	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1521	2	11	9	Y	10			52
05	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2251	2	54	9	Y	49	58	1	43
06	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2417	2	85	9	Y	77	90	1	30
*07	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2455	2	46	9	Y	42			72

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281275 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8770 - 11276

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J. W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281478 COMPL. DATE 10/07/2016 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9720 - 15554

02	19544 X	16070	-0-	-3474	-0-	298	1	15618	2	Y	140	157	1	41	
						154	9								
03	22320 X	16469	-0-	-5851	-0-	332	1	15984	2	Y	139	158	1	22	
						153	9								
04	21600 X	15474	-0-	-6126	-0-	337	1	14994	2	Y	130	116	1	36	
						143	9								
05	22320 X	16173	-0-	-6147	-0-	354	1	15636	2	Y	166	144	1	58	
						183	9								
06	17220 X	14806	-0-	-2414	-0-	344	1	14346	2	Y	105	121	1	42	
						116	9								
07	17794 X	13830	-0-	-3964	-0-	308	1	13398	2	Y	113	100	1	55	
						124	9								

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282482 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
COLEMAN		WELL #: 3		RRCID -> 282580		COMPL. DATE 04/20/2017		TOTAL DEPTH 11413 PERF. 8844 - 11506		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C.		924317								
YELLOW DOG GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222950		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 9557		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162

SEMPRA ENERGY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 224435		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6456 - 9632		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		230
03	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13 2	N	-0-		230
04	14B2 EXT	142	-0-	142	155	142 2	N	-0-		230
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	155		N	-0-	179 1	51
*06	14B2 EXT	265	-0-	265	420	5 1 260 2	N	-0-	51 6	-0-
*07	522 X	102	-0-	-420	-0-	102 2	N	-0-		-0-

SEMPRA ENERGY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236752		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 9616		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		170
03	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		170
04	354 X	354	-0-	-0-	-0-	37 2 317 9	N	288	172 1	286
05	277 X	277	-0-	-0-	-0-	10 1 54 2	N	194	345 1	135
					213 9					
*06	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	3 1 148 2	N	1100	1038 1	197
					1210 9					
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-		N	1477	1342 1	332

YELLOW DOG GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244672		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 9802		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		97
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		97
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		97
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		97
06	14B2 EXT	1804	-0-	1804	1804	1686 2 118 9	N	107		204
*07	4299 X	2495	-0-	-1804	-0-	2495 2	N	-0-		204

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION		937875								
BRIGGS, H. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231193		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8650 - 9984		
02	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2	Y	-0-		196
03	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1953 2	Y	-0-		196
04	1920 X	1772	-0-	-148	-0-	1772 2	Y	-0-		196
05	2108 X	1736	-0-	-372	-0-	1736 2	Y	-0-		196
06	2040 X	1791	-0-	-249	-0-	1791 2	Y	-0-		196
07	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-		Y	NO RPT		196

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.					945936										
BRODERICK GU 1, BESS SMITH			WELL #:		1	RRCID -> 074700			COMPL. DATE 09/13/1977		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9231 - 9252				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GHOLSTON, J.S.			WELL #:		2	RRCID -> 076558			COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 9348		PERF. 8440 - 9170		
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ANDERSON, ALMA			WELL #:		2	RRCID -> 076576			COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH 9345		PERF. 8373 - 8438		
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	16	1	79	2	Y	-0-			-0-
03		91 N	91	-0-	-0-	-0-	17	1	74	2	Y	-0-			-0-
04		92 N	92	-0-	-0-	-0-	17	1	75	2	Y	-0-			-0-
05		89 N	89	-0-	-0-	-0-	16	1	73	2	Y	-0-			-0-
06		80 N	80	-0-	-0-	-0-	14	1	66	2	Y	-0-			-0-
*07		85 N	85	-0-	-0-	-0-	14	1	71	2	Y	-0-			-0-

WOOLWORTH, J. D.			WELL #:		2	RRCID -> 077541			COMPL. DATE 03/19/2015		TOTAL DEPTH 9454		PERF. 8410 - 9229		
02		252 N	160	-0-	-92	-0-	13	1	139	2	Y	7	7	1	2
03		230 N	230	-0-	-0-	-0-	19	1	202	2	Y	8	9	1	1
04		240 N	157	-0-	-83	-0-	13	1	135	2	Y	8	7	1	2
05		186 N	159	-0-	-27	-0-	14	1	138	2	Y	6	6	1	2
06		347 N	347	-0-	-0-	-0-	29	1	310	2	Y	7	7	1	2
*07		363 N	363	-0-	-0-	-0-	31	1	325	2	Y	6	7	1	1

JONES, ELSIE			WELL #:		2	RRCID -> 077542			COMPL. DATE 04/13/1978		TOTAL DEPTH 9610		PERF. 9114 - 9538		
02		1736 N	1674	-0-	-62	-0-	145	1	1517	2	Y	11	11	1	3
03		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	159	1	1729	2	Y	12	13	1	2
04		2040 N	1595	-0-	-445	-0-	137	1	1446	2	Y	11	10	1	3
05		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	187	1	1885	2	Y	9	9	1	3
06		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	173	1	1866	2	Y	10	10	1	3
*07		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	167	1	1758	2	Y	10	11	1	2

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DONALD, F.H. WELL #: 2 RRCID -> 078204 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 868 - 9607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	146 1	4620 2	Y	99	94 1		24
						109 9						
03	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	166 1	5046 2	Y	97	98 1		23
						107 9						
04	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	145 1	4778 2	Y	79	85 1		17
						87 9						
05	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	180 1	4997 2	Y	83	79 1		21
						91 9						
06	5070 X	4848	-0-	-222	-0-	147 1	4623 2	Y	71	73 1		19
						78 9						
07	5239 X	4672	-0-	-567	-0-	137 1	4445 2	Y	82	79 1		22
						90 9						

 COLEMAN, M.J. WELL #: 2 RRCID -> 079295 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8802 - 9276

02	1820 X	1227	-0-	-593	-0-	36 1	1151 2	Y	36	38 1		9
						40 9						
03	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	67 1	2052 2	Y	58	53 1		14
						64 9						
04	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	105 1	3472 2	Y	84	80 1		18
						92 9						
05	3100 N	4107	-0-	1007	1007	139 1	3863 2	Y	95	89 1		24
						105 9						
06	3000 N	4266	-0-	1266	2273	128 1	4037 2	Y	92	91 1		25
						101 9						
*07	6984 X	4711	-0-	-2273	-0-	137 1	4443 2	Y	119	112 1		32
						131 9						

 THOMAS & WOOD WELL #: 2 RRCID -> 080465 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8367 - 9584

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 HOLMES, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 082042 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8378 - 8881

02	2380 N	2191	-0-	-189	-0-	67 1	2116 2	Y	7	6 1		2
						8 9						
03	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	83 1	2520 2	Y	7	7 1		2
						8 9						
04	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	69 1	2277 2	Y	5	6 1		1
						6 9						
05	2418 N	2393	-0-	-25	-0-	83 1	2304 2	Y	5	5 1		1
						6 9						
06	2520 N	2216	-0-	-304	-0-	68 1	2142 2	Y	5	5 1		1
						6 9						
07	2418 N	1962	-0-	-456	-0-	59 1	1897 2	Y	5	5 1		1
						6 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BANKS, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 085178 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7934 - 9275														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

02		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-		69 1	2183 2	Y	36	34 1		9
								40 9						
03		2965 N	2965	-0-	-0-	-0-		93 1	2826 2	Y	42	41 1		10
								46 9						
04		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-		68 1	2261 2	Y	29	33 1		6
								32 9						
05		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-		61 1	1696 2	Y	22	23 1		5
								24 9						
06		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-		55 1	1745 2	Y	22	21 1		6
								24 9						
07		1581 N	1417	-0-	-164	-0-		42 1	1354 2	Y	19	20 1		5
								21 9						

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 086760 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8438 - 9361														
02		929 N	929	-0-	-0-	-0-		28 1	881 2	Y	18	18 1		4
								20 9						
03		1023 N	970	-0-	-53	-0-		30 1	921 2	Y	17	17 1		4
								19 9						
04		990 N	959	-0-	-31	-0-		28 1	916 2	Y	14	15 1		3
								15 9						
05		1023 N	995	-0-	-28	-0-		34 1	944 2	Y	15	14 1		4
								17 9						
06		996 N	996	-0-	-0-	-0-		30 1	951 2	Y	14	14 1		4
								15 9						
*07		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-		32 1	1030 2	Y	18	17 1		5
								20 9						

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 087003 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8850 - 9108														
02		4468 X	3542	-0-	-926	-0-		106 1	3345 2	Y	83	79 1		20
								91 9						
03		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-		117 1	3553 2	Y	78	80 1		18
								86 9						
04		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-		104 1	3441 2	Y	66	70 1		14
								73 9						
05		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-		124 1	3442 2	Y	65	63 1		16
								72 9						
06		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-		100 1	3162 2	Y	57	58 1		15
								63 9						
*07		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-		92 1	2982 2	Y	63	61 1		17
								69 9						

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 2 RRCID -> 087872 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8767 - 9238														
02		1988 N	1655	-0-	-333	-0-		51 1	1604 2	Y	-0-			-0-
03		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-		59 1	1802 2	Y	-0-			-0-
04		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-		62 1	2039 2	Y	-0-			-0-
05		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-		71 1	1964 2	Y	-0-			-0-
06		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-		68 1	2131 2	Y	-0-			-0-
*07		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-		66 1	2140 2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 088046 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8905 - 9294														
02		1960 N	1894	-0-	-66	-0-		58 1	1836 2	Y	-0-			-0-
03		2170 N	2113	-0-	-57	-0-		67 1	2046 2	Y	-0-			-0-
04		2100 N	2085	-0-	-15	-0-		61 1	2024 2	Y	-0-			-0-
05		2108 N	2084	-0-	-24	-0-		72 1	2012 2	Y	-0-			-0-
06		2040 N	1986	-0-	-54	-0-		61 1	1925 2	Y	-0-			-0-
07		2170 N	1891	-0-	-279	-0-		57 1	1834 2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HOLMES, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 094964 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9132 - 9245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2324 N	2213	-0-	-111	-0-	68	1	2145	2	Y	-0-			-0-
03	2511 N	2460	-0-	-51	-0-	78	1	2382	2	Y	-0-			-0-
04	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	79	1	2598	2	Y	-0-			-0-
05	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	88	1	2441	2	Y	-0-			-0-
06	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	78	1	2464	2	Y	-0-			-0-
07	2759 N	2476	-0-	-283	-0-	74	1	2402	2	Y	-0-			-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 098171 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8399 - 9520

02	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1121	2	26	9	Y	24	22	1	21
03	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1505	2	33	9	Y	30	23	1	28
04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1087	2	26	9	Y	24	25	1	27
05	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1642	2	21	9	Y	19	21	1	25
06	870 N	819	-0-	-51	-0-	795	2	24	9	Y	22	23	1	24
*07	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1108	2	9	9	Y	8	22	1	10

PIRKLE, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 098840 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8382 - 9274

02	3080 X	1983	-0-	-1097	-0-	59	1	1874	2	Y	45	50	1	11
03	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	104	1	3175	2	Y	67	62	1	16
04	3300 X	2939	-0-	-361	-0-	85	1	2798	2	Y	51	56	1	11
05	3410 X	3112	-0-	-298	-0-	106	1	2945	2	Y	55	52	1	14
06	3300 X	2876	-0-	-424	-0-	87	1	2737	2	Y	47	48	1	13
07	3348 X	3022	-0-	-326	-0-	89	1	2869	2	Y	58	55	1	16

THOMAS & WOOD WELL #: 3 RRCID -> 098841 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9207

02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	88	1	925	2	Y	-0-			-0-
03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	75	1	815	2	Y	-0-			-0-
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	58	1	612	2	Y	-0-			-0-
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	49	1	496	2	Y	-0-			-0-
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	66	1	717	2	Y	-0-			-0-
07	248 N	243	-0-	-5	-0-	21	1	222	2	Y	-0-			-0-

GHOLSTON, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 100005 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8810 - 9218

02	2492 N	2303	-0-	-189	-0-	196	1	2052	2	Y	50	53	1	14
03	2759 N	2516	-0-	-243	-0-	206	1	2240	2	Y	64	67	1	11
04	2430 N	2295	-0-	-135	-0-	194	1	2043	2	Y	53	51	1	13
05	2542 N	2203	-0-	-339	-0-	193	1	1954	2	Y	51	48	1	16
06	2430 N	2011	-0-	-419	-0-	166	1	1791	2	Y	49	50	1	15
07	2387 N	1492	-0-	-895	-0-	125	1	1319	2	Y	44	51	1	8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
DONALD, F. H. WELL #: 3 RRCID -> 101029 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8812 - 9212														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE	

02	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	113	1	3563	2	Y	133	120	1	33
						146	9							
03	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	152	1	4627	2	Y	148	146	1	35
						163	9							
04	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	141	1	4654	2	Y	130	138	1	27
						143	9							
05	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	170	1	4737	2	Y	134	128	1	33
						147	9							
06	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	148	1	4676	2	Y	123	123	1	33
						135	9							
*07	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	166	1	5354	2	Y	164	153	1	44
						180	9							

ANDERSON, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 101213 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8385 - 9088														

02	2268 X	1340	-0-	-928	-0-	218	1	1082	2	Y	36	39	1	9
						40	9							
03	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	490	1	2100	2	Y	62	56	1	15
						68	9							
04	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	512	1	2273	2	Y	57	60	1	12
						63	9							
05	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	509	1	2274	2	Y	59	56	1	15
						65	9							
06	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	430	1	2077	2	Y	49	51	1	13
						54	9							
07	2511 X	2066	-0-	-445	-0-	338	1	1675	2	Y	48	48	1	13
						53	9							

BROWN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 101745 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8461 - 9319														

02	812 N	787	-0-	-25	-0-	24	1	754	2	Y	8	7	1	2
						9	9							
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	27	1	812	2	Y	7	7	1	2
						8	9							
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	23	1	754	2	Y	5	6	1	1
						6	9							
05	868 N	803	-0-	-65	-0-	28	1	769	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
06	810 N	805	-0-	-5	-0-	25	1	774	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
*07	851 N	851	-0-	-0-	-0-	25	1	818	2	Y	7	6	1	2
						8	9							

COLEMAN, M.J. WELL #: 3 RRCID -> 102588 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8868 - 9278														

02	2996 X	2195	-0-	-801	-0-	66	1	2081	2	Y	44	43	1	11
						48	9							
03	3038 X	1740	-0-	-1298	-0-	54	1	1653	2	Y	30	34	1	7
						33	9							
04	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	83	1	2741	2	Y	44	42	1	9
						48	9							
05	2728 X	2087	-0-	-641	-0-	71	1	1981	2	Y	32	33	1	8
						35	9							
06	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	81	1	2542	2	Y	38	36	1	10
						42	9							
07	2976 X	2336	-0-	-640	-0-	69	1	2223	2	Y	40	39	1	11
						44	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
WOOLWORTH, J. D. UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 102617			COMPL. DATE 07/26/1982			TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8878 - 9572	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

02	2184 X	2120	-0-	-64	-0-	182 1 31 9	1907 2	Y	28	30 1	8	
03	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	208 1 43 9	2259 2	Y	39	40 1	7	
04	2640 X	2065	-0-	-575	-0-	175 1 41 9	1849 2	Y	37	35 1	9	
05	2728 X	2315	-0-	-413	-0-	205 1 37 9	2073 2	Y	34	32 1	11	
06	2640 X	2457	-0-	-183	-0-	205 1 36 9	2216 2	Y	33	34 1	10	
07	2511 X	2359	-0-	-152	-0-	201 1 34 9	2124 2	Y	31	35 1	6	

BANKS, W. R.			WELL #: 3		RRCID -> 103243			COMPL. DATE 09/24/1982			TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8408 - 9292	

02	2996 X	2394	-0-	-602	-0-	73 1 28 9	2293 2	Y	25	27 1	6	
03	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	106 1 36 9	3216 2	Y	33	31 1	8	
04	3330 X	1979	-0-	-1351	-0-	58 1 18 9	1903 2	Y	16	21 1	3	
05	3441 X	1766	-0-	-1675	-0-	61 1 18 9	1687 2	Y	16	15 1	4	
06	3330 X	1394	-0-	-1936	-0-	42 1 12 9	1340 2	Y	11	12 1	3	
07	3348 X	2298	-0-	-1050	-0-	68 1 23 9	2207 2	Y	21	18 1	6	

DAVIS, A. L.			WELL #: 3		RRCID -> 103405			COMPL. DATE 10/29/1982			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9354	

02	3500 X	2794	-0-	-706	-0-	85 1 19 9	2690 2	Y	17	17 1	4	
03	3875 X	3687	-0-	-188	-0-	117 1 23 9	3547 2	Y	21	20 1	5	
04	3270 X	2685	-0-	-585	-0-	78 1 14 9	2593 2	Y	13	15 1	3	
05	3379 X	3224	-0-	-155	-0-	111 1 17 9	3096 2	Y	15	14 1	4	
06	3570 X	3354	-0-	-216	-0-	103 1 17 9	3234 2	Y	15	15 1	4	
07	3689 X	3683	-0-	-6	-0-	110 1 21 9	3552 2	Y	19	18 1	5	

OWENS, NELLIE			WELL #: 3		RRCID -> 103626			COMPL. DATE 10/30/1982			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8334 - 9237	

02	2716 X	2571	-0-	-145	-0-	79 1 6 9	2486 2	Y	5	5 1	1	
03	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	96 1 7 9	2909 2	Y	6	6 1	1	
04	2760 X	2447	-0-	-313	-0-	72 1 6 9	2369 2	Y	5	5 1	1	
05	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	101 1 4 9	2810 2	Y	4	4 1	1	
06	2910 X	2751	-0-	-159	-0-	84 1 4 9	2663 2	Y	4	4 1	1	
07	3007 X	2715	-0-	-292	-0-	81 1 6 9	2628 2	Y	5	5 1	1	

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SEALEY, JJ WELL #: 3 RRCID -> 104057 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8816 - 9572

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		3556 X	1323	-0-	-2233	-0-	115 1	1208 2	Y	-0-			-0-
03		4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	395 1	4296 2	Y	-0-			-0-
04		3810 X	3406	-0-	-404	-0-	295 1	3111 2	Y	-0-			-0-
05		4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	369 1	3728 2	Y	-0-			-0-
06		4170 X	3731	-0-	-439	-0-	316 1	3415 2	Y	-0-			-0-
07		4309 X	3625	-0-	-684	-0-	314 1	3311 2	Y	-0-			-0-

 BRODERICK GU2, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 106300 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8514 - 9241

02		3948 X	3670	-0-	-278	-0-	3649 2	21 9	Y	19			29
03		4371 X	4221	-0-	-150	-0-	4208 2	13 9	Y	12	25 0		16
04		4230 X	4065	-0-	-165	-0-	4040 2	25 9	Y	23	26 0		13
05		4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4172 2	31 9	Y	28	24 0		17
06		4080 X	3767	-0-	-313	-0-	3756 2	11 9	Y	10			27
07		4216 X	3525	-0-	-691	-0-	3504 2	21 9	Y	19	28 0		18

 JONES, ELSIE WELL #: 4 RRCID -> 106603 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9533

02		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	165 1	1728 2	Y	35	37 1		10
03		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	187 1	2027 2	Y	44	46 1		8
04		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	183 1	1929 2	Y	40	38 1		10
05		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	197 1	1994 2	Y	37	35 1		12
06		2190 N	2042	-0-	-148	-0-	170 1	1836 2	Y	33	35 1		10
07		2232 N	2207	-0-	-25	-0-	188 1	1983 2	Y	33	37 1		6

 OWENS, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 109756 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 8376 - 9286

02		2996 X	2357	-0-	-639	-0-	72 1	2285 2	Y	-0-			-0-
03		4433 X	2193	-0-	-2240	-0-	70 1	2123 2	Y	-0-			-0-
04		4290 X	2886	-0-	-1404	-0-	85 1	2801 2	Y	-0-			-0-
05		4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	169 1	4693 2	Y	-0-			-0-
06		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	110 1	3473 2	Y	-0-			-0-
07		2976 X	2972	-0-	-4	-0-	89 1	2883 2	Y	-0-			-0-

 CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 3 RRCID -> 115885 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8387 - 9225

02		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	35 1	1121 2	Y	17	17 1		4
03		1240 N	1232	-0-	-8	-0-	39 1	1175 2	Y	16	16 1		4
04		1230 N	1219	-0-	-11	-0-	35 1	1170 2	Y	13	14 1		3
05		1302 N	1175	-0-	-127	-0-	40 1	1121 2	Y	13	13 1		3
06		1200 N	1110	-0-	-90	-0-	34 1	1063 2	Y	12	12 1		3
07		1271 N	1120	-0-	-151	-0-	33 1	1072 2	Y	14	13 1		4

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936										
PIRKLE, L.H. "C"			WELL #: 4		RRCID -> 116254		COMPL. DATE 01/10/1985			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8408 - 9350			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

02	2744 X	2479	-0-	-265	-0-	76	1	2393	2	Y	9	9 1	2
						10	9						
03	3038 X	2385	-0-	-653	-0-	76	1	2300	2	Y	8	8 1	2
						9	9						
04	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	92	1	3045	2	Y	8	8 1	2
						9	9						
05	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	108	1	3003	2	Y	8	8 1	2
						9	9						
06	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	91	1	2871	2	Y	8	8 1	2
						9	9						
07	3255 X	3081	-0-	-174	-0-	92	1	2979	2	Y	9	9 1	2
						10	9						

OWENS, A.H. GU			WELL #: 4		RRCID -> 117007		COMPL. DATE 03/13/1985			TOTAL DEPTH 9401 PERF. 8408 - 9278			

02	1176 N	1059	-0-	-117	-0-	32	1	1020	2	Y	6	6 1	1
						7	9						
03	1209 N	1170	-0-	-39	-0-	37	1	1126	2	Y	6	6 1	1
						7	9						
04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	36	1	1191	2	Y	5	5 1	1
						6	9						
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	41	1	1151	2	Y	5	5 1	1
						6	9						
06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	37	1	1173	2	Y	5	5 1	1
						6	9						
*07	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	38	1	1244	2	Y	7	6 1	2
						8	9						

CARTHAGE GU 32			WELL #: 3		RRCID -> 120483		COMPL. DATE 01/20/1986			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8391 - 9248			

02	3304 X	2215	-0-	-1089	-0-	68	1	2143	2	Y	4	4 1	1
						4	9						
03	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	118	1	3603	2	Y	5	5 1	1
						6	9						
04	3450 X	3382	-0-	-68	-0-	99	1	3277	2	Y	5	5 1	1
						6	9						
05	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	126	1	3509	2	Y	4	4 1	1
						4	9						
06	3600 X	2584	-0-	-1016	-0-	79	1	2502	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
07	3720 X	3476	-0-	-244	-0-	104	1	3368	2	Y	4	4 1	1
						4	9						

BRODERICK GU 1, BESS SMITH			WELL #: 2		RRCID -> 121288		COMPL. DATE 03/22/1989			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8494 - 9197			

02	868 N	659	-0-	-209	-0-	648	2	11	9	Y	10	100 1	19
03	899 N	619	-0-	-280	-0-	589	2	30	9	Y	27		46
04	750 N	551	-0-	-199	-0-	527	2	24	9	Y	22		68
05	744 N	646	-0-	-98	-0-	617	2	29	9	Y	26		94
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	625	2	43	9	Y	39	100 1	33
*07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	637	2	4	9	Y	4		37

HOLMES, S. L.			WELL #: 4		RRCID -> 135836		COMPL. DATE 06/04/1990			TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8366 - 9096			

02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	12	1	392	2	Y	-0-		-0-
03	434 N	420	-0-	-14	-0-	13	1	407	2	Y	-0-		-0-
04	420 N	386	-0-	-34	-0-	11	1	375	2	Y	-0-		-0-
05	434 N	381	-0-	-53	-0-	13	1	368	2	Y	-0-		-0-
06	420 N	362	-0-	-58	-0-	11	1	351	2	Y	-0-		-0-
07	403 N	379	-0-	-24	-0-	11	1	368	2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 138204 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 8405 - 9258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	7	1	223	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	8	1	244	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	270 N	242	-0-	-28	-0-	7	1	235	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	9	1	250	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	7	1	227	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	248 N	240	-0-	-8	-0-	7	1	233	2	Y	-0-	-0-	-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 138221 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8367 - 9282

02	1428 N	1261	-0-	-167	-0-	38	1	1205	2	Y	16	17	1	4
03	1705 N	1285	-0-	-420	-0-	40	1	1227	2	Y	16	16	1	4
04	1620 N	1214	-0-	-406	-0-	35	1	1165	2	Y	13	14	1	3
05	1395 N	1247	-0-	-148	-0-	43	1	1190	2	Y	13	13	1	3
06	1230 N	1148	-0-	-82	-0-	35	1	1100	2	Y	12	12	1	3
07	1240 N	1141	-0-	-99	-0-	34	1	1092	2	Y	14	13	1	4

JONES, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 139282 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9573

02	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	102	1	1066	2	Y	10	11	1	3
03	1333 N	1253	-0-	-80	-0-	104	1	1135	2	Y	13	14	1	2
04	1290 N	1264	-0-	-26	-0-	108	1	1143	2	Y	12	11	1	3
05	1302 N	1259	-0-	-43	-0-	112	1	1136	2	Y	10	10	1	3
06	1200 N	1195	-0-	-5	-0-	100	1	1083	2	Y	11	11	1	3
07	1302 N	1198	-0-	-104	-0-	103	1	1084	2	Y	10	11	1	2

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139612 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8336 - 9232

02	1260 N	679	-0-	-581	-0-	114	1	565	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	249	1	1069	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	216	1	961	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	240	1	1071	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1290 N	1265	-0-	-25	-0-	217	1	1048	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1209 N	1033	-0-	-176	-0-	173	1	860	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

COLEMAN, M. J. WELL #: 4 RRCID -> 139913 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8541 - 9233

02	1540 N	1287	-0-	-253	-0-	39	1	1229	2	Y	17	17	1	4
03	1457 N	1349	-0-	-108	-0-	42	1	1289	2	Y	16	16	1	4
04	1590 N	1342	-0-	-248	-0-	39	1	1289	2	Y	13	14	1	3
05	1426 N	1265	-0-	-161	-0-	43	1	1209	2	Y	12	12	1	3
06	1320 N	1080	-0-	-240	-0-	33	1	1036	2	Y	10	10	1	3
07	1395 N	1087	-0-	-308	-0-	32	1	1043	2	Y	11	11	1	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BROWN, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 140315 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8442 - 9304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1428 X	1086	-0-	-342	-0-	33	1	1053	2	Y	-0-		-0-
03	2046 X	1500	-0-	-546	-0-	48	1	1452	2	Y	-0-		-0-
04	1980 X	1796	-0-	-184	-0-	53	1	1743	2	Y	-0-		-0-
05	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	77	1	2141	2	Y	-0-		-0-
06	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	62	1	1954	2	Y	-0-		-0-
*07	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	66	1	2124	2	Y	-0-		-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140644 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8445 - 9315

02	868 N	785	-0-	-83	-0-	24	1	752	2	Y	8	8 1	2
03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	27	1	817	2	Y	7	7 1	2
04	840 N	811	-0-	-29	-0-	24	1	780	2	Y	6	7 1	1
05	868 N	826	-0-	-42	-0-	28	1	790	2	Y	7	6 1	2
06	810 N	793	-0-	-17	-0-	24	1	762	2	Y	6	6 1	2
07	837 N	813	-0-	-24	-0-	24	1	782	2	Y	6	6 1	2

OWENS, NELLIE WELL #: 4 RRCID -> 140725 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8417 - 9600

02	1736 N	972	-0-	-764	-0-	82	1	858	2	Y	29	30 1	7
03	1333 N	1016	-0-	-317	-0-	83	1	902	2	Y	28	28 1	7
04	1230 N	956	-0-	-274	-0-	81	1	851	2	Y	22	24 1	5
05	1085 N	944	-0-	-141	-0-	83	1	837	2	Y	22	21 1	6
06	990 N	881	-0-	-109	-0-	73	1	787	2	Y	19	20 1	5
07	992 N	864	-0-	-128	-0-	73	1	766	2	Y	23	22 1	6

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141219 COMPL. DATE 03/26/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 9627

02	1148 N	1084	-0-	-64	-0-	33	1	1043	2	Y	7	7 1	2
03	1302 N	1248	-0-	-54	-0-	39	1	1201	2	Y	7	7 1	2
04	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	37	1	1220	2	Y	6	7 1	1
05	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	46	1	1281	2	Y	7	6 1	2
06	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	50	1	1564	2	Y	7	7 1	2
*07	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	46	1	1493	2	Y	8	8 1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
PIRKLE, L. H.			WELL #: 6		RRCID -> 141220			COMPL. DATE 03/05/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8413 - 9562			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

02		1120 N	952	-0-	-168	-0-	28 1	883 2	Y	37	38 1			9
							41 9							
03		1209 N	1009	-0-	-200	-0-	31 1	937 2	Y	37	37 1			9
							41 9							
04		1110 N	975	-0-	-135	-0-	28 1	915 2	Y	29	32 1			6
							32 9							
05		1054 N	992	-0-	-62	-0-	33 1	924 2	Y	32	30 1			8
							35 9							
06		990 N	943	-0-	-47	-0-	28 1	885 2	Y	27	28 1			7
							30 9							
07		1023 N	982	-0-	-41	-0-	28 1	917 2	Y	34	32 1			9
							37 9							

DONALD, F. H.			WELL #: 5		RRCID -> 141262			COMPL. DATE 04/02/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8384 - 9613			
02		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	55 1	1739 2	Y	-0-				-0-
03		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	56 1	1717 2	Y	-0-				-0-
04		1650 N	1499	-0-	-151	-0-	44 1	1455 2	Y	-0-				-0-
05		1705 N	1564	-0-	-141	-0-	54 1	1510 2	Y	-0-				-0-
06		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	53 1	1666 2	Y	-0-				-0-
*07		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	53 1	1712 2	Y	-0-				-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS			WELL #: 4		RRCID -> 141338			COMPL. DATE 03/17/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9568			
02		1092 N	1077	-0-	-15	-0-	33 1	1044 2	Y	-0-				-0-
03		1178 N	1173	-0-	-5	-0-	37 1	1136 2	Y	-0-				-0-
04		1140 N	1118	-0-	-22	-0-	33 1	1085 2	Y	-0-				-0-
05		1178 N	1126	-0-	-52	-0-	39 1	1087 2	Y	-0-				-0-
06		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	36 1	1128 2	Y	-0-				-0-
07		1147 N	1108	-0-	-39	-0-	33 1	1075 2	Y	-0-				-0-

BANKS, W. R.			WELL #: 4		RRCID -> 141385			COMPL. DATE 01/30/1992			TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8718 - 9884			
02		2184 N	2055	-0-	-129	-0-	61 1	1924 2	Y	64	64 1			16
							70 9							
03		2418 N	2249	-0-	-169	-0-	69 1	2112 2	Y	62	63 1			15
							68 9							
04		2340 N	2016	-0-	-324	-0-	58 1	1905 2	Y	48	53 1			10
							53 9							
05		2263 N	2252	-0-	-11	-0-	76 1	2115 2	Y	55	51 1			14
							61 9							
06		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	66 1	2094 2	Y	49	50 1			13
							54 9							
*07		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	61 1	1974 2	Y	56	54 1			15
							62 9							

ALLISON, THOMAS GAS UNIT			WELL #: 5A		RRCID -> 141594			COMPL. DATE 01/25/1992			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8510 - 9510			
02		2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667 2		Y	-0-				-0-
03		2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	2921 2		Y	-0-				-0-
04		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755 2		Y	-0-				-0-
05		2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2867 2		Y	-0-				-0-
06		2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2798 2		Y	-0-				-0-
*07		2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2830 2		Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
HOLMES, S. L.		WELL #: 5		RRCID -> 141613		COMPL. DATE 05/06/1992		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8410 - 9596			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2240 N	1691	-0-	-549	-0-	52	1	1639	2	Y	-0-		-0-
03	2480 N	2024	-0-	-456	-0-	64	1	1960	2	Y	-0-		-0-
04	2160 N	2114	-0-	-46	-0-	62	1	2052	2	Y	-0-		-0-
05	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	66	1	1829	2	Y	-0-		-0-
06	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	61	1	1913	2	Y	-0-		-0-
07	2170 N	1878	-0-	-292	-0-	56	1	1822	2	Y	-0-		-0-

KYLE, FRED		WELL #: 3		RRCID -> 141734		COMPL. DATE 05/19/1992		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8468 - 9110				
02	420 N	393	-0-	-27	-0-	12	1	380	2	Y	1	1	1	-0-
03	527 N	415	-0-	-112	-0-	13	1	401	2	Y	1	1	1	-0-
04	480 N	395	-0-	-85	-0-	12	1	382	2	Y	1	1	1	-0-
05	434 N	392	-0-	-42	-0-	14	1	377	2	Y	1	1	1	-0-
06	390 N	360	-0-	-30	-0-	11	1	348	2	Y	1	1	1	-0-
07	403 N	375	-0-	-28	-0-	11	1	363	2	Y	1	1	1	-0-

OWENS, A. H.		WELL #: 5		RRCID -> 141735		COMPL. DATE 04/24/1992		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 8998 - 9874				
02	2464 N	2079	-0-	-385	-0-	64	1	2009	2	Y	5	5	1	1
03	2604 N	2281	-0-	-323	-0-	72	1	2203	2	Y	5	5	1	1
04	2280 N	2047	-0-	-233	-0-	60	1	1983	2	Y	4	4	1	1
05	2294 N	2281	-0-	-13	-0-	79	1	2198	2	Y	4	4	1	1
06	2220 N	2189	-0-	-31	-0-	67	1	2118	2	Y	4	4	1	1
*07	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	66	1	2131	2	Y	4	4	1	1

CARTHAGE GU 32		WELL #: 4		RRCID -> 141736		COMPL. DATE 05/25/1992		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 8690 - 9867			
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	25	1	794	2	Y	-0-		-0-
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	29	1	870	2	Y	-0-		-0-
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	26	1	859	2	Y	-0-		-0-
05	987 N	987	-0-	-0-	-0-	34	1	953	2	Y	-0-		-0-
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	29	1	906	2	Y	-0-		-0-
*07	998 N	998	-0-	-0-	-0-	30	1	968	2	Y	-0-		-0-

JONES, ELSIE		WELL #: 6		RRCID -> 142298		COMPL. DATE 07/15/1992		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 8632 - 9518				
02	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	223	1	2339	2	Y	48	54	1	13
03	2821 N	2790	-0-	-31	-0-	229	1	2488	2	Y	66	68	1	11
04	2670 N	2273	-0-	-397	-0-	192	1	2023	2	Y	53	51	1	13
05	2821 N	1913	-0-	-908	-0-	167	1	1687	2	Y	54	50	1	17
06	2700 N	1702	-0-	-998	-0-	139	1	1505	2	Y	53	54	1	16
07	2356 N	1766	-0-	-590	-0-	148	1	1564	2	Y	49	56	1	9

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
THOMAS & WOOD		WELL #: 5		RRCID -> 142497		COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8382 - 9610		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	952 N	832	-0-	-120	-0-	71 1 19 9	742 2	Y	17	18 1		5
03	1054 N	948	-0-	-106	-0-	78 1 24 9	846 2	Y	22	23 1		4
04	960 N	898	-0-	-62	-0-	76 1 22 9	800 2	Y	20	19 1		5
05	930 N	908	-0-	-22	-0-	80 1 21 9	807 2	Y	19	18 1		6
06	930 N	853	-0-	-77	-0-	71 1 19 9	763 2	Y	17	18 1		5
07	930 N	854	-0-	-76	-0-	72 1 19 9	763 2	Y	17	19 1		3

DAVIS, A. L.		WELL #: 5		RRCID -> 142501		COMPL. DATE 08/13/1992		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8400 - 9640		
02	3052 X	1372	-0-	-1680	-0-	42 1 6 9	1324 2	Y	5	5 1		1
03	3379 X	1275	-0-	-2104	-0-	40 1 4 9	1231 2	Y	4	4 1		1
04	2640 X	1220	-0-	-1420	-0-	36 1 4 9	1180 2	Y	4	4 1		1
05	2728 X	2105	-0-	-623	-0-	73 1 6 9	2026 2	Y	5	5 1		1
06	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	63 1 6 9	2002 2	Y	5	5 1		1
*07	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	83 1 9 9	2681 2	Y	8	7 1		2

OWENS, A.H.		WELL #: 6		RRCID -> 142528		COMPL. DATE 07/02/1992		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8766 - 9546		
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	27 1 22 9	869 2	Y	20	18 1		5
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	29 1 20 9	887 2	Y	18	19 1		4
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	20 1 14 9	672 2	Y	13	14 1		3
05	930 N	675	-0-	-255	-0-	23 1 12 9	640 2	Y	11	11 1		3
06	900 N	623	-0-	-277	-0-	19 1 11 9	593 2	Y	10	10 1		3
07	744 N	607	-0-	-137	-0-	18 1 12 9	577 2	Y	11	11 1		3

WOOLWORTH, J. D. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 142604		COMPL. DATE 08/05/1992		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8344 - 9568		
02	2856 X	1484	-0-	-1372	-0-	129 1 6 9	1349 2	Y	5	5 1		1
03	2976 X	1504	-0-	-1472	-0-	126 1 4 9	1374 2	Y	4	4 1		1
04	2790 X	1449	-0-	-1341	-0-	125 1 4 9	1320 2	Y	4	4 1		1
05	2635 X	1653	-0-	-982	-0-	149 1 3 9	1501 2	Y	3	3 1		1
06	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	267 1 8 9	2884 2	Y	7	6 1		2
*07	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	221 1 7 9	2336 2	Y	6	6 1		2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ANDERSON, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 142908 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8388 - 8402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	784 N	431	-0-	-353	-0-	71	1	351	2	Y	8	9	1		2
03	496 N	422	-0-	-74	-0-	78	1	336	2	Y	7	7	1		2
04	600 N	463	-0-	-137	-0-	84	1	372	2	Y	6	7	1		1
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	99	1	444	2	Y	9	8	1		2
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	74	1	360	2	Y	7	7	1		2
07	465 N	448	-0-	-17	-0-	74	1	366	2	Y	7	7	1		2

BANKS, W.R. WELL #: 5 RRCID -> 142991 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8845 - 9580

02	2156 N	1952	-0-	-204	-0-	60	1	1892	2	Y	-0-				-0-
03	2232 N	2164	-0-	-68	-0-	69	1	2095	2	Y	-0-				-0-
04	2220 N	2059	-0-	-161	-0-	61	1	1998	2	Y	-0-				-0-
05	2170 N	1899	-0-	-271	-0-	66	1	1833	2	Y	-0-				-0-
06	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	66	1	2087	2	Y	-0-				-0-
07	2139 N	2135	-0-	-4	-0-	64	1	2071	2	Y	-0-				-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 5 RRCID -> 142992 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9584

02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	34	1	1072	2	Y	13	13	1		3
03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	42	1	1273	2	Y	14	14	1		3
04	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	41	1	1339	2	Y	14	14	1		3
05	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	49	1	1349	2	Y	13	13	1		3
06	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	42	1	1332	2	Y	12	12	1		3
*07	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	44	1	1431	2	Y	16	15	1		4

KYLE, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143144 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8426 - 9646

02	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	108	1	3422	2	Y	62	61	1		15
03	4154 X	3386	-0-	-768	-0-	106	1	3223	2	Y	52	55	1		12
04	4020 X	3964	-0-	-56	-0-	115	1	3791	2	Y	53	54	1		11
05	4154 X	3750	-0-	-404	-0-	128	1	3567	2	Y	50	49	1		12
06	3870 X	3817	-0-	-53	-0-	116	1	3648	2	Y	48	47	1		13
07	4092 X	3665	-0-	-427	-0-	108	1	3499	2	Y	53	52	1		14

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
COLEMAN, M.J.		WELL #: 5		RRCID -> 143652		COMPL. DATE 10/14/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8463 - 9591					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2072 X	881	-0-	-1191	-0-	27	1	840	2	Y	13	13	1	3
						14	9							
03	1302 X	991	-0-	-311	-0-	31	1	946	2	Y	13	13	1	3
						14	9							
04	990 X	931	-0-	-59	-0-	27	1	892	2	Y	11	12	1	2
						12	9							
05	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	69	1	1913	2	Y	24	20	1	6
						26	9							
06	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	106	1	3352	2	Y	37	33	1	10
						41	9							
*07	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	114	1	3691	2	Y	49	46	1	13
						54	9							

SEALEY, J.J.		WELL #: 5		RRCID -> 143703		COMPL. DATE 11/12/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9566					
02	980 N	965	-0-	-15	-0-	28	1	883	2	Y	49	44	1	12
						54	9							
03	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	32	1	980	2	Y	48	49	1	11
						53	9							
04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	26	1	862	2	Y	37	40	1	8
						41	9							
05	1054 N	923	-0-	-131	-0-	31	1	852	2	Y	36	35	1	9
						40	9							
06	1020 N	880	-0-	-140	-0-	26	1	818	2	Y	33	33	1	9
						36	9							
07	961 N	896	-0-	-65	-0-	26	1	828	2	Y	38	37	1	10
						42	9							

GHOLSTON, J.S.		WELL #: 4		RRCID -> 143811		COMPL. DATE 11/20/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8444 - 9230					
02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	84	1	876	2	Y	58	62	1	16
						64	9							
03	1178 N	1127	-0-	-51	-0-	88	1	958	2	Y	74	77	1	13
						81	9							
04	1110 N	1076	-0-	-34	-0-	87	1	919	2	Y	64	61	1	16
						70	9							
05	1147 N	910	-0-	-237	-0-	77	1	781	2	Y	47	48	1	15
						52	9							
06	1080 N	1073	-0-	-7	-0-	86	1	925	2	Y	56	54	1	17
						62	9							
07	1116 N	1033	-0-	-83	-0-	84	1	891	2	Y	53	60	1	10
						58	9							

CARTHAGE GU 32		WELL #: 5		RRCID -> 143853		COMPL. DATE 11/23/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 8980					
02	2772 X	2709	-0-	-63	-0-	233	1	2441	2	Y	32	34	1	9
						35	9							
03	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	256	1	2784	2	Y	40	42	1	7
						44	9							
04	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	255	1	2693	2	Y	36	34	1	9
						40	9							
05	3069 X	3058	-0-	-11	-0-	272	1	2749	2	Y	34	32	1	11
						37	9							
06	2970 X	2904	-0-	-66	-0-	243	1	2626	2	Y	32	33	1	10
						35	9							
07	3069 X	3002	-0-	-67	-0-	258	1	2720	2	Y	22	28	1	4
						24	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936										
OWENS, NELLIE			WELL #: 5		RRCID -> 144597		COMPL. DATE 01/28/1993		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8374 - 9572		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

02		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	39 1	1237 2	Y	11	11 1	3	
							12 9						
03		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	43 1	1301 2	Y	10	11 1	2	
							11 9						
04		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	40 1	1322 2	Y	10	10 1	2	
							11 9						
05		1333 N	1302	-0-	-31	-0-	45 1	1247 2	Y	9	9 1	2	
							10 9						
06		1290 N	1254	-0-	-36	-0-	38 1	1207 2	Y	8	8 1	2	
							9 9						
07		1333 N	1258	-0-	-75	-0-	37 1	1210 2	Y	10	9 1	3	
							11 9						

GHOLSTON, J.S.			WELL #: 5		RRCID -> 144718		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8390 - 9585		

02		1708 N	1420	-0-	-288	-0-	122 1	1279 2	Y	17	18 1	5	
							19 9						
03		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	138 1	1500 2	Y	23	24 1	4	
							25 9						
04		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	216 1	2280 2	Y	21	20 1	5	
							23 9						
05		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	203 1	2055 2	Y	20	19 1	6	
							22 9						
06		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	169 1	1824 2	Y	20	20 1	6	
							22 9						
07		2449 N	2281	-0-	-168	-0-	196 1	2066 2	Y	17	20 1	3	
							19 9						

KYLE, FRED UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 145225		COMPL. DATE 02/25/1993		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8463 - 9676		

02		685 N	685	-0-	-0-	-0-	21 1	651 2	Y	12	12 1	3	
							13 9						
03		775 N	753	-0-	-22	-0-	24 1	716 2	Y	12	12 1	3	
							13 9						
04		720 N	720	-0-	-0-	-0-	21 1	688 2	Y	10	11 1	2	
							11 9						
05		744 N	729	-0-	-15	-0-	25 1	692 2	Y	11	10 1	3	
							12 9						
06		720 N	680	-0-	-40	-0-	21 1	650 2	Y	8	9 1	2	
							9 9						
07		744 N	703	-0-	-41	-0-	21 1	670 2	Y	11	10 1	3	
							12 9						

PIRKLE, L.H. "C"			WELL #: 7		RRCID -> 145227		COMPL. DATE 03/04/1993		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8406 - 9634		

02		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	55 1	1752 2	Y	91	88 1	22	
							100 9						
03		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	59 1	1781 2	Y	82	85 1	19	
							90 9						
04		1890 N	1520	-0-	-370	-0-	43 1	1414 2	Y	57	64 1	12	
							63 9						
05		1984 N	1430	-0-	-554	-0-	48 1	1324 2	Y	53	52 1	13	
							58 9						
06		1860 N	1458	-0-	-402	-0-	43 1	1359 2	Y	51	50 1	14	
							56 9						
07		1581 N	1544	-0-	-37	-0-	44 1	1432 2	Y	62	59 1	17	
							68 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DAVIS, A.L. WELL #: 6 RRCID -> 145375 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8476 - 8554

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BANKS, W.R. WELL #: 6 RRCID -> 145590 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	49	1	1535	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	56	1	1707	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	51	1	1685	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
05	1767	N	1766	-0-	-1	-0-	61	1	1692	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	52	1	1648	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
07	1798	N	1747	-0-	-51	-0-	52	1	1682	2	Y	12	12	1			3
							13	9									

DONALD, F.H. WELL #: 6 RRCID -> 145699 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9646

02	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	82	1	2585	2	Y	-0-					-0-
03	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	83	1	2523	2	Y	-0-					-0-
04	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	80	1	2629	2	Y	-0-					-0-
05	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	112	1	3112	2	Y	-0-					-0-
06	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	86	1	2704	2	Y	-0-					-0-
*07	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	92	1	2967	2	Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 6 L RRCID -> 147814 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8378 - 9620

02	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	322	1	3372	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	333	1	3613	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	293	1	3090	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	305	1	3082	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	272	1	2939	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	284	1	3001	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

OWENS, A. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149198 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9565

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PIRKLE, L. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149499 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8369 - 9570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	61	1	1928	2	Y	129	127	1	32
						142	9							
03	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	68	1	2065	2	Y	122	125	1	29
						134	9							
04	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	61	1	2007	2	Y	103	110	1	22
						113	9							
05	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	73	1	2023	2	Y	104	100	1	26
						114	9							
06	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	63	1	1975	2	Y	96	96	1	26
						106	9							
*07	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	62	1	2016	2	Y	114	109	1	31
						125	9							

HOLMES, S. L. WELL #: 6-L RRCID -> 149543 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 9580

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 149743 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9580

02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	40	1	416	2	Y	33	34	1	9
						36	9							
03	527 N	480	-0-	-47	-0-	37	1	404	2	Y	35	38	1	6
						39	9							
04	570 N	410	-0-	-160	-0-	32	1	339	2	Y	35	32	1	9
						39	9							
05	558 N	505	-0-	-53	-0-	43	1	430	2	Y	29	29	1	9
						32	9							
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	38	1	407	2	Y	30	30	1	9
						33	9							
*07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	39	1	416	2	Y	28	32	1	5
						31	9							

OWENS, NELLIE WELL #: 6-L RRCID -> 150533 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8394 - 9591

02	1904 N	1714	-0-	-190	-0-	137	1	1438	2	Y	126	126	1	31
						139	9							
03	2046 N	1603	-0-	-443	-0-	125	1	1362	2	Y	105	111	1	25
						116	9							
04	1920 N	1363	-0-	-557	-0-	111	1	1165	2	Y	79	87	1	17
						87	9							
05	1891 N	1832	-0-	-59	-0-	155	1	1561	2	Y	105	96	1	26
						116	9							
06	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	129	1	1398	2	Y	89	91	1	24
						98	9							
*07	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	134	1	1413	2	Y	104	100	1	28
						114	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
COLEMAN, M.J.			WELL #: 6-L		RRCID -> 150950			COMPL. DATE 06/30/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9562	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

02	1848 N	1599	-0-	-249	-0-	48 1	1525 2	Y	24	25 1	6	
						26 9						
03	1550 N	1539	-0-	-11	-0-	48 1	1468 2	Y	21	22 1	5	
						23 9						
04	2070 N	1891	-0-	-179	-0-	55 1	1811 2	Y	23	23 1	5	
						25 9						
05	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	86 1	2395 2	Y	29	27 1	7	
						32 9						
06	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	58 1	1833 2	Y	22	23 1	6	
						24 9						
*07	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	62 1	2006 2	Y	27	26 1	7	
						30 9						

JONES, ELSIE			WELL #: 7-L		RRCID -> 151459			COMPL. DATE 07/24/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8348 - 9543	
02	952 N	735	-0-	-217	-0-	64 1	671 2	Y	-0-		-0-	
03	930 N	811	-0-	-119	-0-	68 1	743 2	Y	-0-		-0-	
04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	91 1	960 2	Y	-0-		-0-	
05	995 N	995	-0-	-0-	-0-	90 1	905 2	Y	-0-		-0-	
06	780 N	512	-0-	-268	-0-	43 1	469 2	Y	-0-		-0-	
07	1085 N	391	-0-	-694	-0-	34 1	357 2	Y	-0-		-0-	

SEALEY, J.J.			WELL #: 6-L		RRCID -> 151791			COMPL. DATE 08/19/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8691 - 9582	
02	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	56 1	1769 2	Y	45	42 1	11	
						50 9						
03	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	61 1	1867 2	Y	42	43 1	10	
						46 9						
04	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	54 1	1781 2	Y	34	37 1	7	
						37 9						
05	1891 N	1884	-0-	-7	-0-	64 1	1780 2	Y	36	34 1	9	
						40 9						
06	1830 N	1777	-0-	-53	-0-	54 1	1690 2	Y	30	31 1	8	
						33 9						
07	1891 N	1777	-0-	-114	-0-	52 1	1684 2	Y	37	35 1	10	
						41 9						

GHOLSTON, J. S.			WELL #: 6-L		RRCID -> 151825			COMPL. DATE 09/09/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8673 - 9542	
02	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	135 1	1411 2	Y	12	13 1	3	
						13 9						
03	1519 N	1165	-0-	-354	-0-	97 1	1050 2	Y	16	16 1	3	
						18 9						
04	1470 N	1049	-0-	-421	-0-	90 1	945 2	Y	13	13 1	3	
						14 9						
05	1519 N	1065	-0-	-454	-0-	95 1	956 2	Y	13	12 1	4	
						14 9						
06	1140 N	1015	-0-	-125	-0-	85 1	917 2	Y	12	12 1	4	
						13 9						
*07	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	147 1	1555 2	Y	11	13 1	2	
						12 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
CARTHAGE GU 2 ROSS		WELL #:		6-L	RRCID ->	152323	COMPL. DATE	10/15/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8375 -	9574	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

02		2240 N	2100	-0-	-140	-0-	63 1	1993 2	Y	40	41 1		10	
							44 9							
03		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	81 1	2475 2	Y	45	44 1		11	
							50 9							
04		2520 N	2302	-0-	-218	-0-	67 1	2198 2	Y	34	38 1		7	
							37 9							
05		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	80 1	2231 2	Y	36	34 1		9	
							40 9							
06		2520 N	2269	-0-	-251	-0-	69 1	2165 2	Y	32	32 1		9	
							35 9							
07		2387 N	2084	-0-	-303	-0-	61 1	1986 2	Y	34	34 1		9	
							37 9							

KYLE, FRED UNIT		WELL #:		7-L	RRCID ->	153308	COMPL. DATE	12/17/1994	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8450 -	9674	
02		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	42 1	1336 2	Y	-0-			-0-	
03		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	39 1	1185 2	Y	-0-			-0-	
04		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	49 1	1634 2	Y	-0-			-0-	
05		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	58 1	1612 2	Y	-0-			-0-	
06		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	46 1	1461 2	Y	-0-			-0-	
*07		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	50 1	1626 2	Y	-0-			-0-	

BROWN, J. C.		WELL #:		7-L	RRCID ->	153440	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8470 -	9684	
02		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	52 1	1629 2	Y	-0-			-0-	
03		2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	84 1	2555 2	Y	-0-			-0-	
04		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	69 1	2272 2	Y	-0-			-0-	
05		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	74 1	2062 2	Y	-0-			-0-	
06		2010 N	1818	-0-	-192	-0-	56 1	1762 2	Y	-0-			-0-	
*07		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	63 1	2035 2	Y	-0-			-0-	

DONALD, F.H.		WELL #:		7-L	RRCID ->	153495	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8345 -	9562	
02		2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	63 1	2004 2	Y	79	77 1		19	
							87 9							
03		2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	75 1	2297 2	Y	81	81 1		19	
							89 9							
04		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	84 1	2775 2	Y	84	85 1		18	
							92 9							
05		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	103 1	2860 2	Y	87	83 1		22	
							96 9							
06		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	86 1	2713 2	Y	77	78 1		21	
							85 9							
07		3038 X	2397	-0-	-641	-0-	69 1	2245 2	Y	75	76 1		20	
							83 9							

DAVIS, A. L.		WELL #:		7-L	RRCID ->	153803	COMPL. DATE	02/24/1995	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	8416 -	9638	
02		2212 N	1746	-0-	-466	-0-	53 1	1687 2	Y	5	5 1		1	
							6 9							
03		2263 N	1924	-0-	-339	-0-	61 1	1857 2	Y	5	5 1		1	
							6 9							
04		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	70 1	2307 2	Y	5	5 1		1	
							6 9							
05		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	78 1	2170 2	Y	5	5 1		1	
							6 9							
06		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	66 1	2093 2	Y	4	4 1		1	
							4 9							
07		2449 N	1971	-0-	-478	-0-	59 1	1908 2	Y	4	4 1		1	
							4 9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CARTHAGE GU 32 WELL #: 6 L RRCID -> 154335 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9125 - 10004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	252 1	2637 2	Y	6	6 1		2
03	2914 X	2399	-0-	-515	-0-	202 1	2190 2	Y	6	7 1		1
04	3060 X	934	-0-	-2126	-0-	80 1	846 2	Y	7	6 1		2
05	3193 X	3070	-0-	-123	-0-	276 1	2788 2	Y	5	5 1		2
06	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	274 1	2967 2	Y	6	6 1		2
07	3193 X	2672	-0-	-521	-0-	231 1	2435 2	Y	5	6 1		1

BANKS, W. R. WELL #: 7-L RRCID -> 154978 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8631 - 9809

02	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	80 1	2517 2	Y	-0-			-0-
03	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	80 1	2424 2	Y	-0-			-0-
04	2340 N	2302	-0-	-38	-0-	68 1	2234 2	Y	-0-			-0-
05	2883 N	2483	-0-	-400	-0-	86 1	2397 2	Y	-0-			-0-
06	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	86 1	2699 2	Y	-0-			-0-
07	2387 N	1923	-0-	-464	-0-	58 1	1865 2	Y	-0-			-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 8-L RRCID -> 155530 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8405 - 9310

02	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	31 1	968 2	Y	76	75 1		19
03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	34 1	1028 2	Y	70	72 1		17
04	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	35 1	1155 2	Y	69	71 1		15
05	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	46 1	1267 2	Y	76	72 1		19
06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	41 1	1299 2	Y	73	72 1		20
*07	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	80 9	39 1	Y	84	81 1		23

THOMAS & WOOD WELL #: 7-L RRCID -> 155580 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 9200

02	1820 N	1754	-0-	-66	-0-	152 1	1595 2	Y	6	7 1		2
03	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	181 1	1971 2	Y	9	9 1		2
04	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	180 1	1899 2	Y	8	8 1		2
05	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	187 1	1889 2	Y	7	7 1		2
06	2100 N	1856	-0-	-244	-0-	156 1	1692 2	Y	7	7 1		2
07	2170 N	1603	-0-	-567	-0-	138 1	1458 2	Y	6	7 1		1

JONES, ELSIE WELL #: 8-L RRCID -> 156003 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8336 - 9155

02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	12 1	130 2	Y	-0-			-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	14 1	149 2	Y	-0-			-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	14 1	148 2	Y	-0-			-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	14 1	145 2	Y	-0-			-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	13 1	146 2	Y	-0-			-0-
*07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	14 1	144 2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
BRODERICK, BESS SMITH GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 156139 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8528 - 9223													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE

02	1260 N	926	-0-	-334	-0-	919	2	7	9	Y	6		9
03	1271 N	1049	-0-	-222	-0-	1045	2	4	9	Y	4	8 0	5
04	1200 N	1121	-0-	-79	-0-	1113	2	8	9	Y	7	8 0	4
05	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1181	2	9	9	Y	8	7 0	5
06	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1283	2	3	9	Y	3		8
*07	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1178	2	6	9	Y	5	8 0	5

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-L RRCID -> 156290 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8383 - 9255													
02	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	63	1	2000	2	Y	49	48 1	12
						54	9						
03	2387 N	2031	-0-	-356	-0-	63	1	1922	2	Y	42	44 1	10
						46	9						
04	2160 N	1784	-0-	-376	-0-	51	1	1698	2	Y	32	35 1	7
						35	9						
05	2356 N	2143	-0-	-213	-0-	73	1	2028	2	Y	38	35 1	10
						42	9						
06	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	66	1	2089	2	Y	36	36 1	10
						40	9						
*07	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	66	1	2147	2	Y	44	42 1	12
						48	9						

OWENS, A.H. WELL #: 8-L RRCID -> 156367 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9150 - 10030													
02	784 N	764	-0-	-20	-0-	23	1	741	2	Y	-0-		-0-
03	868 N	841	-0-	-27	-0-	27	1	814	2	Y	-0-		-0-
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	24	1	806	2	Y	-0-		-0-
05	866 N	866	-0-	-0-	-0-	30	1	836	2	Y	-0-		-0-
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	25	1	798	2	Y	-0-		-0-
07	868 N	832	-0-	-36	-0-	25	1	807	2	Y	-0-		-0-

SEALEY, J.J. WELL #: 7 L RRCID -> 157933 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8404 - 9240													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 8 L RRCID -> 158049 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8372 - 9240													
02	1092 N	1076	-0-	-16	-0-	33	1	1035	2	Y	7	6 1	2
						8	9						
03	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	35	1	1067	2	Y	5	6 1	1
						6	9						
04	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	34	1	1112	2	Y	6	6 1	1
						7	9						
05	1178 N	1125	-0-	-53	-0-	39	1	1080	2	Y	5	5 1	1
						6	9						
06	1080 N	1049	-0-	-31	-0-	32	1	1011	2	Y	5	5 1	1
						6	9						
07	1178 N	965	-0-	-213	-0-	29	1	930	2	Y	5	5 1	1
						6	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
COLEMAN, MRS. M. J. UNIT			WELL #:		9-L	RRCID ->	161321	COMPL. DATE	03/02/2015	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8380 - 9264			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	60	1	1886	2	Y	54	50	1	13
							59	9							
03		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	59	1	1800	2	Y	47	49	1	11
							52	9							
04		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	51	1	1677	2	Y	37	40	1	8
							41	9							
05		2077 N	1666	-0-	-411	-0-	56	1	1571	2	Y	35	34	1	9
							39	9							
06		1860 N	1351	-0-	-509	-0-	41	1	1281	2	Y	26	28	1	7
							29	9							
07		1829 N	1244	-0-	-585	-0-	36	1	1176	2	Y	29	28	1	8
							32	9							

PIRKLE, L. H.			WELL #:		9	RRCID ->	163362	COMPL. DATE	03/12/1997	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8365 - 9270			

02		1428 N	1395	-0-	-33	-0-	42	1	1330	2	Y	21	21	1	5
							23	9							
03		1550 N	1482	-0-	-68	-0-	46	1	1413	2	Y	21	21	1	5
							23	9							
04		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	42	1	1390	2	Y	17	18	1	4
							19	9							
05		1550 N	1507	-0-	-43	-0-	52	1	1436	2	Y	17	17	1	4
							19	9							
06		1440 N	1411	-0-	-29	-0-	43	1	1350	2	Y	16	16	1	4
							18	9							
07		1488 N	1426	-0-	-62	-0-	42	1	1363	2	Y	19	18	1	5
							21	9							

JONES, ELSIE			WELL #:		9 L	RRCID ->	163572	COMPL. DATE	09/26/1996	TOTAL DEPTH	9590	PERF. 8552 - 9438			

02		924 N	852	-0-	-72	-0-	72	1	751	2	Y	26	28	1	7
							29	9							
03		992 N	927	-0-	-65	-0-	75	1	815	2	Y	34	35	1	6
							37	9							
04		930 N	905	-0-	-25	-0-	76	1	797	2	Y	29	28	1	7
							32	9							
05		930 N	922	-0-	-8	-0-	80	1	811	2	Y	28	26	1	9
							31	9							
06		900 N	894	-0-	-6	-0-	73	1	792	2	Y	26	27	1	8
							29	9							
07		930 N	891	-0-	-39	-0-	75	1	790	2	Y	24	27	1	5
							26	9							

HOLMES, S.L. UNIT			WELL #:		9	RRCID ->	164048	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	9615	PERF. 8600 - 9110			

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT			WELL #:		6A	RRCID ->	165659	COMPL. DATE	09/10/1997	TOTAL DEPTH	9630	PERF. 8378 - 9494			

02		1232 N	1108	-0-	-124	-0-	1108	2			Y	-0-			-0-
03		1364 N	1014	-0-	-350	-0-	1014	2			Y	-0-			-0-
04		1320 N	933	-0-	-387	-0-	933	2			Y	-0-			-0-
05		1240 N	946	-0-	-294	-0-	946	2			Y	-0-			-0-
06		990 N	880	-0-	-110	-0-	880	2			Y	-0-			-0-
07		961 N	858	-0-	-103	-0-	858	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
ALLISON, THOMAS GAS UNIT		WELL #:		7A	RRCID ->	165663	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8382 - 9510	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2121 2	52 9	Y	47	41 1		42
03		2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2663 2	59 9	Y	54	44 1		52
04		2550 N	2434	-0-	-116	-0-	2388 2	46 9	Y	42	45 1		49
05		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2390 2	44 9	Y	40	42 1		47
06		2550 N	2331	-0-	-219	-0-	2289 2	42 9	Y	38	42 1		43
07		2511 N	2294	-0-	-217	-0-	2276 2	18 9	Y	16	40 1		19

BANKS, W.R.		WELL #:		8	RRCID ->	165863	COMPL. DATE	08/13/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	N/A	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PIRKLE, L.H. "C"		WELL #:		9	RRCID ->	165924	COMPL. DATE	10/29/1997	TOTAL DEPTH	9396	PERF.	N/A	
02		2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	79 1	2484 2	Y	-0-			-0-
03		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	91 1	2762 2	Y	-0-			-0-
04		3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	97 1	3199 2	Y	-0-			-0-
05		3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	131 1	3645 2	Y	-0-			-0-
06		4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	134 1	4240 2	Y	-0-			-0-
*07		4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	130 1	4197 2	Y	-0-			-0-

BROWN, J.C.		WELL #:		10	RRCID ->	166139	COMPL. DATE	11/13/1997	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	N/A	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT		WELL #:		8A	RRCID ->	169172	COMPL. DATE	05/29/1998	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8355 - 9468	
02		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2		Y	-0-			-0-
03		1333 N	1330	-0-	-3	-0-	1330 2		Y	-0-			-0-
04		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2		Y	-0-			-0-
05		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2		Y	-0-			-0-
06		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 2		Y	-0-			-0-
07		1364 N	1340	-0-	-24	-0-	1340 2		Y	-0-			-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT		WELL #:		9A	RRCID ->	169930	COMPL. DATE	07/21/1998	TOTAL DEPTH	9598	PERF.	8386 - 9501	
02		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 2		Y	-0-			-0-
03		1581 N	1568	-0-	-13	-0-	1568 2		Y	-0-			-0-
04		1590 N	1456	-0-	-134	-0-	1456 2		Y	-0-			-0-
05		1643 N	1383	-0-	-260	-0-	1383 2		Y	-0-			-0-
06		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775 2		Y	-0-			-0-
*07		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 2		Y	-0-			-0-

THOMAS & WOOD		WELL #:		8	RRCID ->	169935	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8346 - 9214	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OWENS, NELLIE		WELL #: 9		RRCID -> 169936		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8328 - 9217		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1232 N	1219	-0-	-13	-0-	37 1	1182 2	Y	-0-
03		1395 N	1363	-0-	-32	-0-	43 1	1320 2	Y	-0-
04		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	39 1	1287 2	Y	-0-
05		1364 N	1322	-0-	-42	-0-	46 1	1276 2	Y	-0-
06		1320 N	1224	-0-	-96	-0-	38 1	1186 2	Y	-0-
07		1364 N	1336	-0-	-28	-0-	40 1	1296 2	Y	-0-

KYLE, FRED UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 169946		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8458 - 9299		
02		2184 N	2080	-0-	-104	-0-	63 1	1987 2	Y	27 26 1 7
03		2418 N	2116	-0-	-302	-0-	66 1	2024 2	Y	24 25 1 6
04		2220 N	2030	-0-	-190	-0-	26 9	1950 2	Y	19 21 1 4
05		2294 N	1311	-0-	-983	-0-	59 1	1252 2	Y	13 14 1 3
06		2040 N	1202	-0-	-838	-0-	21 9	1153 2	Y	11 11 1 3
07		2108 N	1158	-0-	-950	-0-	45 1	1111 2	Y	12 12 1 3
							14 9			
							37 1			
							12 9			
							34 1			
							13 9			

BROWN, J. C.		WELL #: 11		RRCID -> 171438		COMPL. DATE 10/02/2014		TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8390 - 9277		
02		551 N	551	-0-	-0-	-0-	17 1	534 2	Y	-0-
03		620 N	611	-0-	-9	-0-	19 1	592 2	Y	-0-
04		600 N	599	-0-	-1	-0-	18 1	581 2	Y	-0-
05		620 N	604	-0-	-16	-0-	21 1	583 2	Y	-0-
06		600 N	545	-0-	-55	-0-	17 1	528 2	Y	-0-
07		620 N	226	-0-	-394	-0-	7 1	219 2	Y	-0-

DAVIS, A. L.		WELL #: 9		RRCID -> 171527		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 9474 PERF. 8463 - 9311		
02		308 N	300	-0-	-8	-0-	9 1	291 2	Y	-0-
03		341 N	317	-0-	-24	-0-	10 1	307 2	Y	-0-
04		330 N	301	-0-	-29	-0-	9 1	292 2	Y	-0-
05		341 N	313	-0-	-28	-0-	11 1	302 2	Y	-0-
06		302 N	302	-0-	-0-	-0-	9 1	293 2	Y	-0-
07		310 N	303	-0-	-7	-0-	9 1	294 2	Y	-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS		WELL #: 9		RRCID -> 171760		COMPL. DATE 11/16/2015		TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8404 - 8884		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HUNT		WELL #: 6		RRCID -> 179258		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8332 - 9586				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	629 1	3125 2	Y	80	77 1	20
							88 9					
03		5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	1054 1	4519 2	Y	102	98 1	24
							112 9					
04		5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	945 1	4201 2	Y	82	89 1	17
							90 9					
05		5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	978 1	4370 2	Y	87	82 1	22
							96 9					
06		4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	734 1	3545 2	Y	65	69 1	18
							72 9					
*07		4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	714 1	3541 2	Y	77	74 1	21
							85 9					

HUNT		WELL #: 5		RRCID -> 179364		COMPL. DATE 07/03/2013		TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8304 - 9206				
02		924 N	783	-0-	-141	-0-	131 1	652 2	Y	-0-		-0-
03		1023 N	979	-0-	-44	-0-	185 1	794 2	Y	-0-		-0-
04		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	213 1	947 2	Y	-0-		-0-
05		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	235 1	1051 2	Y	-0-		-0-
06		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	226 1	1092 2	Y	-0-		-0-
*07		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	208 1	1032 2	Y	-0-		-0-

HUNT		WELL #: 7		RRCID -> 179834		COMPL. DATE 02/10/2016		TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8330 - 8400				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HUNT		WELL #: 8		RRCID -> 180140		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9270				
02		2996 X	2871	-0-	-125	-0-	478 1	2373 2	Y	18	19 1	4
							20 9					
03		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	692 1	2967 2	Y	21	20 1	5
							23 9					
04		3360 X	2730	-0-	-630	-0-	499 1	2217 2	Y	13	15 1	3
							14 9					
05		3472 X	2344	-0-	-1128	-0-	426 1	1906 2	Y	11	11 1	3
							12 9					
06		3360 X	2488	-0-	-872	-0-	425 1	2051 2	Y	11	11 1	3
							12 9					
07		3472 X	2169	-0-	-1303	-0-	362 1	1795 2	Y	11	11 1	3
							12 9					

HUNT		WELL #: 9		RRCID -> 180185		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8350 - 9256				
02		4760 X	3355	-0-	-1405	-0-	555 1	2758 2	Y	38	40 1	9
							42 9					
03		5270 X	5076	-0-	-194	-0-	950 1	4071 2	Y	50	47 1	12
							55 9					
04		5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	1009 1	4485 2	Y	47	49 1	10
							52 9					
05		4712 X	4568	-0-	-144	-0-	827 1	3697 2	Y	40	40 1	10
							44 9					
06		5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	967 1	4669 2	Y	46	44 1	12
							51 9					
*07		5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	975 1	4837 2	Y	57	54 1	15
							63 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936											
ANDERSON, ALMA GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	188325	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 6252 - 9266				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	188326	COMPL. DATE	09/09/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 6257 - 9289				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID ->	188329	COMPL. DATE	09/04/2004	TOTAL DEPTH	9405	PERF. 6332 - 9208				
02		375 N	375	-0-	-0-	-0-	63	1	312	2	Y	-0-				-0-
03		423 N	423	-0-	-0-	-0-	80	1	343	2	Y	-0-				-0-
04		401 N	401	-0-	-0-	-0-	74	1	327	2	Y	-0-				-0-
05		411 N	411	-0-	-0-	-0-	75	1	336	2	Y	-0-				-0-
06		420 N	273	-0-	-147	-0-	47	1	226	2	Y	-0-				-0-
07		403 N	293	-0-	-110	-0-	49	1	244	2	Y	-0-				-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID ->	189583	COMPL. DATE	06/26/2002	TOTAL DEPTH	9405	PERF. 8822 - 9304				
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID ->	191942	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL DEPTH	9408	PERF. 8740 - 9220				
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PIRKLE, L.H.			WELL #:		12	RRCID ->	193864	COMPL. DATE	03/14/2003	TOTAL DEPTH	9445	PERF. 8386 - 9260				
02		2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			Y	-0-				-0-
03		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			Y	-0-				-0-
04		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			Y	-0-				-0-
05		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			Y	-0-				-0-
06		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			Y	-0-				-0-
*07		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			Y	-0-				-0-

HOLMES, S. L.			WELL #:		11	RRCID ->	194352	COMPL. DATE	04/10/2003	TOTAL DEPTH	9415	PERF. 8786 - 9294				
02		2828 X	2823	-0-	-5	-0-	2820	2	3	9	Y	3	3	1		1
03		3131 X	3106	-0-	-25	-0-	3102	2	4	9	Y	4	3	1		2
04		3000 X	2958	-0-	-42	-0-	2956	2	2	9	Y	2	3	1		1
05		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3157	2	3	9	Y	3	3	1		1
06		3030 X	3021	-0-	-9	-0-	3019	2	2	9	Y	2	1	1		2
07		3131 X	2975	-0-	-156	-0-	2973	2	2	9	Y	2	3	1		1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
HOLMES, S. L.		WELL #: 12		RRCID -> 196152		COMPL. DATE 07/24/2003			TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8711 - 9246						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
02	2716 X	2705	-0-	-11	-0-	2686	2	19	9	Y	17	18	1		6
03	3007 X	2981	-0-	-26	-0-	2961	2	20	9	Y	18	16	1		8
04	2910 X	2861	-0-	-49	-0-	2847	2	14	9	Y	13	17	1		4
05	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	2991	2	18	9	Y	16	16	1		4
06	2910 X	2903	-0-	-7	-0-	2888	2	15	9	Y	14	8	1		10
*07	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	2996	2	15	9	Y	14	17	1		7

HOLMES, S. L.		WELL #: 14		RRCID -> 198380		COMPL. DATE 10/25/2003			TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8754 - 9252						
02	2884 X	2710	-0-	-174	-0-	2686	2	24	9	Y	22	23	1		8
03	3193 X	3064	-0-	-129	-0-	3038	2	26	9	Y	24	21	1		11
04	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3119	2	18	9	Y	16	22	1		5
05	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3185	2	23	9	Y	21	21	1		5
06	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3124	2	21	9	Y	19	11	1		13
*07	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3197	2	20	9	Y	18	22	1		9

COLEMAN, M.J.		WELL #: 10		RRCID -> 198631		COMPL. DATE 11/06/2003			TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8750 - 9262						
02	2520 X	2377	-0-	-143	-0-	2369	2	8	9	Y	7	7	1		3
03	2852 X	2747	-0-	-105	-0-	2739	2	8	9	Y	7	7	1		3
04	2760 X	2634	-0-	-126	-0-	2627	2	7	9	Y	6	7	1		2
05	2852 X	2723	-0-	-129	-0-	2717	2	6	9	Y	5	6	1		1
06	2760 X	2751	-0-	-9	-0-	2744	2	7	9	Y	6	3	1		4
07	2759 X	2593	-0-	-166	-0-	2587	2	6	9	Y	5	7	1		2

HOLMES, S. L.		WELL #: 13		RRCID -> 199352		COMPL. DATE 12/10/2003			TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8712 - 9254						
02	3808 X	3586	-0-	-222	-0-	3586	2			Y	-0-				-0-
03	4216 X	3806	-0-	-410	-0-	3806	2			Y	-0-				-0-
04	4080 X	3800	-0-	-280	-0-	3800	2			Y	-0-				-0-
05	4216 X	3610	-0-	-606	-0-	3610	2			Y	-0-				-0-
06	4080 X	3456	-0-	-624	-0-	3456	2			Y	-0-				-0-
07	3968 X	3615	-0-	-353	-0-	3615	2			Y	-0-				-0-

DAVIS, A. L.		WELL #: 10		RRCID -> 199736		COMPL. DATE 01/13/2004			TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8576 - 9302						
02	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	67	1	2109	2	Y	17	17	1		4
						19	9								
03	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	79	1	2415	2	Y	18	18	1		4
						20	9								
04	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	69	1	2280	2	Y	14	15	1		3
						15	9								
05	2418 N	2403	-0-	-15	-0-	83	1	2303	2	Y	15	14	1		4
						17	9								
06	2430 N	2272	-0-	-158	-0-	69	1	2190	2	Y	12	13	1		3
						13	9								
07	2449 N	2209	-0-	-240	-0-	66	1	2126	2	Y	15	14	1		4
						17	9								

COLEMAN, M.J.		WELL #: 11		RRCID -> 200261		COMPL. DATE 02/04/2004			TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8732 - 9252						
02	2912 X	2844	-0-	-68	-0-	2808	2	36	9	Y	33	33	1		12
03	3224 X	3036	-0-	-188	-0-	2999	2	37	9	Y	34	31	1		15
04	3120 X	2866	-0-	-254	-0-	2840	2	26	9	Y	24	31	1		8
05	3162 X	2997	-0-	-165	-0-	2965	2	32	9	Y	29	30	1		7
06	3060 X	2910	-0-	-150	-0-	2880	2	30	9	Y	27	16	1		18
07	3162 X	2933	-0-	-229	-0-	2904	2	29	9	Y	26	31	1		13

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
BROWN, J. C.		WELL #: 12		RRCID -> 200648		COMPL. DATE 02/17/2004			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8598 - 9352						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	65	1	2040	2	Y	-0-				-0-
03	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	71	1	2156	2	Y	-0-				-0-
04	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	69	1	2278	2	Y	-0-				-0-
05	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	87	1	2410	2	Y	-0-				-0-
06	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	73	1	2315	2	Y	-0-				-0-
*07	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	73	1	2366	2	Y	-0-				-0-

OWENS, NELLIE		WELL #: 10		RRCID -> 202075		COMPL. DATE 04/28/2004			TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8370 - 9264						
02	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	127	1	4014	2	Y	13	12	1		3
03	4061 X	3733	-0-	-328	-0-	118	1	3604	2	Y	10	11	1		2
04	3930 X	2439	-0-	-1491	-0-	11	1	2361	2	Y	6	7	1		1
05	4061 X	3035	-0-	-1026	-0-	7	1	2921	2	Y	8	7	1		2
06	3930 X	3242	-0-	-688	-0-	105	1	3135	2	Y	7	7	1		2
07	4061 X	3222	-0-	-839	-0-	9	1	3117	2	Y	8	8	1		2

JONES, ELSIE		WELL #: 10		RRCID -> 203280		COMPL. DATE 07/07/2004			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8766 - 9224						
02	1568 N	1449	-0-	-119	-0-	126	1	1317	2	Y	5	6	1		1
03	1612 N	1562	-0-	-50	-0-	14	1	1423	2	Y	7	7	1		1
04	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	131	1	1463	2	Y	7	6	1		2
05	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	8	1	1503	2	Y	5	5	1		2
06	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	149	1	1480	2	Y	5	5	1		2
07	1674 N	1668	-0-	-6	-0-	6	1	1518	2	Y	5	6	1		1

WOOLWORTH, J.D. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 203282		COMPL. DATE 07/07/2004			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9580						
02	4424 X	2777	-0-	-1647	-0-	2769	2	8	9	Y	7				11
03	5084 X	4601	-0-	-483	-0-	4587	2	14	9	Y	13	13	1		11
04	4920 X	4724	-0-	-196	-0-	4709	2	15	9	Y	14	18	1		7
05	5084 X	4544	-0-	-540	-0-	4529	2	15	9	Y	14				21
06	4440 X	3478	-0-	-962	-0-	3467	2	11	9	Y	10	19	1		12
07	4867 X	3196	-0-	-1671	-0-	3185	2	11	9	Y	10				22

THOMAS & WOOD		WELL #: 9		RRCID -> 203643		COMPL. DATE 06/24/2004			TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8370 - 9248						
02	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	263	1	2760	2	Y	23	25	1		6
03	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	25	1	3078	2	Y	30	31	1		5
04	3120 X	3044	-0-	-76	-0-	283	1	2753	2	Y	27	25	1		7
05	3379 X	3093	-0-	-286	-0-	33	1	2791	2	Y	24	23	1		8
06	3270 X	3154	-0-	-116	-0-	276	1	2864	2	Y	23	24	1		7
07	3379 X	3051	-0-	-328	-0-	26	1	2766	2	Y	21	24	1		4

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
GHOLSTON, J. S.			WELL #: 10		RRCID -> 206044			COMPL. DATE 09/30/2004			TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8690 - 9768	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

02		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2				10
03		3782 X	3606	-0-	-176	-0-	3605	2	1	9	Y	11
04		3660 X	3394	-0-	-266	-0-	3393	2	1	9	Y	12
05		3782 X	3505	-0-	-277	-0-	3505	2				12
06		3630 X	3396	-0-	-234	-0-	3395	2	1	9	Y	2
07		3596 X	3550	-0-	-46	-0-	3549	2	1	9	Y	3

GHOLSTON, J. S.			WELL #: 9		RRCID -> 206048			COMPL. DATE 09/10/2004			TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8784 - 9833	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

02		1960 N	1681	-0-	-279	-0-	1681	2				-0-
03		1612 N	1502	-0-	-110	-0-	1502	2				-0-
04		2250 N	1298	-0-	-952	-0-	1298	2				-0-
05		1860 N	1396	-0-	-464	-0-	1396	2				-0-
06		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2				-0-
*07		2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2				-0-

GHOLSTON, J. S.			WELL #: 8		RRCID -> 206272			COMPL. DATE 10/13/2004			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8493 - 9586	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

02		476 N	395	-0-	-81	-0-	395	2				4
03		434 N	393	-0-	-41	-0-	392	2	1	9	Y	5
04		450 N	412	-0-	-38	-0-	412	2				5
05		434 N	408	-0-	-26	-0-	408	2				5
06		454 N	454	-0-	-0-	-0-	453	2	1	9	Y	1
*07		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2				1

BRODERICK GU 1, BESS SMITH			WELL #: 3		RRCID -> 206353			COMPL. DATE 11/18/2004			TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8494 - 9200	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

02		2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2738	2	8	9	Y	15
03		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3138	2	24	9	Y	37
04		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3163	2	20	9	Y	55
05		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3145	2	23	9	Y	76
06		2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2340	2	28	9	Y	20
*07		1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1925	2	2	9	Y	22

OWENS, NELLIE			WELL #: 11		RRCID -> 206449			COMPL. DATE 12/07/2004			TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8370 - 9239	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

02		2856 X	2354	-0-	-502	-0-	71	1	2243	2	Y	9
							40	9				
03		3162 X	2414	-0-	-748	-0-	76	1	2303	2	Y	8
							35	9				
04		2700 X	2588	-0-	-112	-0-	75	1	2481	2	Y	6
							32	9				
05		2604 X	2492	-0-	-112	-0-	85	1	2375	2	Y	7
							32	9				
06		2520 X	1757	-0-	-763	-0-	53	1	1683	2	Y	5
							21	9				
07		2666 X	2055	-0-	-611	-0-	61	1	1965	2	Y	7
							29	9				

PIRKLE, L.H.			WELL #: 14		RRCID -> 206984			COMPL. DATE 12/17/2004			TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8516 - 9570	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

02		255 N	255	-0-	-0-	-0-	231	2	24	9	Y	8
03		280 N	280	-0-	-0-	-0-	256	2	24	9	Y	10
04		328 N	328	-0-	-0-	-0-	311	2	17	9	Y	5
05		401 N	401	-0-	-0-	-0-	380	2	21	9	Y	4
06		473 N	473	-0-	-0-	-0-	453	2	20	9	Y	12
*07		408 N	408	-0-	-0-	-0-	388	2	20	9	Y	9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
HOLMES, S. L. WELL #: 15 RRCID -> 207188 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8440 - 9323															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	CODE	CODE		

02		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1061	2	15	9	Y	14	14	1	5
03		1054 N	1027	-0-	-27	-0-	1010	2	17	9	Y	15	13	1	7
04		1020 N	817	-0-	-203	-0-	807	2	10	9	Y	9	13	1	3
05		1054 N	831	-0-	-223	-0-	817	2	14	9	Y	13	13	1	3
06		990 N	774	-0-	-216	-0-	761	2	13	9	Y	12	7	1	8
07		837 N	780	-0-	-57	-0-	768	2	12	9	Y	11	13	1	6

HOLMES, S. L. WELL #: 16 RRCID -> 207349 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8390 - 9285															
02		1848 N	1733	-0-	-115	-0-	1718	2	15	9	Y	14	14	1	5
03		1891 N	1837	-0-	-54	-0-	1820	2	17	9	Y	15	13	1	7
04		1680 N	1475	-0-	-205	-0-	1464	2	11	9	Y	10	14	1	3
05		1922 N	1631	-0-	-291	-0-	1617	2	14	9	Y	13	13	1	3
06		1770 N	1557	-0-	-213	-0-	1544	2	13	9	Y	12	7	1	8
*07		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1558	2	13	9	Y	12	14	1	6

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 10 RRCID -> 207772 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 8396 - 9248															
02		2072 N	1416	-0-	-656	-0-	43	1	1365	2	Y	7	8	1	2
							8	9							
03		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	70	1	2140	2	Y	11	10	1	3
							12	9							
04		2220 N	1959	-0-	-261	-0-	57	1	1893	2	Y	8	9	1	2
							9	9							
05		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	74	1	2069	2	Y	8	8	1	2
							9	9							
06		2160 N	1971	-0-	-189	-0-	60	1	1902	2	Y	8	8	1	2
							9	9							
07		2015 N	1853	-0-	-162	-0-	55	1	1789	2	Y	8	8	1	2
							9	9							

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 11 RRCID -> 208356 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8396 - 9286															
02		2324 N	1611	-0-	-713	-0-	49	1	1544	2	Y	16	17	1	4
							18	9							
03		2604 N	2417	-0-	-187	-0-	76	1	2317	2	Y	22	21	1	5
							24	9							
04		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	70	1	2325	2	Y	19	20	1	4
							21	9							
05		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	72	1	2008	2	Y	16	16	1	4
							18	9							
06		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	74	1	2343	2	Y	18	17	1	5
							20	9							
*07		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	75	1	2439	2	Y	22	21	1	6
							24	9							

PIRKLE, L.H. WELL #: 13 RRCID -> 208882 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 8685 - 9308															
02		3136 X	2373	-0-	-763	-0-	2319	2	54	9	Y	49	51	1	20
03		3255 X	2505	-0-	-750	-0-	2439	2	66	9	Y	60	53	1	27
04		3150 X	2901	-0-	-249	-0-	2858	2	43	9	Y	39	53	1	13
05		3255 X	2844	-0-	-411	-0-	2796	2	48	9	Y	44	51	1	6
06		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3524	2	53	9	Y	48	23	1	31
*07		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3515	2	52	9	Y	47	54	1	24

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
BANKS, W. R.			WELL #: 9		RRCID -> 209759			COMPL. DATE 03/15/2005			TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8610 - 9250			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

02		2352 N	1635	-0-	-717	-0-	49 1	1540 2	Y	42	45 1			10
							46 9							
03		2604 N	2175	-0-	-429	-0-	67 1	2053 2	Y	50	48 1			12
							55 9							
04		2430 N	2100	-0-	-330	-0-	60 1	1995 2	Y	41	44 1			9
							45 9							
05		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	72 1	2006 2	Y	41	40 1			10
							45 9							
06		2100 N	2018	-0-	-82	-0-	61 1	1915 2	Y	38	38 1			10
							42 9							
07		2170 N	2027	-0-	-143	-0-	59 1	1920 2	Y	44	42 1			12
							48 9							

OWENS, NELLIE			WELL #: 12		RRCID -> 209865			COMPL. DATE 03/08/2005			TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8390 - 9246			
02		2604 X	2321	-0-	-283	-0-	69 1	2193 2	Y	54	53 1			13
							59 9							
03		2883 X	2473	-0-	-410	-0-	77 1	2340 2	Y	51	52 1			12
							56 9							
04		2490 N	2400	-0-	-90	-0-	69 1	2284 2	Y	43	46 1			9
							47 9							
05		2573 N	2379	-0-	-194	-0-	81 1	2251 2	Y	43	41 1			11
							47 9							
06		2400 N	2144	-0-	-256	-0-	65 1	2039 2	Y	36	37 1			10
							40 9							
07		2480 N	2333	-0-	-147	-0-	68 1	2215 2	Y	45	43 1			12
							50 9							

COLEMAN, M.J.			WELL #: 12		RRCID -> 210333			COMPL. DATE 03/09/2005			TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8471 - 9589			
02		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	1990 2	106 9	Y	96	99 1			35
							2127 2	113 9	Y	103	92 1			46
03		2480 N	2240	-0-	-240	-0-	1784 2	79 9	Y	72	95 1			23
							1821 2	97 9	Y	88	91 1			20
04		2670 N	1863	-0-	-807	-0-	1046 2	85 9	Y	77	43 1			54
							962 2	75 9	Y	68	86 1			36
05		2325 N	1918	-0-	-407	-0-								
06		2160 N	1131	-0-	-1029	-0-								
07		1922 N	1037	-0-	-885	-0-								

JONES, ELSIE			WELL #: 11		RRCID -> 210341			COMPL. DATE 04/11/2005			TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8382 - 9272			
02		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	251 1	2634 2	Y	102	112 1			28
							112 9							
03		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	272 1	2957 2	Y	143	146 1			25
							157 9							
04		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	268 1	2822 2	Y	122	116 1			31
							134 9							
05		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	293 1	2954 2	Y	115	109 1			37
							127 9							
06		3210 X	3193	-0-	-17	-0-	260 1	2812 2	Y	110	114 1			33
							121 9							
07		3317 X	3272	-0-	-45	-0-	273 1	2886 2	Y	103	117 1			19
							113 9							

WOOLWORTH, J.D. UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 210564			COMPL. DATE 03/25/2005			TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8451 - 9571			
02		2324 N	2093	-0-	-231	-0-	2093 2		Y	-0-				-0-
03		2635 N	2326	-0-	-309	-0-	2326 2		Y	-0-				-0-
04		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504 2		Y	-0-				-0-
05		2325 N	1955	-0-	-370	-0-	1955 2		Y	-0-				-0-
06		2250 N	2031	-0-	-219	-0-	2031 2		Y	-0-				-0-
07		2573 N	2395	-0-	-178	-0-	2395 2		Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
SEALEY, J. J.		WELL #:		8	RRCID -> 211120			COMPL. DATE 04/25/2005			TOTAL DEPTH	9800 PERF. 8431 - 9655		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

02		2184 N	2109	-0-	-75	-0-	2100	2	9	9	Y	8	9 1	5
03		2387 N	2288	-0-	-99	-0-	2284	2	4	9	Y	4		9
04		1680 N	1614	-0-	-66	-0-	1600	2	14	9	Y	13		13
05		2325 N	1888	-0-	-437	-0-	1877	2	11	9	Y	10	16 1	7
06		2220 N	2078	-0-	-142	-0-	2069	2	9	9	Y	8		15
*07		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2187	2	12	9	Y	11	23 1	3

SEALEY, J. J.		WELL #:		9	RRCID -> 211121			COMPL. DATE 04/25/2005			TOTAL DEPTH	10030 PERF. 9064 - 9791		
02		2212 N	1663	-0-	-549	-0-	1663	2			Y	-0-		-0-
03		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			Y	-0-		-0-
04		2310 N	2081	-0-	-229	-0-	2081	2			Y	-0-		-0-
05		2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			Y	-0-		-0-
06		2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			Y	-0-		-0-
*07		2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			Y	-0-		-0-

SEALEY, J. J.		WELL #:		10	RRCID -> 211123			COMPL. DATE 04/25/2005			TOTAL DEPTH	9720 PERF. 8542 - 9582		
02		896 N	806	-0-	-90	-0-	803	2	3	9	Y	3	3 1	2
03		992 N	972	-0-	-20	-0-	971	2	1	9	Y	1		3
04		930 N	848	-0-	-82	-0-	842	2	6	9	Y	5	3 1	5
05		995 N	995	-0-	-0-	-0-	991	2	4	9	Y	4	6 1	3
06		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1023	2	3	9	Y	3		6
*07		972 N	972	-0-	-0-	-0-	968	2	4	9	Y	4	9 1	1

BROWN, J. C.		WELL #:		13	RRCID -> 211648			COMPL. DATE 04/28/2005			TOTAL DEPTH	9460 PERF. 8446 - 9340		
02		4340 X	3768	-0-	-572	-0-	115	1	3649	2	Y	4	4 1	1
							4	9						
03		4805 X	4480	-0-	-325	-0-	142	1	4334	2	Y	4	4 1	1
							4	9						
04		4530 X	4329	-0-	-201	-0-	127	1	4198	2	Y	4	4 1	1
							4	9						
05		4681 X	4404	-0-	-277	-0-	153	1	4248	2	Y	3	3 1	1
							3	9						
06		4350 X	4243	-0-	-107	-0-	130	1	4110	2	Y	3	3 1	1
							3	9						
07		4495 X	4413	-0-	-82	-0-	132	1	4277	2	Y	4	4 1	1
							4	9						

PIRKLE, L.H. "C"		WELL #:		12	RRCID -> 211979			COMPL. DATE 06/04/2005			TOTAL DEPTH	9435 PERF. 8396 - 9314		
02		4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	135	1	4255	2	Y	93	91 1	23
							102	9						
03		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	134	1	4067	2	Y	79	83 1	19
							87	9						
04		2100 X	1721	-0-	-379	-0-	50	1	1641	2	Y	27	40 1	6
							30	9						
05		2170 X	2016	-0-	-154	-0-	69	1	1912	2	Y	32	30 1	8
							35	9						
06		2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	70	1	2213	2	Y	34	33 1	9
							37	9						
*07		2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	72	1	2343	2	Y	44	41 1	12
							48	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
WOOLWORTH, J.D. UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	212260	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	8371 - 9588	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		3304 X	2663	-0-	-641	-0-	2644	2	19	9	Y	17	30
03		3658 X	3146	-0-	-512	-0-	3113	2	33	9	Y	30	24
04		3540 X	2472	-0-	-1068	-0-	2444	2	28	9	Y	25	12
05		3472 X	2956	-0-	-516	-0-	2936	2	20	9	Y	18	30
06		3360 X	2693	-0-	-667	-0-	2674	2	19	9	Y	17	19
07		3131 X	2782	-0-	-349	-0-	2760	2	22	9	Y	20	39

THOMAS & WOOD		WELL #:		10	RRCID ->	213093	COMPL. DATE	06/14/2005	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	8388 - 9218	
02		2128 N	1886	-0-	-242	-0-	164	1	1722	2	Y	-0-	-0-
03		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	193	1	2095	2	Y	-0-	-0-
04		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	198	1	2092	2	Y	-0-	-0-
05		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	235	1	2371	2	Y	-0-	-0-
06		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	224	1	2424	2	Y	-0-	-0-
*07		2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	237	1	2497	2	Y	-0-	-0-

GHOLSTON, J. S.		WELL #:		11	RRCID ->	213223	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8512 - 9575	
02		1932 N	1882	-0-	-50	-0-	1879	2	3	9	Y	3	90
03		2108 N	1865	-0-	-243	-0-	1854	2	11	9	Y	10	100
04		2100 N	1753	-0-	-347	-0-	1746	2	7	9	Y	6	106
05		2077 N	1949	-0-	-128	-0-	1948	2	1	9	Y	1	107
06		1800 N	1759	-0-	-41	-0-	1749	2	10	9	Y	9	16
*07		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1811	2	11	9	Y	10	26

WOOLWORTH, J.D. UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	213536	COMPL. DATE	07/02/2005	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	8850 - 9613	
02		1764 N	1236	-0-	-528	-0-	1215	2	21	9	Y	19	34
03		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2287	2	37	9	Y	34	27
04		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2130	2	33	9	Y	30	15
05		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2167	2	35	9	Y	32	47
06		2130 N	2080	-0-	-50	-0-	2059	2	21	9	Y	19	26
*07		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2244	2	24	9	Y	22	48

OWENS, A.H.		WELL #:		9	RRCID ->	214735	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	8520 - 9574	
02		2632 X	2455	-0-	-177	-0-	2452	2	3	9	Y	3	3
03		2914 X	2802	-0-	-112	-0-	2790	2	12	9	Y	11	14
04		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2969	2	13	9	Y	12	8
05		2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2853	2	9	9	Y	8	16
06		2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2700	2	14	9	Y	13	12
07		3069 X	3020	-0-	-49	-0-	3013	2	7	9	Y	6	18

OWENS, A.H.		WELL #:		11	RRCID ->	214740	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	9868	PERF.	8680 - 9604	
02		3192 X	1627	-0-	-1565	-0-	1627	2			Y	-0-	-0-
03		3534 X	2915	-0-	-619	-0-	2915	2			Y	-0-	-0-
04		3060 X	2783	-0-	-277	-0-	2783	2			Y	-0-	-0-
05		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			Y	-0-	-0-
06		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			Y	-0-	-0-
*07		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
CARTHAGE GU 32			WELL #: 8		RRCID -> 215667			COMPL. DATE 07/22/2005			TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8540 - 9286			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	1960 N	1904	-0-	-56	-0-	164	1	1715	2	Y	23	25	1	6
						25	9							
03	2139 N	2082	-0-	-57	-0-	173	1	1876	2	Y	30	31	1	5
						33	9							
04	2070 N	2028	-0-	-42	-0-	173	1	1825	2	Y	27	25	1	7
						30	9							
05	2108 N	2045	-0-	-63	-0-	182	1	1837	2	Y	24	23	1	8
						26	9							
06	2010 N	1904	-0-	-106	-0-	159	1	1720	2	Y	23	24	1	7
						25	9							
07	2108 N	1956	-0-	-152	-0-	167	1	1766	2	Y	21	24	1	4
						23	9							

WOOLWORTH, J.D. UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 215774			COMPL. DATE 05/24/2005			TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8401 - 9625			
02	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5588	2	34	9	Y	31			51
03	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	6556	2	59	9	Y	54	63	1	42
04	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	6008	2	54	9	Y	49	67	1	24
05	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	6304	2	57	9	Y	52			76
06	7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	7580	2	34	9	Y	31	65	1	42
*07	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	6317	2	40	9	Y	36			78

OWENS, A.H.			WELL #: 10		RRCID -> 217331			COMPL. DATE 12/23/2005			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8446 - 9663			
02	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4450	2	8	9	Y	7	29	1	6
03	5239 X	4144	-0-	-1095	-0-	4129	2	15	9	Y	14			20
04	5070 X	4998	-0-	-72	-0-	4977	2	21	9	Y	19	26	1	13
05	5239 X	4870	-0-	-369	-0-	4853	2	17	9	Y	15			28
06	4770 X	1024	-0-	-3746	-0-	1010	2	14	9	Y	13	31	1	10
07	5177 X	552	-0-	-4625	-0-	550	2	2	9	Y	2			12

OWENS, A.H.			WELL #: 12		RRCID -> 217448			COMPL. DATE 01/07/2006			TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8485 - 9583			
02	4956 X	4534	-0-	-422	-0-	4530	2	4	9	Y	4	16	1	3
03	5549 X	4657	-0-	-892	-0-	4647	2	10	9	Y	9			12
04	5370 X	4717	-0-	-653	-0-	4708	2	9	9	Y	8	14	1	6
05	5549 X	5130	-0-	-419	-0-	5122	2	8	9	Y	7			13
06	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	5609	2	12	9	Y	11	14	1	10
*07	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5346	2	6	9	Y	5			15

OWENS, NELLIE			WELL #: 13		RRCID -> 217470			COMPL. DATE 11/08/2005			TOTAL DEPTH 9482 PERF. 8507 - 9215			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
DONALD, F.H.		WELL #: 10		RRCID -> 217471		COMPL. DATE 09/11/2005		TOTAL DEPTH 9455		PERF. 8381 - 9237		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1823 N	1823	-0-	-0-	55 1	1725 2	Y	39	38 1		10
						43 9						
03		2201 N	2179	-0-	-22	68 1	2066 2	Y	41	41 1		10
						45 9						
04		1951 N	1951	-0-	-0-	56 1	1860 2	Y	32	35 1		7
						35 9						
05		2135 N	2135	-0-	-0-	73 1	2023 2	Y	35	33 1		9
						39 9						
06		2100 N	1890	-0-	-210	57 1	1801 2	Y	29	30 1		8
						32 9						
07		2015 N	1808	-0-	-207	53 1	1719 2	Y	33	32 1		9
						36 9						

PIRKLE, L.H. "C"		WELL #: 13		RRCID -> 217765		COMPL. DATE 07/13/2005		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 8408 - 9307		
02		1204 N	957	-0-	-247	29 1	928 2	Y	-0-			-0-
03		1364 N	1009	-0-	-355	32 1	977 2	Y	-0-			-0-
04		1050 N	937	-0-	-113	28 1	909 2	Y	-0-			-0-
05		1054 N	1038	-0-	-16	36 1	1002 2	Y	-0-			-0-
06		990 N	976	-0-	-14	30 1	946 2	Y	-0-			-0-
07		961 N	931	-0-	-30	28 1	903 2	Y	-0-			-0-

COLEMAN, M.J.		WELL #: 14		RRCID -> 218957		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 9685		PERF. 8802 - 9594		
02		4536 X	4339	-0-	-197	4335 2	4 9	Y	4	4 1		2
03		5022 X	4874	-0-	-148	4870 2	4 9	Y	4	4 1		2
04		4932 X	4932	-0-	-0-	4929 2	3 9	Y	3	4 1		1
05		4805 X	4273	-0-	-532	4269 2	4 9	Y	4	4 1		1
06		4710 X	3536	-0-	-1174	3533 2	3 9	Y	3	2 1		2
07		5084 X	3850	-0-	-1234	3846 2	4 9	Y	4	4 1		2

GHOLSTON, J. S.		WELL #: 12		RRCID -> 219128		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 9795		PERF. 8424 - 9673		
02		2100 N	1755	-0-	-345	1753 2	2 9	Y	2			53
03		2201 N	2178	-0-	-23	2172 2	6 9	Y	5			58
04		3000 N	3033	-0-	33	3029 2	4 9	Y	4			62
05		2888 N	2855	-0-	-33	2855 2		Y	-0-			62
06		2242 N	2242	-0-	-0-	2235 2	7 9	Y	6	58 1		10
07		2604 X	2130	-0-	-474	2126 2	4 9	Y	4			14

COLEMAN, M. J.		WELL #: 13		RRCID -> 219186		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 9715		PERF. 8826 - 9577		
02		3304 X	2942	-0-	-362	2933 2	9 9	Y	8	9 1		3
03		3658 X	3552	-0-	-106	3541 2	11 9	Y	10	9 1		4
04		3540 X	3422	-0-	-118	3414 2	8 9	Y	7	9 1		2
05		3658 X	3224	-0-	-434	3214 2	10 9	Y	9	9 1		2
06		3540 X	3252	-0-	-288	3244 2	8 9	Y	7	4 1		5
07		3565 X	3398	-0-	-167	3389 2	9 9	Y	8	9 1		4

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
DAVIS, A. L.			WELL #:		11	RRCID -> 219187			COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH	9510	PERF. 8390 - 9396		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		3808 X	3712	-0-	-96	-0-	111	1	3522	2	Y	72	71	1	18
							79	9							
03		4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	132	1	4023	2	Y	72	73	1	17
							79	9							
04		4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	130	1	4296	2	Y	67	70	1	14
							74	9							
05		4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	167	1	4650	2	Y	73	69	1	18
							80	9							
06		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	140	1	4412	2	Y	65	66	1	17
							72	9							
*07		4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	142	1	4593	2	Y	80	76	1	21
							88	9							

DAVIS, A. L.			WELL #:		12	RRCID -> 219228			COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH	9598	PERF. 8480 - 9338		
02		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	83	1	2631	2	Y	36	35	1	9
							40	9							
03		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	94	1	2870	2	Y	35	36	1	8
							39	9							
04		3000 N	3145	-0-	145	145	91	1	3018	2	Y	33	34	1	7
							36	9							
05		3100 N	3121	-0-	21	166	107	1	2980	2	Y	31	30	1	8
							34	9							
06		2843 N	2677	-0-	-166	-0-	81	1	2567	2	Y	26	27	1	7
							29	9							
*07		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	90	1	2898	2	Y	34	32	1	9
							37	9							

BROWN, J. C.			WELL #:		14	RRCID -> 219403			COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8464 - 9354		
02		1680 N	1537	-0-	-143	-0-	45	1	1419	2	Y	66	66	1	16
							73	9							
03		1860 N	1651	-0-	-209	-0-	50	1	1532	2	Y	63	64	1	15
							69	9							
04		1770 N	1470	-0-	-300	-0-	42	1	1375	2	Y	48	53	1	10
							53	9							
05		1705 N	1530	-0-	-175	-0-	51	1	1423	2	Y	51	48	1	13
							56	9							
06		1590 N	1142	-0-	-448	-0-	34	1	1068	2	Y	36	39	1	10
							40	9							
07		1519 N	1144	-0-	-375	-0-	33	1	1066	2	Y	41	40	1	11
							45	9							

DAVIS, A. L.			WELL #:		14	RRCID -> 219804			COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH	9570	PERF. 8414 - 9294		
02		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	92	1	2905	2	Y	45	42	1	11
							50	9							
03		3255 X	2875	-0-	-380	-0-	90	1	2743	2	Y	38	40	1	9
							42	9							
04		3030 X	2677	-0-	-353	-0-	78	1	2566	2	Y	30	33	1	6
							33	9							
05		3379 X	2944	-0-	-435	-0-	101	1	2806	2	Y	34	32	1	8
							37	9							
06		3270 X	2959	-0-	-311	-0-	90	1	2833	2	Y	33	32	1	9
							36	9							
07		3379 X	3021	-0-	-358	-0-	89	1	2891	2	Y	37	36	1	10
							41	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
KYLE, FRED UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	220365	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	9436	PERF.	8463 - 9324
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02		2772 X	2577	-0-	-195	-0-	79	1	2498	2	Y	-0-
03		3069 X	2729	-0-	-340	-0-	87	1	2642	2	Y	-0-
04		2940 X	2478	-0-	-462	-0-	73	1	2405	2	Y	-0-
05		3038 X	2184	-0-	-854	-0-	76	1	2108	2	Y	-0-
06		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	93	1	2921	2	Y	-0-
07		2852 X	2825	-0-	-27	-0-	85	1	2740	2	Y	-0-

SEALEY, J. J.		WELL #:		11	RRCID ->	221160	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	8838 - 9624
02		4256 X	3220	-0-	-1036	-0-	3213	2	7	9	Y	4
03		4712 X	2972	-0-	-1740	-0-	2969	2	3	9	Y	7
04		4530 X	3470	-0-	-1060	-0-	3463	2	7	9	Y	6
05		4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4934	2	9	9	Y	5
06		4530 X	3520	-0-	-1010	-0-	3513	2	7	9	Y	11
*07		3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3833	2	11	9	Y	3

JONES, ELSIE		WELL #:		13	RRCID ->	221424	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	8508 - 9552
02		3220 X	1623	-0-	-1597	-0-	139	1	1453	2	Y	8
03		3565 X	3562	-0-	-3	-0-	297	1	3228	2	Y	6
04		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	312	1	3289	2	Y	8
05		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	317	1	3200	2	Y	10
06		3450 X	3445	-0-	-5	-0-	289	1	3126	2	Y	8
07		3751 X	3328	-0-	-423	-0-	285	1	3013	2	Y	5

BANKS, W.R.		WELL #:		10	RRCID ->	221449	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8406 - 9288
02		3108 X	2124	-0-	-984	-0-	65	1	2050	2	Y	2
03		3875 X	3432	-0-	-443	-0-	109	1	3311	2	Y	3
04		0	369	-0-	369	369	11	1	358	2	Y	-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	369					Y	-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2022												

HOLMES, S. L.		WELL #:		17	RRCID ->	222267	COMPL. DATE	02/03/2016	TOTAL DEPTH	9446	PERF.	8824 - 9272
02		7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	7067	2	36	9	Y	12
03		4836 X	4587	-0-	-249	-0-	4552	2	35	9	Y	12
04		4680 X	2588	-0-	-2092	-0-	2573	2	15	9	Y	4
05		4836 X	4482	-0-	-354	-0-	4450	2	32	9	Y	7
06		4680 X	4551	-0-	-129	-0-	4520	2	31	9	Y	19
07		4836 X	4123	-0-	-713	-0-	4092	2	31	9	Y	14

THOMAS & WOOD		WELL #:		12	RRCID ->	222270	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	9458	PERF.	8098 - 9281
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DONALD, F.H. WELL #: 11 RRCID -> 222460 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8406 - 9269

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	84	1	2668	2	Y	-0-			-0-
03	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	87	1	2641	2	Y	-0-			-0-
04	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	73	1	2398	2	Y	-0-			-0-
05	403 X	305	-0-	-98	-0-	11	1	294	2	Y	-0-			-0-
06	390 X	295	-0-	-95	-0-	9	1	286	2	Y	-0-			-0-
*07	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	87	1	2818	2	Y	-0-			-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 18 RRCID -> 222675 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 9614

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223622 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8424 - 9294

02	3892 X	3873	-0-	-19	-0-	117	1	3712	2	Y	40	39	1	10
						44	9							
03	4309 X	4210	-0-	-99	-0-	133	1	4034	2	Y	39	40	1	9
						43	9							
04	4170 X	4101	-0-	-69	-0-	119	1	3946	2	Y	33	35	1	7
						36	9							
05	4309 X	4187	-0-	-122	-0-	144	1	4006	2	Y	34	33	1	8
						37	9							
06	4140 X	4039	-0-	-101	-0-	123	1	3882	2	Y	31	31	1	8
						34	9							
07	4278 X	4011	-0-	-267	-0-	119	1	3852	2	Y	36	34	1	10
						40	9							

BROWN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 224010 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8428 - 9287

02	3080 X	2711	-0-	-369	-0-	83	1	2611	2	Y	15	15	1	4
						17	9							
03	3441 X	3092	-0-	-349	-0-	98	1	2977	2	Y	15	15	1	4
						17	9							
04	3330 X	3145	-0-	-185	-0-	92	1	3039	2	Y	13	14	1	3
						14	9							
05	3441 X	3201	-0-	-240	-0-	111	1	3076	2	Y	13	13	1	3
						14	9							
06	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	95	1	2990	2	Y	12	12	1	3
						13	9							
07	3255 X	3105	-0-	-150	-0-	93	1	2995	2	Y	15	14	1	4
						17	9							

THOMAS & WOOD WELL #: 13 RRCID -> 224014 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8758 - 9275

02	2268 N	2194	-0-	-74	-0-	186	1	1947	2	Y	55	59	1	15
						61	9							
03	2511 N	2403	-0-	-108	-0-	196	1	2130	2	Y	70	73	1	12
						77	9							
04	2340 N	2291	-0-	-49	-0-	193	1	2033	2	Y	59	56	1	15
						65	9							
05	2418 N	2336	-0-	-82	-0-	205	1	2072	2	Y	54	52	1	17
						59	9							
06	2340 N	2245	-0-	-95	-0-	185	1	2002	2	Y	53	54	1	16
						58	9							
07	2356 N	2274	-0-	-82	-0-	192	1	2027	2	Y	50	57	1	9
						55	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
DAVIS, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 224646 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8418 - 9328														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		1596 N	1488	-0-	-108	-0-	46 1	1439 2	Y	3	3 1			1
							3 9							
03		1612 N	1577	-0-	-35	-0-	50 1	1524 2	Y	3	3 1			1
							3 9							
04		1920 N	1492	-0-	-428	-0-	44 1	1447 2	Y	1	2 1			-0-
							1 9							
05		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	63 1	1739 2	Y	4	3 1			1
							4 9							
06		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	51 1	1612 2	Y	2	2 1			1
							2 9							
*07		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	48 1	1556 2	Y	3	3 1			1
							3 9							

KYLE, FRED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224772 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8475 - 9346														
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

JONES, ELSIE WELL #: 12 RRCID -> 225251 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8642 - 9494														
02		308 N	236	-0-	-72	-0-	20 1	212 2	Y	4	4 1			1
							4 9							
03		279 N	201	-0-	-78	-0-	16 1	177 2	Y	7	7 1			1
							8 9							
04		210 N	179	-0-	-31	-0-	15 1	160 2	Y	4	4 1			1
							4 9							
05		248 N	125	-0-	-123	-0-	11 1	110 2	Y	4	4 1			1
							4 9							
06		180 N	116	-0-	-64	-0-	9 1	101 2	Y	5	5 1			1
							6 9							
07		186 N	127	-0-	-59	-0-	10 1	110 2	Y	6	6 1			1
							7 9							

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 226273 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9164 - 9274														
02		3276 X	3066	-0-	-210	-0-	94 1	2972 2	Y	-0-				-0-
03		3596 X	3386	-0-	-210	-0-	108 1	3278 2	Y	-0-				-0-
04		3480 X	3275	-0-	-205	-0-	96 1	3179 2	Y	-0-				-0-
05		3565 X	3462	-0-	-103	-0-	120 1	3342 2	Y	-0-				-0-
06		3300 X	3246	-0-	-54	-0-	100 1	3146 2	Y	-0-				-0-
07		3410 X	3285	-0-	-125	-0-	99 1	3186 2	Y	-0-				-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 14 RRCID -> 227218 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 9595														
02		2352 N	1963	-0-	-389	-0-	1960 2	3 9	Y	3	3 1			2
03		2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2958 2	2 9	Y	2				4
04		2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2791 2	3 9	Y	3	4 1			3
05		2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2808 2	6 9	Y	5	5 1			3
06		2850 N	2682	-0-	-168	-0-	2679 2	3 9	Y	3				6
07		2883 N	2046	-0-	-837	-0-	2042 2	4 9	Y	4	9 1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
KYLE, FRED UNIT		WELL #:		13	RRCID -> 228262				COMPL. DATE 01/23/2007			TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8458 - 9324		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

02		4508 X	4204	-0-	-304	-0-	129 1	4066 2	Y	8	8 1		2	
							9 9							
03		4991 X	4839	-0-	-152	-0-	154 1	4676 2	Y	8	8 1		2	
							9 9							
04		4830 X	4715	-0-	-115	-0-	138 1	4569 2	Y	7	8 1		1	
							8 9							
05		4836 X	4734	-0-	-102	-0-	164 1	4561 2	Y	8	7 1		2	
							9 9							
06		4680 X	3628	-0-	-1052	-0-	111 1	3513 2	Y	4	5 1		1	
							4 9							
07		4867 X	3311	-0-	-1556	-0-	99 1	3206 2	Y	5	5 1		1	
							6 9							

PIRKLE, L.H.		WELL #:		17	RRCID -> 229186				COMPL. DATE 07/28/2007			TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8862 - 9628		
02		3052 X	2706	-0-	-346	-0-	2665 2	41 9	Y	37	32 1		13	
03		3379 X	2813	-0-	-566	-0-	2769 2	44 9	Y	40	35 1		18	
04		3270 X	2671	-0-	-599	-0-	2640 2	31 9	Y	28	37 1		9	
05		3379 X	2585	-0-	-794	-0-	2548 2	37 9	Y	34	35 1		8	
06		3270 X	2915	-0-	-355	-0-	2881 2	34 9	Y	31	18 1		21	
07		3007 X	2943	-0-	-64	-0-	2909 2	34 9	Y	31	36 1		16	

SEALEY, J. J.		WELL #:		13 L	RRCID -> 229193				COMPL. DATE 04/01/2009			TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 9596		
02		992 N	992	-0-	-0-	-0-	836 2	156 9	Y	142	159 1		87	
03		1426 N	1135	-0-	-291	-0-	1050 2	85 9	Y	77			164	
04		1140 N	1063	-0-	-77	-0-	943 2	120 9	Y	109	154 1		119	
05		1085 N	941	-0-	-144	-0-	853 2	88 9	Y	80	132 1		67	
06		1110 N	599	-0-	-511	-0-	521 2	78 9	Y	71			138	
*07		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1341 2	251 9	Y	228	304 1		62	

ALLISON, THOMAS GAS UNIT		WELL #:		11A	RRCID -> 229786				COMPL. DATE 12/07/2007			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8436 - 9516		
02		2716 X	2457	-0-	-259	-0-	2457 2		Y	-0-			-0-	
03		3007 X	1958	-0-	-1049	-0-	1958 2		Y	-0-			-0-	
04		2880 X	1161	-0-	-1719	-0-	1161 2		Y	-0-			-0-	
05		2728 X	1642	-0-	-1086	-0-	1642 2		Y	-0-			-0-	
06		2640 X	1305	-0-	-1335	-0-	1305 2		Y	-0-			-0-	
07		2728 X	1120	-0-	-1608	-0-	1120 2		Y	-0-			-0-	

ALLISON, THOMAS GAS UNIT		WELL #:		10A	RRCID -> 230432				COMPL. DATE 03/13/2008			TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8390 - 9508		
02		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064 2		Y	-0-			-0-	
03		2325 N	1611	-0-	-714	-0-	1611 2		Y	-0-			-0-	
04		2190 N	1936	-0-	-254	-0-	1936 2		Y	-0-			-0-	
05		2294 N	1964	-0-	-330	-0-	1964 2		Y	-0-			-0-	
06		1560 N	1519	-0-	-41	-0-	1519 2		Y	-0-			-0-	
07		2015 N	1401	-0-	-614	-0-	1401 2		Y	-0-			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936										
CARTHAGE GU 2 ROSS			WELL #: 12		RRCID -> 230445			COMPL. DATE 05/18/2007			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8369 - 9222		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		1848 N	1817	-0-	-31	-0-	54 1	1706 2	Y	52	50 1		13
							57 9						
03		2139 N	1770	-0-	-369	-0-	55 1	1668 2	Y	43	46 1		10
							47 9						
04		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	59 1	1935 2	Y	45	46 1		9
							50 9						
05		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	70 1	1954 2	Y	45	43 1		11
							50 9						
06		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	58 1	1820 2	Y	40	40 1		11
							44 9						
07		2108 N	1819	-0-	-289	-0-	53 1	1719 2	Y	43	42 1		12
							47 9						

OWENS, A.H.			WELL #: 13		RRCID -> 230610			COMPL. DATE 06/24/2007			TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8397 - 9580		
02		6384 X	4742	-0-	-1642	-0-	4742 2		Y	-0-			-0-
03		6293 X	3943	-0-	-2350	-0-	3943 2		Y	-0-			-0-
04		5550 X	4301	-0-	-1249	-0-	4301 2		Y	-0-			-0-
05		5704 X	4162	-0-	-1542	-0-	4162 2		Y	-0-			-0-
06		5520 X	4035	-0-	-1485	-0-	4035 2		Y	-0-			-0-
07		5239 X	4133	-0-	-1106	-0-	4133 2		Y	-0-			-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT			WELL #: 12A		RRCID -> 231141			COMPL. DATE 03/11/2008			TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8406 - 9530		
02		1540 N	1444	-0-	-96	-0-	1444 2		Y	-0-			-0-
03		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 2		Y	-0-			-0-
04		1560 N	1479	-0-	-81	-0-	1479 2		Y	-0-			-0-
05		1612 N	1481	-0-	-131	-0-	1481 2		Y	-0-			-0-
06		1680 N	1547	-0-	-133	-0-	1547 2		Y	-0-			-0-
07		1519 N	1393	-0-	-126	-0-	1393 2		Y	-0-			-0-

PIRKLE, L.H. "C"			WELL #: 14		RRCID -> 232148			COMPL. DATE 09/18/2007			TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9256		
02		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	30 1	958 2	Y	48	48 1		12
							53 9						
03		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	38 1	1163 2	Y	51	51 1		12
							56 9						
04		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	34 1	1119 2	Y	43	46 1		9
							47 9						
05		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	38 1	1067 2	Y	41	40 1		10
							45 9						
06		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	33 1	1036 2	Y	37	37 1		10
							41 9						
07		1054 N	765	-0-	-289	-0-	22 1	710 2	Y	30	32 1		8
							33 9						

MAXWELL GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 234791			COMPL. DATE 11/23/2007			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9160 - 10244		
02		1792 X	957	-0-	-835	-0-	28 1	929 2	N	-0-			142
03		1922 X	1246	-0-	-676	-0-	34 1	1113 2	N	90			232
							99 9						
04		1380 X	862	-0-	-518	-0-	25 1	820 2	N	15	174 1		73
							17 9						
05		1054 N	576	-0-	-478	-0-	13 1	487 2	N	69			142
							76 9						
06		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	43 1	1438 2	N	60			202
							66 9						
*07		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	40 1	1319 2	N	77	181 1		98
							85 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234845 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 9658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2532	2	11 9	Y	10	20
03	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2740	2	25 9	Y	23	18
04	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2473	2	14 9	Y	13	9
05	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2898	2	23 9	Y	21	30
06	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2636	2	14 9	Y	13	17
*07	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2667	2	9 9	Y	8	25

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236037 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 9319

02	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4288	2	22 9	Y	20	7
03	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4929	2	24 9	Y	22	10
04	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4806	2	17 9	Y	15	5
05	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4799	2	20 9	Y	18	4
06	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4601	2	20 9	Y	18	12
*07	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4728	2	19 9	Y	17	9

BANKS, W. R. WELL #: 11 RRCID -> 239378 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 8571 - 9416

02	896 N	874	-0-	-22	-0-	26	1	834	2	Y	13	3
03	961 N	952	-0-	-9	-0-	30	1	908	2	Y	13	3
04	930 N	914	-0-	-16	-0-	27	1	876	2	Y	10	2
05	961 N	929	-0-	-32	-0-	32	1	885	2	Y	11	3
06	930 N	880	-0-	-50	-0-	27	1	842	2	Y	10	3
07	930 N	890	-0-	-40	-0-	26	1	852	2	Y	11	3

DONALD, F.H. WELL #: 12 RRCID -> 239859 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8429 - 9265

02	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	101	1	3206	2	Y	38	9
03	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	118	1	3596	2	Y	38	9
04	3630 X	3190	-0-	-440	-0-	93	1	3066	2	Y	28	6
05	3751 X	3463	-0-	-288	-0-	119	1	3310	2	Y	31	8
06	3630 X	3584	-0-	-46	-0-	109	1	3443	2	Y	29	8
07	3751 X	3622	-0-	-129	-0-	108	1	3477	2	Y	34	9

KYLE, FRED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240110 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8430 - 9286

02	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	80	1	2534	2	Y	65	16
03	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	92	1	2787	2	Y	63	15
04	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	82	1	2722	2	Y	53	11
05	3016 N	3016	-0-	-0-	-0-	103	1	2851	2	Y	56	14
06	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	87	1	2759	2	Y	51	14
*07	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	86	1	2796	2	Y	60	16

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
THOMAS & WOOD			WELL #: 15		RRCID -> 240594			COMPL. DATE 08/15/2008			TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8401 - 9218	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

02	2212 N	2109	-0-	-103	-0-	183 1	1918 2	Y	7	7 1	2	
						8 9						
03	2325 N	2284	-0-	-41	-0-	192 1	2082 2	Y	9	9 1	2	
						10 9						
04	2220 N	2176	-0-	-44	-0-	188 1	1980 2	Y	7	7 1	2	
						8 9						
05	2325 N	2157	-0-	-168	-0-	194 1	1955 2	Y	7	7 1	2	
						8 9						
06	2220 N	1957	-0-	-263	-0-	165 1	1784 2	Y	7	7 1	2	
						8 9						
07	2263 N	2082	-0-	-181	-0-	180 1	1895 2	Y	6	7 1	1	
						7 9						

WOOLWORTH, J.D. UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 240635			COMPL. DATE 08/17/2008			TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 9590	
02	3248 X	3215	-0-	-33	-0-	3215 2		Y	-0-		-0-	
03	4092 X	3427	-0-	-665	-0-	3427 2		Y	-0-		-0-	
04	4020 X	3285	-0-	-735	-0-	3285 2		Y	-0-		-0-	
05	4154 X	2817	-0-	-1337	-0-	2817 2		Y	-0-		-0-	
06	4020 X	2890	-0-	-1130	-0-	2890 2		Y	-0-		-0-	
*07	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734 2		Y	-0-		-0-	

DAVIS, A. L.			WELL #: 16		RRCID -> 241988			COMPL. DATE 05/30/2008			TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8417 - 9450	
02	3388 X	3064	-0-	-324	-0-	94 1	2970 2	Y	-0-		-0-	
03	3751 X	3446	-0-	-305	-0-	110 1	3336 2	Y	-0-		-0-	
04	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	104 1	3439 2	Y	-0-		-0-	
05	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	126 1	3515 2	Y	-0-		-0-	
06	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	108 1	3414 2	Y	-0-		-0-	
07	3658 X	3589	-0-	-69	-0-	108 1	3481 2	Y	-0-		-0-	

ALLISON, THOMAS GAS UNIT			WELL #: 15A		RRCID -> 242867			COMPL. DATE 07/30/2008			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8387 - 9508	
02	1596 N	1478	-0-	-118	-0-	1379 2	99 9	Y	90	79 1	80	
03	1767 N	1441	-0-	-326	-0-	1362 2	79 9	Y	72	66 1	86	
04	1770 N	1412	-0-	-358	-0-	1323 2	89 9	Y	81	77 1	90	
05	1643 N	1460	-0-	-183	-0-	1375 2	85 9	Y	77	78 1	89	
06	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1535 2	80 9	Y	73	80 1	82	
*07	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1520 2	34 9	Y	31	77 1	36	

ALLISON, THOMAS GAS UNIT			WELL #: 13A		RRCID -> 243398			COMPL. DATE 10/09/2008			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8360 - 9516	
02	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	5307 2	50 9	Y	45	39 1	40	
03	5611 X	5601	-0-	-10	-0-	5544 2	57 9	Y	52	42 1	50	
04	5760 X	5398	-0-	-362	-0-	5354 2	44 9	Y	40	43 1	47	
05	5952 X	5653	-0-	-299	-0-	5609 2	44 9	Y	40	41 1	46	
06	5760 X	5562	-0-	-198	-0-	5521 2	41 9	Y	37	41 1	42	
07	5921 X	5700	-0-	-221	-0-	5683 2	17 9	Y	15	39 1	18	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936												
BROWN, J. C.			WELL #: 17		RRCID -> 245364			COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8612 - 9466				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		3220 X	2930	-0-	-290	-0-	88	1	2766	2	Y	69	68	1	17
							76	9							
03		3534 X	3215	-0-	-319	-0-	100	1	3041	2	Y	67	68	1	16
							74	9							
04		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	100	1	3307	2	Y	62	65	1	13
							68	9							
05		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	121	1	3354	2	Y	65	62	1	16
							72	9							
06		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	101	1	3183	2	Y	57	58	1	15
							63	9							
07		3596 X	3394	-0-	-202	-0-	100	1	3219	2	Y	68	65	1	18
							75	9							

PIRKLE, L.H.			WELL #: 15R		RRCID -> 246869			COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 9304				
02		3752 X	2450	-0-	-1302	-0-	2443	2	7	9	Y	6	30	1	5
03		4154 X	4040	-0-	-114	-0-	4023	2	17	9	Y	15			20
04		4020 X	3567	-0-	-453	-0-	3547	2	20	9	Y	18	26	1	12
05		4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4328	2	14	9	Y	13			25
06		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4072	2	23	9	Y	21	27	1	19
*07		4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4266	2	10	9	Y	9			28

OWENS, A.H.			WELL #: 14		RRCID -> 250908			COMPL. DATE 02/25/2013			TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8489 - 9587				
02		1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	1213	2	14	9	Y	13	65	1	11
03		1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	1498	2	41	9	Y	37			48
04		1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1429	2	36	9	Y	33	61	1	20
05		1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	1400	2	30	9	Y	27			47
06		1500 X	1415	-0-	-85	-0-	1362	2	53	9	Y	48	54	1	41
07		1550 X	1179	-0-	-371	-0-	1156	2	23	9	Y	21			62

OWNES, NELLIE			WELL #: 14		RRCID -> 252517			COMPL. DATE 01/22/2008			TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8448 - 9304				
02		3304 X	2485	-0-	-819	-0-	75	1	2365	2	Y	41	43	1	10
							45	9							
03		3596 X	1885	-0-	-1711	-0-	59	1	1795	2	Y	28	31	1	7
							31	9							
04		3450 X	3113	-0-	-337	-0-	90	1	2980	2	Y	39	38	1	8
							43	9							
05		3565 X	2131	-0-	-1434	-0-	73	1	2027	2	Y	28	29	1	7
							31	9							
06		3450 X	2389	-0-	-1061	-0-	72	1	2285	2	Y	29	28	1	8
							32	9							
*07		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	98	1	3176	2	Y	47	42	1	13
							52	9							

COLEMAN, M.J.			WELL #: 15		RRCID -> 254189			COMPL. DATE 09/29/2009			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 9854				
02		504 X	504	-0-	-0-	-0-	494	2	10	9	Y	9	26	1	8
03		575 X	575	-0-	-0-	-0-	547	2	28	9	Y	25			33
04		632 X	632	-0-	-0-	-0-	602	2	30	9	Y	27	42	1	18
05		629 X	629	-0-	-0-	-0-	608	2	21	9	Y	19			37
06		570 X	472	-0-	-98	-0-	438	2	34	9	Y	31	41	1	27
07		651 X	544	-0-	-107	-0-	531	2	13	9	Y	12			39

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255800 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 9577

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3416 X	2047	-0-	-1369	-0-	2045 2	2 9	Y	2	3 1		1
03		4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4107 2	1 9	Y	1			2
04		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3789 2	4 9	Y	4	2 1		4
05		3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3678 2	2 9	Y	2	4 1		2
06		3990 X	3725	-0-	-265	-0-	3722 2	3 9	Y	3			5
07		4123 X	3854	-0-	-269	-0-	3851 2	3 9	Y	3	7 1		1

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 257855 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9640 - 13407

02		6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	6569 2	40 9	Y	36			62
03		7316 X	309	-0-	-7007	-0-	302 2	7 9	Y	6	54 0		14
04		7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	6909 2	100 9	Y	91	54 0		51
05		7316 X	7295	-0-	-21	-0-	7238 2	57 9	Y	52	72 0		31
06		7080 X	60	-0-	-7020	-0-	56 2	4 9	Y	4			35
07		7316 X	5824	-0-	-1492	-0-	5729 2	95 9	Y	86	39 0		82

BESS SMITH BRODERICK GU 2 WELL #: 4H RRCID -> 260819 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 9105 PERF.10050 - 14061

02		5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	5285 2	75 9	Y	68			106
03		5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	5656 2	47 9	Y	43	91 0		58
04		5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5757 2	95 9	Y	86	96 0		48
05		5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	5881 2	112 9	Y	102	89 0		61
06		5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	5807 2	42 9	Y	38			99
07		5766 X	5441	-0-	-325	-0-	5366 2	75 9	Y	68	102 0		65

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270985 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10198 - 15167

02		7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	7630 2	135 9	N	123	179 1		238
03		9610 X	8528	-0-	-1082	-0-	8345 2	183 9	N	166	180 1		224
04		9300 X	7393	-0-	-1907	-0-	7235 2	158 9	N	144	179 1		189
05		9610 X	9027	-0-	-583	-0-	8873 2	154 9	N	140	178 1		151
06		9300 X	8761	-0-	-539	-0-	8596 2	165 9	N	150			301
07		8587 X	7667	-0-	-920	-0-	7468 2	199 9	N	181	365 1		117

CARTHAGE (GLEN ROSE) 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 176968 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3571 - 9544

02		1344 N	576	-0-	-768	-0-	21 1	555 3	Y	-0-			-0-
03		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	51 1	1351 3	Y	-0-			-0-
04		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	71 1	1915 3	Y	-0-			-0-
05		2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	109 1	2861 3	Y	-0-			-0-
06		2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	93 1	2604 3	Y	-0-			-0-
*07		2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	81 1	2637 3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 211 RRCID -> 177712 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3621 - 3672

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 190673 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3605 - 3622

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02		850 N	850	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	820	3	Y	-0-				-0-
03		919 N	919	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	885	3	Y	-0-				-0-
04		901 N	901	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	869	3	Y	-0-				-0-
05		930 N	915	-0-	-15	-0-	-0-	34	1	881	3	Y	-0-				-0-
06		900 N	817	-0-	-83	-0-	-0-	28	1	789	3	Y	-0-				-0-
07		930 N	848	-0-	-82	-0-	-0-	25	1	823	3	Y	-0-				-0-

 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 84 RRCID -> 190857 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 3533 - 3833

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 329 RRCID -> 217243 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3546 - 3630

02		896 N	532	-0-	-364	-0-	-0-	19	1	513	3	Y	-0-				-0-
03		535 N	535	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	516	3	Y	-0-				-0-
04		720 N	597	-0-	-123	-0-	-0-	21	1	576	3	Y	-0-				-0-
05		589 N	578	-0-	-11	-0-	-0-	21	1	557	3	Y	-0-				-0-
06		510 N	469	-0-	-41	-0-	-0-	16	1	453	3	Y	-0-				-0-
07		620 N	502	-0-	-118	-0-	-0-	15	1	487	3	Y	-0-				-0-

 PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 222625 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 4046 - 4053

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 96R RRCID -> 231963 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3615 - 3694

02		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	1221	3	Y	-0-				-0-
03		769 N	769	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	742	3	Y	-0-				-0-
04		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1143	3	Y	-0-				-0-
05		1395 N	1178	-0-	-217	-0-	-0-	42	1	1136	3	Y	-0-				-0-
06		996 N	996	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	962	3	Y	-0-				-0-
*07		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	1497	3	Y	-0-				-0-

 BPX OPERATING COMPANY 085408
 BREWSTER, J. T. WELL #: 8 RRCID -> 133267 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3938 - 3943

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408								
CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #:		11 U	RRCID ->	174684	COMPL. DATE	08/02/1999	TOTAL DEPTH	9674	PERF.	3676 - 3680
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #:		5	RRCID ->	176576	COMPL. DATE	11/09/1999	TOTAL DEPTH	6714	PERF.	3576 - 3886
02	336 N	34	-0-	-302	-0-	30	1	4	2	Y	-0-	-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	33	1	15	2	Y	-0-	-0-
04	390 N	8	-0-	-382	-0-	8	2			Y	-0-	-0-
*05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	34	1	74	2	Y	-0-	-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	32	1	40	2	Y	-0-	-0-
*07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	34	1	95	2	Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #:		4	RRCID ->	176583	COMPL. DATE	12/16/1999	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	3633 - 3680
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	7	1	369	2	Y	-0-	-0-
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	8	1	407	2	Y	-0-	-0-
*04	330 N	125	-0-	-205	-0-	2	1	123	2	Y	-0-	-0-
*05	403 N	118	-0-	-285	-0-	2	1	116	2	Y	-0-	-0-
06	390 N	122	-0-	-268	-0-	3	1	119	2	Y	-0-	-0-
*07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	124	2	Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #:		13	RRCID ->	176588	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	3845	PERF.	3540 - 3545
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15		WELL #:		13 U	RRCID ->	176958	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	7984	PERF.	3563 - 3611
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #:		10 U	RRCID ->	177003	COMPL. DATE	12/17/1999	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	3659 - 3666
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14		WELL #:		3	RRCID ->	177352	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	6420	PERF.	3531 - 3610
02	827 N	827	-0-	-0-	-0-	233	1	594	2	Y	-0-	-0-
03	775 N	433	-0-	-342	-0-	249	1	184	2	Y	-0-	-0-
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	245	1	610	2	Y	-0-	-0-
*05	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	273	1	1599	2	Y	-0-	-0-
06	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	287	1	1543	2	Y	-0-	-0-
07	806 N	766	-0-	-40	-0-	253	1	513	2	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) BPX OPERATING COMPANY CARTHAGE GAS UNIT 12		//CONT.// 16032 261	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
		//CONT.// 085408												
		WELL #:	9 U	RRCID ->	178311	COMPL. DATE	04/14/2000	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	3648 - 3680			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	36 1	1881 2	Y		-0-			-0-
03		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	41 1	2155 2	Y		1	1 1		-0-
							1 9							
04		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	32 1	2043 2	Y		4	4 1		1
							4 9							
*05		1953 N	220	-0-	-1733	-0-	4 1	216 2	Y		-0-	1 1		-0-
06		1890 N	218	-0-	-1672	-0-	6 1	212 2	Y		-0-			-0-
07		1953 N	230	-0-	-1723	-0-	5 1	225 2	Y		-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #:	2	RRCID ->	178949	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	3545 - 3620			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #:	10 U	RRCID ->	182050	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	9723	PERF.	3629 - 3651			
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1		WELL #:	27-U	RRCID ->	189699	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	3615 - 3694			
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #:	5	RRCID ->	189949	COMPL. DATE	03/22/2000	TOTAL DEPTH	6741	PERF.	3595 - 3677			
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #:	11 U	RRCID ->	190511	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	9705	PERF.	3544 - 3802			
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) CX OPERATING LLC PARKER ESTATE		//CONT.//	16032 261 195798	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

CARTHAGE (GLEN ROSE) CX OPERATING LLC PARKER ESTATE			WELL #: 1	RRCID -> 222632	COMPL. DATE 09/02/2006	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 3783	-	3789		
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-			177
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-			177
04	90 N	12	-0-	-78	-0-	12 2	N	-0-			177
05	93 N	8	-0-	-85	-0-	8 2	N	-0-			177
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2	N	-0-			177
*07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-			177

GARY PRODUCTION COMPANY WEINER "A"			WELL #: 2	RRCID -> 177057	COMPL. DATE 10/01/1999	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3428	-	3433		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCNEESE			WELL #: 3	RRCID -> 188754	COMPL. DATE 06/13/2001	TOTAL DEPTH 4332	PERF. 3980	-	4116		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. CHRISTIAN, C.O. HEIRS			WELL #: 3	RRCID -> 174391	COMPL. DATE 09/04/1999	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 3643	-	3648		
02	644 N	153	-0-	-491	-0-	9 1	144 2	N	-0-		-0-
03	496 N	120	-0-	-376	-0-	8 1	112 2	N	-0-		-0-
04	480 N	183	-0-	-297	-0-	11 1	172 2	N	-0-		-0-
05	155 N	115	-0-	-40	-0-	9 1	106 2	N	-0-		-0-
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	8 1	99 2	N	-0-		-0-
07	186 N	80	-0-	-106	-0-	4 1	76 2	N	-0-		-0-

PANOLA DEVELOPMENT CO.			WELL #: 6	RRCID -> 292954	COMPL. DATE 10/16/2020	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 6254	-	6264		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CO CHRISTIAN HEIRS			WELL #: 4	RRCID -> 292960	COMPL. DATE 05/04/2018	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 3596	-	3600		
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
GRAWARD OPERATING, INC.				326435										
TILLER, M.				WELL #: 2	RRCID -> 180822	COMPL. DATE 10/03/2000	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3704	- 3712					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TILLER, R.				WELL #: 2	RRCID -> 181041	COMPL. DATE 10/03/2000	TOTAL DEPTH 3798	PERF. 3668	- 3676					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARLETON OIL & GAS INC.				357165										
ALLISON				WELL #: 3B	RRCID -> 197204	COMPL. DATE 08/25/2003	TOTAL DEPTH 5032	PERF. 3616	- 3621					
02	3192	X	3071	-0-	-121	-0-	3071	3		N	-0-			-0-
03	3534	X	3466	-0-	-68	-0-	3466	3		N	-0-			-0-
04	3420	X	3245	-0-	-175	-0-	3245	3		N	-0-			-0-
05	3472	X	3367	-0-	-105	-0-	3367	3		N	-0-			-0-
06	3360	X	2766	-0-	-594	-0-	2766	3		N	-0-			-0-
07	3472	X	2917	-0-	-555	-0-	2917	3		N	-0-			-0-

WERNER 'J'				WELL #: 3	RRCID -> 265214	COMPL. DATE 05/28/2012	TOTAL DEPTH 6313	PERF. 3997	- 4001					
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3		N	-0-			43
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3		N	-0-			43
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3		N	-0-			43
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3		N	-0-			43
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3		N	-0-			43
*07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3		N	-0-			43

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC				660284										
WEINER UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 178310	COMPL. DATE 07/01/1999	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3494	- 3498					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851										
MOORE, C.E. UNIT				WELL #: 5 C	RRCID -> 170587	COMPL. DATE 04/10/1998	TOTAL DEPTH 9756	PERF. 3680	- 3698					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 175171 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 3700 - 3774													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HULL UNIT B WELL #: B 14 RRCID -> 185642 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 3690 - 3712													
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-			-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-			-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		Y	-0-			-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		Y	-0-			-0-
*07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		Y	-0-			-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 84 RRCID -> 185649 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4984 PERF. 3608 - 3626													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BLACK UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 196654 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 3685 - 3705													
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DENNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204306 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 3665 - 3752													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MOORE, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 214587 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3658 - 3674													
02	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2		N	-0-			-0-
03	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2		N	-0-			-0-
04	2100 N	1937	-0-	-163	-0-	1937	2		N	-0-			-0-
05	2170 N	1981	-0-	-189	-0-	1981	2		N	-0-			-0-
06	1950 N	1887	-0-	-63	-0-	1887	2		N	-0-			-0-
07	2015 N	1960	-0-	-55	-0-	1960	2		N	-0-			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261418 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 3531 - 3536													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) TGNR EAST TEXAS LLC FROST-COTTLE UNIT		//CONT.//	16032 261	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA				
		WELL #:	4	RRCID -> 052905	COMPL. DATE 06/16/1972	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3642 - 3647		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16 3	N	-0-		-0-
03	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 3	N	-0-		-0-
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3	N	-0-		-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
*07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-		-0-

CGU 18		WELL #:	8	RRCID -> 139181	COMPL. DATE 07/26/1991	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3895 - 3901		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 27		WELL #:	1	RRCID -> 139684	COMPL. DATE 09/22/1991	TOTAL DEPTH	6347	PERF. 3957 - 3969		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCDANIEL, J. A.		WELL #:	2	RRCID -> 140403	COMPL. DATE 11/22/1991	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 3670 - 3700		
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 3	N	-0-		-0-
03	775 N	760	-0-	-15	-0-	760 3	N	-0-		-0-
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3	N	-0-		-0-
05	806 N	760	-0-	-46	-0-	760 3	N	-0-		-0-
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3	N	-0-		-0-
07	775 N	731	-0-	-44	-0-	731 3	N	-0-		-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #:	7 C	RRCID -> 141293	COMPL. DATE 04/10/1992	TOTAL DEPTH	9458	PERF. 3692 - 3696		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:	6-C	RRCID -> 142089	COMPL. DATE 07/09/1992	TOTAL DEPTH	9456	PERF. 3740 - 3752		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GILLASPY, FROST UNIT		WELL #:	3RU	RRCID -> 156236	COMPL. DATE 10/13/1995	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 3626 - 3632		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) TGNR EAST TEXAS LLC NEAL, J.S.		//CONT.// 16032 261 //CONT.// 850990	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1	RRCID -> 186623	COMPL. DATE 06/08/2001	TOTAL DEPTH 9335	PERF. 3696	-	3720				
02	560 N	461	-0-	-99	-0-	461 3		N	-0-			-0-
03	558 N	536	-0-	-22	-0-	536 3		N	-0-			-0-
04	540 N	497	-0-	-43	-0-	497 3		N	-0-			-0-
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-			-0-
06	510 N	471	-0-	-39	-0-	471 3		N	-0-			-0-
07	527 N	507	-0-	-20	-0-	507 3		N	-0-			-0-
FROST UNIT #5		WELL #: 3	RRCID -> 187169	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 3516	-	3733				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 4 C	RRCID -> 187538	COMPL. DATE 07/20/2001	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 3546	-	3551				
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 7 C	RRCID -> 189529	COMPL. DATE 05/29/2002	TOTAL DEPTH 9470	PERF. 3726	-	3740				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LASHLEY, M. UNIT		WELL #: 7 U	RRCID -> 189554	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9762	PERF. 3706	-	3718				
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KYLE, J. R. "A"		WELL #: 7 C	RRCID -> 205147	COMPL. DATE 03/04/2003	TOTAL DEPTH 9381	PERF. 3688	-	3692				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FROST-GILLASPY		WELL #: 2	RRCID -> 205187	COMPL. DATE 09/22/2004	TOTAL DEPTH 8187	PERF. 3618	-	3636				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		11 U	RRCID ->	219680	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	9460	PERF. 3760 - 3774		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	221443	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	6705	PERF. 3727 - 3738		
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-
03	465 N	442	-0-	-23	-0-	442	3		N	-0-			-0-
04	450 N	403	-0-	-47	-0-	403	3		N	-0-			-0-
05	465 N	380	-0-	-85	-0-	380	3		N	-0-			-0-
06	420 N	374	-0-	-46	-0-	374	3		N	-0-			-0-
07	403 N	365	-0-	-38	-0-	365	3		N	-0-			-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #:		9-C	RRCID ->	221925	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	9416	PERF. 3712 - 3724		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 23		WELL #:		5-C	RRCID ->	221926	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	9930	PERF. 4090 - 4100		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #:		6-C	RRCID ->	221927	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	9470	PERF. 3714 - 3728		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH)		16032 267		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
GARY PRODUCTION COMPANY		296448											
WIENER		WELL #:		A 1	RRCID ->	064228	COMPL. DATE	08/08/1975	TOTAL DEPTH	3476	PERF. 3420 - 3426		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH)		//CONT.//		16032 267	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
HARLETON OIL & GAS INC.				357165										
SMITH, ELLA UNIT NO. 1				WELL #:	6A	RRCID ->	176534	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3609 - 3617		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		2688 X	2347	-0-	-341	-0-	2347 3			N	-0-		-0-	
03		2759 X	2586	-0-	-173	-0-	2586 3			N	-0-		-0-	
04		2580 X	2284	-0-	-296	-0-	2284 3			N	-0-		-0-	
05		2666 X	2429	-0-	-237	-0-	2429 3			N	-0-		-0-	
06		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038 3			N	-0-		-0-	
07		2604 X	2560	-0-	-44	-0-	2560 3			N	-0-		-0-	

KIRBY, AMBER				WELL #:	1A	RRCID ->	180665	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	4162	PERF. 3490 - 3500		
02		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3			N	-0-		46	
03		775 N	762	-0-	-13	-0-	762 3			N	-0-		46	
04		750 N	749	-0-	-1	-0-	749 3			N	-0-		46	
05		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3			N	-0-		46	
06		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3			N	-0-		46	
*07		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3			N	-0-		46	

WHITE, WERNER				WELL #:	1A	RRCID ->	181418	COMPL. DATE	08/27/2000	TOTAL DEPTH	4108	PERF. 3479 - 3482		
02		448 N	245	-0-	-203	-0-	245 3			N	-0-		-0-	
03		372 N	246	-0-	-126	-0-	246 3			N	-0-		-0-	
04		300 N	207	-0-	-93	-0-	207 3			N	-0-		-0-	
05		279 N	182	-0-	-97	-0-	182 3			N	-0-		-0-	
06		240 N	38	-0-	-202	-0-	38 3			N	-0-		-0-	
07		217 N	80	-0-	-137	-0-	80 3			N	-0-		-0-	

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				WELL #:	2	RRCID ->	053946	COMPL. DATE	11/05/1972	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3429 - 3617		
WERNER-CARAWAY				WELL #:	2	RRCID ->	053946	COMPL. DATE	11/05/1972	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3429 - 3617		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WERNER-NEEDHAM				WELL #:	3	RRCID ->	183202	COMPL. DATE	11/03/2000	TOTAL DEPTH	4942	PERF. 3427 - 3439		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				WELL #:	1	RRCID ->	056379	COMPL. DATE	04/27/1988	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 2588 - 2664		
KNIGHT STRONG UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	056379	COMPL. DATE	04/27/1988	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 2588 - 2664		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555													
VON GOETZ, KATHERINE		WELL #: 3		RRCID -> 247566		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 13605 PERF.12955 - 13570							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

HARRIS, MARY		WELL #: 1H		RRCID -> 252810		COMPL. DATE 12/16/2009		TOTAL DEPTH 11754 PERF.11990 - 13164							
02	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	-0-	5125	2		N	-0-				-0-
03	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	-0-	3833	2		N	-0-				-0-
04	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	-0-	4811	2		N	-0-				-0-
05	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	-0-	4233	2		N	-0-				-0-
06	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	-0-	3946	2		N	-0-				-0-
07	3720 X	2671	-0-	-1049	-0-	-0-	2671	2		N	-0-				-0-

MCSWAIN, ET AL		WELL #: 1H		RRCID -> 255792		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 11784 PERF.11992 - 16852							
02	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	-0-	2222	3		N	-0-				-0-
03	2046 N	1993	-0-	-53	-0-	-0-	1993	3		N	-0-				-0-
04	2400 N	2107	-0-	-293	-0-	-0-	2107	3		N	-0-				-0-
05	2449 N	2239	-0-	-210	-0-	-0-	2239	3		N	-0-				-0-
06	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	-0-	2369	3		N	-0-				-0-
*07	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	-0-	2173	3		N	-0-				-0-

PEACE		WELL #: 1H		RRCID -> 256203		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 12132 PERF.12250 - 17120							
02	2184 N	2059	-0-	-125	-0-	-0-	2059	3		N	-0-				-0-
03	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	-0-	2681	3		N	-0-				-0-
04	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	-0-	2237	3		N	-0-				-0-
05	2294 N	2265	-0-	-29	-0-	-0-	2265	3		N	-0-				-0-
06	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	-0-	2421	3		N	-0-				-0-
07	2325 N	1463	-0-	-862	-0-	-0-	1463	3		N	-0-				-0-

KING GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 256303		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13879 - 18052							
02	290738 X	290738	-0-	-0-	-0-	-0-	1245	1	289493	2	N	-0-			20
03	29078 X	22145	-0-	-6933	-0-	-0-	1283	1	20862	2	N	-0-			20
04	26940 X	18251	-0-	-8689	-0-	-0-	1298	1	16953	2	N	-0-			20
05	45942 X	17905	-0-	-28037	-0-	-0-	1280	1	16625	2	N	-0-			20
06	44460 X	15042	-0-	-29418	-0-	-0-	955	1	14087	2	N	-0-			20
07	45942 X	12779	-0-	-33163	-0-	-0-	890	1	11889	2	N	-0-			20

SILVER HAMMER		WELL #: 1H		RRCID -> 256829		COMPL. DATE 05/25/2010		TOTAL DEPTH 13718 PERF.13301 - 17847							
02	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	-0-	535	1	3449	2	N	-0-			-0-
03	4030 X	3233	-0-	-797	-0-	-0-	249	1	2984	2	N	-0-			-0-
04	3900 X	3520	-0-	-380	-0-	-0-	301	1	3219	2	N	-0-			-0-
05	4030 X	2747	-0-	-1283	-0-	-0-	239	1	2508	2	N	-0-			-0-
06	3900 X	2955	-0-	-945	-0-	-0-	936	1	2019	2	N	-0-			-0-
07	4030 X	3034	-0-	-996	-0-	-0-	1072	1	1962	2	N	-0-			-0-

LAMKIN		WELL #: 1H		RRCID -> 257421		COMPL. DATE 11/05/2010		TOTAL DEPTH 12158 PERF.12393 - 17208							
02	896 N	280	-0-	-616	-0-	-0-	280	3		N	-0-				-0-
03	1178 N	57	-0-	-1121	-0-	-0-	57	3		N	-0-				-0-
04	1680 N	1081	-0-	-599	-0-	-0-	1081	3		N	-0-				-0-
05	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	-0-	1874	3		N	-0-				-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-				-0-
07	1116 N	571	-0-	-545	-0-	-0-	571	3		N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555										
HARRIS STEWART		WELL #: 1H		RRCID ->	257422	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	11696	PERF.11970 - 16919		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3		N	-0-		-0-	
03	93 N	2	-0-	-91	-0-	2 3		N	-0-		-0-	
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3		N	-0-		-0-	
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-		-0-	
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-	
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3		N	-0-		-0-	

BALDWIN, MICHAEL		WELL #: 1H		RRCID ->	257527	COMPL. DATE	10/29/2010	TOTAL DEPTH	11787	PERF.12000 - 16737		
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-		-0-	
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		-0-	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-	
05	62 N	12	-0-	-50	-0-	12 2		N	-0-		-0-	
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		-0-	
*07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		-0-	

HOLT, WILLIAM		WELL #: 1H		RRCID ->	258781	COMPL. DATE	09/05/2010	TOTAL DEPTH	11830	PERF.11965 - 16802		
02	2128 N	1586	-0-	-542	-0-	1586 3		N	-0-		-0-	
03	2232 N	2183	-0-	-49	-0-	2183 3		N	-0-		-0-	
04	2280 N	2212	-0-	-68	-0-	2212 3		N	-0-		-0-	
05	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 3		N	-0-		-0-	
06	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254 3		N	-0-		-0-	
07	2294 N	1412	-0-	-882	-0-	1412 3		N	-0-		-0-	

FULTS, BETTY		WELL #: 1H		RRCID ->	258861	COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	11778	PERF.12036 - 16837		
02	672 N	233	-0-	-439	-0-	233 3		N	-0-		-0-	
03	217 N	122	-0-	-95	-0-	122 3		N	-0-		-0-	
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		N	-0-		-0-	
05	248 N	91	-0-	-157	-0-	91 3		N	-0-		-0-	
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		N	-0-		-0-	
*07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-		-0-	

MALCOLM GU		WELL #: 1H		RRCID ->	259147	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	13126	PERF.13410 - 18902		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MCLENDON UNIT, NANCY LOU		WELL #: 1H		RRCID ->	259663	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	11861	PERF.11934 - 16770		
02	2968 X	2760	-0-	-208	-0-	2760 3		N	-0-		-0-	
03	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553 3		N	-0-		-0-	
04	3180 X	3058	-0-	-122	-0-	3058 3		N	-0-		-0-	
05	3286 X	1139	-0-	-2147	-0-	1139 3		N	-0-		-0-	
06	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4954 3		N	-0-		-0-	
*07	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742 3		N	-0-		-0-	

ELEANOR RIGBY GU		WELL #: 1H		RRCID ->	260192	COMPL. DATE	03/06/2011	TOTAL DEPTH	13085	PERF.13170 - 19705		
02	196 N	165	-0-	-31	-0-	22 1	143 2	Y	-0-		-0-	
03	217 N	151	-0-	-66	-0-	12 1	139 2	Y	-0-		-0-	
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	24 1	252 2	Y	-0-		-0-	
05	186 N	152	-0-	-34	-0-	13 1	139 2	Y	-0-		-0-	
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	66 1	143 2	Y	-0-		-0-	
07	248 N	180	-0-	-68	-0-	64 1	116 2	Y	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
PENNY LANE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260208 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13341 - 19152												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
02		4592 X	2395	-0-	-2197	-0-	322 1	2073 2	Y		-0-	-0-
03		6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	528 1	6332 2	Y		-0-	-0-
04		5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	433 1	4635 2	Y		-0-	-0-
05		5084 X	4972	-0-	-112	-0-	432 1	4540 2	Y		-0-	-0-
06		6630 X	4107	-0-	-2523	-0-	1301 1	2806 2	Y		-0-	-0-
07		6851 X	4071	-0-	-2780	-0-	1438 1	2633 2	Y		-0-	-0-

IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 260255 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13450 - 19350												
02		224 N	-0-	-0-	-224	-0-			N		-0-	-0-
03		3100 N	50258	-0-	47158	47158	50258 2		N		-0-	-0-
04		3000 N	124522	-0-	121522	168680	124522 2		N		-0-	-0-
*05		3100 N	113321	-0-	110221	278901	113321 2		N		-0-	-0-
*06		372602 X	93701	-0-	-278901	-0-	93701 2		N		-0-	-0-
*07		82600 X	82600	-0-	-0-	-0-	82600 2		N		-0-	-0-

WIGGINS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 260397 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11643 - 16663												
02		5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	5522 3		N		-0-	-0-
03		5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5183 3		N		-0-	-0-
04		4170 X	3698	-0-	-472	-0-	3698 3		N		-0-	-0-
05		4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4387 3		N		-0-	-0-
06		4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4366 3		N		-0-	-0-
*07		4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382 3		N		-0-	-0-

CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 260672 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13048 - 17800												
02		107156 X	73549	-0-	-33607	-0-	73549 2		N		-0-	-0-
03		114638 X	75010	-0-	-39628	-0-	75010 2		N		-0-	-0-
04		92790 X	67156	-0-	-25634	-0-	67156 2		N		-0-	-0-
05		95883 X	63676	-0-	-32207	-0-	63676 2		N		-0-	-0-
06		84180 X	57873	-0-	-26307	-0-	57873 2		N		-0-	-0-
07		81437 X	55030	-0-	-26407	-0-	55030 2		N		-0-	-0-

OGLESBEE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260796 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14103 - 18709												
02		3752 X	3433	-0-	-319	-0-	3433 2		N		-0-	-0-
03		3565 X	901	-0-	-2664	-0-	901 2		N		-0-	-0-
04		3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-			N		-0-	-0-
05		3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-			N		-0-	-0-
06		117510 X	117510	-0-	-0-	-0-	117510 2		N		-0-	-0-
*07		231782 X	231782	-0-	-0-	-0-	231782 2		N		-0-	-0-

LAMKIN WELL #: B 2H RRCID -> 260830 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11735 PERF.12116 - 16651												
02		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 3		N		-0-	-0-
03		2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	2899 3		N		-0-	-0-
04		2460 N	1605	-0-	-855	-0-	1605 3		N		-0-	-0-
05		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100 3		N		-0-	-0-
06		2460 N	2132	-0-	-328	-0-	2132 3		N		-0-	-0-
*07		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970 3		N		-0-	-0-

WEST IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 261351 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13865 - 18397												
02		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227 2		N		-0-	-0-
03		4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4135 2		N		-0-	-0-
04		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013 2		N		-0-	-0-
05		3875 X	3433	-0-	-442	-0-	3433 2		N		-0-	-0-
06		3990 X	3700	-0-	-290	-0-	3700 2		N		-0-	-0-
*07		5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5133 2		N		-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555								
CLARK			WELL #:		1H	RRCID ->	261415	COMPL. DATE	02/06/2011	TOTAL DEPTH	13332	PERF.13800 - 18850	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

*08		11253 X	6430	-0-	-4823	-0-		6430 2		N	-0-		-0-
*09		9420 X	4121	-0-	-5299	-0-		4121 2		N	-0-		-0-
*10		7750 X	4956	-0-	-2794	-0-		4956 2		N	-0-		-0-
*11		6630 X	4480	-0-	-2150	-0-		4480 2		N	-0-		-0-
*12		6417 X	4201	-0-	-2216	-0-		4201 2		N	-0-		-0-
*01		6417 X	3574	-0-	-2843	-0-		3574 2		N	-0-		-0-
*02		4480 X	2311	-0-	-2169	-0-		2311 2		N	-0-		-0-
*03		4960 X	3276	-0-	-1684	-0-		3276 2		N	-0-		-0-
*04		4470 X	2616	-0-	-1854	-0-		2616 2		N	-0-		-0-
*05		4216 X	3888	-0-	-328	-0-		3888 2		N	-0-		-0-
*06		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-		3790 2		N	-0-		-0-
*07		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-		3639 2		N	-0-		-0-

DRAKE			WELL #:		1H	RRCID ->	261816	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	13247	PERF.13800 - 18802	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BLACKBIRD GU			WELL #:		1H	RRCID ->	261843	COMPL. DATE	10/09/2011	TOTAL DEPTH	13199	PERF.17798 - 18451	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SCOGGINS GAS UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	261848	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL DEPTH	13403	PERF.13772 - 18025	
02		3472 X	3322	-0-	-150	-0-		3322 2		N	-0-		-0-
03		4185 X	3094	-0-	-1091	-0-		3094 2		N	-0-		-0-
04		4050 X	2569	-0-	-1481	-0-		2569 2		N	-0-		-0-
05		4185 X	2277	-0-	-1908	-0-		2277 2		N	-0-		-0-
06		3570 X	2700	-0-	-870	-0-		2700 2		N	-0-		-0-
*07		3789 X	3789	-0-	-0-	-0-		3789 2		N	-0-		-0-

MICHELLE GU			WELL #:		1H	RRCID ->	261910	COMPL. DATE	05/24/2011	TOTAL DEPTH	13120	PERF.13067 - 15514	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LEWIS			WELL #:		1H	RRCID ->	262106	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	13200	PERF.13600 - 18650	
02		14336 X	10995	-0-	-3341	-0-		10995 2		N	-0-		-0-
03		13547 X	10202	-0-	-3345	-0-		10202 2		N	-0-		-0-
04		13110 X	8784	-0-	-4326	-0-		8784 2		N	-0-		-0-
05		12555 X	9263	-0-	-3292	-0-		9263 2		N	-0-		-0-
06		12150 X	6171	-0-	-5979	-0-		6171 2		N	-0-		-0-
07		12183 X	7497	-0-	-4686	-0-		7497 2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555							
ATTOYAC RIVER GAS UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	262132	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL DEPTH	12818	PERF.13248 - 17993
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02		3332 X	1272	-0-	-2060	-0-	1272 2		N	-0-		-0-
03		3689 X	3315	-0-	-374	-0-	3315 2		N	-0-		-0-
04		6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	6328 2		N	-0-		-0-
05		7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	7891 2		N	-0-		-0-
06		8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	8627 2		N	-0-		-0-
*07		7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	7175 2		N	-0-		-0-

ERICSSON			WELL #:		1H	RRCID ->	262146	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	13416	PERF.13950 - 19000
*08		3100 N	183427	-0-	180327	180327	183427 2		N	-0-		-0-
*09		342905 X	162578	-0-	-180327	-0-	162578 2		N	-0-		-0-
*10		181683 X	181683	-0-	-0-	-0-	181683 2		N	-0-		-0-
*11		147621 X	147621	-0-	-0-	-0-	147621 2		N	-0-		-0-
*12		170976 X	170976	-0-	-0-	-0-	170976 2		N	-0-		-0-
*01		144042 X	144042	-0-	-0-	-0-	144042 2		N	-0-		-0-
*02		115926 X	115926	-0-	-0-	-0-	115926 2		N	-0-		-0-
*03		113135 X	113135	-0-	-0-	-0-	113135 2		N	-0-		-0-
*04		96948 X	96948	-0-	-0-	-0-	96948 2		N	-0-		-0-
*05		88909 X	88909	-0-	-0-	-0-	88909 2		N	-0-		-0-
*06		76793 X	76793	-0-	-0-	-0-	76793 2		N	-0-		-0-
*07		70974 X	70974	-0-	-0-	-0-	70974 2		N	-0-		-0-

GLASS ONION GU			WELL #:		1H	RRCID ->	262177	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	13241	PERF.13897 - 18744
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SUNSHINE GU 1			WELL #:		1H	RRCID ->	262299	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	14020	PERF.14258 - 19228
02		2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	2289 2		N	-0-		-0-
03		2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	2997 2		N	-0-		-0-
04		2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826 2		N	-0-		-0-
05		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049 2		N	-0-		-0-
06		2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703 2		N	-0-		-0-
*07		2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2631 2		N	-0-		-0-

SGT. PEPPER GU			WELL #:		1HR	RRCID ->	262411	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL DEPTH	14157	PERF.13961 - 19451
02		2828 X	1823	-0-	-1005	-0-	1823 2		N	-0-		-0-
03		3131 X	1430	-0-	-1701	-0-	1430 2		N	-0-		-0-
04		3030 X	1610	-0-	-1420	-0-	1610 2		N	-0-		-0-
05		3131 X	1892	-0-	-1239	-0-	1892 2		N	-0-		-0-
06		2700 X	1614	-0-	-1086	-0-	1614 2		N	-0-		-0-
07		2015 X	1636	-0-	-379	-0-	1636 2		N	-0-		-0-

NOLTE UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	262536	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	13492	PERF.13786 - 18504
02		7868 X	6393	-0-	-1475	-0-	6393 2		N	-0-		-0-
03		8711 X	7183	-0-	-1528	-0-	7183 2		N	-0-		-0-
04		8430 X	5283	-0-	-3147	-0-	5283 2		N	-0-		-0-
05		8494 X	1882	-0-	-6612	-0-	1882 2		N	-0-		-0-
06		7920 X	340	-0-	-7580	-0-	340 2		N	-0-		-0-
07		7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555											
JUDE GU		WELL #:		1H	RRCID ->	262728	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	13830	PERF.13175 - 20097				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2016	X	-0-	-0-	-2016	-0-					N	-0-			-0-
03	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-			-0-
04	1950	X	379	-0-	-1571	-0-	379	2			N	-0-			-0-
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			-0-
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-			-0-
07	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-			-0-

LASALLE		WELL #:		1H	RRCID ->	262848	COMPL. DATE	01/30/2012	TOTAL DEPTH	13373	PERF.14450 - 19152				
02	148715	X	148715	-0-	-0-	-0-	148715	2			N	-0-			-0-
03	147421	X	147421	-0-	-0-	-0-	147421	2			N	-0-			-0-
04	128051	X	128051	-0-	-0-	-0-	128051	2			N	-0-			-0-
05	119269	X	119269	-0-	-0-	-0-	119269	2			N	-0-			-0-
06	104373	X	104373	-0-	-0-	-0-	104373	2			N	-0-			-0-
*07	97951	X	97951	-0-	-0-	-0-	97951	2			N	-0-			-0-

SUN KING GU		WELL #:		1H	RRCID ->	263049	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	13921	PERF.14000 - 19281				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLUMBUS		WELL #:		1H	RRCID ->	263099	COMPL. DATE	04/13/2012	TOTAL DEPTH	13537	PERF.13850 - 19501				
02	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7946	2			N	-0-			-0-
03	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	2			N	-0-			-0-
04	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6614	2			N	-0-			-0-
05	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2			N	-0-			-0-
06	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	2			N	-0-			-0-
*07	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	2			N	-0-			-0-

CORTES		WELL #:		1H	RRCID ->	263405	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	13575	PERF.13900 - 18650				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARCO		WELL #:		1H	RRCID ->	263428	COMPL. DATE	04/22/2012	TOTAL DEPTH	13495	PERF.13850 - 19151				
02	29428	X	-0-	-0-	-29428	-0-					N	-0-			-0-
03	44959	X	44959	-0-	-0-	-0-	44959	2			N	-0-			-0-
04	40312	X	40312	-0-	-0-	-0-	40312	2			N	-0-			-0-
05	33857	X	33857	-0-	-0-	-0-	33857	2			N	-0-			-0-
06	43500	X	29602	-0-	-13898	-0-	29602	2			N	-0-			-0-
07	44950	X	28238	-0-	-16712	-0-	28238	2			N	-0-			-0-

MARQUETTE		WELL #:		1H	RRCID ->	263549	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	13488	PERF.13850 - 19551				
02	43708	X	33086	-0-	-10622	-0-	33086	2			N	-0-			-0-
03	46376	X	33619	-0-	-12757	-0-	33619	2			N	-0-			-0-
04	41940	X	32685	-0-	-9255	-0-	32685	2			N	-0-			-0-
05	40889	X	31905	-0-	-8984	-0-	31905	2			N	-0-			-0-
06	37080	X	29892	-0-	-7188	-0-	29892	2			N	-0-			-0-
07	36642	X	28839	-0-	-7803	-0-	28839	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555											
CAYENNE GU 1		WELL #:		1H	RRCID ->	263635	COMPL. DATE	03/14/2013	TOTAL DEPTH	13990	PERF.14118 - 18807				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ATTOYAC RIVER GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	263721	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	13174	PERF.13688 - 18100				
02	6804 X	5199	-0-	-1605	-0-	5199	2				N	-0-			-0-
03	7533 X	5479	-0-	-2054	-0-	5479	2				N	-0-			-0-
04	5670 X	5115	-0-	-555	-0-	5115	2				N	-0-			-0-
05	5859 X	4941	-0-	-918	-0-	4941	2				N	-0-			-0-
06	5670 X	2994	-0-	-2676	-0-	2994	2				N	-0-			-0-
07	5766 X	3963	-0-	-1803	-0-	3963	2				N	-0-			-0-
MAGELLAN		WELL #:		1H	RRCID ->	263797	COMPL. DATE	02/01/2012	TOTAL DEPTH	13562	PERF.14000 - 18847				
02	97253 X	97253	-0-	-0-	-0-	97253	2				N	-0-			-0-
03	97460 X	97460	-0-	-0-	-0-	97460	2				N	-0-			-0-
04	86226 X	86226	-0-	-0-	-0-	86226	2				N	-0-			-0-
05	82646 X	80300	-0-	-2346	-0-	80300	2				N	-0-			-0-
06	79980 X	68538	-0-	-11442	-0-	68538	2				N	-0-			-0-
07	82646 X	67171	-0-	-15475	-0-	67171	2				N	-0-			-0-
BISHOP		WELL #:		1H	RRCID ->	263851	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL DEPTH	13389	PERF.13650 - 18701				
02	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2				N	-0-			-0-
03	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	2				N	-0-			-0-
04	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2				N	-0-			-0-
05	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	2				N	-0-			-0-
06	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	2				N	-0-			-0-
*07	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2				N	-0-			-0-
HUDSON		WELL #:		1H	RRCID ->	263909	COMPL. DATE	01/22/2012	TOTAL DEPTH	13489	PERF.14250 - 19402				
02	18340 X	11535	-0-	-6805	-0-	11535	2				N	-0-			-0-
03	20305 X	12036	-0-	-8269	-0-	12036	2				N	-0-			-0-
04	18240 X	10937	-0-	-7303	-0-	10937	2				N	-0-			-0-
05	16182 X	10494	-0-	-5688	-0-	10494	2				N	-0-			-0-
06	12360 X	9382	-0-	-2978	-0-	9382	2				N	-0-			-0-
07	12772 X	9162	-0-	-3610	-0-	9162	2				N	-0-			-0-
CORONADO		WELL #:		1H	RRCID ->	263963	COMPL. DATE	04/11/2012	TOTAL DEPTH	13289	PERF.13800 - 19001				
02	52826 X	52826	-0-	-0-	-0-	52826	2				N	-0-			-0-
03	53009 X	53009	-0-	-0-	-0-	53009	2				N	-0-			-0-
04	47018 X	47018	-0-	-0-	-0-	47018	2				N	-0-			-0-
05	44008 X	44008	-0-	-0-	-0-	44008	2				N	-0-			-0-
06	39030 X	39030	-0-	-0-	-0-	39030	2				N	-0-			-0-
*07	36930 X	36930	-0-	-0-	-0-	36930	2				N	-0-			-0-
BYRD		WELL #:		1H	RRCID ->	263983	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	13537	PERF.13900 - 18951				
02	51044 X	32006	-0-	-19038	-0-	32006	2				N	-0-			-0-
03	56513 X	31256	-0-	-25257	-0-	31256	2				N	-0-			-0-
04	46470 X	27204	-0-	-19266	-0-	27204	2				N	-0-			-0-
05	48019 X	17157	-0-	-30862	-0-	17157	2				N	-0-			-0-
*06	39360 X	-0-	-0-	-39360	-0-	-39360					N	-0-			-0-
07	35433 X	-0-	-0-	-35433	-0-	-35433					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
POLO		WELL #:		1H	RRCID ->	264354	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	13217	PERF.13600	- 18650
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	31976 X	-0-	-0-	-31976	-0-				N	-0-		-0-
03	117474 X	117474	-0-	-0-	-0-	117474	2		N	-0-		-0-
04	189867 X	189867	-0-	-0-	-0-	189867	2		N	-0-		-0-
05	132213 X	132213	-0-	-0-	-0-	132213	2		N	-0-		-0-
06	98038 X	98038	-0-	-0-	-0-	98038	2		N	-0-		-0-
*07	84362 X	84362	-0-	-0-	-0-	84362	2		N	-0-		-0-

BLUE JAY GU		WELL #:		1H	RRCID ->	264601	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	13052	PERF.13197	- 18459
02	184460 X	184460	-0-	-0-	-0-	184460	2		N	-0-		-0-
03	201643 X	201643	-0-	-0-	-0-	201643	2		N	-0-		-0-
04	194611 X	194611	-0-	-0-	-0-	194611	2		N	-0-		-0-
05	197225 X	197225	-0-	-0-	-0-	197225	2		N	-0-		-0-
06	167718 X	167718	-0-	-0-	-0-	167718	2		N	-0-		-0-
*07	154546 X	154546	-0-	-0-	-0-	154546	2		N	-0-		-0-

HOUSTON		WELL #:		1H	RRCID ->	264843	COMPL. DATE	02/22/2012	TOTAL DEPTH	12310	PERF.13000	- 18140
02	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2		N	-0-		17
03	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2		N	-0-		17
04	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2		N	-0-		17
05	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2		N	-0-		17
06	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2		N	-0-		17
*07	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2		N	-0-		17

SADIE GU		WELL #:		1H	RRCID ->	264845	COMPL. DATE	03/21/2014	TOTAL DEPTH	13865	PERF.13300	- 19097
02	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	631	1	4067	2	N	-0-	-0-
03	6169 X	4674	-0-	-1495	-0-	360	1	4314	2	N	-0-	-0-
04	5970 X	4566	-0-	-1404	-0-	390	1	4176	2	N	-0-	-0-
05	6169 X	4361	-0-	-1808	-0-	379	1	3982	2	N	-0-	-0-
06	5970 X	4813	-0-	-1157	-0-	1524	1	3289	2	N	-0-	-0-
07	5208 X	4928	-0-	-280	-0-	1741	1	3187	2	N	-0-	-0-

HENRY		WELL #:		1H	RRCID ->	265293	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	12837	PERF.13260	- 18561
*08	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-				N	-0-		-0-
*09	6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-				N	-0-		-0-
*10	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-				N	-0-		-0-
*11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-		-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*03	108761 X	108761	-0-	-0-	-0-	108761	2		N	-0-		-0-
*04	236788 X	236788	-0-	-0-	-0-	236788	2		N	-0-		-0-
*05	226384 X	226384	-0-	-0-	-0-	226384	2		N	-0-		-0-
*06	208756 X	208756	-0-	-0-	-0-	208756	2		N	-0-		-0-
*07	201278 X	201278	-0-	-0-	-0-	201278	2		N	-0-		-0-

JULIA GU		WELL #:		1H	RRCID ->	265294	COMPL. DATE	03/23/2014	TOTAL DEPTH	13931	PERF.13870	- 18838
02	3444 X	-0-	-0-	-3444	-0-				N	-0-		-0-
03	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-				N	-0-		-0-
04	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-				N	-0-		-0-
05	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-				N	-0-		-0-
06	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-				N	-0-		-0-
*07	149810 X	149810	-0-	-0-	-0-	149810	2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
 COOK WELL #: 1H RRCID -> 265886 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13413 PERF.14120 - 19119

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
02	8624 X	6283	-0-	-2341	-0-	6283 2		N	-0-		-0-
03	8959 X	6317	-0-	-2642	-0-	6317 2		N	-0-		-0-
04	8220 X	5997	-0-	-2223	-0-	5997 2		N	-0-		-0-
05	8494 X	5791	-0-	-2703	-0-	5791 2		N	-0-		-0-
06	7320 X	4937	-0-	-2383	-0-	4937 2		N	-0-		-0-
07	6944 X	4685	-0-	-2259	-0-	4685 2		N	-0-		-0-

USA BL WELL #: 1H RRCID -> 265906 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13250 - 18901

*01	5456 X	4709	-0-	-747	-0-	4709 2		N	-0-		-0-
*02	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4981 2		N	-0-		-0-
*03	5704 X	2236	-0-	-3468	-0-	2236 2		N	-0-		-0-
*04	5520 X	-0-	-0-	-5520	-0-			N	-0-		-0-
*05	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-			N	-0-		-0-
*06	10923 X	10923	-0-	-0-	-0-	10923 2		N	-0-		-0-
07	5549 X	5331	-0-	-218	-0-	5331 2		N	-0-		-0-

COOK WELL #: 2H RRCID -> 285110 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13815 - 21856

02	147767 X	147767	-0-	-0-	-0-	147767 2		N	-0-		-0-
03	151644 X	151644	-0-	-0-	-0-	151644 2		N	-0-		-0-
04	134482 X	134482	-0-	-0-	-0-	134482 2		N	-0-		-0-
05	131163 X	131163	-0-	-0-	-0-	131163 2		N	-0-		-0-
06	122973 X	122973	-0-	-0-	-0-	122973 2		N	-0-		-0-
*07	114898 X	114898	-0-	-0-	-0-	114898 2		N	-0-		-0-

COOK WELL #: 3HB RRCID -> 285112 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 13059 PERF.13430 - 22232

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLUMBUS WELL #: 2HR RRCID -> 285278 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 13463 PERF.13760 - 20301

02	68949 X	68949	-0-	-0-	-0-	68949 2		N	-0-		-0-
03	69597 X	69597	-0-	-0-	-0-	69597 2		N	-0-		-0-
04	68756 X	68756	-0-	-0-	-0-	68756 2		N	-0-		-0-
05	62354 X	62354	-0-	-0-	-0-	62354 2		N	-0-		-0-
06	58717 X	58717	-0-	-0-	-0-	58717 2		N	-0-		-0-
*07	50613 X	50613	-0-	-0-	-0-	50613 2		N	-0-		-0-

COLUMBUS WELL #: 3HB RRCID -> 285306 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13400 - 20422

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555									
MALCOLM GU			WELL #:		2H	RRCID ->	285931	COMPL. DATE	11/27/2018	TOTAL DEPTH	13066	PERF.13415 - 22392		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		142726 X	142726	-0-	-0-	-0-	142726	2		N	-0-			-0-
03		150651 X	150651	-0-	-0-	-0-	150651	2		N	-0-			-0-
04		142243 X	142243	-0-	-0-	-0-	142243	2		N	-0-			-0-
05		150631 X	150631	-0-	-0-	-0-	150631	2		N	-0-			-0-
06		136258 X	136258	-0-	-0-	-0-	136258	2		N	-0-			-0-
*07		126637 X	126637	-0-	-0-	-0-	126637	2		N	-0-			-0-

MALCOLM GU			WELL #:		3HB	RRCID ->	286288	COMPL. DATE	11/27/2018	TOTAL DEPTH	12726	PERF.12980 - 21200		
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUN KING GU			WELL #:		3HB	RRCID ->	286367	COMPL. DATE	02/07/2019	TOTAL DEPTH	13337	PERF.13825 - 19502		
02		52920 X	23272	-0-	-29648	-0-	23272	2		N	-0-			-0-
03		58776 X	32383	-0-	-26393	-0-	32383	2		N	-0-			-0-
04		56880 X	35610	-0-	-21270	-0-	35610	2		N	-0-			-0-
05		58776 X	34047	-0-	-24729	-0-	34047	2		N	-0-			-0-
06		56280 X	35808	-0-	-20472	-0-	35808	2		N	-0-			-0-
07		36797 X	36634	-0-	-163	-0-	36634	2		N	-0-			-0-

SUN KING GU			WELL #:		2H	RRCID ->	286760	COMPL. DATE	02/07/2019	TOTAL DEPTH	13441	PERF.13985 - 19807		
02		36870 X	36870	-0-	-0-	-0-	36870	2		N	-0-			-0-
03		31950 X	31950	-0-	-0-	-0-	31950	2		N	-0-			-0-
04		22015 X	22015	-0-	-0-	-0-	22015	2		N	-0-			-0-
05		40827 X	18852	-0-	-21975	-0-	18852	2		N	-0-			-0-
06		39510 X	16662	-0-	-22848	-0-	16662	2		N	-0-			-0-
07		40827 X	16105	-0-	-24722	-0-	16105	2		N	-0-			-0-

SPEIGHTS BL			WELL #:		2HB	RRCID ->	287492	COMPL. DATE	02/17/2019	TOTAL DEPTH	12602	PERF.12935 - 22778		
02		177525 X	177525	-0-	-0-	-0-	177525	2		N	-0-			-0-
03		207173 X	170566	-0-	-36607	-0-	170566	2		N	-0-			-0-
04		200490 X	149612	-0-	-50878	-0-	149612	2		N	-0-			-0-
05		207173 X	141796	-0-	-65377	-0-	141796	2		N	-0-			-0-
06		190200 X	127483	-0-	-62717	-0-	127483	2		N	-0-			-0-
07		196540 X	123438	-0-	-73102	-0-	123438	2		N	-0-			-0-

BLACK STONE BL			WELL #:		1H	RRCID ->	287763	COMPL. DATE	01/19/2019	TOTAL DEPTH	13054	PERF.13410 - 20862		
02		531695 X	531695	-0-	-0-	-0-	531695	2		N	-0-			-0-
03		550378 X	550378	-0-	-0-	-0-	550378	2		N	-0-			-0-
04		505832 X	505832	-0-	-0-	-0-	505832	2		N	-0-			-0-
05		453239 X	453239	-0-	-0-	-0-	453239	2		N	-0-			-0-
06		405251 X	405251	-0-	-0-	-0-	405251	2		N	-0-			-0-
*07		378090 X	378090	-0-	-0-	-0-	378090	2		N	-0-			-0-

GLASS ONION GU			WELL #:		2H	RRCID ->	288362	COMPL. DATE	08/13/2019	TOTAL DEPTH	13079	PERF.13750 - 19577		
02		161904 X	161904	-0-	-0-	-0-	161904	2		N	-0-			-0-
03		165875 X	165875	-0-	-0-	-0-	165875	2		N	-0-			-0-
04		149316 X	149316	-0-	-0-	-0-	149316	2		N	-0-			-0-
05		148472 X	148472	-0-	-0-	-0-	148472	2		N	-0-			-0-
06		132567 X	132567	-0-	-0-	-0-	132567	2		N	-0-			-0-
*07		123984 X	123984	-0-	-0-	-0-	123984	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 008555									
GLASS ONION GU										WELL #:		3HB		RRCID -> 288591		COMPL. DATE 08/13/2019		TOTAL DEPTH 12721 PERF.13325 - 19285	
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
CAYENNE GU 1										WELL #:		4HB		RRCID -> 289042		COMPL. DATE 08/01/2019		TOTAL DEPTH 13649 PERF.13955 - 19332	
02		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
03		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
04		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
05		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
06		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
07		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
CAYENNE GU 1										WELL #:		3H		RRCID -> 289090		COMPL. DATE 08/01/2019		TOTAL DEPTH 13979 PERF.14360 - 19712	
02		209597	X	209597	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	209597	2			N	-0-			-0-	
03		208367	X	208367	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	208367	2			N	-0-			-0-	
04		209086	X	209086	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	209086	2			N	-0-			-0-	
05		204225	X	204225	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	204225	2			N	-0-			-0-	
06		183937	X	183937	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	183937	2			N	-0-			-0-	
*07		177490	X	177490	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	177490	2			N	-0-			-0-	
GLASS ONION GU										WELL #:		4HB		RRCID -> 289533		COMPL. DATE 08/13/2019		TOTAL DEPTH 12744 PERF.13270 - 18792	
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
CAYENNE GU 1										WELL #:		2HB		RRCID -> 289831		COMPL. DATE 08/01/2019		TOTAL DEPTH 13610 PERF.13970 - 18742	
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
REVOLUTION 9 GU										WELL #:		2H		RRCID -> 289937		COMPL. DATE 01/02/2020		TOTAL DEPTH 13007 PERF.13480 - 19082	
02		187126	X	187126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	187126	2			N	-0-			-0-	
03		181281	X	181281	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	181281	2			N	-0-			-0-	
04		162398	X	162398	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	162398	2			N	-0-			-0-	
05		161884	X	161884	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	161884	2			N	-0-			-0-	
06		146732	X	146732	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	146732	2			N	-0-			-0-	
*07		135794	X	135794	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	135794	2			N	-0-			-0-	
DRAKE										WELL #:		2H		RRCID -> 290039		COMPL. DATE 10/24/2019		TOTAL DEPTH 13275 PERF.13694 - 21832	
02		209300	X	162913	-0-	-46387	-0-	-0-	-0-	162913	2			N	-0-			-0-	
03		208785	X	172995	-0-	-35790	-0-	-0-	-0-	172995	2			N	-0-			-0-	
04		191460	X	160987	-0-	-30473	-0-	-0-	-0-	160987	2			N	-0-			-0-	
05		196075	X	178651	-0-	-17424	-0-	-0-	-0-	178651	2			N	-0-			-0-	
06		189750	X	172003	-0-	-17747	-0-	-0-	-0-	172003	2			N	-0-			-0-	
07		180358	X	155630	-0-	-24728	-0-	-0-	-0-	155630	2			N	-0-			-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555								
REVOLUTION 9 GU			WELL #:		5HB	RRCID ->	290106	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	12605	PERF.13000 - 21002	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

REVOLUTION 9 GU			WELL #:		4H	RRCID ->	290190	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	12996	PERF.13390 - 21202	
02	257840	X	257840	-0-	-0-	-0-	257840	2		N	-0-		-0-
03	260406	X	260406	-0-	-0-	-0-	260406	2		N	-0-		-0-
04	237628	X	237628	-0-	-0-	-0-	237628	2		N	-0-		-0-
05	232597	X	232597	-0-	-0-	-0-	232597	2		N	-0-		-0-
06	212952	X	212952	-0-	-0-	-0-	212952	2		N	-0-		-0-
*07	208646	X	208646	-0-	-0-	-0-	208646	2		N	-0-		-0-

DRAKE			WELL #:		3HB	RRCID ->	290193	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	12887	PERF.13335 - 21332	
02	227640	X	160251	-0-	-67389	-0-	160251	2		N	-0-		-0-
03	237119	X	164556	-0-	-72563	-0-	164556	2		N	-0-		-0-
04	217830	X	149093	-0-	-68737	-0-	149093	2		N	-0-		-0-
05	190309	X	142432	-0-	-47877	-0-	142432	2		N	-0-		-0-
06	183360	X	130808	-0-	-52552	-0-	130808	2		N	-0-		-0-
07	177413	X	124384	-0-	-53029	-0-	124384	2		N	-0-		-0-

REVOLUTION 9 GU			WELL #:		3HB	RRCID ->	290201	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	12613	PERF.12990 - 18742	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KVG-KING ALLOC			WELL #:		1H	RRCID ->	290267	COMPL. DATE	07/19/2020	TOTAL DEPTH	13526	PERF.13710 - 21662	
02	289493	X	289493	-0-	-0-	-0-	289493	2		N	-0-		-0-
03	296945	X	296945	-0-	-0-	-0-	296945	2		N	-0-		-0-
04	266057	X	266057	-0-	-0-	-0-	266057	2		N	-0-		-0-
05	255249	X	255249	-0-	-0-	-0-	255249	2		N	-0-		-0-
06	232162	X	232162	-0-	-0-	-0-	232162	2		N	-0-		-0-
*07	221091	X	221091	-0-	-0-	-0-	221091	2		N	-0-		-0-

KVG-KING ALLOC			WELL #:		2HB	RRCID ->	290469	COMPL. DATE	07/19/2020	TOTAL DEPTH	13177	PERF.13365 - 21257	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JUDE GU			WELL #:		3H	RRCID ->	290544	COMPL. DATE	03/06/2020	TOTAL DEPTH	13741	PERF.13765 - 21150	
02	227556	X	142501	-0-	-85055	-0-	142501	2		N	-0-		-0-
03	251937	X	144456	-0-	-107481	-0-	144456	2		N	-0-		-0-
04	215400	X	126109	-0-	-89291	-0-	126109	2		N	-0-		-0-
05	195672	X	115724	-0-	-79948	-0-	115724	2		N	-0-		-0-
06	171990	X	103925	-0-	-68065	-0-	103925	2		N	-0-		-0-
07	157759	X	98908	-0-	-58851	-0-	98908	2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555											
KVG-KING ALLOC		WELL #:		6HB	RRCID ->	290700	COMPL. DATE	07/18/2020	TOTAL DEPTH	13160	PERF.13370 - 20672				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KVG-KING ALLOC		WELL #:		5H	RRCID ->	290731	COMPL. DATE	07/18/2020	TOTAL DEPTH	13529	PERF.13920 - 21147				
02	340443 X	340443	-0-	-0-	-0-	340443	2			N	-0-				-0-
03	321747 X	321747	-0-	-0-	-0-	321747	2			N	-0-				-0-
04	314016 X	314016	-0-	-0-	-0-	314016	2			N	-0-				-0-
05	324960 X	324960	-0-	-0-	-0-	324960	2			N	-0-				-0-
06	291909 X	291909	-0-	-0-	-0-	291909	2			N	-0-				-0-
*07	279745 X	279745	-0-	-0-	-0-	279745	2			N	-0-				-0-

S. TIMBER-KING-KVG ALLOC		WELL #:		1H	RRCID ->	290733	COMPL. DATE	07/19/2020	TOTAL DEPTH	13544	PERF.13720 - 20472				
02	403466 X	403466	-0-	-0-	-0-	403466	2			N	-0-				-0-
03	417444 X	417444	-0-	-0-	-0-	417444	2			N	-0-				-0-
04	384737 X	384737	-0-	-0-	-0-	384737	2			N	-0-				-0-
05	371239 X	371239	-0-	-0-	-0-	371239	2			N	-0-				-0-
06	353701 X	353701	-0-	-0-	-0-	353701	2			N	-0-				-0-
*07	333844 X	333844	-0-	-0-	-0-	333844	2			N	-0-				-0-

JUDE GU		WELL #:		5H	RRCID ->	290762	COMPL. DATE	03/06/2020	TOTAL DEPTH	13757	PERF.13875 - 21350				
02	226352 X	153945	-0-	-72407	-0-	153945	2			N	-0-				-0-
03	250604 X	154963	-0-	-95641	-0-	154963	2			N	-0-				-0-
04	231210 X	134475	-0-	-96735	-0-	134475	2			N	-0-				-0-
05	213683 X	127403	-0-	-86280	-0-	127403	2			N	-0-				-0-
06	182700 X	112789	-0-	-69911	-0-	112789	2			N	-0-				-0-
07	170438 X	108789	-0-	-61649	-0-	108789	2			N	-0-				-0-

KVG-KING ALLOC		WELL #:		3H	RRCID ->	290776	COMPL. DATE	07/18/2020	TOTAL DEPTH	13532	PERF.13800 - 21402				
02	247772 X	247772	-0-	-0-	-0-	247772	2			N	-0-				-0-
03	255293 X	255293	-0-	-0-	-0-	255293	2			N	-0-				-0-
04	245914 X	245914	-0-	-0-	-0-	245914	2			N	-0-				-0-
05	232153 X	232153	-0-	-0-	-0-	232153	2			N	-0-				-0-
06	208232 X	208232	-0-	-0-	-0-	208232	2			N	-0-				-0-
*07	198014 X	198014	-0-	-0-	-0-	198014	2			N	-0-				-0-

S. TIMBER-KING-KVG ALLOC		WELL #:		2HB	RRCID ->	290782	COMPL. DATE	07/19/2020	TOTAL DEPTH	13191	PERF.13430 - 21331				
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KVG-KING ALLOC		WELL #:		4HB	RRCID ->	290799	COMPL. DATE	07/18/2020	TOTAL DEPTH	13159	PERF.13410 - 21012				
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
ORION UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290956	COMPL. DATE	02/18/2020	TOTAL DEPTH	11590	PERF.12030	- 21000
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		300636 X	252581	-0-	-48055	-0-	252581 2	N	-0-			-0-
03		325779 X	201266	-0-	-124513	-0-	201266 2	N	-0-			-0-
04		307800 X	236937	-0-	-70863	-0-	236937 2	N	-0-			-0-
05		318060 X	227782	-0-	-90278	-0-	227782 2	N	-0-			-0-
06		286560 X	206694	-0-	-79866	-0-	206694 2	N	-0-			-0-
07		279651 X	204055	-0-	-75596	-0-	204055 2	N	-0-			-0-

MICHELLE GU		WELL #:		3H	RRCID ->	291175	COMPL. DATE	07/22/2020	TOTAL DEPTH	13179	PERF.13535	- 19262
02		232400 X	184291	-0-	-48109	-0-	184291 2	N	-0-			-0-
03		253270 X	185097	-0-	-68173	-0-	185097 2	N	-0-			-0-
04		245100 X	167819	-0-	-77281	-0-	167819 2	N	-0-			-0-
05		251689 X	155454	-0-	-96235	-0-	155454 2	N	-0-			-0-
06		223980 X	130917	-0-	-93063	-0-	130917 2	N	-0-			-0-
07		204042 X	125199	-0-	-78843	-0-	125199 2	N	-0-			-0-

MICHELLE GU		WELL #:		2H	RRCID ->	291176	COMPL. DATE	07/22/2020	TOTAL DEPTH	13192	PERF.13525	- 20102
02		282044 X	221385	-0-	-60659	-0-	221385 2	N	-0-			-0-
03		312263 X	227445	-0-	-84818	-0-	227445 2	N	-0-			-0-
04		302190 X	199510	-0-	-102680	-0-	199510 2	N	-0-			-0-
05		289726 X	202699	-0-	-87027	-0-	202699 2	N	-0-			-0-
06		263460 X	173773	-0-	-89687	-0-	173773 2	N	-0-			-0-
07		245117 X	161528	-0-	-83589	-0-	161528 2	N	-0-			-0-

KVG-KNOX ALLOC		WELL #:		2H	RRCID ->	291177	COMPL. DATE	11/01/2020	TOTAL DEPTH	13243	PERF.13640	- 21542
02		340340 X	150336	-0-	-190004	-0-	150336 2	N	-0-			-0-
03		374046 X	192117	-0-	-181929	-0-	192117 2	N	-0-			-0-
04		319830 X	184333	-0-	-135497	-0-	184333 2	N	-0-			-0-
05		298623 X	195300	-0-	-103323	-0-	195300 2	N	-0-			-0-
06		255960 X	176192	-0-	-79768	-0-	176192 2	N	-0-			-0-
07		192107 X	166650	-0-	-25457	-0-	166650 2	N	-0-			-0-

GIANTS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	291737	COMPL. DATE	11/12/2020	TOTAL DEPTH	13019	PERF.13375	- 24327
02		585052 X	585052	-0-	-0-	-0-	585052 2	N	-0-			-0-
03		604467 X	604467	-0-	-0-	-0-	604467 2	N	-0-			-0-
04		616749 X	616749	-0-	-0-	-0-	616749 2	N	-0-			-0-
05		577838 X	577838	-0-	-0-	-0-	577838 2	N	-0-			-0-
06		625293 X	625293	-0-	-0-	-0-	625293 2	N	-0-			-0-
*07		606434 X	606434	-0-	-0-	-0-	606434 2	N	-0-			-0-

MYLO GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	291970	COMPL. DATE	08/08/2021	TOTAL DEPTH	13042	PERF.13705	- 22882
02		484204 X	466271	-0-	-17933	-0-	466271 2	N	-0-			-0-
03		536083 X	525834	-0-	-10249	-0-	525834 2	N	-0-			-0-
04		518790 X	461651	-0-	-57139	-0-	461651 2	N	-0-			-0-
05		536083 X	418198	-0-	-117885	-0-	418198 2	N	-0-			-0-
06		518790 X	388129	-0-	-130661	-0-	388129 2	N	-0-			-0-
07		525822 X	374160	-0-	-151662	-0-	374160 2	N	-0-			-0-

MICHELLE GU		WELL #:		4HB	RRCID ->	291973	COMPL. DATE	08/16/2021	TOTAL DEPTH	12856	PERF.13275	- 20451
02		381528 X	288318	-0-	-93210	-0-	288318 2	N	-0-			-0-
03		422406 X	287602	-0-	-134804	-0-	287602 2	N	-0-			-0-
04		408780 X	251258	-0-	-157522	-0-	251258 2	N	-0-			-0-
05		422406 X	235139	-0-	-187267	-0-	235139 2	N	-0-			-0-
06		336810 X	206786	-0-	-130024	-0-	206786 2	N	-0-			-0-
07		319207 X	195146	-0-	-124061	-0-	195146 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555													
BYRD - BARET WELL #: 1H RRCID -> 291974 COMPL. DATE 06/19/2021										TOTAL DEPTH	13628	PERF.13865	- 22217
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02		429996 X	272516	-0-	-157480	-0-	272516	2	N	-0-		-0-	
03		476067 X	278361	-0-	-197706	-0-	278361	2	N	-0-		-0-	
04		460710 X	213087	-0-	-247623	-0-	213087	2	N	-0-		-0-	
05		476067 X	227890	-0-	-248177	-0-	227890	2	N	-0-		-0-	
06		342210 X	198939	-0-	-143271	-0-	198939	2	N	-0-		-0-	
07		301723 X	180290	-0-	-121433	-0-	180290	2	N	-0-		-0-	
BLACK STONE BL WELL #: 2HB RRCID -> 291985 COMPL. DATE 10/21/2021										TOTAL DEPTH	12657	PERF.13175	- 21131
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
BYRD - BLY WELL #: 4H RRCID -> 291989 COMPL. DATE 06/21/2021										TOTAL DEPTH	13311	PERF.13655	- 24005
02		523697 X	523697	-0-	-0-	-0-	523697	2	N	-0-		-0-	
03		579202 X	579202	-0-	-0-	-0-	579202	2	N	-0-		-0-	
04		514560 X	499674	-0-	-14886	-0-	499674	2	N	-0-		-0-	
05		539902 X	539902	-0-	-0-	-0-	539902	2	N	-0-		-0-	
06		514560 X	497984	-0-	-16576	-0-	497984	2	N	-0-		-0-	
07		531712 X	512414	-0-	-19298	-0-	512414	2	N	-0-		-0-	
CORONADO - COUSTEAU WELL #: 1H RRCID -> 291996 COMPL. DATE 06/22/2021										TOTAL DEPTH	13308	PERF.13690	- 20667
02		327259 X	327259	-0-	-0-	-0-	327259	2	N	-0-		-0-	
03		334058 X	334058	-0-	-0-	-0-	334058	2	N	-0-		-0-	
04		297646 X	297646	-0-	-0-	-0-	297646	2	N	-0-		-0-	
05		282440 X	282440	-0-	-0-	-0-	282440	2	N	-0-		-0-	
06		257265 X	257265	-0-	-0-	-0-	257265	2	N	-0-		-0-	
*07		246794 X	246794	-0-	-0-	-0-	246794	2	N	-0-		-0-	
BYRD - COUSTEAU WELL #: 3H RRCID -> 292008 COMPL. DATE 06/21/2021										TOTAL DEPTH	13347	PERF.13790	- 21642
02		399275 X	399275	-0-	-0-	-0-	399275	2	N	-0-		-0-	
03		437902 X	437902	-0-	-0-	-0-	437902	2	N	-0-		-0-	
04		374121 X	374121	-0-	-0-	-0-	374121	2	N	-0-		-0-	
05		367335 X	367335	-0-	-0-	-0-	367335	2	N	-0-		-0-	
*06		315995 X	315995	-0-	-0-	-0-	315995	2	N	-0-		-0-	
07		292454 X	292173	-0-	-281	-0-	292173	2	N	-0-		-0-	
CORONADO - COUSTEAU WELL #: 2H RRCID -> 292009 COMPL. DATE 06/22/2021										TOTAL DEPTH	13303	PERF.13725	- 20577
02		317221 X	317221	-0-	-0-	-0-	317221	2	N	-0-		-0-	
03		317844 X	317844	-0-	-0-	-0-	317844	2	N	-0-		-0-	
04		282405 X	282405	-0-	-0-	-0-	282405	2	N	-0-		-0-	
05		268139 X	268139	-0-	-0-	-0-	268139	2	N	-0-		-0-	
06		243388 X	243388	-0-	-0-	-0-	243388	2	N	-0-		-0-	
07		235755 X	231413	-0-	-4342	-0-	231413	2	N	-0-		-0-	
KVG-KNOX ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 292017 COMPL. DATE 11/01/2020										TOTAL DEPTH	13526	PERF.13710	- 21662
02		377748 X	95506	-0-	-282242	-0-	95506	2	N	-0-		-0-	
03		418221 X	98651	-0-	-319570	-0-	98651	2	N	-0-		-0-	
04		129450 X	87869	-0-	-41581	-0-	87869	2	N	-0-		-0-	
05		127410 X	84288	-0-	-43122	-0-	84288	2	N	-0-		-0-	
06		110100 X	75996	-0-	-34104	-0-	75996	2	N	-0-		-0-	
07		105741 X	73425	-0-	-32316	-0-	73425	2	N	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
KVG-KNOX ALLOC WELL #: 3HU RRCID -> 292018 COMPL. DATE 11/01/2020 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13360 - 20982												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		454216 X	130899	-0-	-323317	-0-	130899 2		N	-0-		-0-
03		502882 X	164348	-0-	-338534	-0-	164348 2		N	-0-		-0-
04		213780 X	138641	-0-	-75139	-0-	138641 2		N	-0-		-0-
05		228532 X	130853	-0-	-97679	-0-	130853 2		N	-0-		-0-
06		191610 X	117279	-0-	-74331	-0-	117279 2		N	-0-		-0-
07		164362 X	111067	-0-	-53295	-0-	111067 2		N	-0-		-0-

PICCOLO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292019 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13685 - 22562												
02		561715 X	561715	-0-	-0-	-0-	561715 2		N	-0-		-0-
03		637642 X	637642	-0-	-0-	-0-	637642 2		N	-0-		-0-
04		605880 X	605880	-0-	-0-	-0-	605880 2		N	-0-		-0-
05		601945 X	601945	-0-	-0-	-0-	601945 2		N	-0-		-0-
06		592212 X	592212	-0-	-0-	-0-	592212 2		N	-0-		-0-
*07		649539 X	649539	-0-	-0-	-0-	649539 2		N	-0-		-0-

KVG-KNOX ALLOC WELL #: 4HB RRCID -> 292020 COMPL. DATE 11/01/2020 TOTAL DEPTH 13251 PERF.13755 - 21265												
02		427364 X	219727	-0-	-207637	-0-	219727 2		N	-0-		-0-
03		473153 X	231547	-0-	-241606	-0-	231547 2		N	-0-		-0-
04		269220 X	212167	-0-	-57053	-0-	212167 2		N	-0-		-0-
05		278194 X	205114	-0-	-73080	-0-	205114 2		N	-0-		-0-
06		247170 X	189361	-0-	-57809	-0-	189361 2		N	-0-		-0-
07		243257 X	184820	-0-	-58437	-0-	184820 2		N	-0-		-0-

BYRD - BARET WELL #: 2H RRCID -> 292028 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13760 - 22112												
02		390292 X	299014	-0-	-91278	-0-	299014 2		N	-0-		-0-
03		432109 X	301633	-0-	-130476	-0-	301633 2		N	-0-		-0-
04		418170 X	222866	-0-	-195304	-0-	222866 2		N	-0-		-0-
05		432109 X	244515	-0-	-187594	-0-	244515 2		N	-0-		-0-
06		360240 X	223743	-0-	-136497	-0-	223743 2		N	-0-		-0-
07		331049 X	208977	-0-	-122072	-0-	208977 2		N	-0-		-0-

S. TIMBER-KVG-KNOX ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 292050 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 13259 PERF.13640 - 21242												
02		475468 X	158234	-0-	-317234	-0-	158234 2		N	-0-		-0-
03		526411 X	181964	-0-	-344447	-0-	181964 2		N	-0-		-0-
04		509430 X	216422	-0-	-293008	-0-	216422 2		N	-0-		-0-
05		526411 X	196621	-0-	-329790	-0-	196621 2		N	-0-		-0-
06		225090 X	178727	-0-	-46363	-0-	178727 2		N	-0-		-0-
07		223634 X	169759	-0-	-53875	-0-	169759 2		N	-0-		-0-

POLO WELL #: 2HB RRCID -> 292110 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 8348 PERF.13510 - 22032												
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		670170 X	459918	-0-	-210252	-0-	459918 2		N	-0-		-0-
05		DELQ PR	535867	-0-		535867	535867 2		N	-0-		-0-
*06		DELQ PR	504654	-0-	504654	1040521	504654 2		N	-0-		-0-
07		692509 X	NO RPT	-0-	-692509	348012			N	NO RPT		-0-

HENRY WELL #: 2H RRCID -> 292118 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13172 PERF.13745 - 22087												
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		602640 X	411400	-0-	-191240	-0-	411400 2		N	-0-		-0-
05		DELQ PR	420192	-0-	420192	420192	420192 2		N	-0-		-0-
*06		DELQ PR	389925	-0-	389925	810117	389925 2		N	-0-		-0-
07		622728 X	NO RPT	-0-	-622728	187389			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA											
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555											
MICHELLE GU WELL #: 5HB RRCID -> 292142 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13165 - 19541											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02		287409 X	287409	-0-	-0-	-0-	287409	2	N	-0-	-0-
03		288251 X	288251	-0-	-0-	-0-	288251	2	N	-0-	-0-
04		251688 X	251688	-0-	-0-	-0-	251688	2	N	-0-	-0-
05		236790 X	236790	-0-	-0-	-0-	236790	2	N	-0-	-0-
06		209294 X	209294	-0-	-0-	-0-	209294	2	N	-0-	-0-
*07		198744 X	198744	-0-	-0-	-0-	198744	2	N	-0-	-0-

APATO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292201 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 15882 PERF.16180 - 24157											
02		4499402 X	504276	-0-	-3995126	-0-	504276	2	N	-0-	-0-
03		564566 X	564566	-0-	-0-	-0-	564566	2	N	-0-	-0-
04		534187 X	534187	-0-	-0-	-0-	534187	2	N	-0-	-0-
05		543585 X	527926	-0-	-15659	-0-	527926	2	N	-0-	-0-
*06		526778 X	526778	-0-	-0-	-0-	526778	2	N	-0-	-0-
*07		483455 X	483455	-0-	-0-	-0-	483455	2	N	-0-	-0-

S. TIMBER-KNOX ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 292220 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13775 - 20877											
02		5757303 X	257878	-0-	-5499425	-0-	257878	2	N	-0-	-0-
03		552544 X	271826	-0-	-280718	-0-	271826	2	N	-0-	-0-
04		534720 X	277812	-0-	-256908	-0-	277812	2	N	-0-	-0-
05		552544 X	258187	-0-	-294357	-0-	258187	2	N	-0-	-0-
06		534720 X	234013	-0-	-300707	-0-	234013	2	N	-0-	-0-
07		287060 X	222021	-0-	-65039	-0-	222021	2	N	-0-	-0-

HUDSON WELL #: 4H RRCID -> 292244 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13790 - 19417											
02		0	396914	-0-	396914	5521843	396914	2	N	-0-	-0-
03		5922316 X	400473	-0-	-5521843	-0-	400473	2	N	-0-	-0-
04		383460 X	358694	-0-	-24766	-0-	358694	2	N	-0-	-0-
05		396242 X	338033	-0-	-58209	-0-	338033	2	N	-0-	-0-
06		302050 X	302050	-0-	-0-	-0-	302050	2	N	-0-	-0-
*07		285630 X	285630	-0-	-0-	-0-	285630	2	N	-0-	-0-

HUDSON WELL #: 2H RRCID -> 292245 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13775 - 19877											
02		0	464158	-0-	464158	6034948	464158	2	N	-0-	-0-
03		6500535 X	465587	-0-	-6034948	-0-	465587	2	N	-0-	-0-
04		414779 X	414779	-0-	-0-	-0-	414779	2	N	-0-	-0-
05		390819 X	390819	-0-	-0-	-0-	390819	2	N	-0-	-0-
06		349374 X	349374	-0-	-0-	-0-	349374	2	N	-0-	-0-
*07		329186 X	329186	-0-	-0-	-0-	329186	2	N	-0-	-0-

HUDSON WELL #: 3HB RRCID -> 292284 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 13162 PERF.13430 - 19302											
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUDSON WELL #: 5HB RRCID -> 292285 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 13202 PERF.13365 - 18937											
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
LEWIS-WHITTON ALLOCATION UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	292286	COMPL. DATE	12/22/2020	TOTAL DEPTH	13313	PERF.13485 - 21186	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		0	182546	-0-	182546	4543096	182546	2	N	-0-		-0-
03	4731314	X	188218	-0-	-4543096	-0-	188218	2	N	-0-		-0-
04	339600	X	163941	-0-	-175659	-0-	163941	2	N	-0-		-0-
05	350920	X	157623	-0-	-193297	-0-	157623	2	N	-0-		-0-
06	339600	X	138554	-0-	-201046	-0-	138554	2	N	-0-		-0-
07	350920	X	133177	-0-	-217743	-0-	133177	2	N	-0-		-0-

BATTERY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	292287	COMPL. DATE	05/07/2021	TOTAL DEPTH	11916	PERF.12355 - 17557	
02		0	373778	-0-	373778	5026565	373778	2	N	-0-		-0-
03	5452957	X	426392	-0-	-5026565	-0-	426392	2	N	-0-		-0-
04	295367	X	295367	-0-	-0-	-0-	295367	2	N	-0-		-0-
05	392965	X	392965	-0-	-0-	-0-	392965	2	N	-0-		-0-
06	351676	X	351676	-0-	-0-	-0-	351676	2	N	-0-		-0-
*07	347169	X	347169	-0-	-0-	-0-	347169	2	N	-0-		-0-

LEWIS-WHITTON-DRAKE ALLOCATION		WELL #:		3H	RRCID ->	292299	COMPL. DATE	12/22/2020	TOTAL DEPTH	13332	PERF.13665 - 23866	
02		0	264585	-0-	264585	5490585	264585	2	N	-0-		-0-
03	5766907	X	276322	-0-	-5490585	-0-	276322	2	N	-0-		-0-
04	397560	X	246506	-0-	-151054	-0-	246506	2	N	-0-		-0-
05	410812	X	239835	-0-	-170977	-0-	239835	2	N	-0-		-0-
06	397560	X	212990	-0-	-184570	-0-	212990	2	N	-0-		-0-
07	410812	X	205267	-0-	-205545	-0-	205267	2	N	-0-		-0-

BATTERY GAS UNIT		WELL #:		2HB	RRCID ->	292308	COMPL. DATE	05/07/2021	TOTAL DEPTH	11525	PERF.11920 - 17022	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAINIER GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	292443	COMPL. DATE	04/01/2022	TOTAL DEPTH	16884	PERF.17184 - 25886	
04	DELQ	PR	446656	-0-	446656	446656	446656	2	N	-0-		-0-
05	DELQ	PR	520563	-0-	520563	967219	520563	2	N	-0-		-0-
*06	DELQ	PR	526778	-0-	526778	1493997	526778	2	N	-0-		-0-
*07	2119078	X	625081	-0-	-1493997	-0-	625081	2	N	-0-		-0-

LEWIS-WHITTON-BISHOP ALLOCATION		WELL #:		1H	RRCID ->	292458	COMPL. DATE	12/22/2020	TOTAL DEPTH	13325	PERF.13585 - 21211	
02		0	260074	-0-	260074	5395282	260074	2	N	-0-		-0-
03		0	270276	-0-	270276	5665558	270276	2	N	-0-		-0-
04	5917525	X	251967	-0-	-5665558	-0-	251967	2	N	-0-		-0-
05	420639	X	247946	-0-	-172693	-0-	247946	2	N	-0-		-0-
06	407070	X	216980	-0-	-190090	-0-	216980	2	N	-0-		-0-
07	420639	X	208339	-0-	-212300	-0-	208339	2	N	-0-		-0-

S. TIMBER-KNOX ALLOC		WELL #:		3HB	RRCID ->	292463	COMPL. DATE	11/02/2020	TOTAL DEPTH	12889	PERF.13310 - 20932	
02		0	116059	-0-	116059	3933158	116059	2	N	-0-		-0-
03	4053551	X	120393	-0-	-3933158	-0-	120393	2	N	-0-		-0-
04	339600	X	106183	-0-	-233417	-0-	106183	2	N	-0-		-0-
05	350920	X	100382	-0-	-250538	-0-	100382	2	N	-0-		-0-
06	339600	X	90273	-0-	-249327	-0-	90273	2	N	-0-		-0-
07	350920	X	86196	-0-	-264724	-0-	86196	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555							
DENALI GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	292483	COMPL. DATE	04/16/2022	TOTAL DEPTH	16780	PERF.16645 - 23326
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	DELQ PR	271315	-0-	271315	271315	271315	2	N	-0-		-0-
05	DELQ PR	608376	-0-	608376	879691	608376	2	N	-0-		-0-
*06	DELQ PR	460503	-0-	460503	1340194	460503	2	N	-0-		-0-
*07	1913223 X	573029	-0-	-1340194	-0-	573029	2	N	-0-		-0-

S. TIMBER-KNOX ALLOC		WELL #:		1H	RRCID ->	292542	COMPL. DATE	11/02/2020	TOTAL DEPTH	12780	PERF.13315 - 20397
02	3846986 X	121781	-0-	-3725205	-0-	121781	2	N	-0-		-0-
03	116258 X	116258	-0-	-0-	-0-	116258	2	N	-0-		-0-
04	115043 X	115043	-0-	-0-	-0-	115043	2	N	-0-		-0-
05	109555 X	109555	-0-	-0-	-0-	109555	2	N	-0-		-0-
06	98349 X	98349	-0-	-0-	-0-	98349	2	N	-0-		-0-
*07	94780 X	94780	-0-	-0-	-0-	94780	2	N	-0-		-0-

BLUE JAY GU		WELL #:		2H	RRCID ->	292619	COMPL. DATE	07/17/2021	TOTAL DEPTH	13136	PERF.13615 - 19842
02	0	284153	-0-	284153	2707560	284153	2	N	-0-		-0-
03	0	289513	-0-	289513	2997073	289513	2	N	-0-		-0-
04	3297821 X	300748	-0-	-2997073	-0-	300748	2	N	-0-		-0-
05	465775 X	299034	-0-	-166741	-0-	299034	2	N	-0-		-0-
06	450750 X	256087	-0-	-194663	-0-	256087	2	N	-0-		-0-
07	465775 X	235514	-0-	-230261	-0-	235514	2	N	-0-		-0-

BLUE JAY GU		WELL #:		3H	RRCID ->	292645	COMPL. DATE	07/17/2021	TOTAL DEPTH	13127	PERF.13495 - 19797
02	0	278048	-0-	278048	2681564	278048	2	N	-0-		-0-
03	2956958 X	275394	-0-	-2681564	-0-	275394	2	N	-0-		-0-
04	434430 X	298800	-0-	-135630	-0-	298800	2	N	-0-		-0-
05	448911 X	279052	-0-	-169859	-0-	279052	2	N	-0-		-0-
06	434430 X	236143	-0-	-198287	-0-	236143	2	N	-0-		-0-
07	448911 X	216085	-0-	-232826	-0-	216085	2	N	-0-		-0-

SPEIGHTS BL		WELL #:		3H	RRCID ->	292648	COMPL. DATE	10/30/2021	TOTAL DEPTH	12978	PERF.13220 - 23446
02	0	483606	-0-	483606	1941004	483606	2	N	-0-		-0-
03	0	444193	-0-	444193	2385197	444193	2	N	-0-		-0-
04	0	446100	-0-	446100	2831297	446100	2	N	-0-		-0-
05	3254485 X	423188	-0-	-2831297	-0-	423188	2	N	-0-		-0-
06	525810 X	390891	-0-	-134919	-0-	390891	2	N	-0-		-0-
07	543337 X	362254	-0-	-181083	-0-	362254	2	N	-0-		-0-

BRACHI UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	292665	COMPL. DATE	07/16/2021	TOTAL DEPTH	15907	PERF.16205 - 24432
02	4842259 X	603923	-0-	-4238336	-0-	603923	2	N	-0-		-0-
03	645403 X	645403	-0-	-0-	-0-	645403	2	N	-0-		-0-
04	641767 X	641767	-0-	-0-	-0-	641767	2	N	-0-		-0-
05	615873 X	615873	-0-	-0-	-0-	615873	2	N	-0-		-0-
*06	498615 X	498615	-0-	-0-	-0-	498615	2	N	-0-		-0-
*07	580642 X	580642	-0-	-0-	-0-	580642	2	N	-0-		-0-

GASOSAURUS GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	292812	COMPL. DATE	02/26/2022	TOTAL DEPTH	15870	PERF. N/A
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
GASOSAURUS GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 292813 COMPL. DATE 03/21/2022 TOTAL DEPTH 15520 PERF. N/A												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BSI HOKIES DU WELL #: 2H RRCID -> 292821 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 14716 PERF. N/A												
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467												
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 8 RRCID -> 244541 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF.10965 - 11159												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CUNNINGHAM WELL #: 4 RRCID -> 246143 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11214 - 11435												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 256320 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 11873 PERF.10258 - 11650												
02	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3	N	-0-		97	
03	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3	N	-0-		97	
04	1350 N	997	-0-	-353	-0-	997	3	N	-0-		97	
05	1395 N	936	-0-	-459	-0-	930	3	N	5		102	
06	1140 N	852	-0-	-288	-0-	852	3	N	-0-		102	
07	1023 N	844	-0-	-179	-0-	844	3	N	-0-		102	

WIENER ESTATE D DEEP WELL #: 1 RRCID -> 257450 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 260258 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 10855												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467								
WIENER ESTATE D			WELL #:		2	RRCID ->	260260	COMPL. DATE	08/05/2010	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 6478 - 8537	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		4872 X	3820	-0-	-1052	-0-	3820 3		Y	-0-			-0-
03		5394 X	4488	-0-	-906	-0-	4488 3		Y	-0-			-0-
04		5250 X	4310	-0-	-940	-0-	4310 3		Y	-0-			-0-
05		5425 X	3820	-0-	-1605	-0-	3820 3		Y	-0-			-0-
06		5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182 3		Y	-0-			-0-
07		4495 X	4194	-0-	-301	-0-	4194 3		Y	-0-			-0-

WIENER ESTATE "A"			WELL #:		1	RRCID ->	260676	COMPL. DATE	11/18/2010	TOTAL DEPTH	11135	PERF. 9304 - 10647	
02		467 N	467	-0-	-0-	-0-	463 3	4 9	Y	4	6 1		4
03		455 N	455	-0-	-0-	-0-	445 3	10 9	Y	9	6 1		7
04		540 N	305	-0-	-235	-0-	299 3	6 9	Y	5	8 1		4
05		527 N	288	-0-	-239	-0-	281 3	7 9	Y	6	5 1		5
06		450 N	416	-0-	-34	-0-	410 3	6 9	Y	5	8 1		2
07		310 N	248	-0-	-62	-0-	237 3	11 9	Y	10	5 1		7

DUNHAM, DAVID			WELL #:		2	RRCID ->	262202	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	10780	PERF.10628 - 10647	
02		4116 X	3792	-0-	-324	-0-	3792 3		Y	-0-			-0-
03		4557 X	4207	-0-	-350	-0-	4207 3		Y	-0-			-0-
04		4260 X	4064	-0-	-196	-0-	4064 3		Y	-0-			-0-
05		4402 X	4330	-0-	-72	-0-	4330 3		Y	-0-			-0-
06		4260 X	4104	-0-	-156	-0-	4104 3		Y	-0-			-0-
07		4216 X	4043	-0-	-173	-0-	4043 3		Y	-0-			-0-

NORTH NAQUIN GU			WELL #:		1H	RRCID ->	263346	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	10437	PERF.10850 - 16170	
02		5320 X	4907	-0-	-413	-0-	4906 3	1 9	Y	1			1
03		5890 X	5301	-0-	-589	-0-	5300 3	1 9	Y	1			2
04		5460 X	5155	-0-	-305	-0-	5155 3		Y	-0-			2
05		5518 X	5252	-0-	-266	-0-	5252 3		Y	-0-			2
06		5280 X	5208	-0-	-72	-0-	5208 3		Y	-0-			2
07		5425 X	5229	-0-	-196	-0-	5229 3		Y	-0-			2

SOUTH NAQUIN GU			WELL #:		1H	RRCID ->	263347	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	10365	PERF.11150 - 16400	
02		3472 X	3374	-0-	-98	-0-	3344 3	30 9	Y	27			38
03		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3953 3	2 9	Y	2			40
04		3960 X	3808	-0-	-152	-0-	3808 3		Y	-0-			40
05		4092 X	3951	-0-	-141	-0-	3947 3	4 9	Y	4			44
06		4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4069 3	3 9	Y	3			47
*07		4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4055 3		Y	-0-			47

BATTS GU			WELL #:		1H	RRCID ->	270316	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL DEPTH	10657	PERF.10500 - 15051	
02		16573 X	16573	-0-	-0-	-0-	16562 3	11 9	N	10			140
03		17960 X	17960	-0-	-0-	-0-	17938 3	22 9	N	20			160
04		17757 X	17757	-0-	-0-	-0-	17751 3	6 9	N	5			165
05		17624 X	17624	-0-	-0-	-0-	17620 3	4 9	N	4			169
06		19294 X	19294	-0-	-0-	-0-	19277 3	17 9	N	15			184
*07		17209 X	17209	-0-	-0-	-0-	17208 3	1 9	N	1			185

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA						
ARMOR RESOURCES LLC			031587									
FALVEY GU		WELL #:	1	RRCID -> 257167	COMPL. DATE 04/22/2010	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11942 - 12060					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC			070737									
MCFARLAND GU 1		WELL #:	1	RRCID -> 249184	COMPL. DATE 01/09/2009	TOTAL DEPTH 11753	PERF.11310 - 11380					
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BLUE DOME OPERATING, LLC			076741									
JOHN B. GRIMES		WELL #:	1H	RRCID -> 291861	COMPL. DATE 09/29/2021	TOTAL DEPTH 10982	PERF.11153 - 21158					
02	569800	X	525101	-0-	-44699	-0-	525101 3		N	-0-		-0-
03	630850	X	506605	-0-	-124245	-0-	506605 3		N	-0-		-0-
04	610500	X	420603	-0-	-189897	-0-	420603 3		N	-0-		-0-
05	600005	X	387503	-0-	-212502	-0-	387503 3		N	-0-		-0-
06	563040	X	333222	-0-	-229818	-0-	333222 3		N	-0-		-0-
07	581374	X	304988	-0-	-276386	-0-	304988 3		N	-0-		-0-
JOHN B. GRIMES EAST		WELL #:	2H	RRCID -> 291862	COMPL. DATE 09/29/2021	TOTAL DEPTH 10986	PERF.11202 - 21207					
02	603652	X	538166	-0-	-65486	-0-	538166 3		N	-0-		-0-
03	668329	X	527114	-0-	-141215	-0-	527114 3		N	-0-		-0-
04	646770	X	445007	-0-	-201763	-0-	445007 3		N	-0-		-0-
05	624371	X	418158	-0-	-206213	-0-	418158 3		N	-0-		-0-
06	604230	X	365967	-0-	-238263	-0-	365967 3		N	-0-		-0-
07	595820	X	333366	-0-	-262454	-0-	333366 3		N	-0-		-0-
BOWLES ENERGY, INC.			084097									
MAY UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 247188	COMPL. DATE 10/28/2008	TOTAL DEPTH 10504	PERF.10242 - 10471					
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
BPX OPERATING COMPANY			085408									
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"		WELL #:	9H	RRCID -> 255470	COMPL. DATE 10/05/2009	TOTAL DEPTH 11354	PERF.11460 - 15752					
02	3612	X	2266	-0-	-1346	-0-	108 1	2158 3	Y	-0-		-0-
03	3968	X	2812	-0-	-1156	-0-	135 1	2677 3	Y	-0-		-0-
04	3840	X	3106	-0-	-734	-0-	151 1	2955 3	Y	-0-		-0-
*05	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	208 1	3887 3	Y	-0-		-0-
*06	3780	X	1925	-0-	-1855	-0-	101 1	1824 3	Y	-0-		-0-
07	3317	X	3263	-0-	-54	-0-	198 1	3065 3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA	
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408								
CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #:		17H		RRCID -> 256521		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 10610		PERF.10661 - 15077
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

02		1708 N	1255	-0-	-453	-0-	1255 2			Y	-0-	-0-
03		1891 N	1412	-0-	-479	-0-	1412 2			Y	-0-	-0-
04		1830 N	1374	-0-	-456	-0-	1374 2			Y	-0-	-0-
*05		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2			Y	-0-	-0-
06		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 2			Y	-0-	-0-
*07		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2			Y	-0-	-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "A"		WELL #:		1H		RRCID -> 262169		COMPL. DATE 09/28/2011		TOTAL DEPTH 12852		PERF.13095 - 17252
02		6104 X	5182	-0-	-922	-0-	1060 1	4122 2	Y	Y	-0-	-0-
03		6572 X	5630	-0-	-942	-0-	1190 1	4440 2	Y	Y	-0-	-0-
*04		5880 X	5566	-0-	-314	-0-	1149 1	4417 2	Y	Y	-0-	-0-
*05		6076 X	5247	-0-	-829	-0-	1358 1	3889 2	Y	Y	-0-	-0-
06		5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	1146 1	4450 2	Y	Y	-0-	-0-
*07		6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	1410 1	5010 2	Y	Y	-0-	-0-

HAY, H. NELSON		WELL #:		1H		RRCID -> 263908		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 15184		PERF.14983 - 19844
02		4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4656 2			N	-0-	-0-
03		5146 X	4780	-0-	-366	-0-	4780 2			N	-0-	-0-
04		5520 X	4539	-0-	-981	-0-	4539 2			N	-0-	-0-
05		5704 X	2696	-0-	-3008	-0-	2696 2			N	-0-	-0-
06		5520 X	3007	-0-	-2513	-0-	3007 2			N	-0-	-0-
07		5146 X	2086	-0-	-3060	-0-	2086 2			N	-0-	-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "B"		WELL #:		1H		RRCID -> 263978		COMPL. DATE 12/09/2011		TOTAL DEPTH 12852		PERF.13119 - 17337
02		1232 X	1222	-0-	-10	-0-	244 1	978 2	Y	Y	-0-	-0-
03		1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	320 1	1159 2	Y	Y	-0-	-0-
*04		1290 X	1270	-0-	-20	-0-	273 1	997 2	Y	Y	-0-	-0-
*05		1364 X	264	-0-	-1100	-0-	70 1	194 2	Y	Y	-0-	-0-
06		1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	254 1	1197 2	Y	Y	-0-	-0-
*07		1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	479 1	1458 2	Y	Y	-0-	-0-

SARGE UNIT		WELL #:		1HR		RRCID -> 265935		COMPL. DATE 08/28/2012		TOTAL DEPTH 15828		PERF.15931 - 21031
02		10527 X	10527	-0-	-0-	-0-	10527 2			N	-0-	-0-
03		10268 X	10268	-0-	-0-	-0-	10268 2			N	-0-	-0-
*04		12360 X	9405	-0-	-2955	-0-	9405 2			N	-0-	-0-
*05		12772 X	8577	-0-	-4195	-0-	8577 2			N	-0-	-0-
06		16290 X	16290	-0-	-0-	-0-	16290 2			N	-0-	-0-
07		11656 X	7587	-0-	-4069	-0-	7587 2			N	-0-	-0-

ACLCO HAY GU		WELL #:		1H		RRCID -> 267038		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 15797		PERF.15737 - 20698
02		2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2614 2			N	-0-	-0-
03		2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855 2			N	-0-	-0-
*04		2940 X	1418	-0-	-1522	-0-	1418 2			N	-0-	-0-
*05		3038 X	2027	-0-	-1011	-0-	2027 2			N	-0-	-0-
06		2940 X	1411	-0-	-1529	-0-	1411 2			N	-0-	-0-
07		2883 X	948	-0-	-1935	-0-	948 2			N	-0-	-0-

RUSK 593 A		WELL #:		1H		RRCID -> 267087		COMPL. DATE 02/06/2013		TOTAL DEPTH 12779		PERF.13095 - 16747
02		2604 X	2523	-0-	-81	-0-	512 1	2011 2	Y	Y	-0-	-0-
03		2883 X	2565	-0-	-318	-0-	509 1	2056 2	Y	Y	-0-	-0-
*04		2790 X	2755	-0-	-35	-0-	550 1	2205 2	Y	Y	-0-	-0-
*05		2790 X	1410	-0-	-1380	-0-	352 1	1058 2	Y	Y	-0-	-0-
06		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	659 1	2613 2	Y	Y	-0-	-0-
07		2852 X	2638	-0-	-214	-0-	576 1	2062 2	Y	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
RED RIVER GAS UNIT "A"		WELL #: 1H		RRCID ->	267291	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	12806	PERF.13281 - 16745	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	6020 X	5728	-0-	-292	-0-	1142	1	4586	2	Y	-0-
03	6665 X	5893	-0-	-772	-0-	1231	1	4662	2	Y	-0-
*04	6300 X	5853	-0-	-447	-0-	1151	1	4702	2	Y	-0-
*05	6448 X	5216	-0-	-1232	-0-	1308	1	3908	2	Y	-0-
06	6150 X	5796	-0-	-354	-0-	1179	1	4617	2	Y	-0-
07	6355 X	5187	-0-	-1168	-0-	990	1	4197	2	Y	-0-

RED RIVER GAS UNIT B		WELL #: 1H		RRCID ->	267292	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	12666	PERF.13106 - 17371	
02	6160 X	6070	-0-	-90	-0-	1224	1	4846	2	Y	-0-
03	7068 X	6530	-0-	-538	-0-	1375	1	5155	2	Y	-0-
*04	6840 X	6457	-0-	-383	-0-	1278	1	5179	2	Y	-0-
*05	7068 X	5798	-0-	-1270	-0-	1470	1	4328	2	Y	-0-
06	6510 X	6091	-0-	-419	-0-	1234	1	4857	2	Y	-0-
07	6727 X	6713	-0-	-14	-0-	1330	1	5383	2	Y	-0-

RUSK 593 B		WELL #: 1H		RRCID ->	267687	COMPL. DATE	08/10/2013	TOTAL DEPTH	12773	PERF.12835 - 17202	
02	4900 X	4658	-0-	-242	-0-	953	1	3705	2	Y	-0-
03	5394 X	5101	-0-	-293	-0-	1061	1	4040	2	Y	-0-
*04	5190 X	5127	-0-	-63	-0-	1072	1	4055	2	Y	-0-
*05	5363 X	4338	-0-	-1025	-0-	1097	1	3241	2	Y	-0-
06	5190 X	4940	-0-	-250	-0-	1000	1	3940	2	Y	-0-
07	5301 X	4500	-0-	-801	-0-	869	1	3631	2	Y	-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION		WELL #: 17H		RRCID ->	279246	COMPL. DATE	04/26/2015	TOTAL DEPTH	10584	PERF.11445 - 18869	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

SOAPE, A.C. GAS UNIT ALLOCATION		WELL #: 15H		RRCID ->	279305	COMPL. DATE	05/02/2015	TOTAL DEPTH	10561	PERF.11509 - 18629	
02	14028 X	10017	-0-	-4011	-0-	494	1	9523	3	Y	-0-
03	15717 X	13301	-0-	-2416	-0-	684	1	12617	3	Y	-0-
04	15210 X	13607	-0-	-1603	-0-	542	1	13065	3	Y	-0-
*05	15717 X	14166	-0-	-1551	-0-	511	1	13655	3	Y	-0-
*06	14370 X	10935	-0-	-3435	-0-	422	1	10513	3	Y	-0-
07	14291 X	12610	-0-	-1681	-0-	488	1	12122	3	Y	-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION		WELL #: 16H		RRCID ->	279327	COMPL. DATE	05/02/2015	TOTAL DEPTH	10517	PERF.11052 - 18242	
02	22148 X	14020	-0-	-8128	-0-	706	1	13314	3	Y	-0-
03	24521 X	18923	-0-	-5598	-0-	974	1	17949	3	Y	-0-
04	23730 X	19059	-0-	-4671	-0-	761	1	18298	3	Y	-0-
*05	24056 X	22166	-0-	-1890	-0-	800	1	21366	3	Y	-0-
*06	20130 X	16285	-0-	-3845	-0-	628	1	15657	3	Y	-0-
07	19995 X	18186	-0-	-1809	-0-	704	1	17482	3	Y	-0-

ACLCO HAY G.U. 2		WELL #: 1H		RRCID ->	279368	COMPL. DATE	02/03/2015	TOTAL DEPTH	15344	PERF.15803 - 19474	
02	12796 X	8466	-0-	-4330	-0-	8466	2		N	-0-	
03	13826 X	10326	-0-	-3500	-0-	10326	2		N	-0-	
04	12930 X	9463	-0-	-3467	-0-	9463	2		N	-0-	
05	14078 X	14078	-0-	-0-	-0-	14078	2		N	-0-	
06	9990 X	6743	-0-	-3247	-0-	6743	2		N	-0-	
*07	10915 X	10915	-0-	-0-	-0-	10915	2		N	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 281272 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10862 - 17145

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU AMT (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		28448 X	26229	-0-	-2219	-0-	26229	3			N	-0-			-0-
03		33955 X	33955	-0-	-0-	-0-	33953	3	2	9	N	2			2
*04		30180 X	27970	-0-	-2210	-0-	27970	3			N	-0-	11	1	6
*05		31186 X	26419	-0-	-4767	-0-	26419	3			N	-0-			6
06		32850 X	23543	-0-	-9307	-0-	23543	3			N	-0-			6
07		33945 X	17881	-0-	-16064	-0-	17881	3			N	-0-			6

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 20H RRCID -> 281364 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9825 - 9828

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281389 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14238 PERF.14047 - 22068

02	34608 X	30702	-0-	-3906	-0-	30702	3				Y	-0-			-0-
03	35557 X	31984	-0-	-3573	-0-	31984	3				Y	-0-			-0-
04	34230 X	29345	-0-	-4885	-0-	29345	3				Y	-0-			-0-
*05	35371 X	28579	-0-	-6792	-0-	28579	3				Y	-0-			-0-
06	32910 X	27914	-0-	-4996	-0-	27914	3				Y	-0-			-0-
07	34007 X	27510	-0-	-6497	-0-	27510	3				Y	-0-			-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 23H RRCID -> 281742 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 10612 PERF.11589 - 18475

02	28672 X	26361	-0-	-2311	-0-	26361	3				Y	-0-			-0-
03	31372 X	24561	-0-	-6811	-0-	24559	3	2	9		Y	2			2
04	30360 X	23983	-0-	-6377	-0-	23973	3	10	9		Y	9	3	1	8
*05	30752 X	24149	-0-	-6603	-0-	24149	3				Y	-0-			6
06	28230 X	24750	-0-	-3480	-0-	24750	3				Y	-0-			6
07	29171 X	28114	-0-	-1057	-0-	28114	3				Y	-0-			6

SOAPE, A. C. GAS UNIT (AW) WELL #: 21H RRCID -> 281743 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11042 - 20683

02	44520 X	42209	-0-	-2311	-0-	42209	3				Y	-0-			-0-
03	48565 X	48565	-0-	-0-	-0-	48563	3	2	9		Y	2			2
04	48690 X	46873	-0-	-1817	-0-	46863	3	10	9		Y	9	3	1	8
*05	50313 X	47814	-0-	-2499	-0-	47814	3				Y	-0-			6
06	48690 X	47774	-0-	-916	-0-	47774	3				Y	-0-			6
*07	54046 X	54046	-0-	-0-	-0-	54046	3				Y	-0-			6

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 22H RRCID -> 281744 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10884 - 20683

02	41328 X	34469	-0-	-6859	-0-	34469	3				Y	-0-			-0-
03	42718 X	42418	-0-	-300	-0-	42416	3	2	9		Y	2			2
04	40560 X	38803	-0-	-1757	-0-	38793	3	10	9		Y	9	3	1	8
*05	41726 X	35394	-0-	-6332	-0-	35394	3				Y	-0-			6
06	41040 X	33072	-0-	-7968	-0-	33072	3				Y	-0-			6
07	42408 X	29333	-0-	-13075	-0-	29333	3				Y	-0-			6

HERMAN BROWN GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 13H RRCID -> 281745 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10629 PERF.11069 - 20714

02	47656 X	42403	-0-	-5253	-0-	42403	3				Y	-0-			-0-
03	52762 X	48293	-0-	-4469	-0-	48291	3	2	9		Y	2			2
04	49680 X	43216	-0-	-6464	-0-	43206	3	10	9		Y	9	3	1	8
*05	50852 X	50852	-0-	-0-	-0-	50852	3				Y	-0-			6
06	51543 X	51543	-0-	-0-	-0-	51543	3				Y	-0-			6
*07	48621 X	48621	-0-	-0-	-0-	48621	3				Y	-0-			6

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
BP WOMBAT DRILLING UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	281752	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL DEPTH	14176	PERF.13928	- 21304
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	11620 X	9262	-0-	-2358	-0-	9262	3	Y	-0-			-0-
03	12462 X	11505	-0-	-957	-0-	11505	3	Y	-0-			-0-
04	11490 X	10654	-0-	-836	-0-	10654	3	Y	-0-			-0-
*05	11873 X	10307	-0-	-1566	-0-	10307	3	Y	-0-			-0-
06	11130 X	9692	-0-	-1438	-0-	9692	3	Y	-0-			-0-
07	11501 X	7710	-0-	-3791	-0-	7710	3	Y	-0-			-0-

WALKER SU J		WELL #:		1H	RRCID ->	282394	COMPL. DATE	01/20/2017	TOTAL DEPTH	14777	PERF.14676	- 21908
02	62636 X	54769	-0-	-7867	-0-	54769	3	N	-0-			-0-
03	67828 X	58490	-0-	-9338	-0-	58490	3	N	-0-			-0-
04	63450 X	54902	-0-	-8548	-0-	54902	3	N	-0-			-0-
05	61194 X	54823	-0-	-6371	-0-	54823	3	N	-0-			-0-
06	59220 X	52874	-0-	-6346	-0-	52874	3	N	-0-			-0-
07	60636 X	54931	-0-	-5705	-0-	54931	3	N	-0-			-0-

TREX GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282658	COMPL. DATE	11/27/2016	TOTAL DEPTH	16251	PERF.15754	- 22936
02	63560 X	50336	-0-	-13224	-0-	50336	3	N	-0-			-0-
03	65999 X	53459	-0-	-12540	-0-	53459	3	N	-0-			-0-
04	63300 X	51733	-0-	-11567	-0-	51733	3	N	-0-			-0-
05	64728 X	50059	-0-	-14669	-0-	50059	3	N	-0-			-0-
06	56340 X	45992	-0-	-10348	-0-	45992	3	N	-0-			-0-
07	55738 X	20243	-0-	-35495	-0-	20243	3	N	-0-			-0-

DINO GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283196	COMPL. DATE	04/11/2017	TOTAL DEPTH	15713	PERF.14945	- 21211
02	40404 X	23198	-0-	-17206	-0-	23198	3	N	-0-			-0-
03	40145 X	33684	-0-	-6461	-0-	33684	3	N	-0-			-0-
04	37770 X	31919	-0-	-5851	-0-	31919	3	N	-0-			-0-
05	37293 X	29157	-0-	-8136	-0-	29157	3	N	-0-			-0-
06	33150 X	20401	-0-	-12749	-0-	20401	3	N	-0-			-0-
07	33697 X	21295	-0-	-12402	-0-	21295	3	N	-0-			-0-

WALLABY GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283217	COMPL. DATE	07/27/2017	TOTAL DEPTH	14178	PERF.13640	- 22261
02	62300 X	45801	-0-	-16499	-0-	45801	2	Y	-0-			-0-
03	62806 X	49779	-0-	-13027	-0-	49779	2	Y	-0-			-0-
04	55710 X	45522	-0-	-10188	-0-	45522	2	Y	-0-			-0-
*05	52297 X	45591	-0-	-6706	-0-	45591	2	Y	-0-			-0-
06	49740 X	42194	-0-	-7546	-0-	42194	2	Y	-0-			-0-
07	50716 X	37467	-0-	-13249	-0-	37467	2	Y	-0-			-0-

KOALA GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	283268	COMPL. DATE	07/27/2017	TOTAL DEPTH	14147	PERF.13810	- 21740
02	52668 X	43465	-0-	-9203	-0-	43465	2	Y	-0-			-0-
03	55366 X	46768	-0-	-8598	-0-	46768	2	Y	-0-			-0-
*04	50970 X	42058	-0-	-8912	-0-	42058	2	Y	-0-			-0-
*05	48794 X	42292	-0-	-6502	-0-	42292	2	Y	-0-			-0-
06	47220 X	39714	-0-	-7506	-0-	39714	2	Y	-0-			-0-
07	48112 X	35726	-0-	-12386	-0-	35726	2	Y	-0-			-0-

KOALA GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283269	COMPL. DATE	02/23/2017	TOTAL DEPTH	11617	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
TAZ GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	283270	COMPL. DATE	08/29/2017	TOTAL DEPTH	14212	PERF.13409 - 22181
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	71540 X	56980	-0-	-14560	-0-	56980	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	74276 X	60196	-0-	-14080	-0-	60196	2	Y	-0-	-0-	-0-
*04	67260 X	54138	-0-	-13122	-0-	54138	2	Y	-0-	-0-	-0-
*05	63550 X	53300	-0-	-10250	-0-	53300	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	61050 X	48353	-0-	-12697	-0-	48353	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	63085 X	39041	-0-	-24044	-0-	39041	2	Y	-0-	-0-	-0-

TAZ GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283347	COMPL. DATE	09/15/2017	TOTAL DEPTH	14236	PERF.14653 - 22341
02	59472 X	46958	-0-	-12514	-0-	46958	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	61163 X	55061	-0-	-6102	-0-	55061	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	58680 X	51476	-0-	-7204	-0-	51476	2	Y	-0-	-0-	-0-
*05	58497 X	51482	-0-	-7015	-0-	51482	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	55260 X	45601	-0-	-9659	-0-	45601	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	55056 X	41591	-0-	-13465	-0-	41591	2	Y	-0-	-0-	-0-

TAZ GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283473	COMPL. DATE	09/11/2017	TOTAL DEPTH	14184	PERF.14125 - 21900
02	60536 X	45744	-0-	-14792	-0-	45744	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	64976 X	50275	-0-	-14701	-0-	50275	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	61440 X	45645	-0-	-15795	-0-	45645	2	Y	-0-	-0-	-0-
*05	59024 X	45880	-0-	-13144	-0-	45880	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	49650 X	46393	-0-	-3257	-0-	46393	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	50654 X	44542	-0-	-6112	-0-	44542	2	Y	-0-	-0-	-0-

BP BANDICOOT DRILLING UNIT		WELL #:		1HB	RRCID ->	283500	COMPL. DATE	05/17/2016	TOTAL DEPTH	13760	PERF.13593 - 20732
02	34132 X	21464	-0-	-12668	-0-	21464	3	N	-0-	-0-	-0-
03	36022 X	27031	-0-	-8991	-0-	27031	3	N	-0-	-0-	-0-
04	33120 X	24831	-0-	-8289	-0-	24831	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	31837 X	23137	-0-	-8700	-0-	23137	3	N	-0-	-0-	-0-
06	28980 X	21318	-0-	-7662	-0-	21318	3	N	-0-	-0-	-0-
07	27032 X	18653	-0-	-8379	-0-	18653	3	N	-0-	-0-	-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT		WELL #:		18H	RRCID ->	283502	COMPL. DATE	10/28/2015	TOTAL DEPTH	10677	PERF.10794 - 17273
02	23676 X	23676	-0-	-0-	-0-	23648	3	28 9 N	25		248
03	21607 X	15776	-0-	-5831	-0-	15674	3	102 9 N	93		341
04	24390 X	17796	-0-	-6594	-0-	17258	3	538 9 N	489	166 1	664
*05	25203 X	18487	-0-	-6716	-0-	18487	3	N	-0-	-0-	323
06	24390 X	18892	-0-	-5498	-0-	18892	3	N	-0-	-0-	323
07	25203 X	20671	-0-	-4532	-0-	20671	3	N	-0-	-0-	323

BP BANDICOOT DRILLING UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283744	COMPL. DATE	07/04/2017	TOTAL DEPTH	14189	PERF.14207 - 20732
02	74452 X	58253	-0-	-16199	-0-	58253	3	N	-0-	-0-	-0-
03	78120 X	63200	-0-	-14920	-0-	63200	3	N	-0-	-0-	-0-
04	71760 X	57549	-0-	-14211	-0-	57549	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	70897 X	56924	-0-	-13973	-0-	56924	3	N	-0-	-0-	-0-
06	62910 X	53227	-0-	-9683	-0-	53227	3	N	-0-	-0-	-0-
07	64480 X	52294	-0-	-12186	-0-	52294	3	N	-0-	-0-	-0-

PLUTO GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283767	COMPL. DATE	11/12/2017	TOTAL DEPTH	16151	PERF.14822 - 23192
02	75932 X	75932	-0-	-0-	-0-	75932	2	N	-0-	-0-	-0-
03	75027 X	75027	-0-	-0-	-0-	75027	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	69565 X	69565	-0-	-0-	-0-	69565	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	78460 X	78460	-0-	-0-	-0-	78460	2	N	-0-	-0-	-0-
06	71710 X	71710	-0-	-0-	-0-	71710	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	59185 X	59185	-0-	-0-	-0-	59185	2	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA											
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408											
TAZ GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 283860 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13585 - 21228											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		24724 X	22199	-0-	-2525	-0-	22199	2	N	-0-	-0-
03		27373 X	22280	-0-	-5093	-0-	22280	2	N	-0-	-0-
04		26490 X	18376	-0-	-8114	-0-	18376	2	N	-0-	-0-
*05		24583 X	12985	-0-	-11598	-0-	12985	2	N	-0-	-0-
06		23790 X	20486	-0-	-3304	-0-	20486	2	N	-0-	-0-
07		24583 X	18737	-0-	-5846	-0-	18737	2	N	-0-	-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283946 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 14747 PERF.14346 - 22510											
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283995 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 14179 PERF.13707 - 21959											
02		67872 X	48963	-0-	-18909	-0-	48963	2	N	-0-	-0-
03		71021 X	55663	-0-	-15358	-0-	55663	2	N	-0-	-0-
04		64860 X	49814	-0-	-15046	-0-	49814	2	N	-0-	-0-
*05		61504 X	48497	-0-	-13007	-0-	48497	2	N	-0-	-0-
06		55710 X	47719	-0-	-7991	-0-	47719	2	N	-0-	-0-
07		55676 X	47676	-0-	-8000	-0-	47676	2	N	-0-	-0-

UTAHRAPTOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284004 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 15499 PERF.15734 - 22760											
02		64029 X	64029	-0-	-0-	-0-	64029	2	N	-0-	-0-
03		74923 X	74923	-0-	-0-	-0-	74923	2	N	-0-	-0-
*04		62347 X	62347	-0-	-0-	-0-	62347	2	N	-0-	-0-
*05		61680 X	61680	-0-	-0-	-0-	61680	2	N	-0-	-0-
*06		57475 X	57475	-0-	-0-	-0-	57475	2	N	-0-	-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

UTAHRAPTOR GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 284006 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 15160 PERF.15290 - 21332											
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SABER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284011 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16299 PERF.15915 - 23223											
02		35903 X	35903	-0-	-0-	-0-	35903	2	N	-0-	-0-
03		31684 X	31684	-0-	-0-	-0-	31684	2	N	-0-	-0-
*04		39555 X	39555	-0-	-0-	-0-	39555	2	N	-0-	-0-
*05		27766 X	27766	-0-	-0-	-0-	27766	2	N	-0-	-0-
*06		30995 X	30995	-0-	-0-	-0-	30995	2	N	-0-	-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SABER GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 284069 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16301 PERF.16287 - 23296											
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
TAZ GAS UNIT		WELL #:		5HB	RRCID ->	284070	COMPL. DATE	03/23/2018	TOTAL DEPTH	13866	PERF.13999	- 21521
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	76972 X	64169	-0-	-12803	-0-	64169 2			N	-0-		-0-
03	81003 X	70629	-0-	-10374	-0-	70629 2			N	-0-		-0-
04	72630 X	67349	-0-	-5281	-0-	67349 2			N	-0-		-0-
*05	72602 X	66157	-0-	-6445	-0-	66157 2			N	-0-		-0-
06	69900 X	62135	-0-	-7765	-0-	62135 2			N	-0-		-0-
07	71052 X	46584	-0-	-24468	-0-	46584 2			N	-0-		-0-

GASOSAURUS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284361	COMPL. DATE	02/15/2018	TOTAL DEPTH	15940	PERF.16567	- 23080
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285046	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	14142	PERF.14143	- 23528
02	235740 X	235740	-0-	-0-	-0-	235740 2			N	-0-		-0-
03	248915 X	248915	-0-	-0-	-0-	248915 2			N	-0-		-0-
*04	232513 X	232513	-0-	-0-	-0-	232513 2			N	-0-		-0-
*05	232945 X	232945	-0-	-0-	-0-	232945 2			N	-0-		-0-
*06	216326 X	216326	-0-	-0-	-0-	216326 2			N	-0-		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WALLABY GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	285113	COMPL. DATE	08/08/2018	TOTAL DEPTH	13889	PERF.14089	- 20562
02	225674 X	225674	-0-	-0-	-0-	225674 2			N	-0-		-0-
03	233598 X	233598	-0-	-0-	-0-	233598 2			N	-0-		-0-
*04	214565 X	214565	-0-	-0-	-0-	214565 2			N	-0-		-0-
*05	212591 X	212591	-0-	-0-	-0-	212591 2			N	-0-		-0-
*06	193459 X	193459	-0-	-0-	-0-	193459 2			N	-0-		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT		WELL #:		1HB	RRCID ->	285249	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	13747	PERF.14072	- 21107
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ROCKIES GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285250	COMPL. DATE	05/24/2018	TOTAL DEPTH	16478	PERF.16256	- 23572
02	110606 X	110606	-0-	-0-	-0-	110606 2			N	-0-		-0-
03	24800 X	14344	-0-	-10456	-0-	14344 2			N	-0-		-0-
*04	110546 X	110546	-0-	-0-	-0-	110546 2			N	-0-		-0-
*05	130733 X	130733	-0-	-0-	-0-	130733 2			N	-0-		-0-
06	120479 X	120479	-0-	-0-	-0-	120479 2			N	-0-		-0-
07	122450 X	118952	-0-	-3498	-0-	118952 2			N	-0-		-0-

KOALA GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	285252	COMPL. DATE	07/14/2018	TOTAL DEPTH	13813	PERF.14135	- 20914
02	163812 X	163812	-0-	-0-	-0-	163812 2			N	-0-		-0-
03	175838 X	175838	-0-	-0-	-0-	175838 2			N	-0-		-0-
04	165413 X	165413	-0-	-0-	-0-	165413 2			N	-0-		-0-
*05	169236 X	169236	-0-	-0-	-0-	169236 2			N	-0-		-0-
06	158609 X	158609	-0-	-0-	-0-	158609 2			N	-0-		-0-
*07	158736 X	158736	-0-	-0-	-0-	158736 2			N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//	085408								
KOALA GAS UNIT		WELL #:	3HB	RRCID ->	285274	COMPL. DATE	07/14/2018	TOTAL DEPTH	13440	PERF.13593 - 20613	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

STEGO GAS UNIT ALLOCATION		WELL #:	1H	RRCID ->	285289	COMPL. DATE	07/13/2018	TOTAL DEPTH	15408	PERF.16217 - 22117	
02		67004 X	59539	-0-	-7465	-0-	59539 2		N	-0-	-0-
03		74183 X	58800	-0-	-15383	-0-	58800 2		N	-0-	-0-
*04		67500 X	57417	-0-	-10083	-0-	57417 2		N	-0-	-0-
*05		65906 X	63479	-0-	-2427	-0-	63479 2		N	-0-	-0-
06		63780 X	32126	-0-	-31654	-0-	32126 2		N	-0-	-0-
07		65906 X	44150	-0-	-21756	-0-	44150 2		N	-0-	-0-

WALLABY GAS UNIT		WELL #:	3HB	RRCID ->	285436	COMPL. DATE	08/09/2018	TOTAL DEPTH	13489	PERF.13592 - 20645	
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CALLISTO GAS UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	285439	COMPL. DATE	08/24/2018	TOTAL DEPTH	14581	PERF.14024 - 23500	
02		230132 X	177029	-0-	-53103	-0-	177029 2		N	-0-	-0-
03		242730 X	189551	-0-	-53179	-0-	189551 2		N	-0-	-0-
*04		224760 X	183072	-0-	-41688	-0-	183072 2		N	-0-	-0-
*05		210180 X	183676	-0-	-26504	-0-	183676 2		N	-0-	-0-
06		198750 X	170770	-0-	-27980	-0-	170770 2		N	-0-	-0-
07		195982 X	168957	-0-	-27025	-0-	168957 2		N	-0-	-0-

KOALA GAS UNIT		WELL #:	6HB	RRCID ->	285441	COMPL. DATE	08/30/2018	TOTAL DEPTH	13829	PERF.14471 - 20116	
02		126588 X	100059	-0-	-26529	-0-	100059 2		N	-0-	-0-
03		136338 X	105605	-0-	-30733	-0-	105605 2		N	-0-	-0-
*04		120420 X	98979	-0-	-21441	-0-	98979 2		N	-0-	-0-
*05		120590 X	97447	-0-	-23143	-0-	97447 2		N	-0-	-0-
06		108990 X	89506	-0-	-19484	-0-	89506 2		N	-0-	-0-
07		110794 X	89061	-0-	-21733	-0-	89061 2		N	-0-	-0-

TITAN GAS UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	285499	COMPL. DATE	06/09/2018	TOTAL DEPTH	13992	PERF. N/A	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WALLABY GAS UNIT		WELL #:	4HB	RRCID ->	285663	COMPL. DATE	03/04/2019	TOTAL DEPTH	13816	PERF.14517 - 22015	
02		123312 X	113277	-0-	-10035	-0-	113277 2		N	-0-	-0-
03		150164 X	120247	-0-	-29917	-0-	120247 2		N	-0-	-0-
04		145320 X	108563	-0-	-36757	-0-	108563 2		N	-0-	-0-
*05		150164 X	106547	-0-	-43617	-0-	106547 2		N	-0-	-0-
06		125010 X	98375	-0-	-26635	-0-	98375 2		N	-0-	-0-
07		125426 X	97178	-0-	-28248	-0-	97178 2		N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408												
PROTEUS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285759	COMPL. DATE	09/14/2018	TOTAL DEPTH	15128	PERF.14979	- 22548				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	172928	X	133348	-0-	-39580	-0-	133348	2		N	-0-					-0-
03	180854	X	138669	-0-	-42185	-0-	138669	2		N	-0-					-0-
*04	166170	X	124056	-0-	-42114	-0-	124056	2		N	-0-					-0-
*05	159154	X	126880	-0-	-32274	-0-	126880	2		N	-0-					-0-
06	150750	X	118183	-0-	-32567	-0-	118183	2		N	-0-					-0-
07	147622	X	115518	-0-	-32104	-0-	115518	2		N	-0-					-0-

TRES GAS UNIT		WELL #:		3HB	RRCID ->	285828	COMPL. DATE	10/22/2018	TOTAL DEPTH	15857	PERF.15398	- 22956				
02	69328	X	54841	-0-	-14487	-0-	54841	2		N	-0-					-0-
03	76756	X	52471	-0-	-24285	-0-	52471	2		N	-0-					-0-
04	71700	X	50494	-0-	-21206	-0-	50494	2		N	-0-					-0-
05	70153	X	52986	-0-	-17167	-0-	52986	2		N	-0-					-0-
06	62250	X	43316	-0-	-18934	-0-	43316	2		N	-0-					-0-
07	60729	X	45860	-0-	-14869	-0-	45860	2		N	-0-					-0-

VELO GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285908	COMPL. DATE	11/12/2018	TOTAL DEPTH	15895	PERF.15435	- 22849				
02	93514	X	93514	-0-	-0-	-0-	93514	2		N	-0-					-0-
03	103672	X	103672	-0-	-0-	-0-	103672	2		N	-0-					-0-
*04	25031	X	25031	-0-	-0-	-0-	25031	2		N	-0-					-0-
*05	41164	X	41164	-0-	-0-	-0-	41164	2		N	-0-					-0-
*06	36654	X	36654	-0-	-0-	-0-	36654	2		N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TRES GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286032	COMPL. DATE	11/26/2018	TOTAL DEPTH	16126	PERF.16126	- 23325				
02	107079	X	107079	-0-	-0-	-0-	107079	2		N	-0-					-0-
03	115991	X	115991	-0-	-0-	-0-	115991	2		N	-0-					-0-
04	99254	X	99254	-0-	-0-	-0-	99254	2		N	-0-					-0-
*05	97798	X	97798	-0-	-0-	-0-	97798	2		N	-0-					-0-
06	82465	X	82465	-0-	-0-	-0-	82465	2		N	-0-					-0-
*07	83552	X	83552	-0-	-0-	-0-	83552	2		N	-0-					-0-

TRES GAS UNIT		WELL #:		2HB	RRCID ->	286033	COMPL. DATE	11/26/2018	TOTAL DEPTH	14580	PERF.15415	- 22824				
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

VELO GAS UNIT		WELL #:		1HB	RRCID ->	286046	COMPL. DATE	11/12/2018	TOTAL DEPTH	15592	PERF.15168	- 22032				
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TITAN GAS UNIT		WELL #:		2HR	RRCID ->	286873	COMPL. DATE	12/23/2018	TOTAL DEPTH	15866	PERF.15667	- 23063				
02	162743	X	162743	-0-	-0-	-0-	162743	2		N	-0-					-0-
03	170854	X	170854	-0-	-0-	-0-	170854	2		N	-0-					-0-
04	155247	X	155247	-0-	-0-	-0-	155247	2		N	-0-					-0-
*05	152624	X	152624	-0-	-0-	-0-	152624	2		N	-0-					-0-
06	138037	X	138037	-0-	-0-	-0-	138037	2		N	-0-					-0-
*07	40485	X	40485	-0-	-0-	-0-	40485	2		N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408								
DRACOREX GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286925	COMPL. DATE	12/21/2018	TOTAL DEPTH	15623	PERF.15824 -	22578
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		185002 X	185002	-0-	-0-	-0-	185002 2		N	-0-		-0-
03		193499 X	193499	-0-	-0-	-0-	193499 2		N	-0-		-0-
04		176980 X	176980	-0-	-0-	-0-	176980 2		N	-0-		-0-
*05		174463 X	174463	-0-	-0-	-0-	174463 2		N	-0-		-0-
06		156509 X	156509	-0-	-0-	-0-	156509 2		N	-0-		-0-
*07		159942 X	159942	-0-	-0-	-0-	159942 2		N	-0-		-0-

DRACOREX GAS UNIT		WELL #:		2HB	RRCID ->	286945	COMPL. DATE	01/18/2019	TOTAL DEPTH	15234	PERF.15335 -	22091
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROCKIES GAS UNIT		WELL #:		4HB	RRCID ->	286977	COMPL. DATE	03/26/2019	TOTAL DEPTH	16107	PERF.16362 -	23700
02		107016 X	76767	-0-	-30249	-0-	76767 2		N	-0-		-0-
03		115723 X	32971	-0-	-82752	-0-	32971 2		N	-0-		-0-
04		110070 X	64238	-0-	-45832	-0-	64238 2		N	-0-		-0-
05		106516 X	42266	-0-	-64250	-0-	42266 2		N	-0-		-0-
06		100080 X	33485	-0-	-66595	-0-	33485 2		N	-0-		-0-
07		85002 X	11118	-0-	-73884	-0-	11118 2		N	-0-		-0-

TITAN GAS UNIT		WELL #:		2HB	RRCID ->	287178	COMPL. DATE	03/14/2019	TOTAL DEPTH	15561	PERF.15308 -	23328
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MISSISSIPPI GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287352	COMPL. DATE	02/02/2019	TOTAL DEPTH	15219	PERF.15728 -	23913
02		375730 X	375730	-0-	-0-	-0-	375730 2		N	-0-		-0-
03		382416 X	379363	-0-	-3053	-0-	379363 2		N	-0-		-0-
04		371382 X	371382	-0-	-0-	-0-	371382 2		N	-0-		-0-
05		382416 X	340591	-0-	-41825	-0-	340591 2		N	-0-		-0-
06		370080 X	312990	-0-	-57090	-0-	312990 2		N	-0-		-0-
07		382416 X	314088	-0-	-68328	-0-	314088 2		N	-0-		-0-

BP WOMBAT DRILLING UNIT		WELL #:		3HB	RRCID ->	287368	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	13886	PERF.13780 -	21919
02		90160 X	78524	-0-	-11636	-0-	78524 3		N	-0-		-0-
03		96441 X	84123	-0-	-12318	-0-	84123 3		N	-0-		-0-
04		90150 X	78428	-0-	-11722	-0-	78428 3		N	-0-		-0-
*05		92380 X	82509	-0-	-9871	-0-	82509 3		N	-0-		-0-
06		89400 X	73190	-0-	-16210	-0-	73190 3		N	-0-		-0-
07		86924 X	75804	-0-	-11120	-0-	75804 3		N	-0-		-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287594	COMPL. DATE	04/25/2019	TOTAL DEPTH	14143	PERF.14206 -	23562
02		125912 X	125912	-0-	-0-	-0-	125912 2		N	-0-		-0-
03		141296 X	141296	-0-	-0-	-0-	141296 2		N	-0-		-0-
04		128437 X	128437	-0-	-0-	-0-	128437 2		N	-0-		-0-
*05		126628 X	126628	-0-	-0-	-0-	126628 2		N	-0-		-0-
06		110171 X	110171	-0-	-0-	-0-	110171 2		N	-0-		-0-
*07		111958 X	111958	-0-	-0-	-0-	111958 2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287617 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 13772 PERF.13909 - 18307

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGA GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287680 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 14081 PERF.13976 - 22642

02	281449	X	281449	-0-	-0-	-0-	-0-	281449	2			N	-0-					-0-
03	297760	X	297760	-0-	-0-	-0-	-0-	297760	2			N	-0-					-0-
04	274805	X	274805	-0-	-0-	-0-	-0-	274805	2			N	-0-					-0-
*05	276921	X	276921	-0-	-0-	-0-	-0-	276921	2			N	-0-					-0-
06	258975	X	258975	-0-	-0-	-0-	-0-	258975	2			N	-0-					-0-
*07	258046	X	258046	-0-	-0-	-0-	-0-	258046	2			N	-0-					-0-

KANGA GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287708 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13912 - 22428

02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 288145 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 1371 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VULCANODON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288170 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 4317 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TTOPS GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 288172 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 15572 PERF.15578 - 22547

02	120400	X	82902	-0-	-37498	-0-	-0-	82902	2			N	-0-					-0-
03	129983	X	86415	-0-	-43568	-0-	-0-	86415	2			N	-0-					-0-
04	113190	X	79353	-0-	-33837	-0-	-0-	79353	2			N	-0-					-0-
05	104377	X	78105	-0-	-26272	-0-	-0-	78105	2			N	-0-					-0-
06	92850	X	72245	-0-	-20605	-0-	-0-	72245	2			N	-0-					-0-
07	91791	X	70407	-0-	-21384	-0-	-0-	70407	2			N	-0-					-0-

DENALI GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 288322 COMPL. DATE 07/16/2019 TOTAL DEPTH 16272 PERF.16124 - 21234

02	63448	X	50793	-0-	-12655	-0-	-0-	50793	2			N	-0-					-0-
03	66495	X	5374	-0-	-61121	-0-	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
04	215993	X	215993	-0-	-0-	-0-	-0-	215993	2			N	-0-					-0-
05	352904	X	352904	-0-	-0-	-0-	-0-	352904	2			N	-0-					-0-
06	301156	X	301156	-0-	-0-	-0-	-0-	301156	2			N	-0-					-0-
*07	319895	X	319895	-0-	-0-	-0-	-0-	319895	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
PLUTO GAS UNIT		WELL #:		2HB	RRCID ->	288346	COMPL. DATE	08/23/2019	TOTAL DEPTH	14771	PERF.	14723 - 21764
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	65520 X	50422	-0-	-15098	-0-	50422	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	68572 X	53452	-0-	-15120	-0-	53452	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	62880 X	49739	-0-	-13141	-0-	49739	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	61566 X	49268	-0-	-12298	-0-	49268	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	56520 X	46001	-0-	-10519	-0-	46001	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	55831 X	45819	-0-	-10012	-0-	45819	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

ALLOSaurus GAS UNIT ALLOCATION		WELL #:		3H	RRCID ->	288367	COMPL. DATE	06/18/2019	TOTAL DEPTH	15247	PERF.	15921 - 23941
02	117968 X	117968	-0-	-0-	-0-	117968	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	123687 X	123687	-0-	-0-	-0-	123687	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	83177 X	83177	-0-	-0-	-0-	83177	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	206846 X	206846	-0-	-0-	-0-	206846	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	162154 X	162154	-0-	-0-	-0-	162154	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	144934 X	144934	-0-	-0-	-0-	144934	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

KOALA GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288497	COMPL. DATE	10/07/2019	TOTAL DEPTH	13850	PERF.	14166 - 21402
02	169680 X	134464	-0-	-35216	-0-	134464	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	177971 X	143493	-0-	-34478	-0-	143493	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	161640 X	132639	-0-	-29001	-0-	132639	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	160363 X	131258	-0-	-29105	-0-	131258	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	148770 X	119526	-0-	-29244	-0-	119526	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	148862 X	119004	-0-	-29858	-0-	119004	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

ALLOSaurus GAS UNIT ALLOCATION		WELL #:		3HB	RRCID ->	288540	COMPL. DATE	06/18/2019	TOTAL DEPTH	15284	PERF.	15675 - 22820
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CALLISTO GAS UNIT		WELL #:		2HB	RRCID ->	288578	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	14142	PERF.	13681 - 22692
02	98700 X	72992	-0-	-25708	-0-	72992	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	91977 X	75886	-0-	-16091	-0-	75886	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	89010 X	69208	-0-	-19802	-0-	69208	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	85963 X	68044	-0-	-17919	-0-	68044	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	83190 X	61050	-0-	-22140	-0-	61050	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	80817 X	58470	-0-	-22347	-0-	58470	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BRONTO GAS UNIT		WELL #:		3HB	RRCID ->	288663	COMPL. DATE	11/30/2019	TOTAL DEPTH	15994	PERF.	15726 - 21640
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

EUROPA GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288846	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	14559	PERF.	14309 - 23115
02	150696 X	105525	-0-	-45171	-0-	105525	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	138353 X	109916	-0-	-28437	-0-	109916	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	133890 X	99879	-0-	-34011	-0-	99879	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	129084 X	96626	-0-	-32458	-0-	96626	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	121020 X	86041	-0-	-34979	-0-	86041	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	116839 X	86908	-0-	-29931	-0-	86908	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
ROO GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288861	COMPL. DATE	01/03/2020	TOTAL DEPTH	14063	PERF.15969 - 23115			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU AMT (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		274176 X	261594	-0-	-12582	-0-		261594 2		N	-0-			-0-
03		303552 X	273445	-0-	-30107	-0-		273445 2		N	-0-			-0-
04		293760 X	248815	-0-	-44945	-0-		248815 2		N	-0-			-0-
05		303552 X	241747	-0-	-61805	-0-		241747 2		N	-0-			-0-
06		293760 X	218700	-0-	-75060	-0-		218700 2		N	-0-			-0-
07		289633 X	211172	-0-	-78461	-0-		211172 2		N	-0-			-0-

DRACOREX GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289080	COMPL. DATE	02/02/2020	TOTAL DEPTH	15595	PERF.15460 - 22745			
02		82824 X	56271	-0-	-26553	-0-		56271 2		N	-0-			-0-
03		85591 X	58370	-0-	-27221	-0-		58370 2		N	-0-			-0-
*04		76380 X	46966	-0-	-29414	-0-		46966 2		N	-0-			-0-
*05		71858 X	52861	-0-	-18997	-0-		52861 2		N	-0-			-0-
06		63030 X	51893	-0-	-11137	-0-		51893 2		N	-0-			-0-
07		62310 X	24311	-0-	-37999	-0-		24311 2		N	-0-			-0-

RHEA GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289262	COMPL. DATE	06/04/2021	TOTAL DEPTH	15173	PERF.14285 - 26792			
02		458705 X	458705	-0-	-0-	-0-		458705 2		N	-0-			-0-
03		466919 X	466919	-0-	-0-	-0-		466919 2		N	-0-			-0-
04		375211 X	375211	-0-	-0-	-0-		375211 2		N	-0-			-0-
*05		447629 X	447629	-0-	-0-	-0-		447629 2		N	-0-			-0-
06		439847 X	439847	-0-	-0-	-0-		439847 2		N	-0-			-0-
*07		441257 X	441257	-0-	-0-	-0-		441257 2		N	-0-			-0-

RHEA GAS UNIT		WELL #:		2HU	RRCID ->	289269	COMPL. DATE	06/04/2021	TOTAL DEPTH	14435	PERF.13849 - 24864			
02		375739 X	375739	-0-	-0-	-0-		375739 2		N	-0-			-0-
03		413069 X	413069	-0-	-0-	-0-		413069 2		N	-0-			-0-
04		390960 X	307054	-0-	-83906	-0-		307054 2		N	-0-			-0-
*05		403992 X	296317	-0-	-107675	-0-		296317 2		N	-0-			-0-
06		390960 X	245538	-0-	-145422	-0-		245538 2		N	-0-			-0-
07		403992 X	219955	-0-	-184037	-0-		219955 2		N	-0-			-0-

GANYMEDE GAS UNIT		WELL #:		1HB	RRCID ->	289281	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL DEPTH	14548	PERF.13949 - 25564			
02		815552 X	815552	-0-	-0-	-0-		815552 2		N	-0-			-0-
03		819608 X	819608	-0-	-0-	-0-		819608 2		N	-0-			-0-
04		737428 X	737428	-0-	-0-	-0-		737428 2		N	-0-			-0-
*05		669807 X	669807	-0-	-0-	-0-		669807 2		N	-0-			-0-
06		536092 X	536092	-0-	-0-	-0-		536092 2		N	-0-			-0-
*07		522069 X	522069	-0-	-0-	-0-		522069 2		N	-0-			-0-

RHEA GAS UNIT		WELL #:		1HB	RRCID ->	289359	COMPL. DATE	06/04/2021	TOTAL DEPTH	14389	PERF.13744 - 23388			
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GANYMEDE GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289469	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL DEPTH	14980	PERF.14196 - 26854			
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
BRONTO GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289554	COMPL. DATE	11/30/2019	TOTAL DEPTH	16443	PERF.16622 - 23890		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		32714 X	32714	-0-	-0-	-0-	32714 2		N	-0-		-0-	
03		34185 X	34185	-0-	-0-	-0-	34185 2		N	-0-		-0-	
04		25803 X	25803	-0-	-0-	-0-	25803 2		N	-0-		-0-	
*05		35210 X	35210	-0-	-0-	-0-	35210 2		N	-0-		-0-	
06		27789 X	27789	-0-	-0-	-0-	27789 2		N	-0-		-0-	
*07		27157 X	27157	-0-	-0-	-0-	27157 2		N	-0-		-0-	

BRG LONE STAR LTD.				090870					TUCKER		
		WELL #:		1	RRCID ->	245600	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	14700	PERF.14008 - 14224
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HILL				WELL #:	1	RRCID ->	246709	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	13845	PERF.13710 - 13740
02		140 N	110	-0-	-30	-0-	110 2		N	-0-		10
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-		10
04		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-		10
05		248 N	125	-0-	-123	-0-	125 2		N	-0-		10
06		120 N	105	-0-	-15	-0-	105 2		N	-0-		10
07		124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2		N	-0-		10

LEWIS				WELL #:	1	RRCID ->	250615	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	13900	PERF.12848 - 12865
02		5544 X	5294	-0-	-250	-0-	5294 2		N	-0-		11
03		5611 X	5150	-0-	-461	-0-	5150 2		N	-0-		11
04		5730 X	1284	-0-	-4446	-0-	1284 2		N	-0-		11
05		5921 X	940	-0-	-4981	-0-	940 2		N	-0-		11
06		5730 X	4552	-0-	-1178	-0-	4552 2		N	-0-		11
*07		6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	6428 2		N	-0-		11

PALOMA NATURAL GAS, LLC				100328					S.W. HENDERSON HAY GU		
		WELL #:		1H	RRCID ->	261800	COMPL. DATE	10/20/2010	TOTAL DEPTH	14953	PERF.14982 - 19046
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

R. DEAN HAY GU				WELL #:	1H	RRCID ->	262042	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	11017	PERF.11017 - 16131
02		4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	311 1	4616 2	N	-0-		6
03		2790 X	2647	-0-	-143	-0-	369 1	2278 2	N	-0-		6
04		3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	393 1	3162 2	N	-0-		6
05		3844 X	3247	-0-	-597	-0-	370 1	2877 2	N	-0-		6
06		3720 X	1679	-0-	-2041	-0-	292 1	1387 2	N	-0-		6
07		3844 X	1750	-0-	-2094	-0-	405 1	1345 2	N	-0-		6

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
PALOMA NATURAL GAS, LLC		//CONT.// 100328									
R. DEAN HAY GU		WELL #: 2H		RRCID ->	262645	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	10617	PERF.10622 - 16346	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		403 N	403	-0-	-0-	-0-	25 1	378 2	N	-0-	-0-
03		203 N	203	-0-	-0-	-0-	28 1	175 2	N	-0-	-0-
04		180 N	112	-0-	-68	-0-	12 1	100 2	N	-0-	-0-
05		186 N	103	-0-	-83	-0-	12 1	91 2	N	-0-	-0-
06		180 N	154	-0-	-26	-0-	27 1	127 2	N	-0-	-0-
07		124 N	74	-0-	-50	-0-	17 1	57 2	N	-0-	-0-

C6 OPERATING, L.L.C.		121212									
BLACK STONE		WELL #: B 1		RRCID ->	291595	COMPL. DATE	06/21/2021	TOTAL DEPTH	13176	PERF.13176 - 22452	
02		504000 X	501302	-0-	-2698	-0-	501302 2		N	-0-	-0-
*03		558000 X	200277	-0-	-357723	-0-	200277 2		N	-0-	-0-
04		553558 X	553558	-0-	-0-	-0-	553558 2		N	-0-	-0-
05		558000 X	519823	-0-	-38177	-0-	519823 2		N	-0-	-0-
06		540000 X	476993	-0-	-63007	-0-	476993 2		N	-0-	-0-
07		558000 X	457187	-0-	-100813	-0-	457187 2		N	-0-	-0-

WILMA RICHARDS B		WELL #: 1H		RRCID ->	292620	COMPL. DATE	02/18/2022	TOTAL DEPTH	12887	PERF.13444 - 20945	
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0	402195	-0-	402195	402195	2		N	-0-	-0-
05		1041686 X	639491	-0-	-402195	-0-	639491 2		N	-0-	-0-
06		625770 X	617321	-0-	-8449	-0-	617321 2		N	-0-	-0-
07		646629 X	600972	-0-	-45657	-0-	600972 2		N	-0-	-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113									
ROSS, J. T. UNIT		WELL #: 1HS		RRCID ->	255047	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	10837	PERF.11215 - 15380	
02		1630 N	860	-0-	-770	-0-	860 3		N	-0-	-0-
03		1550 X	1358	-0-	-192	-0-	1358 3		N	-0-	-0-
04		1500 X	1267	-0-	-233	-0-	1267 3		N	-0-	-0-
05		1550 X	1333	-0-	-217	-0-	1333 3		N	-0-	-0-
06		1500 X	1245	-0-	-255	-0-	1245 3		N	-0-	-0-
*07		1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1401 3		N	-0-	-0-

FROST-TENAHA GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	263998	COMPL. DATE	01/22/2012	TOTAL DEPTH	10409	PERF.11000 - 15970	
02		19636 X	6152	-0-	-13484	-0-	6152 3		N	-0-	-0-
03		6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	6373 3		N	-0-	-0-
04		5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	5831 3		N	-0-	-0-
*05		5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5081 3		N	-0-	-0-
*06		4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368 3		N	-0-	-0-
*07		4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4564 3		N	-0-	-0-

WERNER BRELSFORD		WELL #: 9H		RRCID ->	267900	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	11184	PERF.11223 - 15380	
02		10859 X	10859	-0-	-0-	-0-	10859 3		N	-0-	-0-
03		13056 X	13056	-0-	-0-	-0-	13056 3		N	-0-	-0-
04		13396 X	13396	-0-	-0-	-0-	13396 3		N	-0-	-0-
05		11753 X	11753	-0-	-0-	-0-	11753 3		N	-0-	-0-
06		11179 X	11179	-0-	-0-	-0-	11179 3		N	-0-	-0-
07		10695 X	10566	-0-	-129	-0-	10566 3		N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
CURTIS-KIRBY		WELL #:		3HH	RRCID ->	283965	COMPL. DATE	11/30/2017	TOTAL DEPTH	11044	PERF.11618 - 19979	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		156357 X	156357	-0-	-0-	-0-	156357	3	N	-0-		-0-
03		151067 X	151067	-0-	-0-	-0-	151067	3	N	-0-		-0-
04		135330 X	131748	-0-	-3582	-0-	131748	3	N	-0-		-0-
05		139841 X	124827	-0-	-15014	-0-	124827	3	N	-0-		-0-
*06		135330 X	112619	-0-	-22711	-0-	112619	3	N	-0-		-0-
07		139841 X	108747	-0-	-31094	-0-	108747	3	N	-0-		-0-

ADAMS-BURNS		WELL #:		1HH	RRCID ->	284359	COMPL. DATE	02/10/2018	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10863 - 21588	
02		103516 X	91609	-0-	-11907	-0-	91609	3	N	-0-		4
03		112561 X	98737	-0-	-13824	-0-	98737	3	N	-0-		4
04		108630 X	93127	-0-	-15503	-0-	93127	3	N	-0-		4
05		107756 X	93404	-0-	-14352	-0-	93404	3	N	-0-		4
06		101280 X	88076	-0-	-13204	-0-	88076	3	N	-0-		4
07		101432 X	89824	-0-	-11608	-0-	89824	3	N	-0-		4

COMMON DISPOSAL, LLC		WELL #:		169728	RRCID ->	260963	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5236 - 5400	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC		WELL #:		170038	RRCID ->	220368	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	10920	PERF. 8164 - 10806	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	220765	COMPL. DATE	11/04/2009	TOTAL DEPTH	11455	PERF. 8620 - 11280	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GULLEY GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	222327	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	11725	PERF. 9538 - 11672	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038											
HERRIN, MARGARET GU #1		WELL #:		3	RRCID ->	239992	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	10965	PERF.11170 -	12657			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GRANBERY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	242553	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	11309	PERF. 9534 -	11254
02	504 N	462	-0-	-42	-0-	462	3		N	-0-		25
03	558 N	519	-0-	-39	-0-	519	3		N	-0-		25
04	480 N	466	-0-	-14	-0-	466	3		N	-0-		25
05	527 N	446	-0-	-81	-0-	446	3		N	-0-		25
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-		25
07	496 N	423	-0-	-73	-0-	423	3		N	-0-		25

GIBSON GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	243199	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	11248	PERF.10614 -	14130
02	952 N	874	-0-	-78	-0-	59	1	815	3	Y	-0-	-0-
03	1395 N	1106	-0-	-289	-0-	73	1	1032	3	Y	1	1
04	1110 N	1004	-0-	-106	-0-	73	1	931	3	Y	-0-	-0-
05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	134	1	912	3	Y	-0-	-0-
06	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	110	1	1423	3	Y	-0-	-0-
*07	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	116	1	1522	3	Y	-0-	-0-

MCKENZIE		WELL #:		1H	RRCID ->	243217	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	11056	PERF.11730 -	15670
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		Y	-0-		112
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		Y	-0-		112
04	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	3		Y	-0-		112
05	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	3		Y	-0-		112
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3		Y	-0-		112
*07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		Y	-0-		112

FOGLE GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	243281	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	11378	PERF.10733 -	14962
02	308 N	237	-0-	-71	-0-	237	3		Y	-0-		4
03	310 N	264	-0-	-46	-0-	260	3	4	9	Y	4	8
04	300 N	190	-0-	-110	-0-	5	1	185	3	Y	-0-	8
05	248 N	203	-0-	-45	-0-	11	1	192	3	Y	-0-	8
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	1	1	421	3	Y	-0-	8
*07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	2	1	650	3	Y	-0-	8

BROWN		WELL #:		8H	RRCID ->	244175	COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH	11274	PERF.10420 -	16224
02	476 N	125	-0-	-351	-0-	125	3		Y	-0-		-0-
03	527 N	94	-0-	-433	-0-	94	3		Y	-0-		-0-
04	450 N	32	-0-	-418	-0-	32	3		Y	-0-		-0-
05	124 N	35	-0-	-89	-0-	2	1	33	3	Y	-0-	-0-
06	90 N	10	-0-	-80	-0-	10	3		Y	-0-		-0-
*07	3100 N	10134	-0-	7034	7034	31	1	10103	3	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
FOGLE GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 244530		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL DEPTH 11234 PERF.10810 - 14780		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1394 N	1394	-0-	-0-	1391 3	3 9	Y	3	11
03		1679 N	1679	-0-	-0-	1667 3	12 9	Y	11	22
04		1831 N	1831	-0-	-0-	45 1	1786 3	Y	-0-	22
05		1938 N	1938	-0-	-0-	105 1	1832 3	Y	1	23
						1 9				
06		2794 N	2794	-0-	-0-	8 1	2786 3	Y	-0-	23
*07		3100 N	19927	-0-	16827	60 1	19866 3	Y	1 1 8	23
						1 9				

STEEG GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 244840		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 11055 PERF.10670 - 14550		
02		224 N	169	-0-	-55	169 3		Y	-0-	14
03		403 N	282	-0-	-121	282 3		Y	-0-	14
04		330 N	295	-0-	-35	295 3		Y	-0-	14
05		206 N	206	-0-	-0-	206 3		Y	-0-	14
06		283 N	283	-0-	-0-	283 3		Y	-0-	14
*07		411 N	411	-0-	-0-	411 3		Y	-0-	14

FURRH, GAIL		WELL #: 11H		RRCID -> 244841		COMPL. DATE 08/14/2009		TOTAL DEPTH 10321 PERF.10226 - 16135		
02		11303 X	11303	-0-	-0-	11303 3		Y	-0-	93
03		10533 X	10533	-0-	-0-	10533 3		Y	-0-	93
04		9186 X	9186	-0-	-0-	2 1	9184 3	Y	-0-	93
05		7767 X	7767	-0-	-0-	420 1	7347 3	Y	-0-	93
06		6420 X	6420	-0-	-0-	18 1	6402 3	Y	-0-	93
*07		5599 X	5599	-0-	-0-	17 1	5582 3	Y	-0-	93

JONES, PENNY		WELL #: 8H		RRCID -> 245571		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 11011 PERF.10925 - 15905		
02		1344 N	1296	-0-	-48	1296 3		Y	-0-	108
03		1488 N	1286	-0-	-202	1286 3		Y	-0-	108
04		1530 N	1358	-0-	-172	1358 3		Y	-0-	108
05		1426 N	1416	-0-	-10	1416 3		Y	-0-	108
06		1429 N	1429	-0-	-0-	1420 3	9 9	Y	8 33 1	83
*07		1546 N	1546	-0-	-0-	1546 3		Y	-0-	83

LYNCH, T. GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 245634		COMPL. DATE 05/13/2009		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11865 - 15099		
02		5642 X	5642	-0-	-0-	5642 2		Y	-0-	-0-
03		5313 X	5313	-0-	-0-	5313 2		Y	-0-	-0-
04		4927 X	4927	-0-	-0-	4927 2		Y	-0-	-0-
05		5042 X	5042	-0-	-0-	5042 2		Y	-0-	-0-
06		4453 X	4453	-0-	-0-	4453 2		Y	-0-	-0-
*07		4706 X	4706	-0-	-0-	4706 2		Y	-0-	-0-

CALLISON		WELL #: 9H		RRCID -> 245695		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 10363 PERF.11255 - 13375		
02		19 N	19	-0-	-0-	19 2		N	-0-	33
03		142 N	142	-0-	-0-	142 2		N	-0-	33
04		125 N	125	-0-	-0-	124 2	1 9	N	1	34
05		189 N	189	-0-	-0-	189 2		N	-0-	34
06		150 N	29	-0-	-121	29 2		N	-0-	34
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-	34

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038													
HATLEY		WELL #: 15H		RRCID -> 246243		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 11440 PERF.11602 - 14810							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	924 N	859	-0-	-65	-0-	859	3			Y	-0-				37
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			Y	-0-				37
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			Y	-0-				37
05	973 N	973	-0-	-0-	-0-	948	3	25	9	Y	23				60
06	990 N	860	-0-	-130	-0-	860	3			Y	-0-				60
*07	1023 N	12	-0-	-1011	-0-	12	3			Y	-0-	43	1		17

BOSH		WELL #: 11H		RRCID -> 246464		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11033 PERF.11595 - 14545							
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-				4
03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-				4
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	619	2	6	9	N	5				9
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-				9
06	720 N	448	-0-	-272	-0-	448	2			N	-0-				9
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-				9

BOGUE "A"		WELL #: 6H		RRCID -> 246465		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 10859 PERF.11345 - 13752							
02	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-				5
03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-				5
04	1110 N	1026	-0-	-84	-0-	1026	2			N	-0-				5
05	1643 N	897	-0-	-746	-0-	897	2			N	-0-				5
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-				5
*07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-				5

AGNOR		WELL #: 6H		RRCID -> 246603		COMPL. DATE 04/05/2010		TOTAL DEPTH 11044 PERF.10103 - 14000							
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-				72
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-				72
04	150 N	24	-0-	-126	-0-	24	3			Y	-0-				72
05	155 N	83	-0-	-72	-0-	81	3	2	9	Y	2	53	1		21
06	120 N	15	-0-	-105	-0-	15	3			Y	-0-				21
*07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	54	3	1	9	Y	1	13	1		9

FOREMAN GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 246605		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 11159 PERF.11501 - 14108							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FURRH, BO GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 246832		COMPL. DATE 07/23/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9950 - 14440							
02	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	3			N	-0-				18
03	1488 X	1259	-0-	-229	-0-	1259	3			N	-0-				18
04	1440 X	304	-0-	-1136	-0-	304	3			N	-0-				18
05	1488 X	118	-0-	-1370	-0-	6	1	112	3	N	-0-				18
06	1440 X	144	-0-	-1296	-0-	144	3			N	-0-				18
07	1488 X	449	-0-	-1039	-0-	1	1	448	3	N	-0-				18

BALDWIN		WELL #: 17H		RRCID -> 246877		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 10911 PERF.11375 - 15310							
02	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-				14
03	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-				14
04	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-				14
05	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-				14
06	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-				14
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
MARSHALL GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 247366		COMPL. DATE 06/15/2010		TOTAL DEPTH 11019 PERF.10387 - 14784		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		560 N	295	-0-	-265	-0-	295 3	N	-0-	177
03		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 3	N	-0-	177
04		630 N	598	-0-	-32	-0-	15 1	583 3	N	-0-
05		892 N	892	-0-	-0-	-0-	48 1	844 3	N	-0-
06		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	3 1	1032 3	N	-0-
*07		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	3 1	1032 3	N	-0-

FURRH, GAIL		WELL #: 8H		RRCID -> 247392		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 14823 PERF.10242 - 14823		
02		3136 X	1700	-0-	-1436	-0-	1699 3	1 9	Y	12
03		3472 X	1995	-0-	-1477	-0-	1995 3		Y	12
04		2760 X	2166	-0-	-594	-0-	2166 3		Y	12
05		2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	137 1	2394 3	Y	12
06		2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	7 1	2658 3	Y	12
*07		2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	8 1	2768 3	Y	12

GREEN, F.C.		WELL #: 13H		RRCID -> 248054		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 11054 PERF.11001 - 14463		
02		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	219 1	1849 2	N	-0-
03		2356 N	1940	-0-	-416	-0-	215 1	1725 2	N	-0-
04		2100 N	1943	-0-	-157	-0-	248 1	1695 2	N	-0-
05		2294 N	1852	-0-	-442	-0-	208 1	1642 2	N	2
							2 9			
06		1890 N	1295	-0-	-595	-0-	158 1	1137 2	N	2
07		2015 N	1578	-0-	-437	-0-	178 1	1400 2	N	2

STEELE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2H		RRCID -> 248831		COMPL. DATE 03/19/2010		TOTAL DEPTH 10996 PERF.11119 - 14755		
02		3388 X	1680	-0-	-1708	-0-	174 1	1506 3	Y	102
03		3534 X	3476	-0-	-58	-0-	402 1	3066 3	Y	109
							8 9			
04		3420 X	1841	-0-	-1579	-0-	271 1	1570 3	Y	31
05		3534 X	1791	-0-	-1743	-0-	381 1	1410 3	Y	31
06		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	531 1	2870 3	Y	31
07		3472 X	2397	-0-	-1075	-0-	302 1	2095 3	Y	31

FURRH, JAMES MADISON GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 249115		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 10962 PERF.11303 - 15197		
02		869 X	869	-0-	-0-	-0-	869 3		N	12
03		878 X	878	-0-	-0-	-0-	878 3		N	12
04		916 X	916	-0-	-0-	-0-	916 3		N	12
05		763 X	763	-0-	-0-	-0-	41 1	722 3	N	12
06		1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	3 1	1091 3	N	12
*07		476 X	476	-0-	-0-	-0-	1 1	475 3	N	12

COX "H"		WELL #: 1H		RRCID -> 250720		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH 11120 PERF.11137 - 15318		
02		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149 2		N	-0-
03		2759 X	2330	-0-	-429	-0-	2330 2		N	-0-
04		2250 X	2097	-0-	-153	-0-	2097 2		N	-0-
05		3472 X	3005	-0-	-467	-0-	3005 2		N	-0-
06		3360 X	2514	-0-	-846	-0-	2514 2		N	-0-
07		3472 X	1881	-0-	-1591	-0-	1881 2		N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
VERHALEN "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	250904	COMPL. DATE	05/03/2009	TOTAL DEPTH	10991	PERF.11486 - 15536	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	-0-	1351	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1581 N	1104	-0-	-477	-0-	-0-	1104	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1260 N	1186	-0-	-74	-0-	-0-	1186	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1488 N	1218	-0-	-270	-0-	-0-	1218	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	-0-	1308	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1240 N	843	-0-	-397	-0-	-0-	843	2	N	-0-	-0-	-0-

FOGLE GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	251533	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	11134	PERF.14950 - 15380	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

WOODS "H"		WELL #:		1H	RRCID ->	251586	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	11127	PERF.11545 - 15476	
02	2072 N	1814	-0-	-258	-0-	-0-	1814	2	N	-0-		50
03	2263 N	2081	-0-	-182	-0-	-0-	2081	2	N	-0-		50
04	2220 N	1905	-0-	-315	-0-	-0-	1905	2	N	-0-		50
05	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	-0-	2040	2	N	-0-		50
06	2010 N	1855	-0-	-155	-0-	-0-	1855	2	N	-0-		50
07	1984 N	1765	-0-	-219	-0-	-0-	1754	2	N	11 9	10	60

GAMMAGE		WELL #:		1	RRCID ->	252627	COMPL. DATE	04/24/2009	TOTAL DEPTH	13284	PERF.13434 - 16165	
02	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	-0-	206	1	2099 3	N	-0-	-0-
03	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	-0-	203	1	2507 3	N	-0-	-0-
04	2640 X	2531	-0-	-109	-0-	-0-	229	1	2302 3	N	-0-	-0-
05	2728 X	2492	-0-	-236	-0-	-0-	201	1	2291 3	N	-0-	-0-
06	2640 X	2320	-0-	-320	-0-	-0-	227	1	2093 3	N	-0-	-0-
07	2697 X	2178	-0-	-519	-0-	-0-	224	1	1954 3	N	-0-	-0-

BLOCKER WARE		WELL #:		19H	RRCID ->	253050	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	10965	PERF.11650 - 15750	
02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	-0-	1065	2		N	-0-	15
03	3100 N	4625	-0-	1525	-0-	-0-	4625	2		N	-0-	15
04	3000 N	3139	-0-	139	-0-	-0-	1664	2		N	-0-	15
05	3100 N	2960	-0-	-140	-0-	-0-	1524	2		N	-0-	15
06	3256 X	1732	-0-	-1524	-0-	-0-	1732	2		N	-0-	15
07	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-	-0-				N	-0-	15

BLOCKER HEIRS		WELL #:		12H	RRCID ->	253054	COMPL. DATE	06/07/2009	TOTAL DEPTH	11010	PERF.11550 - 16250	
02	1932 X	1606	-0-	-326	-0-	-0-	1606	2		N	-0-	-0-
03	2139 X	2003	-0-	-136	-0-	-0-	2003	2		N	-0-	-0-
04	2070 X	1412	-0-	-658	-0-	-0-	1412	2		N	-0-	-0-
05	1767 X	1601	-0-	-166	-0-	-0-	1601	2		N	-0-	-0-
06	1950 X	1024	-0-	-926	-0-	-0-	1024	2		N	-0-	-0-
07	2015 X	85	-0-	-1930	-0-	-0-	85	2		N	-0-	-0-

HUNT OIL CO.		WELL #:		1H	RRCID ->	253786	COMPL. DATE	01/24/2010	TOTAL DEPTH	11082	PERF.11335 - 15418	
02	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-	-0-				N	-0-	55
03	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-	-0-				N	2	57
04	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	-0-	5626	2		N	-0-	57
05	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	-0-	5318	2		N	-0-	57
06	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	-0-	4788	2		N	-0-	57
*07	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	-0-	6223	2		N	-0-	57

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
HILL		WELL #: 1		RRCID -> 254024		COMPL. DATE 08/14/2009		TOTAL DEPTH 13290 PERF.13960 - 17397								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HOLT		WELL #: 1H		RRCID -> 254596		COMPL. DATE 07/31/2009		TOTAL DEPTH 11068 PERF.11728 - 16209								
02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2		N	-0-					7
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2		N	-0-					7
04	2100	N	1990	-0-	-110	-0-	1990	2		N	-0-					7
05	2201	N	1917	-0-	-284	-0-	1917	2		N	-0-					7
06	1980	N	841	-0-	-1139	-0-	841	2		N	-0-					7
07	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-				N	-0-					7

HASSELL GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 254721		COMPL. DATE 10/05/2009		TOTAL DEPTH 13415 PERF.15560 - 17073								
02	2744	X	2584	-0-	-160	-0-	231	1	2353	3	N	-0-				-0-
03	3069	X	2823	-0-	-246	-0-	211	1	2612	3	N	-0-				-0-
04	2970	X	2653	-0-	-317	-0-	240	1	2413	3	N	-0-				-0-
05	3069	X	2730	-0-	-339	-0-	220	1	2510	3	N	-0-				-0-
06	2970	X	2525	-0-	-445	-0-	247	1	2278	3	N	-0-				-0-
*07	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	299	1	2607	3	N	-0-				-0-

VERHALEN "C"		WELL #: 1H		RRCID -> 254867		COMPL. DATE 10/24/2009		TOTAL DEPTH 11137 PERF.11735 - 16910								
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2		N	-0-					-0-
03	1891	N	1231	-0-	-660	-0-	1231	2		N	-0-					-0-
04	1830	N	1299	-0-	-531	-0-	1299	2		N	-0-					-0-
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2		N	-0-					-0-
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2		N	-0-					-0-
*07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2		N	-0-					-0-

VERHALEN "B"		WELL #: 1H		RRCID -> 255049		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 16500								
02	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	1709	2		N	-0-					-0-
03	1922	N	1088	-0-	-834	-0-	1088	2		N	-0-					-0-
04	1710	N	1420	-0-	-290	-0-	1420	2		N	-0-					-0-
05	1891	N	456	-0-	-1435	-0-	456	2		N	-0-					-0-
06	1050	N	84	-0-	-966	-0-	84	2		N	-0-					-0-
*07	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2		N	-0-					-0-

POP-POP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255391		COMPL. DATE 10/03/2009		TOTAL DEPTH 13378 PERF.16893 - 18403								
02	1680	X	1452	-0-	-228	-0-	130	1	1322	3	N	-0-				-0-
03	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	127	1	1571	3	N	-0-				-0-
04	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	143	1	1436	3	N	-0-				-0-
05	1612	X	850	-0-	-762	-0-	68	1	782	3	N	-0-				-0-
06	1650	X	1083	-0-	-567	-0-	106	1	977	3	N	-0-				-0-
07	1705	X	146	-0-	-1559	-0-	15	1	131	3	N	-0-				-0-

AUSTIN, MIA		WELL #: 1H		RRCID -> 255413		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 10988 PERF.11510 - 15978								
02	2408	X	178	-0-	-2230	-0-	178	2		N	-0-					-0-
03	2666	X	153	-0-	-2513	-0-	153	2		N	-0-					-0-
04	2580	X	107	-0-	-2473	-0-	107	2		N	-0-					-0-
05	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2		N	-0-					-0-
06	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
FULTS GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 255415	COMPL. DATE 06/05/2010	TOTAL DEPTH 11456	PERF.11548	- 17290		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	27632 X	27632	-0-	-0-	-0-	5861 2	21771 3	N	-0-		153
03	18672 X	18672	-0-	-0-	-0-	18671 3	1 9	N	1	1 8	153
04	30873 X	30873	-0-	-0-	-0-	752 1	30117 3	N	4	4 8	153
05	65253 X	65253	-0-	-0-	-0-	2794 1	13634 2	N	-0-		153
06	22455 X	22455	-0-	-0-	-0-	48825 3	49 1	N	-0-		153
*07	46325 X	46325	-0-	-0-	-0-	17808 3	112 1	N	1	1 8	153
						36879 3	1 9				

ANDERSON GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 255586	COMPL. DATE 09/01/2010	TOTAL DEPTH 11156	PERF.11484	- 16125		
02	4676 X	4471	-0-	-205	-0-	4471 3		N	-0-		133
03	5115 X	4826	-0-	-289	-0-	4826 3		N	-0-		133
04	4950 X	4263	-0-	-687	-0-	1 1	4261 3	N	1	1 8	133
05	5115 X	4522	-0-	-593	-0-	245 1	4277 3	N	-0-		133
06	4800 X	4354	-0-	-446	-0-	12 1	4342 3	N	-0-		133
*07	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	21 1	6766 3	N	-0-		133

VERHALEN "D"		WELL #:		1H	RRCID -> 255875	COMPL. DATE 12/05/2009	TOTAL DEPTH 11164	PERF.11495	- 16037		
02	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414 2		N	-0-		-0-
03	2821 N	2131	-0-	-690	-0-	2131 2		N	-0-		-0-
04	2520 N	2264	-0-	-256	-0-	2264 2		N	-0-		-0-
05	2666 N	2511	-0-	-155	-0-	2511 2		N	-0-		-0-
06	2070 N	1950	-0-	-120	-0-	1950 2		N	-0-		-0-
07	2325 N	2289	-0-	-36	-0-	2289 2		N	-0-		-0-

BROWN GAS UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 255888	COMPL. DATE 01/03/2010	TOTAL DEPTH 11194	PERF.10491	- 15425		
02	3612 X	2108	-0-	-1504	-0-	2108 3		Y	-0-		56
03	3999 X	2244	-0-	-1755	-0-	2244 3		Y	-0-		56
04	3330 X	1770	-0-	-1560	-0-	1770 3		Y	-0-		56
05	3441 X	2027	-0-	-1414	-0-	110 1	1917 3	Y	-0-		56
06	3330 X	2547	-0-	-783	-0-	7 1	2540 3	Y	-0-		56
*07	22845 X	22845	-0-	-0-	-0-	69 1	22776 3	Y	-0-		56

VERHALEN "E"		WELL #:		1H	RRCID -> 256207	COMPL. DATE 02/19/2010	TOTAL DEPTH 10317	PERF.11363	- 15750		
02	1904 N	1476	-0-	-428	-0-	1476 2		N	-0-		-0-
03	2108 N	1587	-0-	-521	-0-	1587 2		N	-0-		-0-
04	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137 2		N	-0-		-0-
05	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465 2		N	-0-		-0-
06	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954 2		N	-0-		-0-
07	2201 N	2003	-0-	-198	-0-	2003 2		N	-0-		-0-

BELL		WELL #:		5H	RRCID -> 256208	COMPL. DATE 12/22/2009	TOTAL DEPTH 11025	PERF.11378	- 15548		
02	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393 2		N	-0-		-0-
03	2356 N	2239	-0-	-117	-0-	2239 2		N	-0-		-0-
04	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096 2		N	-0-		-0-
05	2387 N	2128	-0-	-259	-0-	2128 2		N	-0-		-0-
06	2160 N	1054	-0-	-1106	-0-	1054 2		N	-0-		-0-
07	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038											
HASSELL GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	256738	COMPL. DATE	03/27/2010	TOTAL DEPTH	13269	PERF.13246	- 17245	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02		686 N	686	-0-	-0-	-0-	61 1	625 3	N	-0-			-0-
03		914 N	914	-0-	-0-	-0-	68 1	846 3	N	-0-			-0-
04		840 N	840	-0-	-0-	-0-	76 1	764 3	N	-0-			-0-
05		775 N	703	-0-	-72	-0-	57 1	646 3	N	-0-			-0-
06		977 N	977	-0-	-0-	-0-	96 1	881 3	N	-0-			-0-
07		868 N	865	-0-	-3	-0-	89 1	776 3	N	-0-			-0-

WALTERS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257269	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	13804	PERF.14098	- 18831	
02		3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383 3		N	-0-			-0-
03		3751 X	2728	-0-	-1023	-0-	2728 3		N	-0-			-0-
04		3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3933 3		N	-0-			-0-
05		3751 X	3460	-0-	-291	-0-	3460 3		N	-0-			-0-
06		3630 X	3547	-0-	-83	-0-	3547 3		N	-0-			-0-
07		4061 X	2727	-0-	-1334	-0-	2727 3		N	-0-			-0-

CLARK "H"		WELL #:		1H	RRCID ->	257381	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	10914	PERF.11176	- 15437	
02		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3284 2	2 9	N	2			10
03		4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219 2		N	-0-			10
04		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645 2		N	-0-			10
05		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965 2		N	-0-			10
06		3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707 2		N	-0-			10
*07		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996 2		N	-0-			10

HENDRY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257747	COMPL. DATE	05/21/2016	TOTAL DEPTH	10996	PERF.12574	- 15450	
02		12404 X	9293	-0-	-3111	-0-	9293 3		N	-0-			27
03		13733 X	12458	-0-	-1275	-0-	12458 3		N	-0-			27
04		13290 X	11236	-0-	-2054	-0-	2 1	11230 3	N	4	4 8		27
							4 9						
05		12648 X	11907	-0-	-741	-0-	644 1	11263 3	N	-0-			27
06		12060 X	9928	-0-	-2132	-0-	27 1	9901 3	N	-0-			27
07		12462 X	9212	-0-	-3250	-0-	28 1	9183 3	N	1	1 8		27
							1 9						

CRANE ET AL		WELL #:		1H	RRCID ->	257778	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	14351	PERF.14640	- 19515	
02		3108 X	3063	-0-	-45	-0-	279 1	2784 3	N	-0-			-0-
03		3441 X	2434	-0-	-1007	-0-	442 1	1992 3	N	-0-			-0-
04		3330 X	1943	-0-	-1387	-0-	220 1	1723 3	N	-0-			-0-
05		3379 X	1469	-0-	-1910	-0-	39 1	1430 3	N	-0-			-0-
06		3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*07		10650 X	10650	-0-	-0-	-0-	10650 3		N	-0-			-0-

NELSON "H"		WELL #:		1H	RRCID ->	257942	COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL DEPTH	11342	PERF.11865	- 16612	
02		3948 X	3420	-0-	-528	-0-	3420 2		N	-0-			-0-
03		4278 X	4002	-0-	-276	-0-	4002 2		N	-0-			-0-
04		4050 X	3784	-0-	-266	-0-	3784 2		N	-0-			-0-
05		4154 X	3673	-0-	-481	-0-	3673 2		N	-0-			-0-
06		3870 X	3662	-0-	-208	-0-	3662 2		N	-0-			-0-
07		3999 X	3742	-0-	-257	-0-	3742 2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
MURRAY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258046	COMPL. DATE	06/21/2010	TOTAL DEPTH	14152	PERF.14384	- 19175	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02		5460 X	3868	-0-	-1592	-0-	391 1	3477 3	N	-0-			-0-
03		6045 X	4295	-0-	-1750	-0-	445 1	3850 3	N	-0-			-0-
04		4620 X	4502	-0-	-118	-0-	449 1	4053 3	N	-0-			-0-
05		4650 X	4414	-0-	-236	-0-	478 1	3936 3	N	-0-			-0-
06		4170 X	3198	-0-	-972	-0-	399 1	2799 3	N	-0-			-0-
07		4650 X	3879	-0-	-771	-0-	485 1	3394 3	N	-0-			-0-

BOSH		WELL #:		19H	RRCID ->	258074	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	10305	PERF.12059	- 16200	
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			-0-
03		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-			-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLOCKER HEIRS		WELL #:		20H	RRCID ->	258076	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	10294	PERF.11253	- 15631	
02		3136 X	2751	-0-	-385	-0-	2751 2		N	-0-			-0-
03		3224 X	2984	-0-	-240	-0-	2984 2		N	-0-			-0-
04		3120 X	2782	-0-	-338	-0-	2782 2		N	-0-			-0-
05		3069 X	2840	-0-	-229	-0-	2840 2		N	-0-			-0-
06		2970 X	1281	-0-	-1689	-0-	1281 2		N	-0-			-0-
07		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			N	-0-			-0-

VERHALEN "D"		WELL #:		3H	RRCID ->	258077	COMPL. DATE	04/12/2010	TOTAL DEPTH	11484	PERF.11410	- 16256	
02		3556 X	3202	-0-	-354	-0-	3202 2		N	-0-			-0-
03		3813 X	2481	-0-	-1332	-0-	2481 2		N	-0-			-0-
04		3750 X	2573	-0-	-1177	-0-	2573 2		N	-0-			-0-
05		3875 X	3536	-0-	-339	-0-	3536 2		N	-0-			-0-
06		3750 X	3302	-0-	-448	-0-	3302 2		N	-0-			-0-
07		3534 X	3376	-0-	-158	-0-	3376 2		N	-0-			-0-

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	258151	COMPL. DATE	07/19/2010	TOTAL DEPTH	11013	PERF.11509	- 15590	
02		7728 X	1567	-0-	-6161	-0-	1567 3		N	-0-			65
03		6944 X	1099	-0-	-5845	-0-	1099 3		N	-0-			65
04		3030 X	1050	-0-	-1980	-0-	1050 3		N	-0-			65
05		2697 X	918	-0-	-1779	-0-	50 1	868 3	N	-0-			65
06		2610 X	852	-0-	-1758	-0-	2 1	850 3	N	-0-			65
07		1736 X	753	-0-	-983	-0-	2 1	751 3	N	-0-			65

FREEMAN FARMS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258464	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	13774	PERF.14044	- 19420	
02		5544 X	5411	-0-	-133	-0-	5411 3		N	-0-			-0-
03		6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	6147 3		N	-0-			-0-
04		6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	6156 3		N	-0-			-0-
05		6200 X	5609	-0-	-591	-0-	5609 3		N	-0-			-0-
06		6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	6178 3		N	-0-			-0-
07		6355 X	6253	-0-	-102	-0-	6253 3		N	-0-			-0-

TIMMINS GAS UNIT		WELL #:		3HR	RRCID ->	258513	COMPL. DATE	02/28/2012	TOTAL DEPTH	11025	PERF.11548	- 16725	
02		8790 X	8790	-0-	-0-	-0-	8790 3		Y	-0-			44
03		8060 X	7413	-0-	-647	-0-	7413 3		Y	-0-			44
04		7800 X	7183	-0-	-617	-0-	1 1	7182 3	Y	-0-			44
05		8060 X	6870	-0-	-1190	-0-	372 1	6498 3	Y	-0-			44
06		7800 X	5861	-0-	-1939	-0-	16 1	5845 3	Y	-0-			44
07		8060 X	5300	-0-	-2760	-0-	16 1	5284 3	Y	-0-			44

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038											
HASSELL GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	258778	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	13402	PERF.13800	- 17220	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02		2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	252 1	2563 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		3162 X	2973	-0-	-189	-0-	222 1	2751 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		3060 X	2651	-0-	-409	-0-	240 1	2411 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		3162 X	2961	-0-	-201	-0-	238 1	2723 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		3030 X	2832	-0-	-198	-0-	277 1	2555 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		3131 X	2799	-0-	-332	-0-	288 1	2511 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HASSELL GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	258798	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	12925	PERF.16639	- 17821	
02		4760 X	3469	-0-	-1291	-0-	311 1	3158 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		4774 X	3773	-0-	-1001	-0-	282 1	3491 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		4260 X	3469	-0-	-791	-0-	314 1	3155 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		4154 X	3652	-0-	-502	-0-	294 1	3358 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		3930 X	3654	-0-	-276	-0-	358 1	3296 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		3844 X	3771	-0-	-73	-0-	388 1	3383 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HASSELL GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	258850	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	13040	PERF.13350	- 16760	
02		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	166 1	1690 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	107 1	1318 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	104 1	1049 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	139 1	1587 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		881 N	881	-0-	-0-	-0-	86 1	795 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		806 N	709	-0-	-97	-0-	73 1	636 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

ACLCO UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259254	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	14470	PERF.14544	- 19401	
02		3836 X	3218	-0-	-618	-0-	3218 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		4464 X	3546	-0-	-918	-0-	3546 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		4320 X	3534	-0-	-786	-0-	3534 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		4464 X	3542	-0-	-922	-0-	3542 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		3930 X	3812	-0-	-118	-0-	3812 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		3658 X	3100	-0-	-558	-0-	3100 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-

BLOCKER HEIRS		WELL #:		14H	RRCID ->	259603	COMPL. DATE	06/26/2010	TOTAL DEPTH	11079	PERF.11254	- 16361	
02		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323 2		N	-0-	-0-	-0-	3
03		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390 2		N	-0-	-0-	-0-	3
04		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731 2		N	-0-	-0-	-0-	3
05		7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	7257 2		N	-0-	-0-	-0-	3
06		4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275 2		N	-0-	-0-	-0-	3
07		3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-			N	-0-	-0-	-0-	3

HOLT		WELL #:		2H	RRCID ->	259604	COMPL. DATE	09/08/2010	TOTAL DEPTH	11116	PERF.11175	- 16461	
02		2128 X	1673	-0-	-455	-0-	1673 2		N	-0-	-0-	-0-	2
03		2356 X	1846	-0-	-510	-0-	1846 2		N	-0-	-0-	-0-	2
04		1650 X	1240	-0-	-410	-0-	1240 2		N	-0-	-0-	-0-	2
05		1860 X	1725	-0-	-135	-0-	1725 2		N	-0-	-0-	-0-	2
06		1800 X	650	-0-	-1150	-0-	650 2		N	-0-	-0-	-0-	2
07		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-	-0-	-0-	2

HENDERSON TRUST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259932	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	14188	PERF.14306	- 18737	
02		4676 X	4054	-0-	-622	-0-	4054 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		5177 X	3927	-0-	-1250	-0-	3927 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		5010 X	3999	-0-	-1011	-0-	3999 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		5177 X	5109	-0-	-68	-0-	5109 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	5005 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		4495 X	4485	-0-	-10	-0-	4485 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038											
VERHALEN "F"		WELL #:		1H	RRCID ->	260010	COMPL. DATE	07/08/2010	TOTAL DEPTH	11028	PERF.11100	- 16431			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
02		5348 X	4924	-0-	-424	-0-		4924 2		N	-0-				-0-
03		5735 X	4697	-0-	-1038	-0-		4697 2		N	-0-				-0-
04		5550 X	4909	-0-	-641	-0-		4909 2		N	-0-				-0-
05		5673 X	5284	-0-	-389	-0-		5284 2		N	-0-				-0-
06		5490 X	5029	-0-	-461	-0-		5029 2		N	-0-				-0-
07		5456 X	4921	-0-	-535	-0-		4921 2		N	-0-				-0-

CRANE ET AL		WELL #:		2H	RRCID ->	260407	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	13996	PERF.15402	- 19042			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TRAINER TRUST		WELL #:		1H	RRCID ->	260415	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	14358	PERF.14850	- 19081			
02		3780 X	3423	-0-	-357	-0-		312 1	3111 3	N	-0-				-0-
03		4185 X	3741	-0-	-444	-0-		680 1	3061 3	N	-0-				-0-
04		4050 X	3600	-0-	-450	-0-		408 1	3192 3	N	-0-				-0-
05		3999 X	2447	-0-	-1552	-0-		65 1	2382 3	N	-0-				-0-
06		3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-				N	-0-				-0-
07		3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-				N	-0-				-0-

MURRAY GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	260675	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	13763	PERF.14058	- 18470			
02		3782 X	3782	-0-	-0-	-0-		383 1	3399 3	N	-0-				-0-
03		4123 X	4007	-0-	-116	-0-		415 1	3592 3	N	-0-				-0-
04		3994 X	3994	-0-	-0-	-0-		399 1	3595 3	N	-0-				-0-
05		4123 X	3916	-0-	-207	-0-		424 1	3492 3	N	-0-				-0-
06		3990 X	3441	-0-	-549	-0-		430 1	3011 3	N	-0-				-0-
07		4123 X	3120	-0-	-1003	-0-		390 1	2730 3	N	-0-				-0-

LAUREN ALSTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260677	COMPL. DATE	01/23/2011	TOTAL DEPTH	14173	PERF.14299	- 19249			
02		4928 X	4601	-0-	-327	-0-		4601 3		N	-0-				-0-
03		5456 X	4957	-0-	-499	-0-		4957 3		N	-0-				-0-
04		5100 X	4877	-0-	-223	-0-		4877 3		N	-0-				-0-
05		5270 X	5027	-0-	-243	-0-		5027 3		N	-0-				-0-
06		4920 X	4657	-0-	-263	-0-		4657 3		N	-0-				-0-
07		5084 X	4800	-0-	-284	-0-		4800 3		N	-0-				-0-

SUTTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260798	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	14456	PERF.14729	- 19959			
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-		1 1	8 3	N	-0-				-0-
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-		4 1	36 3	N	-0-				-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-		6 1	54 3	N	-0-				-0-
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-		1 1	11 3	N	-0-				-0-
06		30 N	13	-0-	-17	-0-		2 1	11 3	N	-0-				-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				-0-

LEINART UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260806	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	15177	PERF.14665	- 18699			
02		4631 X	4631	-0-	-0-	-0-		4631 3		N	-0-				-0-
03		4929 X	4914	-0-	-15	-0-		4914 3		N	-0-				-0-
04		4770 X	4440	-0-	-330	-0-		4440 3		N	-0-				-0-
05		4929 X	4330	-0-	-599	-0-		4330 3		N	-0-				-0-
06		4770 X	4093	-0-	-677	-0-		4093 3		N	-0-				-0-
07		4929 X	3980	-0-	-949	-0-		3980 3		N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
KURTH INVESTMENTS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 260825	COMPL. DATE 11/09/2011	TOTAL DEPTH 13607	PERF.14281	- 19180		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

ATKINSON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 260828	COMPL. DATE 11/12/2010	TOTAL DEPTH 14408	PERF.14389	- 18751		
02	4228 X	3640	-0-	-588	-0-	368 1	3272 3	N	-0-	
03	4681 X	3837	-0-	-844	-0-	397 1	3440 3	N	-0-	
04	3990 X	3869	-0-	-121	-0-	386 1	3483 3	N	-0-	
05	4123 X	3799	-0-	-324	-0-	411 1	3388 3	N	-0-	
06	3900 X	3440	-0-	-460	-0-	430 1	3010 3	N	-0-	
07	4030 X	3070	-0-	-960	-0-	384 1	2686 3	N	-0-	

MARVIN HARDY GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 260892	COMPL. DATE 11/13/2010	TOTAL DEPTH 13720	PERF.13899	- 18341		
02	1988 N	1653	-0-	-335	-0-	1653 3		N	-0-	
03	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120 3		N	-0-	
04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 3		N	-0-	
05	1829 N	1368	-0-	-461	-0-	1368 3		N	-0-	
06	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103 3		N	-0-	
07	1736 N	1602	-0-	-134	-0-	1602 3		N	-0-	

EDGAR UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 260910	COMPL. DATE 11/16/2011	TOTAL DEPTH 13648	PERF.14512	- 19104		
02	4088 X	3762	-0-	-326	-0-	3762 3		N	-0-	
03	4371 X	3996	-0-	-375	-0-	3996 3		N	-0-	
04	4110 X	3840	-0-	-270	-0-	3840 3		N	-0-	
05	4154 X	4076	-0-	-78	-0-	4076 3		N	-0-	
06	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4309 3		N	-0-	
07	4154 X	3626	-0-	-528	-0-	3626 3		N	-0-	

IRVINE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 260970	COMPL. DATE 01/19/2011	TOTAL DEPTH 13509	PERF.14212	- 18418		
02	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	6497 3		N	-0-	
03	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	6693 3		N	-0-	
04	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	5847 3		N	-0-	
05	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	5497 3		N	-0-	
06	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	5020 3		N	-0-	
*07	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4650 3		N	-0-	

VERHALEN "E"		WELL #: 6H		RRCID -> 261076	COMPL. DATE 04/19/2010	TOTAL DEPTH 11141	PERF.11271	- 15716		
02	3360 X	3073	-0-	-287	-0-	3073 2		N	-0-	
03	3472 X	3008	-0-	-464	-0-	3008 2		N	-0-	
04	3360 X	3012	-0-	-348	-0-	3012 2		N	-0-	
05	3472 X	3413	-0-	-59	-0-	3413 2		N	-0-	
06	3360 X	3063	-0-	-297	-0-	3063 2		N	-0-	
07	3410 X	3044	-0-	-366	-0-	3044 2		N	-0-	

MCKINNEY GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 261416	COMPL. DATE 04/14/2011	TOTAL DEPTH 13778	PERF.13954	- 18744		
02	4676 X	4304	-0-	-372	-0-	4304 3		N	-0-	
03	5177 X	4109	-0-	-1068	-0-	4109 3		N	-0-	
04	5010 X	4103	-0-	-907	-0-	4103 3		N	-0-	
05	4774 X	4529	-0-	-245	-0-	4529 3		N	-0-	
06	4620 X	3808	-0-	-812	-0-	3808 3		N	-0-	
07	4774 X	3489	-0-	-1285	-0-	3489 3		N	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038											
BLOCKER HEIRS		WELL #: 21H		RRCID -> 261481		COMPL. DATE 10/18/2010			TOTAL DEPTH 11033 PERF.11005 - 16457				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3024 X	2704	-0-	-320	-0-	2704	2		N	-0-			20
03	3131 X	2634	-0-	-497	-0-	2634	2		N	-0-			20
04	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2		N	-0-			20
05	3131 X	3041	-0-	-90	-0-	3041	2		N	-0-			20
06	3030 X	1846	-0-	-1184	-0-	1846	2		N	-0-			20
07	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-				N	-0-			20

HILL GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 261585		COMPL. DATE 12/14/2011			TOTAL DEPTH 13290 PERF.13600 - 18029				
02	4620 X	4473	-0-	-147	-0-	400	1	4073	3	N	-0-		-0-
03	4991 X	4819	-0-	-172	-0-	360	1	4459	3	N	-0-		-0-
04	4890 X	4795	-0-	-95	-0-	433	1	4362	3	N	-0-		-0-
05	5053 X	4611	-0-	-442	-0-	371	1	4240	3	N	-0-		-0-
06	4890 X	4663	-0-	-227	-0-	457	1	4206	3	N	-0-		-0-
07	4960 X	4421	-0-	-539	-0-	455	1	3966	3	N	-0-		-0-

HILL GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 261586		COMPL. DATE 12/16/2011			TOTAL DEPTH 12934 PERF.13180 - 17815				
02	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	254	1	2585	3	N	-0-		-0-
03	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	204	1	2520	3	N	-0-		-0-
04	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	258	1	2596	3	N	-0-		-0-
05	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	201	1	2295	3	N	-0-		-0-
06	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	253	1	2330	3	N	-0-		-0-
*07	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	266	1	2315	3	N	-0-		-0-

HILL GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 261588		COMPL. DATE 12/12/2011			TOTAL DEPTH 12984 PERF.13150 - 19135				
02	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	267	1	2715	3	N	-0-		-0-
03	3348 X	3261	-0-	-87	-0-	244	1	3017	3	N	-0-		-0-
04	3330 X	3218	-0-	-112	-0-	291	1	2927	3	N	-0-		-0-
05	3441 X	3019	-0-	-422	-0-	243	1	2776	3	N	-0-		-0-
06	3330 X	3082	-0-	-248	-0-	302	1	2780	3	N	-0-		-0-
07	3317 X	3303	-0-	-14	-0-	340	1	2963	3	N	-0-		-0-

LAUREN ALSTON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 261590		COMPL. DATE 08/18/2011			TOTAL DEPTH 13718 PERF.13849 - 19439				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HILL GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 261743		COMPL. DATE 03/22/2011			TOTAL DEPTH 13313 PERF.13462 - 19210				
02	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	520	1	5292	3	N	-0-		-0-
03	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	467	1	5772	3	N	-0-		-0-
04	6270 X	6176	-0-	-94	-0-	558	1	5618	3	N	-0-		-0-
05	6479 X	5827	-0-	-652	-0-	469	1	5358	3	N	-0-		-0-
06	6270 X	6025	-0-	-245	-0-	590	1	5435	3	N	-0-		-0-
07	6448 X	6127	-0-	-321	-0-	631	1	5496	3	N	-0-		-0-

4M TALL PINES GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 261844		COMPL. DATE 12/19/2011			TOTAL DEPTH 13391 PERF.13680 - 17828				
02	3836 X	2099	-0-	-1737	-0-	2099	3		N	-0-			-0-
03	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	3		N	-0-			-0-
04	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	3		N	-0-			-0-
05	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	3		N	-0-			-0-
06	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	3		N	-0-			-0-
07	4433 X	4284	-0-	-149	-0-	4284	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
VERHALEN "B"		WELL #: 7H		RRCID ->	261851	COMPL. DATE	11/25/2010	TOTAL DEPTH	11041 PERF.11100 - 16117			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2	N	-0-		-0-	
03	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2	N	-0-		-0-	
04	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2	N	-0-		-0-	
05	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2	N	-0-		-0-	
06	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2	N	-0-		-0-	
*07	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2	N	-0-		-0-	

VERHALEN "A"		WELL #: 8H		RRCID ->	261914	COMPL. DATE	01/24/2011	TOTAL DEPTH	11105 PERF.11224 - 17772			
02	6160 X	6138	-0-	-22	-0-	6138	2	N	-0-		8	
03	6820 X	5306	-0-	-1514	-0-	5306	2	N	-0-		8	
04	6690 X	6107	-0-	-583	-0-	6107	2	N	-0-		8	
05	6913 X	6405	-0-	-508	-0-	6405	2	N	-0-		8	
06	6690 X	6175	-0-	-515	-0-	6175	2	N	-0-		8	
07	6789 X	6206	-0-	-583	-0-	6206	2	N	-0-		8	

COFFMAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	261945	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	14200 PERF.14020 - 18590			
02	3360 X	2879	-0-	-481	-0-	2879	3	N	-0-		-0-	
03	3658 X	3469	-0-	-189	-0-	3469	3	N	-0-		-0-	
04	3540 X	3423	-0-	-117	-0-	3423	3	N	-0-		-0-	
05	3658 X	3585	-0-	-73	-0-	3585	3	N	-0-		-0-	
06	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	3	N	-0-		-0-	
07	3534 X	3521	-0-	-13	-0-	3521	3	N	-0-		-0-	

CLAYTON ET AL UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	262017	COMPL. DATE	10/14/2011	TOTAL DEPTH	13629 PERF.14015 - 19046			
02	4564 X	4316	-0-	-248	-0-	4316	3	N	-0-		-0-	
03	5177 X	4798	-0-	-379	-0-	4798	3	N	-0-		-0-	
04	5160 X	4258	-0-	-902	-0-	4258	3	N	-0-		-0-	
05	5332 X	4498	-0-	-834	-0-	4498	3	N	-0-		-0-	
06	5160 X	4202	-0-	-958	-0-	4202	3	N	-0-		-0-	
07	4805 X	4132	-0-	-673	-0-	4132	3	N	-0-		-0-	

DOROTHY UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	262126	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	14012 PERF.14148 - 18717			
02	5712 X	5097	-0-	-615	-0-	5097	3	N	-0-		-0-	
03	6324 X	5611	-0-	-713	-0-	5611	3	N	-0-		-0-	
04	6120 X	5199	-0-	-921	-0-	5199	3	N	-0-		-0-	
05	6014 X	5369	-0-	-645	-0-	5369	3	N	-0-		-0-	
06	5820 X	5182	-0-	-638	-0-	5182	3	N	-0-		-0-	
07	5642 X	5268	-0-	-374	-0-	5268	3	N	-0-		-0-	

BENNETT GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	262176	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13683 PERF.13984 - 18379			
02	5516 X	4718	-0-	-798	-0-	4718	3	N	-0-		-0-	
03	6107 X	5133	-0-	-974	-0-	5133	3	N	-0-		-0-	
04	5910 X	4752	-0-	-1158	-0-	4752	3	N	-0-		-0-	
05	5704 X	5630	-0-	-74	-0-	5630	3	N	-0-		-0-	
06	5190 X	4175	-0-	-1015	-0-	4175	3	N	-0-		-0-	
07	5239 X	4938	-0-	-301	-0-	4938	3	N	-0-		-0-	

VERHALEN "A"		WELL #: 5H		RRCID ->	262215	COMPL. DATE	01/20/2011	TOTAL DEPTH	11132 PERF.11310 - 17422			
02	5404 X	4813	-0-	-591	-0-	4813	2	N	-0-		5	
03	5673 X	4674	-0-	-999	-0-	4674	2	N	-0-		5	
04	5490 X	5126	-0-	-364	-0-	5126	2	N	-0-		5	
05	5580 X	5332	-0-	-248	-0-	5332	2	N	-0-		5	
06	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	2	N	-0-		5	
*07	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2	N	-0-		5	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
STANALAND TRUST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262229	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	14067	PERF.14580 - 19351
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	4648 X	3544	-0-	-1104	-0-	3544 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	5146 X	2777	-0-	-2369	-0-	2777 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	6538 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	5587 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4924 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	6479 X	4944	-0-	-1535	-0-	4944 3	N	-0-	-0-	-0-	

WALLACE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	262394	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	13884	PERF.14140 - 19053
02	5320 X	4987	-0-	-333	-0-	4987 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	5487 X	5300	-0-	-187	-0-	5300 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	5310 X	4949	-0-	-361	-0-	4949 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	5518 X	4963	-0-	-555	-0-	4963 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	5340 X	4740	-0-	-600	-0-	4740 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	5518 X	4872	-0-	-646	-0-	4872 3	N	-0-	-0-	-0-	

BADDERS FAMILY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262406	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	14267	PERF.14576 - 19470
02	3500 X	2539	-0-	-961	-0-	257 1	2282 3	N	-0-	-0-	
03	3875 X	2792	-0-	-1083	-0-	289 1	2503 3	N	-0-	-0-	
04	3180 X	2606	-0-	-574	-0-	260 1	2346 3	N	-0-	-0-	
05	3286 X	2180	-0-	-1106	-0-	236 1	1944 3	N	-0-	-0-	
06	2850 X	1920	-0-	-930	-0-	240 1	1680 3	N	-0-	-0-	
07	2821 X	1318	-0-	-1503	-0-	165 1	1153 3	N	-0-	-0-	

BRIGGS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262407	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	13594	PERF.13860 - 18734
02	4256 X	4173	-0-	-83	-0-	220 1	3953 3	N	-0-	-0-	
03	4619 X	4610	-0-	-9	-0-	242 1	4368 3	N	-0-	-0-	
04	4500 X	4371	-0-	-129	-0-	223 1	4148 3	N	-0-	-0-	
05	4650 X	4581	-0-	-69	-0-	239 1	4342 3	N	-0-	-0-	
06	4500 X	4290	-0-	-210	-0-	219 1	4071 3	N	-0-	-0-	
07	4619 X	4097	-0-	-522	-0-	232 1	3865 3	N	-0-	-0-	

MIA AUSTIN		WELL #:		10H	RRCID ->	262478	COMPL. DATE	05/03/2011	TOTAL DEPTH	10957	PERF.11411 - 18041
02	7840 X	7769	-0-	-71	-0-	7769 2		N	-0-	18	
03	8766 X	8766	-0-	-0-	-0-	8766 2		N	-0-	18	
04	8490 X	8371	-0-	-119	-0-	8371 2		N	-0-	18	
05	8773 X	8472	-0-	-301	-0-	8472 2		N	-0-	18	
06	8490 X	4098	-0-	-4392	-0-	4098 2		N	-0-	18	
07	8773 X	-0-	-0-	-8773	-0-			N	-0-	18	

VICTORIA ANNE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262570	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	13638	PERF.13949 - 18958
02	4060 X	3488	-0-	-572	-0-	3488 3		N	-0-	-0-	
03	4309 X	3997	-0-	-312	-0-	3997 3		N	-0-	-0-	
04	4170 X	3826	-0-	-344	-0-	3826 3		N	-0-	-0-	
05	4154 X	3585	-0-	-569	-0-	3585 3		N	-0-	-0-	
06	3870 X	2603	-0-	-1267	-0-	2603 3		N	-0-	-0-	
07	3999 X	701	-0-	-3298	-0-	701 3		N	-0-	-0-	

TEAL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262606	COMPL. DATE	12/04/2011	TOTAL DEPTH	13957	PERF.14220 - 19276
02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 3		N	-0-	-0-	
03	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439 3		N	-0-	-0-	
04	1380 N	1347	-0-	-33	-0-	1347 3		N	-0-	-0-	
05	1519 N	1304	-0-	-215	-0-	1304 3		N	-0-	-0-	
06	1380 N	1177	-0-	-203	-0-	1177 3		N	-0-	-0-	
07	1395 N	1166	-0-	-229	-0-	1166 3		N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
SUNRISE GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262646	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL DEPTH	13536	PERF.13945 -	18531	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3	N	-0-			-0-
03		2449 N	2439	-0-	-10	-0-	2439	3	N	-0-			-0-
04		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3	N	-0-			-0-
05		2573 N	2107	-0-	-466	-0-	2107	3	N	-0-			-0-
06		2370 N	1245	-0-	-1125	-0-	1245	3	N	-0-			-0-
07		2480 N	1936	-0-	-544	-0-	1936	3	N	-0-			-0-

TRAINER TRUST		WELL #:		2H	RRCID ->	262712	COMPL. DATE	01/01/2012	TOTAL DEPTH	14335	PERF.14660 -	19250	
02		5376 X	4790	-0-	-586	-0-	436	1	4354	3	N	-0-	-0-
03		5952 X	5303	-0-	-649	-0-	964	1	4339	3	N	-0-	-0-
04		5730 X	4934	-0-	-796	-0-	559	1	4375	3	N	-0-	-0-
05		5487 X	3804	-0-	-1683	-0-	101	1	3703	3	N	-0-	-0-
06		5310 X	760	-0-	-4550	-0-	760	3			N	-0-	-0-
07		5301 X	4813	-0-	-488	-0-	4813	3			N	-0-	-0-

EL CAMINO REAL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262797	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	13751	PERF.13992 -	18777	
02		5656 X	5324	-0-	-332	-0-	5324	3			N	-0-	-0-
03		6541 X	5797	-0-	-744	-0-	5797	3			N	-0-	-0-
04		6330 X	5691	-0-	-639	-0-	5691	3			N	-0-	-0-
05		6541 X	5903	-0-	-638	-0-	5903	3			N	-0-	-0-
06		5970 X	5671	-0-	-299	-0-	5671	3			N	-0-	-0-
07		5890 X	5575	-0-	-315	-0-	5575	3			N	-0-	-0-

FURRH "H"		WELL #:		1H	RRCID ->	262932	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	10858	PERF.10974 -	15394	
02		8876 X	8124	-0-	-752	-0-	8124	2			N	-0-	-0-
03		9827 X	9146	-0-	-681	-0-	9146	2			N	-0-	-0-
04		9510 X	8174	-0-	-1336	-0-	8174	2			N	-0-	-0-
05		9579 X	8497	-0-	-1082	-0-	8497	2			N	-0-	-0-
06		9270 X	8082	-0-	-1188	-0-	8082	2			N	-0-	-0-
07		9145 X	8557	-0-	-588	-0-	8557	2			N	-0-	-0-

SIMPSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262949	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	13717	PERF.14088 -	19244	
02		3836 X	3636	-0-	-200	-0-	3636	3			N	-0-	-0-
03		4247 X	4112	-0-	-135	-0-	4112	3			N	-0-	-0-
04		4110 X	4028	-0-	-82	-0-	4028	3			N	-0-	-0-
05		4216 X	4152	-0-	-64	-0-	4152	3			N	-0-	-0-
06		4050 X	3903	-0-	-147	-0-	3903	3			N	-0-	-0-
07		4154 X	3967	-0-	-187	-0-	3967	3			N	-0-	-0-

MERCER		WELL #:		11H	RRCID ->	263072	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	11020	PERF.11050 -	15901	
02		8201 X	8201	-0-	-0-	-0-	8201	2			N	-0-	7
03		8771 X	8771	-0-	-0-	-0-	8771	2			N	-0-	7
04		8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	8076	2			N	-0-	7
05		8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	8008	2			N	-0-	7
06		5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-	7
*07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7

HAMILTON		WELL #:		1H	RRCID ->	263074	COMPL. DATE	12/07/2010	TOTAL DEPTH	11079	PERF.11150 -	16350	
02		4928 X	4511	-0-	-417	-0-	4511	2			N	-0-	-0-
03		9683 X	9683	-0-	-0-	-0-	9683	2			N	-0-	-0-
04		5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	2			N	-0-	-0-
05		5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			N	-0-	-0-
06		6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	2			N	-0-	-0-
*07		7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	7071	2			N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
BELL		WELL #:		6H	RRCID ->	263075	COMPL. DATE	03/27/2011	TOTAL DEPTH	11067	PERF.11200 - 17341	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2856 X	2026	-0-	-830	-0-	2026	2	N	-0-			10
03	3162 X	2282	-0-	-880	-0-	2282	2	N	-0-			10
04	3060 X	2228	-0-	-832	-0-	2228	2	N	-0-			10
05	2697 X	2162	-0-	-535	-0-	2162	2	N	-0-			10
06	2310 X	1496	-0-	-814	-0-	1496	2	N	-0-			10
07	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-			N	-0-			10

SHOFNER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263085	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	13721	PERF.14065 - 19256	
02	2240 N	2059	-0-	-181	-0-	2059	3	N	-0-			-0-
03	2418 N	2259	-0-	-159	-0-	2259	3	N	-0-			-0-
04	2310 N	2254	-0-	-56	-0-	2254	3	N	-0-			-0-
05	2294 N	2292	-0-	-2	-0-	2292	3	N	-0-			-0-
06	2190 N	2181	-0-	-9	-0-	2181	3	N	-0-			-0-
07	2325 N	2107	-0-	-218	-0-	2107	3	N	-0-			-0-

WILMA JEAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263177	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	14023	PERF.14026 - 18938	
02	4900 X	4424	-0-	-476	-0-	4424	3	N	-0-			-0-
03	5425 X	4993	-0-	-432	-0-	4993	3	N	-0-			-0-
04	5250 X	4818	-0-	-432	-0-	4818	3	N	-0-			-0-
05	5084 X	4713	-0-	-371	-0-	4713	3	N	-0-			-0-
06	4830 X	4607	-0-	-223	-0-	4607	3	N	-0-			-0-
07	4991 X	4569	-0-	-422	-0-	4569	3	N	-0-			-0-

GLAZE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263187	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	14146	PERF.14441 - 19614	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BAKER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263188	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	14142	PERF.15268 - 19694	
02	3640 X	3514	-0-	-126	-0-	3514	3	N	-0-			-0-
03	4030 X	3624	-0-	-406	-0-	3624	3	N	-0-			-0-
04	3900 X	3581	-0-	-319	-0-	3581	3	N	-0-			-0-
05	3906 X	3663	-0-	-243	-0-	3663	3	N	-0-			-0-
06	3780 X	3476	-0-	-304	-0-	3476	3	N	-0-			-0-
07	3906 X	3561	-0-	-345	-0-	3561	3	N	-0-			-0-

GLAZE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	263189	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	13831	PERF.14181 - 19100	
02	4340 X	4149	-0-	-191	-0-	4149	3	N	-0-			-0-
03	4805 X	4391	-0-	-414	-0-	4391	3	N	-0-			-0-
04	4590 X	4401	-0-	-189	-0-	4401	3	N	-0-			-0-
05	4743 X	4448	-0-	-295	-0-	4448	3	N	-0-			-0-
06	4440 X	4294	-0-	-146	-0-	4294	3	N	-0-			-0-
07	4588 X	4222	-0-	-366	-0-	4222	3	N	-0-			-0-

HAYNES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263363	COMPL. DATE	05/12/2012	TOTAL DEPTH	13420	PERF.13651 - 18640	
02	10304 X	7870	-0-	-2434	-0-	7870	3	N	-0-			-0-
03	11408 X	8099	-0-	-3309	-0-	8099	3	N	-0-			-0-
04	11040 X	7362	-0-	-3678	-0-	7362	3	N	-0-			-0-
05	10199 X	7910	-0-	-2289	-0-	7910	3	N	-0-			-0-
06	8880 X	7224	-0-	-1656	-0-	7224	3	N	-0-			-0-
07	8711 X	6742	-0-	-1969	-0-	6742	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
RUSSELL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263364	COMPL. DATE	06/04/2012	TOTAL DEPTH	13452	PERF.13796 -	18630	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	9464 X	7863	-0-	-1601	-0-	7863	3		N	-0-			-0-
03	10106 X	8148	-0-	-1958	-0-	8148	3		N	-0-			-0-
04	9120 X	7511	-0-	-1609	-0-	7511	3		N	-0-			-0-
05	9176 X	7230	-0-	-1946	-0-	7230	3		N	-0-			-0-
06	8430 X	6383	-0-	-2047	-0-	6383	3		N	-0-			-0-
07	8711 X	6071	-0-	-2640	-0-	6071	3		N	-0-			-0-

AUSTIN, MIA		WELL #:		3H	RRCID ->	263522	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL DEPTH	10970	PERF.11431 -	16420	
02	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2		N	-0-			12
03	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	2		N	-0-			12
04	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	6040	2		N	-0-			12
05	5983 X	5929	-0-	-54	-0-	5929	2		N	-0-			12
06	5790 X	2900	-0-	-2890	-0-	2900	2		N	-0-			12
07	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-				N	-0-			12

HAYNES UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	263623	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	13403	PERF.13645 -	19205	
02	12712 X	8948	-0-	-3764	-0-	8948	3		N	-0-			-0-
03	14074 X	9528	-0-	-4546	-0-	9528	3		N	-0-			-0-
04	13620 X	8686	-0-	-4934	-0-	8686	3		N	-0-			-0-
05	12865 X	8693	-0-	-4172	-0-	8693	3		N	-0-			-0-
06	10380 X	8262	-0-	-2118	-0-	8262	3		N	-0-			-0-
07	9920 X	7233	-0-	-2687	-0-	7233	3		N	-0-			-0-

HAYNES UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	263625	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	13420	PERF.13742 -	19217	
02	11032 X	9543	-0-	-1489	-0-	9543	3		N	-0-			-0-
03	12214 X	9216	-0-	-2998	-0-	9216	3		N	-0-			-0-
04	11820 X	6846	-0-	-4974	-0-	6846	3		N	-0-			-0-
05	12214 X	6906	-0-	-5308	-0-	6906	3		N	-0-			-0-
06	11250 X	4849	-0-	-6401	-0-	4849	3		N	-0-			-0-
07	10571 X	102	-0-	-10469	-0-	102	3		N	-0-			-0-

HAYNES UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	263626	COMPL. DATE	06/08/2012	TOTAL DEPTH	13052	PERF.13367 -	18356	
02	3752 X	2774	-0-	-978	-0-	2774	3		N	-0-			-0-
03	4154 X	3737	-0-	-417	-0-	3737	3		N	-0-			-0-
04	3900 X	3714	-0-	-186	-0-	3714	3		N	-0-			-0-
05	3782 X	3742	-0-	-40	-0-	3742	3		N	-0-			-0-
06	3630 X	2948	-0-	-682	-0-	2948	3		N	-0-			-0-
07	3844 X	2882	-0-	-962	-0-	2882	3		N	-0-			-0-

HAYNES UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	263636	COMPL. DATE	05/20/2012	TOTAL DEPTH	13079	PERF.13426 -	18085	
02	3052 X	2781	-0-	-271	-0-	2781	3		N	-0-			-0-
03	3379 X	3112	-0-	-267	-0-	3112	3		N	-0-			-0-
04	3120 X	3008	-0-	-112	-0-	3008	3		N	-0-			-0-
05	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3		N	-0-			-0-
06	3000 X	2937	-0-	-63	-0-	2937	3		N	-0-			-0-
07	3100 X	2747	-0-	-353	-0-	2747	3		N	-0-			-0-

KENDRICK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263659	COMPL. DATE	06/02/2012	TOTAL DEPTH	13700	PERF.13796 -	18164	
02	5824 X	5191	-0-	-633	-0-	5191	3		N	-0-			-0-
03	6417 X	6040	-0-	-377	-0-	6040	3		N	-0-			-0-
04	6210 X	5583	-0-	-627	-0-	5583	3		N	-0-			-0-
05	5952 X	5681	-0-	-271	-0-	5681	3		N	-0-			-0-
06	5850 X	5243	-0-	-607	-0-	5243	3		N	-0-			-0-
07	6045 X	5443	-0-	-602	-0-	5443	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
LEIGH, ELIZABETH GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	263793	COMPL. DATE	03/12/2011	TOTAL DEPTH	13578	PERF.14289 - 18885		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	3976 X	3778	-0-	-198	-0-	3778	3	N	-0-			-0-
03	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	3	N	-0-			-0-
04	4050 X	3493	-0-	-557	-0-	3493	3	N	-0-			-0-
05	4185 X	3542	-0-	-643	-0-	3542	3	N	-0-			-0-
06	4140 X	3864	-0-	-276	-0-	3864	3	N	-0-			-0-
*07	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	3	N	-0-			-0-

HANNA UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	263795	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL DEPTH	13360	PERF.13572 - 18416		
02	10388 X	5908	-0-	-4480	-0-	5908	3	N	-0-			-0-
03	9052 X	6830	-0-	-2222	-0-	6830	3	N	-0-			-0-
04	7110 X	5619	-0-	-1491	-0-	5619	3	N	-0-			-0-
05	6541 X	6456	-0-	-85	-0-	6456	3	N	-0-			-0-
06	6600 X	5501	-0-	-1099	-0-	5501	3	N	-0-			-0-
07	6820 X	3637	-0-	-3183	-0-	3637	3	N	-0-			-0-

JENKINS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	263798	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	14909	PERF.15000 - 19755		
02	7840 X	6732	-0-	-1108	-0-	381	1	6351	3	N	-0-	-0-
03	7409 X	7143	-0-	-266	-0-	395	1	6748	3	N	-0-	-0-
04	7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	470	1	7460	3	N	-0-	-0-
05	7440 X	7146	-0-	-294	-0-	438	1	6708	3	N	-0-	-0-
06	7200 X	6020	-0-	-1180	-0-	374	1	5646	3	N	-0-	-0-
07	8184 X	6883	-0-	-1301	-0-	428	1	6455	3	N	-0-	-0-

STEVE UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	263800	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	13998	PERF.14986 - 19204		
02	5040 X	4067	-0-	-973	-0-	4067	3	N	-0-			-0-
03	5580 X	4612	-0-	-968	-0-	4612	3	N	-0-			-0-
04	5100 X	4504	-0-	-596	-0-	4504	3	N	-0-			-0-
05	4929 X	4469	-0-	-460	-0-	4469	3	N	-0-			-0-
06	4590 X	4230	-0-	-360	-0-	4230	3	N	-0-			-0-
07	4650 X	4316	-0-	-334	-0-	4316	3	N	-0-			-0-

BLOCKER WARE		WELL #: 8H		RRCID ->	263848	COMPL. DATE	05/11/2010	TOTAL DEPTH	11020	PERF.11970 - 16141		
02	6216 X	5434	-0-	-782	-0-	5434	2	N	-0-			3
03	6727 X	6411	-0-	-316	-0-	6411	2	N	-0-			3
04	6480 X	6093	-0-	-387	-0-	6093	2	N	-0-			3
05	6541 X	6068	-0-	-473	-0-	6068	2	N	-0-			3
06	6330 X	4302	-0-	-2028	-0-	4302	2	N	-0-			3
07	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-			N	-0-			3

MIA AUSTIN		WELL #: 6H		RRCID ->	263854	COMPL. DATE	11/07/2010	TOTAL DEPTH	10946	PERF.11336 - 17416		
02	4956 X	4132	-0-	-824	-0-	4132	2	N	-0-			13
03	5487 X	3860	-0-	-1627	-0-	3860	2	N	-0-			13
04	5310 X	3578	-0-	-1732	-0-	3578	2	N	-0-			13
05	4712 X	4478	-0-	-234	-0-	4478	2	N	-0-			13
06	4440 X	2632	-0-	-1808	-0-	2632	2	N	-0-			13
07	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-			N	-0-			13

PACE UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	264161	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	13697	PERF.14022 - 18972		
02	6664 X	6377	-0-	-287	-0-	6377	3	N	-0-			-0-
03	7285 X	6863	-0-	-422	-0-	6863	3	N	-0-			-0-
04	7050 X	6357	-0-	-693	-0-	6357	3	N	-0-			-0-
05	7068 X	6497	-0-	-571	-0-	6497	3	N	-0-			-0-
06	6840 X	6361	-0-	-479	-0-	6361	3	N	-0-			-0-
07	7068 X	6413	-0-	-655	-0-	6413	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
LISTER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264342	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	13693	PERF.14490	- 20499	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		8568 X	8065	-0-	-503	-0-	425 1	7640 3	N	-0-			-0-
03		9300 X	9180	-0-	-120	-0-	481 1	8699 3	N	-0-			-0-
04		8760 X	8314	-0-	-446	-0-	424 1	7890 3	N	-0-			-0-
05		9021 X	8651	-0-	-370	-0-	451 1	8200 3	N	-0-			-0-
06		8880 X	8220	-0-	-660	-0-	420 1	7800 3	N	-0-			-0-
07		9176 X	7923	-0-	-1253	-0-	448 1	7475 3	N	-0-			-0-

HOLT-BOSH (ALLOCATION)		WELL #:		5H	RRCID ->	264359	COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL DEPTH	11126	PERF.11440	- 18016	
02		7112 X	5925	-0-	-1187	-0-	5925 2		N	-0-			3
03		7719 X	6574	-0-	-1145	-0-	6574 2		N	-0-			3
04		7230 X	6470	-0-	-760	-0-	6470 2		N	-0-			3
05		7006 X	6638	-0-	-368	-0-	6636 2	2 9	N	2			5
06		6570 X	4303	-0-	-2267	-0-	4303 2		N	-0-			5
07		6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-			N	-0-			5

BLOCKER WARE		WELL #:		23H	RRCID ->	264492	COMPL. DATE	10/18/2010	TOTAL DEPTH	11003	PERF.11101	- 15938	
02		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-			-0-
03		341 N	311	-0-	-30	-0-	311 2		N	-0-			-0-
04		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-			-0-
05		434 N	337	-0-	-97	-0-	337 2		N	-0-			-0-
06		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-			-0-
07		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-

BALDWIN-MIA AUSTIN (ALLOCATION)		WELL #:		1H	RRCID ->	264658	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL DEPTH	10924	PERF.11972	- 17923	
02		6880 X	6880	-0-	-0-	-0-	6880 2		N	-0-			15
03		7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	7588 2		N	-0-			15
04		6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	6959 2		N	-0-			15
05		6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	6963 2		N	-0-			15
06		4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4360 2		N	-0-			15
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

ACLCO UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	264686	COMPL. DATE	06/03/2012	TOTAL DEPTH	14386	PERF.14578	- 19219	
02		6608 X	5818	-0-	-790	-0-	5818 3		N	-0-			-0-
03		7316 X	6789	-0-	-527	-0-	6789 3		N	-0-			-0-
04		6990 X	6357	-0-	-633	-0-	6357 3		N	-0-			-0-
05		7223 X	5606	-0-	-1617	-0-	5606 3		N	-0-			-0-
06		6930 X	6089	-0-	-841	-0-	6089 3		N	-0-			-0-
07		6789 X	5013	-0-	-1776	-0-	5013 3		N	-0-			-0-

ACLCO UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	264692	COMPL. DATE	06/17/2012	TOTAL DEPTH	14166	PERF.14730	- 19781	
02		10444 X	9239	-0-	-1205	-0-	9239 3		N	-0-			-0-
03		11377 X	10295	-0-	-1082	-0-	10295 3		N	-0-			-0-
04		10710 X	9819	-0-	-891	-0-	9819 3		N	-0-			-0-
05		10974 X	2440	-0-	-8534	-0-	2440 3		N	-0-			-0-
06		10440 X	10346	-0-	-94	-0-	10346 3		N	-0-			-0-
07		10292 X	8682	-0-	-1610	-0-	8682 3		N	-0-			-0-

ACLCO UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	264693	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	14074	PERF.14300	- 19340	
02		4004 X	3565	-0-	-439	-0-	3565 3		N	-0-			-0-
03		4433 X	4230	-0-	-203	-0-	4230 3		N	-0-			-0-
04		4170 X	4003	-0-	-167	-0-	4003 3		N	-0-			-0-
05		4309 X	3574	-0-	-735	-0-	3574 3		N	-0-			-0-
06		4140 X	3979	-0-	-161	-0-	3979 3		N	-0-			-0-
07		4216 X	3153	-0-	-1063	-0-	3153 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
ACLCO UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	264694	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	13887	PERF.14256 - 18911		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2996 X	2953	-0-	-43	-0-	2953	3		N	-0-			-0-
03	3317 X	3295	-0-	-22	-0-	3295	3		N	-0-			-0-
04	3210 X	3056	-0-	-154	-0-	3056	3		N	-0-			-0-
05	3255 X	2705	-0-	-550	-0-	2705	3		N	-0-			-0-
06	3180 X	2612	-0-	-568	-0-	2612	3		N	-0-			-0-
07	3286 X	2652	-0-	-634	-0-	2652	3		N	-0-			-0-

ACLCO UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	264697	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	13793	PERF.14114 - 18654		
02	1848 X	22	-0-	-1826	-0-	22	3		N	-0-			-0-
03	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
04	30 X	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-			-0-
05	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
06	60 X	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-			-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

BOSH-HEISMAN (ALLOCATION)		WELL #:		17H	RRCID ->	264736	COMPL. DATE	12/25/2010	TOTAL DEPTH	11124	PERF.11204 - 17368		
02	9492 X	8747	-0-	-745	-0-	8747	2		N	-0-			-0-
03	10292 X	9545	-0-	-747	-0-	9545	2		N	-0-			-0-
04	9690 X	8998	-0-	-692	-0-	8998	2		N	-0-			-0-
05	9951 X	8851	-0-	-1100	-0-	8851	2		N	-0-			-0-
06	9630 X	4649	-0-	-4981	-0-	4649	2		N	-0-			-0-
07	9672 X	-0-	-0-	-9672	-0-				N	-0-			-0-

PATTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265009	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	13640	PERF.13992 - 20015		
02	7644 X	7115	-0-	-529	-0-	7115	3		N	-0-			-0-
03	8463 X	7871	-0-	-592	-0-	7871	3		N	-0-			-0-
04	8190 X	7539	-0-	-651	-0-	7539	3		N	-0-			-0-
05	8153 X	7911	-0-	-242	-0-	7911	3		N	-0-			-0-
06	7620 X	7545	-0-	-75	-0-	7545	3		N	-0-			-0-
07	7874 X	7597	-0-	-277	-0-	7597	3		N	-0-			-0-

BRITTAIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265014	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	13648	PERF.14013 - 19238		
02	7476 X	6574	-0-	-902	-0-	6574	3		N	-0-			-0-
03	8277 X	7208	-0-	-1069	-0-	7208	3		N	-0-			-0-
04	7740 X	6877	-0-	-863	-0-	6877	3		N	-0-			-0-
05	7750 X	7595	-0-	-155	-0-	7595	3		N	-0-			-0-
06	7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	3		N	-0-			-0-
*07	7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	7644	3		N	-0-			-0-

LOUT UNIT		WELL #:		1HR	RRCID ->	265081	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL DEPTH	13844	PERF.14108 - 20037		
02	11060 X	10441	-0-	-619	-0-	550	1	9891	3	N	-0-		-0-
03	11966 X	11899	-0-	-67	-0-	624	1	11275	3	N	-0-		-0-
04	11520 X	10908	-0-	-612	-0-	556	1	10352	3	N	-0-		-0-
05	11873 X	11344	-0-	-529	-0-	591	1	10753	3	N	-0-		-0-
06	11520 X	10361	-0-	-1159	-0-	529	1	9832	3	N	-0-		-0-
07	11904 X	10581	-0-	-1323	-0-	598	1	9983	3	N	-0-		-0-

HOLT-BH-BW-ALLOCATION		WELL #:		1H	RRCID ->	265177	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	11034	PERF.11125 - 17659		
02	7616 X	6975	-0-	-641	-0-	6975	2		N	-0-			2
03	8029 X	7739	-0-	-290	-0-	7739	2		N	-0-			2
04	7650 X	7449	-0-	-201	-0-	7449	2		N	-0-			2
05	7719 X	7675	-0-	-44	-0-	7675	2		N	-0-			2
06	7500 X	5109	-0-	-2391	-0-	5109	2		N	-0-			2
07	7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-				N	-0-			2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
ACLCO UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	265185	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	14208	PERF.15959 - 19675
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
02	5264 X	4170	-0-	-1094	-0-	4170	3	N	-0-		-0-
03	5735 X	5287	-0-	-448	-0-	5287	3	N	-0-		-0-
04	5340 X	5043	-0-	-297	-0-	5043	3	N	-0-		-0-
05	5425 X	2491	-0-	-2934	-0-	2491	3	N	-0-		-0-
06	5250 X	5066	-0-	-184	-0-	5066	3	N	-0-		-0-
07	5301 X	4188	-0-	-1113	-0-	4188	3	N	-0-		-0-

GEORGE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265238	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	13723	PERF.14325 - 19838
02	10192 X	8616	-0-	-1576	-0-	8616	3	N	-0-		-0-
03	11284 X	9984	-0-	-1300	-0-	9984	3	N	-0-		-0-
04	10440 X	9479	-0-	-961	-0-	9479	3	N	-0-		-0-
05	11034 X	11034	-0-	-0-	-0-	11034	3	N	-0-		-0-
06	10326 X	10326	-0-	-0-	-0-	10326	3	N	-0-		-0-
*07	10266 X	10266	-0-	-0-	-0-	10266	3	N	-0-		-0-

BARTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265239	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	13566	PERF.14034 - 19471
02	10920 X	10180	-0-	-740	-0-	10180	3	N	-0-		-0-
03	12090 X	11184	-0-	-906	-0-	11184	3	N	-0-		-0-
04	11700 X	10532	-0-	-1168	-0-	10532	3	N	-0-		-0-
05	11501 X	10450	-0-	-1051	-0-	10450	3	N	-0-		-0-
06	10920 X	8896	-0-	-2024	-0-	8896	3	N	-0-		-0-
07	11284 X	8718	-0-	-2566	-0-	8718	3	N	-0-		-0-

BETTYE JANE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266018	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	13101	PERF.13718 - 18620
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

POOL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266934	COMPL. DATE	09/26/2012	TOTAL DEPTH	13802	PERF.14400 - 20216
02	10752 X	9556	-0-	-1196	-0-	503	1	9053	3	N	-0-
03	11811 X	11382	-0-	-429	-0-	597	1	10785	3	N	-0-
04	11280 X	10645	-0-	-635	-0-	543	1	10102	3	N	-0-
05	11411 X	11411	-0-	-0-	-0-	595	1	10816	3	N	-0-
06	11010 X	8432	-0-	-2578	-0-	431	1	8001	3	N	-0-
07	11377 X	7427	-0-	-3950	-0-	420	1	7007	3	N	-0-

OLIVER, THOMAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266947	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	14988	PERF.15200 - 20545
02	7924 X	7345	-0-	-579	-0-	416	1	6929	3	N	-0-
03	8773 X	8721	-0-	-52	-0-	483	1	8238	3	N	-0-
04	8490 X	6838	-0-	-1652	-0-	406	1	6432	3	N	-0-
05	8401 X	7160	-0-	-1241	-0-	439	1	6721	3	N	-0-
06	8430 X	7069	-0-	-1361	-0-	439	1	6630	3	N	-0-
07	8711 X	7301	-0-	-1410	-0-	454	1	6847	3	N	-0-

OLIVER, THOMAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	266949	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	14687	PERF.15024 - 18991
02	5320 X	4835	-0-	-485	-0-	274	1	4561	3	N	-0-
03	5890 X	5850	-0-	-40	-0-	324	1	5526	3	N	-0-
04	5700 X	5263	-0-	-437	-0-	312	1	4951	3	N	-0-
05	5611 X	5484	-0-	-127	-0-	336	1	5148	3	N	-0-
06	5670 X	5307	-0-	-363	-0-	330	1	4977	3	N	-0-
07	5859 X	5017	-0-	-842	-0-	312	1	4705	3	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
OLIVER, THOMAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	266950	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	15035	PERF.	15183 - 20605
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	10781 X	10781	-0-	-0-	-0-	610 1	10171 3	N	-0-	-0-	-0-
03	11901 X	11901	-0-	-0-	-0-	659 1	11242 3	N	-0-	-0-	-0-
04	11010 X	10320	-0-	-690	-0-	612 1	9708 3	N	-0-	-0-	-0-
05	11935 X	10556	-0-	-1379	-0-	647 1	9909 3	N	-0-	-0-	-0-
06	11550 X	10559	-0-	-991	-0-	656 1	9903 3	N	-0-	-0-	-0-
07	11935 X	10703	-0-	-1232	-0-	666 1	10037 3	N	-0-	-0-	-0-

BAILEY, T. G. UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	267154	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	14467	PERF.	14750 - 20570
02	13384 X	11758	-0-	-1626	-0-	11758 3		N	-0-	-0-	-0-
03	14167 X	13498	-0-	-669	-0-	13498 3		N	-0-	-0-	-0-
04	13590 X	12691	-0-	-899	-0-	12691 3		N	-0-	-0-	-0-
05	14043 X	7606	-0-	-6437	-0-	7606 3		N	-0-	-0-	-0-
06	13590 X	-0-	-0-	-13590	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	13485 X	10645	-0-	-2840	-0-	10645 3		N	-0-	-0-	-0-

BOYNTON A		WELL #: 1H		RRCID ->	267272	COMPL. DATE	11/08/2012	TOTAL DEPTH	10503	PERF.	10813 - 17012
02	9856 X	9652	-0-	-204	-0-	9652 3		N	-0-	-0-	59
03	10912 X	10600	-0-	-312	-0-	10600 3		N	-0-	-0-	59
04	11010 X	9971	-0-	-1039	-0-	9971 3		N	-0-	-0-	59
05	11377 X	10578	-0-	-799	-0-	10578 3		N	-0-	-0-	59
06	11010 X	9765	-0-	-1245	-0-	9765 3		N	-0-	-0-	59
07	10695 X	10162	-0-	-533	-0-	10162 3		N	-0-	-0-	59

PARKER UNIT 3H		WELL #: 1		RRCID ->	267450	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL DEPTH	10592	PERF.	11070 - 17100
02	9184 X	8481	-0-	-703	-0-	8408 3	73 9	N	66	191 1	72
03	9951 X	9828	-0-	-123	-0-	9710 3	118 9	N	107		179
04	9480 X	9317	-0-	-163	-0-	9227 3	90 9	N	82	182 1	79
05	9734 X	9634	-0-	-100	-0-	9510 3	124 9	N	113		192
06	9510 X	9493	-0-	-17	-0-	9415 3	78 9	N	71	161 1	102
07	9827 X	9626	-0-	-201	-0-	9547 3	79 9	N	72		174

ALEXANDER UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	268323	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	13684	PERF.	14212 - 19650
02	8120 X	5767	-0-	-2353	-0-	304 1	5463 3	N	-0-	-0-	-0-
03	8246 X	6337	-0-	-1909	-0-	332 1	6005 3	N	-0-	-0-	-0-
04	10055 X	10055	-0-	-0-	-0-	513 1	9542 3	N	-0-	-0-	-0-
05	9129 X	9129	-0-	-0-	-0-	476 1	8653 3	N	-0-	-0-	-0-
06	7498 X	7498	-0-	-0-	-0-	383 1	7115 3	N	-0-	-0-	-0-
07	9610 X	7469	-0-	-2141	-0-	422 1	7047 3	N	-0-	-0-	-0-

MORRIS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	268326	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	10127	PERF.	11068 - 16830
02	5460 X	3589	-0-	-1871	-0-	3589 3		N	-0-	-0-	184
03	6045 X	5278	-0-	-767	-0-	5278 3		N	-0-	-0-	184
04	5760 X	5734	-0-	-26	-0-	5734 3		N	-0-	-0-	184
05	5952 X	4133	-0-	-1819	-0-	4133 3		N	-0-	-0-	184
06	5760 X	4979	-0-	-781	-0-	4979 3		N	-0-	-0-	184
07	5921 X	5194	-0-	-727	-0-	5194 3		N	-0-	-0-	184

PHELPS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	268869	COMPL. DATE	03/29/2013	TOTAL DEPTH	13602	PERF.	13930 - 19364
02	7084 X	6755	-0-	-329	-0-	356 1	6399 3	N	-0-	-0-	-0-
03	7843 X	7838	-0-	-5	-0-	411 1	7427 3	N	-0-	-0-	-0-
04	7380 X	6743	-0-	-637	-0-	344 1	6399 3	N	-0-	-0-	-0-
05	7564 X	6809	-0-	-755	-0-	355 1	6454 3	N	-0-	-0-	-0-
06	7590 X	6384	-0-	-1206	-0-	326 1	6058 3	N	-0-	-0-	-0-
07	7843 X	6429	-0-	-1414	-0-	364 1	6065 3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
CHINABERRY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270453	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	13906	PERF.14212 - 19595
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
02		7392 X	6723	-0-	-669	-0-	354 1	6369 3	N	-0-	-0-
03		8153 X	7864	-0-	-289	-0-	412 1	7452 3	N	-0-	-0-
04		7710 X	7407	-0-	-303	-0-	378 1	7029 3	N	-0-	-0-
05		7967 X	7565	-0-	-402	-0-	394 1	7171 3	N	-0-	-0-
06		7710 X	7160	-0-	-550	-0-	366 1	6794 3	N	-0-	-0-
07		7874 X	7084	-0-	-790	-0-	401 1	6683 3	N	-0-	-0-

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272387	COMPL. DATE	09/25/2013	TOTAL DEPTH	10599	PERF.11142 - 19130
02		12516 X	10412	-0-	-2104	-0-	10296 3	116 9	N	105	190 1 156
03		14322 X	11839	-0-	-2483	-0-	11728 3	111 9	N	101	190 1 67
04		13860 X	12549	-0-	-1311	-0-	12422 3	127 9	N	115	182 1 182
05		14322 X	10964	-0-	-3358	-0-	10878 3	86 9	N	78	182 1 78
06		12510 X	9949	-0-	-2561	-0-	9885 3	64 9	N	58	136
07		12958 X	10087	-0-	-2871	-0-	9992 3	95 9	N	86	222

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274229	COMPL. DATE	10/14/2013	TOTAL DEPTH	10599	PERF.11142 - 18641
02		11629 X	11629	-0-	-0-	-0-	11543 3	86 9	N	78	167
03		12865 X	12792	-0-	-73	-0-	12700 3	92 9	N	84	251
04		12921 X	12921	-0-	-0-	-0-	12848 3	73 9	N	66	188 1 129
05		13363 X	13363	-0-	-0-	-0-	13291 3	72 9	N	65	194
06		12941 X	12941	-0-	-0-	-0-	12863 3	78 9	N	71	187 1 78
07		13361 X	13049	-0-	-312	-0-	13004 3	45 9	N	41	119

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274234	COMPL. DATE	03/04/2014	TOTAL DEPTH	10715	PERF.11150 - 19273
02		14980 X	13735	-0-	-1245	-0-	13569 3	166 9	N	151	188 1 117
03		16585 X	14660	-0-	-1925	-0-	14486 3	174 9	N	158	188 1 87
04		16050 X	13922	-0-	-2128	-0-	13739 3	183 9	N	166	186 1 67
05		16120 X	14496	-0-	-1624	-0-	14373 3	123 9	N	112	179
06		14970 X	13380	-0-	-1590	-0-	13279 3	101 9	N	92	186 1 85
07		15221 X	14189	-0-	-1032	-0-	14066 3	123 9	N	112	197

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274279	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	10712	PERF.11122 - 17920
02		14784 X	12751	-0-	-2033	-0-	12516 3	235 9	N	214	199 1 142
03		15996 X	13370	-0-	-2626	-0-	13213 3	157 9	N	143	191 1 94
04		15000 X	13574	-0-	-1426	-0-	13383 3	191 9	N	174	188 1 80
05		15128 X	13957	-0-	-1171	-0-	13795 3	162 9	N	147	227
06		14067 X	14067	-0-	-0-	-0-	13905 3	162 9	N	147	187 1 187
*07		14459 X	14459	-0-	-0-	-0-	14259 3	200 9	N	182	187 1 182

HOPPER-COPELAND (ALLOCATION)		WELL #:		2H	RRCID ->	274611	COMPL. DATE	02/04/2015	TOTAL DEPTH	10784	PERF.11196 - 18400
02		14000 X	13133	-0-	-867	-0-	13113 3	20 9	N	18	197
03		15500 X	14684	-0-	-816	-0-	14663 3	21 9	N	19	216
04		15000 X	13284	-0-	-1716	-0-	13270 3	14 9	N	13	229
05		14539 X	14320	-0-	-219	-0-	14305 3	15 9	N	14	243
06		14220 X	13869	-0-	-351	-0-	13862 3	7 9	N	6	174 1 75
07		14694 X	14241	-0-	-453	-0-	14231 3	10 9	N	9	84

 CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 MARSH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282338 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11305 - 16377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	28249 X	28249	-0-	-0-	-0-	28249	3	N	-0-		79
03	27683 X	25935	-0-	-1748	-0-	25933	3	N	2	24 1	56
04	26490 X	15545	-0-	-10945	-0-	379	1	N	4	4 8	56
						4	9				
05	31279 X	18140	-0-	-13139	-0-	982	1	N	-0-		56
06	36375 X	36375	-0-	-0-	-0-	100	1	N	-0-		56
*07	51795 X	51795	-0-	-0-	-0-	157	1	N	2	2 8	56
						2	9				

 MARSHALL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282419 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11669 - 15695

02	24391 X	24391	-0-	-0-	-0-	24391	3	N	-0-		79
03	25637 X	20849	-0-	-4788	-0-	20848	3	N	1	24 1	56
04	24810 X	20210	-0-	-4600	-0-	493	1	N	3	3 8	56
						3	9				
05	27271 X	27271	-0-	-0-	-0-	1476	1	N	-0-		56
06	30184 X	30184	-0-	-0-	-0-	83	1	N	-0-		56
*07	31497 X	31497	-0-	-0-	-0-	95	1	N	-0-		56

 FOGLE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 282576 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11501 - 16953

02	29624 X	29035	-0-	-589	-0-	29034	3	N	1	1 8	79
03	33821 X	31981	-0-	-1840	-0-	31980	3	N	1	24 1	55
04	32730 X	30734	-0-	-1996	-0-	749	1	N	9	9 8	55
						10	9				
05	33821 X	31381	-0-	-2440	-0-	1698	1	N	-0-		55
06	31110 X	17499	-0-	-13611	-0-	48	1	N	1		56
						1	9				
*07	39668 X	39668	-0-	-0-	-0-	120	1	N	3	3 8	56
						3	9				

 JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 282719 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11714 - 15931

02	91980 X	40368	-0-	-51612	-0-	40368	3	N	-0-		-0-
03	80135 X	42435	-0-	-37700	-0-	42435	3	N	-0-		-0-
04	62580 X	37682	-0-	-24898	-0-	6	1	N	-0-		-0-
05	56358 X	37542	-0-	-18816	-0-	2032	1	N	-0-		-0-
06	47670 X	34210	-0-	-13460	-0-	94	1	N	-0-		-0-
07	44702 X	33453	-0-	-11249	-0-	101	1	N	-0-		-0-

 GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 282720 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11588 - 16879

02	36081 X	36081	-0-	-0-	-0-	52	1	N	10	10 8	-0-
						11	9				
03	40332 X	40332	-0-	-0-	-0-	388	1	N	1	1 8	-0-
						1	9				
04	35903 X	35903	-0-	-0-	-0-	273	1	N	11	11 8	-0-
						12	9				
05	40308 X	40308	-0-	-0-	-0-	125	1	N	1	1 8	-0-
						1	9				
06	38372 X	38372	-0-	-0-	-0-	38359	3	N	12	12 8	-0-
*07	36414 X	36414	-0-	-0-	-0-	2782	1	N	17	17 8	-0-
						19	9				

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
EDGAR UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283046	COMPL. DATE	05/29/2017	TOTAL DEPTH	13640	PERF.13977	- 18258
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		17836 X	17193	-0-	-643	-0-	17193 3	N	-0-			-0-
03		18290 X	16581	-0-	-1709	-0-	16581 3	N	-0-			-0-
04		17700 X	14490	-0-	-3210	-0-	14490 3	N	-0-			-0-
05		19034 X	15971	-0-	-3063	-0-	15971 3	N	-0-			-0-
06		18420 X	15367	-0-	-3053	-0-	15367 3	N	-0-			-0-
07		19034 X	13939	-0-	-5095	-0-	13939 3	N	-0-			-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1		WELL #:		3H	RRCID ->	283214	COMPL. DATE	04/11/2017	TOTAL DEPTH	11044	PERF.11475	- 15986
02		33236 X	30894	-0-	-2342	-0-	45 1 11 9	30838 3	N	10	10 8	-0-
03		35216 X	33297	-0-	-1919	-0-	320 1	32977 3	N	-0-		-0-
04		33870 X	31026	-0-	-2844	-0-	236 1 11 9	30779 3	N	10	10 8	-0-
05		34999 X	31438	-0-	-3561	-0-	98 1 1 9	31339 3	N	1	1 8	-0-
06		33870 X	29328	-0-	-4542	-0-	29319 3	9 9	N	8	8 8	-0-
07		34193 X	28327	-0-	-5866	-0-	2164 1 13 9	26150 3	N	12	12 8	-0-

BETTYE JANE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283215	COMPL. DATE	04/24/2017	TOTAL DEPTH	13407	PERF.13521	- 19482
02		19600 X	17196	-0-	-2404	-0-	17196 3	N	-0-			-0-
03		21607 X	18625	-0-	-2982	-0-	18625 3	N	-0-			-0-
04		20310 X	17939	-0-	-2371	-0-	17939 3	N	-0-			-0-
05		20615 X	18540	-0-	-2075	-0-	18540 3	N	-0-			-0-
06		18420 X	17121	-0-	-1299	-0-	17121 3	N	-0-			-0-
07		19034 X	16634	-0-	-2400	-0-	16634 3	N	-0-			-0-

GIBSON GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	283216	COMPL. DATE	05/20/2017	TOTAL DEPTH	11314	PERF.11764	- 17098
02		35168 X	26562	-0-	-8606	-0-	26562 3	N	-0-			-0-
03		39370 X	22311	-0-	-17059	-0-	22311 3	N	-0-			-0-
04		38100 X	21422	-0-	-16678	-0-	4 1	21418 3	N	-0-		-0-
05		39370 X	23023	-0-	-16347	-0-	1246 1	21777 3	N	-0-		-0-
06		34890 X	21843	-0-	-13047	-0-	60 1	21783 3	N	-0-		-0-
07		29419 X	22271	-0-	-7148	-0-	67 1	22204 3	N	-0-		-0-

SPARKS-MCJIMSEY		WELL #:		6H	RRCID ->	283302	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	11208	PERF.11699	- 18290
02		62216 X	55673	-0-	-6543	-0-	55671 3	2 9	N	2	2 8	-0-
03		68882 X	61469	-0-	-7413	-0-	61467 3	2 9	N	2	2 8	-0-
04		65520 X	57302	-0-	-8218	-0-	10 1 14 9	57278 3	N	13	13 8	-0-
05		65472 X	59484	-0-	-5988	-0-	3219 1	56265 3	N	-0-		-0-
06		63330 X	56645	-0-	-6685	-0-	156 1	56489 3	N	-0-		-0-
07		61628 X	55602	-0-	-6026	-0-	168 1 2 9	55432 3	N	2	2 8	-0-

STEVE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283951	COMPL. DATE	11/14/2017	TOTAL DEPTH	13991	PERF.14394	- 19355
02		12180 X	10525	-0-	-1655	-0-	10525 3	N	-0-			-0-
03		13299 X	12210	-0-	-1089	-0-	12210 3	N	-0-			-0-
04		12870 X	11228	-0-	-1642	-0-	11228 3	N	-0-			-0-
05		12338 X	11454	-0-	-884	-0-	11454 3	N	-0-			-0-
06		11940 X	11799	-0-	-141	-0-	11799 3	N	-0-			-0-
07		12214 X	11417	-0-	-797	-0-	11417 3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
B. SHEPPARD		WELL #:		1H	RRCID ->	283952	COMPL. DATE	06/26/2017	TOTAL DEPTH	11292	PERF.	11536 - 15977
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		22842 X	22842	-0-	-0-	-0-	22842 3	N	-0-			-0-
03		24056 X	24056	-0-	-0-	-0-	24056 3	N	-0-			-0-
04		25129 X	25129	-0-	-0-	-0-	25129 3	N	-0-			-0-
05		26019 X	26019	-0-	-0-	-0-	26019 3	N	-0-			-0-
06		24054 X	24054	-0-	-0-	-0-	24054 3	N	-0-			-0-
*07		24610 X	24610	-0-	-0-	-0-	24610 3	N	-0-			-0-

DOROTHY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283959	COMPL. DATE	08/19/2017	TOTAL DEPTH	14035	PERF.	14005 - 19766
02		45080 X	38313	-0-	-6767	-0-	38313 3	N	-0-			-0-
03		49910 X	40995	-0-	-8915	-0-	40995 3	N	-0-			-0-
04		46770 X	39240	-0-	-7530	-0-	39240 3	N	-0-			-0-
05		46376 X	40120	-0-	-6256	-0-	40120 3	N	-0-			-0-
06		42540 X	35104	-0-	-7436	-0-	35104 3	N	-0-			-0-
07		42408 X	36961	-0-	-5447	-0-	36961 3	N	-0-			-0-

TODD-DANIEL		WELL #:		1H	RRCID ->	284128	COMPL. DATE	02/27/2018	TOTAL DEPTH	10613	PERF.	10950 - 19541
02		107744 X	107744	-0-	-0-	-0-	107709 3	35 9 N	32			212
03		97969 X	97969	-0-	-0-	-0-	97927 3	42 9 N	38	188 1		62
04		82146 X	82146	-0-	-0-	-0-	82096 3	50 9 N	45			107
05		81344 X	75951	-0-	-5393	-0-	75906 3	45 9 N	41			148
06		78720 X	66564	-0-	-12156	-0-	66538 3	26 9 N	24			172
07		81344 X	62973	-0-	-18371	-0-	62955 3	18 9 N	16			188

FULTS GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	284775	COMPL. DATE	05/13/2018	TOTAL DEPTH	11192	PERF.	11446 - 17996
02		1008 N	784	-0-	-224	-0-	166 2	618 3 N	-0-			-0-
03		837 N	442	-0-	-395	-0-	442 3		-0-			-0-
04		1110 N	838	-0-	-272	-0-	20 1	818 3 N	-0-			-0-
05		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	60 1	294 2 N	-0-			-0-
							1054 3					
06		941 N	941	-0-	-0-	-0-	2 1	193 2 N	-0-			-0-
							746 3					
*07		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	4 1	354 2 N	-0-			-0-
							1350 3					

FURRH "H"		WELL #:		2H	RRCID ->	285076	COMPL. DATE	06/26/2018	TOTAL DEPTH	10842	PERF.	10972 - 19540
02		107016 X	84271	-0-	-22745	-0-	84271 2	N	-0-			34
03		109151 X	89555	-0-	-19596	-0-	89555 2	N	-0-			34
04		105630 X	81434	-0-	-24196	-0-	81434 2	N	-0-			34
05		98642 X	83411	-0-	-15231	-0-	83411 2	N	-0-			34
06		94080 X	77693	-0-	-16387	-0-	77693 2	N	-0-			34
07		93310 X	77012	-0-	-16298	-0-	77012 2	N	-0-			34

FURRH "H"		WELL #:		3H	RRCID ->	285279	COMPL. DATE	06/26/2018	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	11233 - 19516
02		113764 X	88189	-0-	-25575	-0-	88189 2	N	-0-			34
03		114514 X	93163	-0-	-21351	-0-	93163 2	N	-0-			34
04		110820 X	83791	-0-	-27029	-0-	83791 2	N	-0-			34
05		105245 X	86006	-0-	-19239	-0-	86006 2	N	-0-			34
06		99090 X	79840	-0-	-19250	-0-	79840 2	N	-0-			34
07		97650 X	79250	-0-	-18400	-0-	79250 2	N	-0-			34

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
MARGIE-PERRY		WELL #:		9H	RRCID ->	285298	COMPL. DATE	09/04/2018	TOTAL DEPTH	11063	PERF.11396	- 18806	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		64680 X	57978	-0-	-6702	-0-	84	1	57894	3	N	-0-	-0-
03		69471 X	62024	-0-	-7447	-0-	596	1	61428	3	N	-0-	-0-
04		65790 X	57727	-0-	-8063	-0-	440	1	57287	3	N	-0-	-0-
05		67022 X	59278	-0-	-7744	-0-	185	1	59093	3	N	-0-	-0-
06		63870 X	55836	-0-	-8034	-0-	55836	3			N	-0-	-0-
07		64201 X	55750	-0-	-8451	-0-	4261	1	51489	3	N	-0-	-0-

MARGIE-PERRY		WELL #:		10H	RRCID ->	285498	COMPL. DATE	09/04/2018	TOTAL DEPTH	11142	PERF.11450	- 16654	
02		47600 X	42814	-0-	-4786	-0-	62	1	42752	3	N	-0-	-0-
03		50871 X	45538	-0-	-5333	-0-	438	1	45100	3	N	-0-	-0-
04		48240 X	42020	-0-	-6220	-0-	320	1	41700	3	N	-0-	-0-
05		49259 X	42972	-0-	-6287	-0-	134	1	42838	3	N	-0-	-0-
06		47250 X	40297	-0-	-6953	-0-	40297	3			N	-0-	-0-
07		47399 X	39945	-0-	-7454	-0-	3053	1	36892	3	N	-0-	-0-

J. F. ROBERTS GAS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	286023	COMPL. DATE	11/01/2021	TOTAL DEPTH	11197	PERF.11488	- 18548	
02		26694 X	26694	-0-	-0-	-0-	26691	3	3	9	N	3	3 8
03		29167 X	29167	-0-	-0-	-0-	29165	3	2	9	N	2	2 8
04		27018 X	27018	-0-	-0-	-0-	5	1	26992	3	N	19	19 8
							21	9					
05		27567 X	27567	-0-	-0-	-0-	1492	1	26075	3	N	-0-	-0-
06		26549 X	26549	-0-	-0-	-0-	73	1	26476	3	N	-0-	-0-
*07		26170 X	26170	-0-	-0-	-0-	79	1	26089	3	N	2	2 8
							2	9					

J. F. ROBERTS GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	286183	COMPL. DATE	11/02/2021	TOTAL DEPTH	11107	PERF.11492	- 18393	
02		65654 X	65654	-0-	-0-	-0-	65645	3	9	9	N	8	8 8
03		69803 X	69803	-0-	-0-	-0-	69797	3	6	9	N	5	5 8
04		63740 X	63740	-0-	-0-	-0-	11	1	63687	3	N	38	38 8
							42	9					
05		63864 X	63864	-0-	-0-	-0-	3456	1	60408	3	N	-0-	-0-
06		60963 X	60963	-0-	-0-	-0-	168	1	60795	3	N	-0-	-0-
*07		59723 X	59723	-0-	-0-	-0-	181	1	59536	3	N	5	5 8
							6	9					

LILLY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286721	COMPL. DATE	10/20/2020	TOTAL DEPTH	10660	PERF.11064	- 17511	
02		51744 X	47071	-0-	-4673	-0-	47071	3			Y	-0-	80
03		57288 X	51064	-0-	-6224	-0-	51058	3	6	9	Y	5	85
04		55440 X	49272	-0-	-6168	-0-	49272	3			Y	-0-	85
05		55490 X	50269	-0-	-5221	-0-	50269	3			Y	-0-	85
06		52470 X	46757	-0-	-5713	-0-	46757	3			Y	-0-	85
07		52111 X	46067	-0-	-6044	-0-	46067	3			Y	-0-	85

LILLY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286730	COMPL. DATE	10/20/2020	TOTAL DEPTH	10594	PERF.10993	- 17786	
02		55384 X	49813	-0-	-5571	-0-	49813	3			Y	-0-	87
03		61318 X	53763	-0-	-7555	-0-	53763	3	6	9	Y	5	92
04		59340 X	51867	-0-	-7473	-0-	51867	3			Y	-0-	92
05		61225 X	52846	-0-	-8379	-0-	52846	3			Y	-0-	92
06		57420 X	48971	-0-	-8449	-0-	48971	3			Y	-0-	92
07		55149 X	48237	-0-	-6912	-0-	48237	3			Y	-0-	92

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
WESTMORELAND-LANCASTER		WELL #:		5H	RRCID -> 287370	COMPL. DATE 11/04/2021	TOTAL DEPTH 11293	PERF.11610	- 20496		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
02	68992 X	62626	-0-	-6366	-0-	91 1	62504 3	N	28	28 8	-0-
						31 9					
03	73470 X	67736	-0-	-5734	-0-	651 1	67084 3	N	1	1 8	-0-
						1 9					
04	69750 X	62626	-0-	-7124	-0-	477 1	62108 3	N	37	37 8	-0-
						41 9					
05	72075 X	64518	-0-	-7557	-0-	201 1	64315 3	N	2	2 8	-0-
						2 9					
06	68310 X	60764	-0-	-7546	-0-	60733 3	31 9	N	28	28 8	-0-
07	69347 X	60671	-0-	-8676	-0-	4633 1	55984 3	N	49	49 8	-0-
						54 9					

BENTLEY FURRH "H"		WELL #:		2H	RRCID -> 287913	COMPL. DATE 07/13/2019	TOTAL DEPTH 11044	PERF.11150	- 21466		
02	163660 X	145060	-0-	-18600	-0-	145060 2		N	-0-	50	
03	167803 X	141427	-0-	-26376	-0-	141427 2		N	-0-	50	
04	181860 X	124666	-0-	-57194	-0-	124666 2		N	-0-	50	
05	187922 X	119019	-0-	-68903	-0-	119019 2		N	-0-	50	
06	181860 X	105274	-0-	-76586	-0-	105274 2		N	-0-	50	
07	160611 X	94150	-0-	-66461	-0-	94150 2		N	-0-	50	

WESTMORELAND-LANCASTER		WELL #:		6H	RRCID -> 287977	COMPL. DATE 11/04/2021	TOTAL DEPTH 11284	PERF.11389	- 20426		
02	83244 X	72517	-0-	-10727	-0-	105 1	72375 3	N	34	34 8	-0-
						37 9					
03	88722 X	78245	-0-	-10477	-0-	752 1	77491 3	N	2	2 8	-0-
						2 9					
04	80970 X	71970	-0-	-9000	-0-	548 1	71374 3	N	44	44 8	-0-
						48 9					
05	83669 X	74271	-0-	-9398	-0-	231 1	74037 3	N	3	3 8	-0-
						3 9					
06	79410 X	69873	-0-	-9537	-0-	69834 3	39 9	N	35	35 8	-0-
07	80290 X	69648	-0-	-10642	-0-	5318 1	64262 3	N	62	62 8	-0-
						68 9					

BROWN-GIBSON		WELL #:		1H	RRCID -> 288226	COMPL. DATE 01/31/2022	TOTAL DEPTH 11335	PERF.11597	- 21600		
02	140056 X	114492	-0-	-25564	-0-	18938 2	95554 3	N	-0-	-0-	
03	151218 X	97485	-0-	-53733	-0-	97485 3		N	-0-	-0-	
04	140640 X	89812	-0-	-50828	-0-	15 1	89797 3	N	-0-	-0-	
05	142352 X	108950	-0-	-33402	-0-	4936 1	17738 2	N	-0-	-0-	
						86276 3					
06	122670 X	29901	-0-	-92769	-0-	69 1	4765 2	N	-0-	-0-	
						25067 3					
07	126759 X	111504	-0-	-15255	-0-	283 1	18014 2	N	-0-	-0-	
						93207 3					

BO FURRH - W. K. FURRH		WELL #:		1H	RRCID -> 288235	COMPL. DATE 07/08/2022	TOTAL DEPTH 11000	PERF.11215	- 20760		
02	197932 X	151848	-0-	-46084	-0-	151848 3		N	-0-	-0-	
03	212536 X	165227	-0-	-47309	-0-	165227 3		N	-0-	-0-	
04	195600 X	150164	-0-	-45436	-0-	25 1	150139 3	N	-0-	-0-	
05	191301 X	152222	-0-	-39079	-0-	8238 1	143984 3	N	-0-	-0-	
06	170880 X	143048	-0-	-27832	-0-	394 1	142654 3	N	-0-	-0-	
07	168113 X	126407	-0-	-41706	-0-	383 1	126024 3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288236	COMPL. DATE	02/18/2022	TOTAL DEPTH	10726	PERF.10949 - 21140	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		72636 X	72636	-0-	-0-	-0-	72636 3		N	-0-		-0-
03		89233 X	89233	-0-	-0-	-0-	89233 3		N	-0-		-0-
04		85302 X	85302	-0-	-0-	-0-	85302 3		N	-0-		-0-
05		84589 X	84589	-0-	-0-	-0-	84589 3		N	-0-		-0-
06		79508 X	79508	-0-	-0-	-0-	79508 3		N	-0-		-0-
*07		79777 X	79777	-0-	-0-	-0-	79777 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288237	COMPL. DATE	02/18/2022	TOTAL DEPTH	10634	PERF.10850 - 20395	
02		113204 X	76619	-0-	-36585	-0-	76619 3		N	-0-		-0-
03		116157 X	84599	-0-	-31558	-0-	84599 3		N	-0-		-0-
04		90240 X	79280	-0-	-10960	-0-	79280 3		N	-0-		-0-
05		84816 X	79758	-0-	-5058	-0-	79758 3		N	-0-		-0-
06		82080 X	75482	-0-	-6598	-0-	75482 3		N	-0-		-0-
07		84816 X	75947	-0-	-8869	-0-	75947 3		N	-0-		-0-

BENTLEY FURRH "H"		WELL #:		1H	RRCID ->	288354	COMPL. DATE	07/13/2019	TOTAL DEPTH	10934	PERF.11052 - 20700	
02		139653 X	139653	-0-	-0-	-0-	139653 2		N	-0-		55
03		225184 X	126463	-0-	-98721	-0-	126463 2		N	-0-		55
04		227940 X	109082	-0-	-118858	-0-	109082 2		N	-0-		55
05		235538 X	104975	-0-	-130563	-0-	104975 2		N	-0-		55
06		227940 X	93202	-0-	-134738	-0-	93202 2		N	-0-		55
07		154628 X	85961	-0-	-68667	-0-	85961 2		N	-0-		55

ABERCROMBIE VINCENT 'H'		WELL #:		5H	RRCID ->	288790	COMPL. DATE	03/18/2022	TOTAL DEPTH	10917	PERF.11130 - 22491	
02		112504 X	96870	-0-	-15634	-0-	96870 2		N	-0-		-0-
03		124558 X	93719	-0-	-30839	-0-	93719 2		N	-0-		-0-
04		117480 X	90994	-0-	-26486	-0-	90994 2		N	-0-		-0-
05		115692 X	90827	-0-	-24865	-0-	90827 2		N	-0-		-0-
06		108120 X	53750	-0-	-54370	-0-	53750 2		N	-0-		-0-
*07		107260 X	88890	-0-	-18370	-0-	88890 2		N	-0-		-0-

BROWN-GIBSON		WELL #:		2H	RRCID ->	288842	COMPL. DATE	01/31/2022	TOTAL DEPTH	11137	PERF.11508 - 21417	
02		126280 X	103606	-0-	-22674	-0-	17217 2	86389 3	N	-0-		-0-
03		136741 X	87962	-0-	-48779	-0-	87962 3		N	-0-		-0-
04		123450 X	81161	-0-	-42289	-0-	14 1	81147 3	N	-0-		-0-
05		120590 X	98885	-0-	-21705	-0-	4476 1	16175 2	N	-0-		-0-
							78234 3					
06		111000 X	27134	-0-	-83866	-0-	63 1	4344 2	N	-0-		-0-
							22727 3					
*07		133216 X	133216	-0-	-0-	-0-	338 1	21622 2	N	-0-		-0-
							111256 3					

ABERCROMBIE VINCENT 'H'		WELL #:		6H	RRCID ->	289154	COMPL. DATE	03/18/2022	TOTAL DEPTH	10777	PERF.11009 - 21796	
02		164752 X	119896	-0-	-44856	-0-	119896 2		N	-0-		-0-
03		172484 X	119227	-0-	-53257	-0-	119227 2		N	-0-		-0-
04		152100 X	114876	-0-	-37224	-0-	114876 2		N	-0-		-0-
05		146847 X	113354	-0-	-33493	-0-	113354 2		N	-0-		-0-
06		135690 X	89895	-0-	-45795	-0-	89895 2		N	-0-		-0-
*07		142059 X	142059	-0-	-0-	-0-	142059 2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
MASSINGALE GREEN 'H'		WELL #:		1H	RRCID ->	289718	COMPL. DATE	12/21/2020	TOTAL DEPTH	10823	PERF.11103 -	18009	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		330204 X	181671	-0-	-148533	-0-	181671	2	N	-0-			-0-
03		285727 X	186621	-0-	-99106	-0-	186621	2	N	-0-			-0-
04		246090 X	171015	-0-	-75075	-0-	171015	2	N	-0-			-0-
05		232438 X	105266	-0-	-127172	-0-	105266	2	N	-0-			-0-
06		210120 X	151753	-0-	-58367	-0-	151753	2	N	-0-			-0-
07		201128 X	171832	-0-	-29296	-0-	171832	2	N	-0-			-0-

MASSINGALE HINSON A		WELL #:		1H	RRCID ->	289719	COMPL. DATE	12/21/2020	TOTAL DEPTH	10954	PERF.11081 -	18366	
02		184912 X	133002	-0-	-51910	-0-	133002	2	N	-0-			-0-
03		184326 X	138621	-0-	-45705	-0-	138621	2	N	-0-			-0-
04		165720 X	129564	-0-	-36156	-0-	129564	2	N	-0-			-0-
05		163277 X	129357	-0-	-33920	-0-	129357	2	N	-0-			-0-
06		151110 X	125220	-0-	-25890	-0-	125220	2	N	-0-			-0-
07		147250 X	113545	-0-	-33705	-0-	113545	2	N	-0-			-0-

MASSINGALE MO 'H'		WELL #:		1H	RRCID ->	289785	COMPL. DATE	12/21/2020	TOTAL DEPTH	10710	PERF.10989 -	18766	
02		345716 X	226191	-0-	-119525	-0-	226191	2	N	-0-			-0-
03		342364 X	233194	-0-	-109170	-0-	233194	2	N	-0-			-0-
04		300870 X	214788	-0-	-86082	-0-	214788	2	N	-0-			-0-
05		283340 X	140939	-0-	-142401	-0-	140939	2	N	-0-			-0-
06		258900 X	220512	-0-	-38388	-0-	220512	2	N	-0-			-0-
07		250418 X	207151	-0-	-43267	-0-	207151	2	N	-0-			-0-

GEORGE DGH A		WELL #:		1H	RRCID ->	289932	COMPL. DATE	01/26/2021	TOTAL DEPTH	10566	PERF.11183 -	22728	
02		386652 X	255942	-0-	-130710	-0-	255942	2	N	-0-			-0-
03		389453 X	264721	-0-	-124732	-0-	604	1	N	-0-	264117	2	-0-
04		347970 X	239272	-0-	-108698	-0-	990	1	N	-0-	238282	2	-0-
05		327980 X	74725	-0-	-253255	-0-	74725	2	N	-0-			-0-
06		294930 X	197184	-0-	-97746	-0-	197184	2	N	-0-			-0-
*07		299507 X	299507	-0-	-0-	-0-	299507	2	N	-0-			-0-

GEORGE DGH B		WELL #:		2H	RRCID ->	289933	COMPL. DATE	01/26/2021	TOTAL DEPTH	10682	PERF.11164 -	22383	
02		439600 X	288734	-0-	-150866	-0-	288734	2	N	-0-			-0-
03		451143 X	299162	-0-	-151981	-0-	682	1	N	-0-	298480	2	-0-
04		395820 X	269264	-0-	-126556	-0-	1114	1	N	-0-	268150	2	-0-
05		371287 X	83936	-0-	-287351	-0-	83936	2	N	-0-			-0-
06		334860 X	177437	-0-	-157423	-0-	177437	2	N	-0-			-0-
07		319672 X	248263	-0-	-71409	-0-	248263	2	N	-0-			-0-

BEAU HODGES 'H'		WELL #:		1H	RRCID ->	290339	COMPL. DATE	11/20/2020	TOTAL DEPTH	11111	PERF.11220 -	22005	
02		385560 X	247912	-0-	-137648	-0-	247912	2	N	-0-			-0-
03		375782 X	256577	-0-	-119205	-0-	256577	2	N	-0-			-0-
04		332820 X	231938	-0-	-100882	-0-	231938	2	N	-0-			-0-
05		299677 X	222693	-0-	-76984	-0-	222693	2	N	-0-			-0-
06		290010 X	195553	-0-	-94457	-0-	195553	2	N	-0-			-0-
07		274474 X	190074	-0-	-84400	-0-	190074	2	N	-0-			-0-

SARAH HODGES 'H'		WELL #:		3H	RRCID ->	290340	COMPL. DATE	09/11/2020	TOTAL DEPTH	10985	PERF.11209 -	21547	
02		383824 X	248782	-0-	-135042	-0-	248782	2	N	-0-			-0-
03		382323 X	255635	-0-	-126688	-0-	255635	2	N	-0-			-0-
04		337560 X	231207	-0-	-106353	-0-	231207	2	N	-0-			-0-
05		334738 X	222676	-0-	-112062	-0-	222676	2	N	-0-			-0-
06		289020 X	196473	-0-	-92547	-0-	196473	2	N	-0-			-0-
07		275435 X	190334	-0-	-85101	-0-	190334	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
ROBERTS TTB 'H'		WELL #:		2H	RRCID -> 290561	COMPL. DATE 03/10/2021	TOTAL DEPTH 11044	PERF.11746	- 24789		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	658364 X	402567	-0-	-255797	-0-	402543 3	24 9	N	22	22 8	-0-
03	684573 X	416899	-0-	-267674	-0-	416885 3	14 9	N	13	13 8	-0-
04	567690 X	366834	-0-	-200856	-0-	61 1	366662 3	N	101	101 8	-0-
						111 9					
05	539245 X	357749	-0-	-181496	-0-	19362 1	338386 3	N	1	1 8	-0-
						1 9					
06	470700 X	329094	-0-	-141606	-0-	907 1	328187 3	N	-0-		-0-
07	445687 X	310618	-0-	-135069	-0-	940 1	309667 3	N	10	10 8	-0-
						11 9					

ROBERTS BF 'H'		WELL #:		1H	RRCID -> 290685	COMPL. DATE 03/10/2021	TOTAL DEPTH 11002	PERF.11668	- 22800		
02	395500 X	247835	-0-	-147665	-0-	247810 3	25 9	N	23	23 8	-0-
03	407588 X	252580	-0-	-155008	-0-	252565 3	15 9	N	14	14 8	-0-
04	321480 X	228911	-0-	-92569	-0-	38 1	228753 3	N	109	109 8	-0-
						120 9					
05	290594 X	225361	-0-	-65233	-0-	12197 1	213163 3	N	1	1 8	-0-
						1 9					
06	281220 X	206702	-0-	-74518	-0-	570 1	206132 3	N	-0-		-0-
07	274381 X	195555	-0-	-78826	-0-	592 1	194950 3	N	12	12 8	-0-
						13 9					

ABERCROMBIE ABNEY 'H'		WELL #:		1H	RRCID -> 290943	COMPL. DATE 05/20/2021	TOTAL DEPTH 10825	PERF.10903	- 19402		
02	507584 X	272184	-0-	-235400	-0-	272184 2		N	-0-		-0-
03	474145 X	278979	-0-	-195166	-0-	278979 2		N	-0-		-0-
04	396960 X	252253	-0-	-144707	-0-	252253 2		N	-0-		-0-
05	363971 X	241833	-0-	-122138	-0-	241833 2		N	-0-		-0-
06	322740 X	215964	-0-	-106776	-0-	215964 2		N	-0-		-0-
07	301351 X	207760	-0-	-93591	-0-	207760 2		N	-0-		-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H'		WELL #:		1H	RRCID -> 290944	COMPL. DATE 05/20/2021	TOTAL DEPTH 10998	PERF.11389	- 21317		
02	583856 X	322314	-0-	-261542	-0-	322314 2		N	-0-		-0-
03	646412 X	324743	-0-	-321669	-0-	324743 2		N	-0-		-0-
04	536130 X	287911	-0-	-248219	-0-	287911 2		N	-0-		-0-
05	452848 X	271307	-0-	-181541	-0-	271307 2		N	-0-		-0-
06	394560 X	237995	-0-	-156565	-0-	237995 2		N	-0-		-0-
07	356841 X	227952	-0-	-128889	-0-	227952 2		N	-0-		-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H'		WELL #:		2H	RRCID -> 290950	COMPL. DATE 05/22/2021	TOTAL DEPTH 10782	PERF.11152	- 21088		
02	410172 X	249445	-0-	-160727	-0-	249445 2		N	-0-		-0-
03	437689 X	251917	-0-	-185772	-0-	251917 2		N	-0-		-0-
04	361290 X	225397	-0-	-135893	-0-	225397 2		N	-0-		-0-
05	334707 X	219967	-0-	-114740	-0-	219967 2		N	-0-		-0-
06	292740 X	185870	-0-	-106870	-0-	185870 2		N	-0-		-0-
*07	276179 X	194909	-0-	-81270	-0-	194909 2		N	-0-		-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H'		WELL #:		3H	RRCID -> 290962	COMPL. DATE 05/22/2021	TOTAL DEPTH 10972	PERF.11223	- 21192		
02	507892 X	302916	-0-	-204976	-0-	302916 2		N	-0-		-0-
03	547398 X	306588	-0-	-240810	-0-	306588 2		N	-0-		-0-
04	447930 X	275292	-0-	-172638	-0-	275292 2		N	-0-		-0-
05	409851 X	261679	-0-	-148172	-0-	261679 2		N	-0-		-0-
06	360900 X	216281	-0-	-144619	-0-	216281 2		N	-0-		-0-
*07	335358 X	229937	-0-	-105421	-0-	229937 2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
ABERCROMBIE VINCENT 'H'		WELL #: 4H		RRCID ->	291003	COMPL. DATE	05/22/2021	TOTAL DEPTH	10809	PERF.11127 - 22515		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	392504	X	246754	-0-	-145750	-0-	246754	2	N	-0-	-0-	
03	434558	X	253584	-0-	-180974	-0-	253584	2	N	-0-	-0-	
04	349620	X	228309	-0-	-121311	-0-	228309	2	N	-0-	-0-	
05	329964	X	219505	-0-	-110459	-0-	219505	2	N	-0-	-0-	
06	287850	X	139543	-0-	-148307	-0-	139543	2	N	-0-	-0-	
*07	273203	X	193036	-0-	-80167	-0-	193036	2	N	-0-	-0-	

MASSINGALE HINSON B		WELL #: 2H		RRCID ->	291483	COMPL. DATE	09/03/2021	TOTAL DEPTH	10813	PERF.11067 - 18590		
02	374108	X	238251	-0-	-135857	-0-	238251	2	N	-0-	-0-	
03	414191	X	244596	-0-	-169595	-0-	244596	2	N	-0-	-0-	
04	362310	X	220101	-0-	-142209	-0-	220101	2	N	-0-	-0-	
05	311364	X	212134	-0-	-99230	-0-	212134	2	N	-0-	-0-	
06	274170	X	194594	-0-	-79576	-0-	194594	2	N	-0-	-0-	
07	263779	X	184328	-0-	-79451	-0-	184328	2	N	-0-	-0-	

MASSINGALE HINSON C		WELL #: 3H		RRCID ->	291484	COMPL. DATE	09/03/2021	TOTAL DEPTH	11068	PERF.11180 - 19579		
02	511168	X	322210	-0-	-188958	-0-	322210	2	N	-0-	-0-	
03	565936	X	325109	-0-	-240827	-0-	325109	2	N	-0-	-0-	
04	518220	X	289905	-0-	-228315	-0-	289905	2	N	-0-	-0-	
05	456103	X	274167	-0-	-181936	-0-	274167	2	N	-0-	-0-	
06	374250	X	249803	-0-	-124447	-0-	249803	2	N	-0-	-0-	
07	356748	X	236286	-0-	-120462	-0-	236286	2	N	-0-	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	291498	COMPL. DATE	01/09/2022	TOTAL DEPTH	10589	PERF.11190 - 19974		
02	395808	X	346841	-0-	-48967	-0-	346841	3	N	-0-	-0-	
03	438216	X	363565	-0-	-74651	-0-	363565	3	N	-0-	-0-	
04	424080	X	346186	-0-	-77894	-0-	346186	3	N	-0-	-0-	
05	383997	X	316350	-0-	-67647	-0-	316350	3	N	-0-	-0-	
06	371610	X	282017	-0-	-89593	-0-	282017	3	N	-0-	-0-	
07	383997	X	276101	-0-	-107896	-0-	276101	3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 8H		RRCID ->	291499	COMPL. DATE	01/07/2022	TOTAL DEPTH	10586	PERF.10987 - 20464		
02	385868	X	351388	-0-	-34480	-0-	351388	3	N	-0-	-0-	
03	427211	X	374187	-0-	-53024	-0-	373994	3	N	175	175	
04	362858	X	362858	-0-	-0-	-0-	362846	3	N	11	186 1	
05	389050	X	336145	-0-	-52905	-0-	336145	3	N	-0-	-0-	
06	376500	X	254653	-0-	-121847	-0-	254653	3	N	-0-	-0-	
07	389050	X	293572	-0-	-95478	-0-	293572	3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 9H		RRCID ->	291500	COMPL. DATE	01/07/2022	TOTAL DEPTH	10492	PERF.10839 - 19343		
02	384972	X	344755	-0-	-40217	-0-	344755	3	N	-0-	-0-	
03	426219	X	406928	-0-	-19291	-0-	406928	3	N	-0-	-0-	
04	335922	X	335922	-0-	-0-	-0-	335922	3	N	-0-	-0-	
05	381703	X	309465	-0-	-72238	-0-	309465	3	N	-0-	-0-	
06	393810	X	260382	-0-	-133428	-0-	260382	3	N	-0-	-0-	
07	406937	X	290131	-0-	-116806	-0-	290131	3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	291501	COMPL. DATE	01/09/2022	TOTAL DEPTH	10498	PERF.11024 - 20030		
02	332640	X	312175	-0-	-20465	-0-	312175	3	N	-0-	-0-	
03	368280	X	337730	-0-	-30550	-0-	337730	3	N	-0-	-0-	
04	315442	X	315442	-0-	-0-	-0-	315442	3	N	-0-	-0-	
05	345619	X	305371	-0-	-40248	-0-	305371	3	N	-0-	-0-	
06	334470	X	272157	-0-	-62313	-0-	272157	3	N	-0-	-0-	
07	345619	X	256534	-0-	-89085	-0-	256534	3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 10H		RRCID ->	291502	COMPL. DATE	01/07/2022	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	11190 - 19974
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		411712 X	355295	-0-	-56417	-0-	355295 3	N	-0-	-0-	
03		455824 X	374612	-0-	-81212	-0-	374612 3	N	-0-	-0-	
04		441120 X	349859	-0-	-91261	-0-	349859 3	N	-0-	-0-	
05		393359 X	318764	-0-	-74595	-0-	318764 3	N	-0-	-0-	
06		380670 X	259711	-0-	-120959	-0-	259711 3	N	-0-	-0-	
07		393359 X	293959	-0-	-99400	-0-	293959 3	N	-0-	-0-	

MCCLARAN HINSON A		WELL #: 1H		RRCID ->	291572	COMPL. DATE	09/04/2021	TOTAL DEPTH	11066	PERF.	11272 - 19978
02		617736 X	399959	-0-	-217777	-0-	399959 2	N	-0-	-0-	
03		683922 X	399619	-0-	-284303	-0-	399619 2	N	-0-	-0-	
04		630150 X	354859	-0-	-275291	-0-	354859 2	N	-0-	-0-	
05		494636 X	334579	-0-	-160057	-0-	334579 2	N	-0-	-0-	
06		478680 X	302142	-0-	-176538	-0-	302142 2	N	-0-	-0-	
07		442804 X	285097	-0-	-157707	-0-	285097 2	N	-0-	-0-	

MCCLARAN HINSON B		WELL #: 2H		RRCID ->	291573	COMPL. DATE	09/04/2021	TOTAL DEPTH	10861	PERF.	11215 - 19971
02		506576 X	295307	-0-	-211269	-0-	295307 2	N	-0-	-0-	
03		560852 X	291744	-0-	-269108	-0-	291744 2	N	-0-	-0-	
04		484830 X	254388	-0-	-230442	-0-	254388 2	N	-0-	-0-	
05		365180 X	240023	-0-	-125157	-0-	240023 2	N	-0-	-0-	
06		353400 X	216092	-0-	-137308	-0-	216092 2	N	-0-	-0-	
07		326957 X	204686	-0-	-122271	-0-	204686 2	N	-0-	-0-	

DANIEL TP A		WELL #: 1H		RRCID ->	291992	COMPL. DATE	12/31/2021	TOTAL DEPTH	10672	PERF.	10889 - 22431
02		428904 X	411988	-0-	-16916	-0-	411988 3	N	-0-	-0-	
03		474858 X	462470	-0-	-12388	-0-	462470 3	N	-0-	-0-	
04		459540 X	429019	-0-	-30521	-0-	429019 3	N	-0-	-0-	
05		474858 X	402392	-0-	-72466	-0-	402392 3	N	-0-	-0-	
06		447540 X	369950	-0-	-77590	-0-	369950 3	N	-0-	-0-	
07		462458 X	361039	-0-	-101419	-0-	361039 3	N	-0-	-0-	

DANIEL TP B		WELL #: 2H		RRCID ->	291993	COMPL. DATE	12/31/2021	TOTAL DEPTH	10621	PERF.	10997 - 22220
02		359016 X	337204	-0-	-21812	-0-	337204 3	N	-0-	-0-	
03		397482 X	371341	-0-	-26141	-0-	371341 3	N	-0-	-0-	
04		384660 X	327992	-0-	-56668	-0-	327992 3	N	-0-	-0-	
05		397482 X	319459	-0-	-78023	-0-	319459 3	N	-0-	-0-	
06		361290 X	302099	-0-	-59191	-0-	302099 3	N	-0-	-0-	
07		373333 X	306208	-0-	-67125	-0-	306208 3	N	-0-	-0-	

HARRISON LH A		WELL #: 1H		RRCID ->	292651	COMPL. DATE	04/27/2022	TOTAL DEPTH	11196	PERF.	11313 - 23550
04		0	36542	-0-	36542	36542	36542 2	N	-0-	-0-	
*05		728186 X	691644	-0-	-36542	-0-	691644 2	N	-0-	-0-	
*06		819330 X	672373	-0-	-146957	-0-	672373 2	N	-0-	-0-	
*07		846641 X	648410	-0-	-198231	-0-	648410 2	N	-0-	-0-	

HARRISON LH B		WELL #: 2H		RRCID ->	292652	COMPL. DATE	04/27/2022	TOTAL DEPTH	11379	PERF.	11649 - 23770
04		0	35839	-0-	35839	35839	35839 2	N	-0-	-0-	
05		795458 X	759619	-0-	-35839	-0-	759619 2	N	-0-	-0-	
06		913710 X	741229	-0-	-172481	-0-	741229 2	N	-0-	-0-	
07		944167 X	732691	-0-	-211476	-0-	732691 2	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CRATON OPERATING LLC			186717										
MITCHELL TRUST GU			WELL #:	1A	RRCID ->	245169	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	11550	PERF.11324 - 11482		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MANSINGER			WELL #:	1	RRCID ->	248205	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11914 - 12100		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GLADNEY GAS UNIT			WELL #:	14	RRCID ->	248335	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	11690	PERF. 9106 - 11482		
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-			15
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	15 7		-0-
04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	50 2	25 9	Y	-0-			23
05		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		Y	-0-			23
06		974 N	974	-0-	-0-	-0-	972 2	2 9	Y	-0-			25
*07		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2		Y	-0-			25
MILLER			WELL #:	2H	RRCID ->	250707	COMPL. DATE	08/09/2009	TOTAL DEPTH	11900	PERF.12223 - 14574		
02		1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2		N	-0-			-0-
03		1643 X	1161	-0-	-482	-0-	1161 2		N	-0-			-0-
04		1590 X	990	-0-	-600	-0-	988 2	2 9	N	-0-			2
05		1643 X	1253	-0-	-390	-0-	1253 2		N	-0-			2
06		1530 X	1271	-0-	-259	-0-	1271 2		N	-0-			2
*07		2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	2023 2		N	-0-			2
JOHNSTON, E. C.			WELL #:	1	RRCID ->	252010	COMPL. DATE	07/04/2009	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10624 - 10928		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PORTER DEEP GU			WELL #:	1H	RRCID ->	263552	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	11809	PERF.12093 - 18154		
02		7833 X	7833	-0-	-0-	-0-	7833 2		N	-0-			-0-
03		8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	8336 2		N	-0-			-0-
04		8070 X	7492	-0-	-578	-0-	7492 2		N	-0-			-0-
05		8680 X	6493	-0-	-2187	-0-	6493 2		N	-0-			-0-
06		8400 X	3832	-0-	-4568	-0-	3832 2		N	-0-			-0-
07		8680 X	3110	-0-	-5570	-0-	3110 2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405							
TAYLOR, T.J.				WELL #: 15 T	RRCID -> 244834	COMPL. DATE 12/01/2008	TOTAL DEPTH 11415	PERF.11023	- 11163		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

IVORY ACQ.				WELL #: 2	RRCID -> 245700	COMPL. DATE 11/09/2009	TOTAL DEPTH 11012	PERF. 9398	- 10751		
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	306 2	2 9	N	2		96
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	200 2	2 9	N	2		98
04	390 N	228	-0-	-162	-0-	226 2	2 9	N	2	1 1	99
05	341 N	189	-0-	-152	-0-	189 2		N	-0-		99
06	150 N	130	-0-	-20	-0-	128 2	2 9	N	2		101
*07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	261 2	1 9	N	1		102

GANT ESTATE				WELL #: 3	RRCID -> 246721	COMPL. DATE 04/22/2009	TOTAL DEPTH 11650	PERF. 6902	- 11260		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JONES, JERRY				WELL #: 1	RRCID -> 247669	COMPL. DATE 02/05/2009	TOTAL DEPTH 11055	PERF.10661	- 10734		
02	112 N	57	-0-	-55	-0-	57 2		N	-0-		-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-		-0-
04	60 N	34	-0-	-26	-0-	34 2		N	-0-		-0-
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-		-0-
06	120 N	25	-0-	-95	-0-	25 2		N	-0-		-0-
*07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-		-0-

TAYLOR, T.J.				WELL #: 18H	RRCID -> 252770	COMPL. DATE 03/18/2009	TOTAL DEPTH 10955	PERF.11561	- 14879		
02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2		Y	-0-		2
03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2		Y	-0-		2
04	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2		Y	-0-		2
05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2		Y	-0-		2
06	900 N	871	-0-	-29	-0-	871 2		Y	-0-		2
*07	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2		Y	-0-		2

YOUNGBLOOD				WELL #: 1H	RRCID -> 254872	COMPL. DATE 03/11/2010	TOTAL DEPTH 10716	PERF.11006	- 15402		
02	3836 X	1232	-0-	-2604	-0-	28 1	1204 2	N	-0-		20
03	4247 X	1683	-0-	-2564	-0-	31 1	1652 2	N	-0-		20
04	3930 X	748	-0-	-3182	-0-	30 1	718 2	N	-0-		20
05	3565 X	1226	-0-	-2339	-0-	31 1	1195 2	N	-0-		20
06	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	30 1	5533 2	N	80		100
*07	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	31 1	4408 2	N	-0-		100

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BROWN		//CONT.//	16032 300 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA			
		WELL #:	1	RRCID -> 245409	COMPL. DATE 12/06/2008	TOTAL DEPTH 10933	PERF.10863	- 20873	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				33

VERHALEN "A"		WELL #:	1H	RRCID -> 253036	COMPL. DATE 12/29/2008	TOTAL DEPTH 10218	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BALDWIN		WELL #:	14H	RRCID -> 254720	COMPL. DATE 04/22/2009	TOTAL DEPTH 10853	PERF.11239	- 15629	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

SHAW		WELL #:	1H	RRCID -> 259689	COMPL. DATE 08/16/2020	TOTAL DEPTH 11080	PERF.11150	- 16411	
02	17965 X	17965	-0-	-0-	-0-	17965 2			27
03	18979 X	18979	-0-	-0-	-0-	18979 2			27
04	18274 X	18274	-0-	-0-	-0-	18274 2			27
05	18482 X	18482	-0-	-0-	-0-	18482 2			27
06	17648 X	17648	-0-	-0-	-0-	17648 2			27
*07	18139 X	18139	-0-	-0-	-0-	18139 2			27

BALDWIN-MERCER (ALLOCATION)		WELL #:	1H	RRCID -> 265753	COMPL. DATE 05/14/2011	TOTAL DEPTH 10938	PERF.11383	- 17895	
02	16019 X	16019	-0-	-0-	-0-	15996 2	23 9	N	45
03	16441 X	16441	-0-	-0-	-0-	16441 2		N	45
04	15162 X	15162	-0-	-0-	-0-	15162 2		N	45
05	14840 X	14840	-0-	-0-	-0-	14840 2		N	45
06	12381 X	12381	-0-	-0-	-0-	12381 2		N	45
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45

UNDERWOOD		WELL #:	11H	RRCID -> 285072	COMPL. DATE 07/13/2018	TOTAL DEPTH 11201	PERF.11393	- 18326	
02	57232 X	50215	-0-	-7017	-0-	50191 2	24 9	N	3
03	61039 X	53703	-0-	-7336	-0-	53703 2		N	3
04	57120 X	49619	-0-	-7501	-0-	49619 2		N	3
05	57350 X	50754	-0-	-6596	-0-	50754 2		N	3
06	29224 X	29224	-0-	-0-	-0-	29224 2		N	3
07	55583 X	6258	-0-	-49325	-0-	11 1	6247 2	N	3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SANDERS MOORE 'DEEP'		//CONT.// //CONT.//	16032 300 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1H RRCID -> 285666 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11338 - 19349														
02	43437 X	43437	-0-	-0-	-0-	195	1	43230	2	N	11	11	8	-0-
03	46724 X	46724	-0-	-0-	-0-	12	9	46244	2	N	-0-			-0-
04	44515 X	44515	-0-	-0-	-0-	447	1	44068	2	N	-0-			-0-
05	43955 X	43955	-0-	-0-	-0-	43955	2			N	-0-			-0-
06	36455 X	36455	-0-	-0-	-0-	179	1	36276	2	N	-0-			-0-
*07	41284 X	41284	-0-	-0-	-0-	273	1	41011	2	N	-0-			-0-

MAHON-BENNETT-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 287225 COMPL. DATE 04/12/2020 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11626 - 21026														
02	71316 X	59183	-0-	-12133	-0-	59183	2			N	-0-			-0-
03	78647 X	64330	-0-	-14317	-0-	117	1	64213	2	N	-0-			-0-
04	76110 X	60205	-0-	-15905	-0-	194	1	60011	2	N	-0-			-0-
05	69161 X	58856	-0-	-10305	-0-	58856	2			N	-0-			-0-
06	52497 X	52497	-0-	-0-	-0-	331	1	52166	2	N	-0-			-0-
07	65534 X	51769	-0-	-13765	-0-	51769	2			N	-0-			-0-

CALLISON-JOIE WELL #: 1H RRCID -> 287226 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 11165 PERF.11380 - 19352														
02	114212 X	93250	-0-	-20962	-0-	292	1	92934	2	N	22	22	8	-0-
03	126449 X	98269	-0-	-28180	-0-	24	9	97774	2	N	-0-			-0-
04	122370 X	92235	-0-	-30135	-0-	495	1	91855	2	N	-0-			-0-
05	115041 X	89981	-0-	-25060	-0-	380	1			N	-0-			-0-
06	81959 X	81959	-0-	-0-	-0-	89981	2	80132	2	N	-0-			-0-
07	103230 X	76605	-0-	-26625	-0-	1827	1	71774	2	N	-0-			-0-

BENNETT-MAHON-SHAW (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 287227 COMPL. DATE 04/15/2020 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11555 - 18321														
02	55972 X	47967	-0-	-8005	-0-	47967	2			N	-0-			3
03	61969 X	50253	-0-	-11716	-0-	91	1	50162	2	N	-0-			3
04	59970 X	48052	-0-	-11918	-0-	155	1	47897	2	N	-0-			3
05	54839 X	47480	-0-	-7359	-0-	47480	2			N	-0-			3
06	43333 X	43333	-0-	-0-	-0-	273	1	43060	2	N	-0-			3
07	53103 X	42540	-0-	-10563	-0-	42540	2			N	-0-			3

CALLISON-SINCLAIR-JOIE WELL #: 1H RRCID -> 287286 COMPL. DATE 05/16/2019 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11448 - 17814														
02	68404 X	58470	-0-	-9934	-0-	183	1	58262	2	N	23	23	8	-0-
03	75640 X	61444	-0-	-14196	-0-	25	9	61134	2	N	-0-			-0-
04	73200 X	56351	-0-	-16849	-0-	310	1	56119	2	N	-0-			-0-
05	68882 X	55554	-0-	-13328	-0-	232	1			N	-0-			-0-
06	48520 X	48520	-0-	-0-	-0-	55554	2	47438	2	N	-0-			-0-
07	64728 X	44229	-0-	-20499	-0-	1082	1	41440	2	N	-0-			-0-

A P LISTON WELL #: 1H RRCID -> 288349 COMPL. DATE 10/18/2019 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11421 - 18277														
02	88676 X	75772	-0-	-12904	-0-	75772	2			N	-0-			-0-
03	94147 X	80780	-0-	-13367	-0-	80780	2			N	-0-			-0-
04	88740 X	75625	-0-	-13115	-0-	75625	2			N	-0-			-0-
05	89466 X	75883	-0-	-13583	-0-	75883	2			N	-0-			-0-
06	72188 X	72188	-0-	-0-	-0-	72188	2			N	-0-			-0-
07	83886 X	70480	-0-	-13406	-0-	70480	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC A P LISTON		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

WELL #: 2H		RRCID ->	288358	COMPL. DATE	10/18/2019	TOTAL DEPTH	11055	PERF.	11507	-	17374
02	89432 X	76205	-0-	-13227	-0-	76205	2	N	-0-		-0-
03	95418 X	81471	-0-	-13947	-0-	81471	2	N	-0-		-0-
04	89070 X	75890	-0-	-13180	-0-	75890	2	N	-0-		-0-
05	89714 X	75439	-0-	-14275	-0-	75439	2	N	-0-		-0-
06	71782 X	71782	-0-	-0-	-0-	71782	2	N	-0-		-0-
07	84382 X	70934	-0-	-13448	-0-	70934	2	N	-0-		-0-

WELL #: 2H		RRCID ->	288577	COMPL. DATE	11/25/2019	TOTAL DEPTH	11301	PERF.	11778	-	12749
02	187964 X	147136	-0-	-40828	-0-	154	1	N	37	37 8	-0-
						41	9				
03	206987 X	154102	-0-	-52885	-0-	547	1	N	-0-		-0-
04	200310 X	143510	-0-	-56800	-0-	580	1	N	-0-		-0-
05	191518 X	140357	-0-	-51161	-0-	140357	2	N	-0-		-0-
06	141428 X	141428	-0-	-0-	-0-	141428	2	N	-0-		-0-
07	162905 X	124685	-0-	-38220	-0-	124685	2	N	-0-		-0-

WELL #: 1H		RRCID ->	288601	COMPL. DATE	11/25/2019	TOTAL DEPTH	11293	PERF.	11493	-	20650
02	164836 X	125810	-0-	-39026	-0-	131	1	N	38	38 8	-0-
						42	9				
03	180978 X	131178	-0-	-49800	-0-	466	1	N	-0-		-0-
04	175140 X	120314	-0-	-54826	-0-	486	1	N	-0-		-0-
05	166005 X	115803	-0-	-50202	-0-	115803	2	N	-0-		-0-
06	87994 X	87994	-0-	-0-	-0-	87994	2	N	-0-		-0-
07	139283 X	99636	-0-	-39647	-0-	99636	2	N	-0-		-0-

WELL #: 2H		RRCID ->	289791	COMPL. DATE	01/01/2021	TOTAL DEPTH	11065	PERF.	11526	-	19820
02	218764 X	165255	-0-	-53509	-0-	165255	2	N	-0-		-0-
03	239475 X	173675	-0-	-65800	-0-	173675	2	N	-0-		-0-
04	231750 X	159564	-0-	-72186	-0-	912	1	N	-0-		-0-
05	202926 X	154650	-0-	-48276	-0-	154650	2	N	-0-		-0-
06	141629 X	141629	-0-	-0-	-0-	596	1	N	-0-		-0-
07	182962 X	138093	-0-	-44869	-0-	138093	2	N	-0-		-0-

WELL #: 3H		RRCID ->	289867	COMPL. DATE	01/01/2021	TOTAL DEPTH	11053	PERF.	11231	-	19502
02	202020 X	147525	-0-	-54495	-0-	147525	2	N	-0-		-0-
03	211637 X	152542	-0-	-59095	-0-	152542	2	N	-0-		-0-
04	204810 X	138416	-0-	-66394	-0-	791	1	N	-0-		-0-
05	183520 X	132633	-0-	-50887	-0-	132633	2	N	-0-		-0-
06	119133 X	119133	-0-	-0-	-0-	501	1	N	-0-		-0-
07	163339 X	116815	-0-	-46524	-0-	116815	2	N	-0-		-0-

WELL #: 4H		RRCID ->	289868	COMPL. DATE	01/01/2021	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	11176	-	19447
02	234052 X	173426	-0-	-60626	-0-	173426	2	N	-0-		-0-
03	253084 X	180212	-0-	-72872	-0-	180212	2	N	-0-		-0-
04	244920 X	164350	-0-	-80570	-0-	939	1	N	-0-		-0-
05	214210 X	158113	-0-	-56097	-0-	158113	2	N	-0-		-0-
06	143655 X	143655	-0-	-0-	-0-	605	1	N	-0-		-0-
07	192014 X	140109	-0-	-51905	-0-	140109	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
EAGLE OIL & GAS CO.				238634										
EPPS				WELL #:	1	RRCID ->	246816	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	11632	PERF.11409 - 11440		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC				238737										
MOSS CREEK UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289733	COMPL. DATE	04/16/2020	TOTAL DEPTH	14782	PERF.13360 - 20690		
02		87780 X	29792	-0-	-57988	-0-	29792	2		N	-0-			-0-
03		113460 X	33522	-0-	-79938	-0-	33522	3		N	-0-			-0-
04		109800 X	22298	-0-	-87502	-0-	22298	3		N	-0-			-0-
05		113460 X	58872	-0-	-54588	-0-	58872	3		N	-0-			-0-
06		81420 X	2424	-0-	-78996	-0-	2424	3		N	-0-			-0-
07		33511 X	120	-0-	-33391	-0-	120	3		N	-0-			-0-

EXCO OPERATING COMPANY, LP				256915										
NORTH JONESVILLE "A"				WELL #:	17	RRCID ->	241417	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9992 - 10780		
02		154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	N	-0-		-0-
03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	N	-0-		-0-
04		155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-		-0-
05		186 N	148	-0-	-38	-0-	8	1	140	2	N	-0-		-0-
06		156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	N	-0-		-0-
*07		206 N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	2	N	-0-		-0-

RED RIVER 877				WELL #:	1	RRCID ->	246292	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	12648	PERF.13273 - 16038		
02		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	14	1	1338	2	N	-0-		-0-
03		1209 N	704	-0-	-505	-0-	15	1	689	2	N	-0-		-0-
04		990 N	592	-0-	-398	-0-	15	1	577	2	N	-0-		-0-
05		1240 N	270	-0-	-970	-0-	16	1	254	2	N	-0-		-0-
06		896 N	896	-0-	-0-	-0-	14	1	882	2	N	-0-		-0-
*07		919 N	919	-0-	-0-	-0-	16	1	903	2	N	-0-		-0-

RED RIVER 164				WELL #:	1	RRCID ->	253436	COMPL. DATE	05/26/2009	TOTAL DEPTH	13001	PERF.13183 - 17072		
02		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	14	1	1279	2	N	-0-		-0-
03		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	16	1	1473	2	N	-0-		-0-
04		1380 N	1296	-0-	-84	-0-	15	1	1281	2	N	-0-		-0-
05		1426 N	1266	-0-	-160	-0-	16	1	1250	2	N	-0-		-0-
06		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	15	1	1446	2	N	-0-		-0-
07		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	16	1	1317	2	N	-0-		-0-

RED RIVER 619 A				WELL #:	1	RRCID ->	253438	COMPL. DATE	08/27/2009	TOTAL DEPTH	12864	PERF.12321 - 17091		
02		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	7	1	1610	2	N	-0-		-0-
03		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	9	1	1898	2	N	-0-		-0-
04		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	10	1	1940	2	N	-0-		-0-
05		1798 N	801	-0-	-997	-0-	5	1	796	2	N	-0-		-0-
06		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	13	1	2525	2	N	-0-		-0-
07		2015 N	1869	-0-	-146	-0-	16	1	1853	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915										
BURROWS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	254569	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	13021	PERF.12738	- 17236
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
02	6815 X	6815	-0-	-0-	-0-	13	1	6802	2	N	-0-	-0-
03	8837 X	8837	-0-	-0-	-0-	14	1	8823	2	N	-0-	-0-
04	7170 X	7012	-0-	-158	-0-	13	1	6999	2	N	-0-	-0-
05	7409 X	6610	-0-	-799	-0-	11	1	6599	2	N	-0-	-0-
06	7170 X	6387	-0-	-783	-0-	12	1	6375	2	N	-0-	-0-
07	7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT	-0-

RED RIVER 257 A		WELL #:		1	RRCID ->	254917	COMPL. DATE	11/21/2009	TOTAL DEPTH	12969	PERF.12980	- 17708
02	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	14	1	3975	2	N	-0-	-0-
03	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	15	1	3692	2	N	-0-	-0-
04	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	15	1	3526	2	N	-0-	-0-
05	4185 X	3523	-0-	-662	-0-	15	1	3508	2	N	-0-	-0-
06	4050 X	3282	-0-	-768	-0-	7	1	3275	2	N	-0-	-0-
07	4185 X	3317	-0-	-868	-0-	5	1	3312	2	N	-0-	-0-

RED RIVER 620 A		WELL #:		1	RRCID ->	255464	COMPL. DATE	02/08/2010	TOTAL DEPTH	12934	PERF.12962	- 17030
02	4480 X	3583	-0-	-897	-0-	14	1	3569	2	N	-0-	-0-
03	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	16	1	4971	2	N	-0-	-0-
04	5190 X	3947	-0-	-1243	-0-	15	1	3932	2	N	-0-	-0-
05	5363 X	4880	-0-	-483	-0-	15	1	4865	2	N	-0-	-0-
06	5190 X	4364	-0-	-826	-0-	14	1	4350	2	N	-0-	-0-
07	4991 X	4162	-0-	-829	-0-	16	1	4146	2	N	-0-	-0-

RED RIVER 257 B		WELL #:		1HB	RRCID ->	255926	COMPL. DATE	12/28/2009	TOTAL DEPTH	12354	PERF.12536	- 16598
02	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	5	1	1429	2	N	-0-	-0-
03	1333 N	1144	-0-	-189	-0-	5	1	1139	2	N	-0-	-0-
04	1530 N	817	-0-	-713	-0-	3	1	814	2	N	-0-	-0-
05	1581 N	973	-0-	-608	-0-	3	1	970	2	N	-0-	-0-
06	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	3	1	1619	2	N	-0-	-0-
*07	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	4	1	1854	2	N	-0-	-0-

RED RIVER 589		WELL #:		1	RRCID ->	257958	COMPL. DATE	10/02/2010	TOTAL DEPTH	13050	PERF.13406	- 17488
02	3080 X	2920	-0-	-160	-0-	14	1	2906	2	N	-0-	-0-
03	3193 X	2930	-0-	-263	-0-	16	1	2914	2	N	-0-	-0-
04	3090 X	2891	-0-	-199	-0-	15	1	2876	2	N	-0-	-0-
05	3224 X	2927	-0-	-297	-0-	13	1	2914	2	N	-0-	-0-
06	3120 X	2808	-0-	-312	-0-	15	1	2793	2	N	-0-	-0-
07	3224 X	2957	-0-	-267	-0-	16	1	2941	2	N	-0-	-0-

HALEY SHALE UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	258163	COMPL. DATE	11/28/2010	TOTAL DEPTH	13132	PERF.13588	- 17540
02	2660 X	2064	-0-	-596	-0-	14	1	2050	2	N	-0-	-0-
03	2945 X	2597	-0-	-348	-0-	16	1	2581	2	N	-0-	-0-
04	2520 X	2301	-0-	-219	-0-	15	1	2286	2	N	-0-	-0-
05	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	16	1	2756	2	N	-0-	-0-
06	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	15	1	2644	2	N	-0-	-0-
*07	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	16	1	3097	2	N	-0-	-0-

RED RIVER 619 B		WELL #:		1	RRCID ->	258694	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	12599	PERF.12823	- 16483
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	28	1	552	2	N	-0-	-0-
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	31	1	598	2	N	-0-	-0-
04	600 N	588	-0-	-12	-0-	30	1	558	2	N	-0-	-0-
05	651 N	530	-0-	-121	-0-	31	1	499	2	N	-0-	-0-
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	29	1	595	2	N	-0-	-0-
*07	850 N	850	-0-	-0-	-0-	31	1	819	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915								
RED RIVER 620 B		WELL #: 1		RRCID -> 258763		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 12740 PERF.13563 - 16790		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2352 N	1747	-0-	-605	-0-	14 1	1733 2	N	-0-	-0-
03	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	15 1	1829 2	N	-0-	-0-
04	2310 N	1657	-0-	-653	-0-	15 1	1642 2	N	-0-	-0-
05	1922 N	1722	-0-	-200	-0-	15 1	1707 2	N	-0-	-0-
06	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	7 1	2114 2	N	-0-	-0-
*07	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	4 1	2028 2	N	-0-	-0-

WALLING GAS UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 258852		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 10916 PERF.11338 - 14780		
02	3136 X	1986	-0-	-1150	-0-	8 1	1978 2	N	-0-	22
03	2759 X	2560	-0-	-199	-0-	11 1	2549 2	N	-0-	22
04	3060 X	1905	-0-	-1155	-0-	10 1	1895 2	N	-0-	22
05	3162 X	2478	-0-	-684	-0-	12 1	2466 2	N	-0-	22
06	3060 X	1893	-0-	-1167	-0-	9 1	1884 2	N	-0-	22
07	2573 X	1171	-0-	-1402	-0-	9 1	1162 2	N	-0-	22

RED RIVER 365 B		WELL #: 2 H		RRCID -> 258869		COMPL. DATE 11/11/2010		TOTAL DEPTH 13075 PERF.13791 - 19343		
02	4228 X	3700	-0-	-528	-0-	13 1	3687 2	N	-0-	-0-
03	4681 X	3986	-0-	-695	-0-	15 1	3971 2	N	-0-	-0-
04	4530 X	3777	-0-	-753	-0-	15 1	3762 2	N	-0-	-0-
05	4402 X	3248	-0-	-1154	-0-	14 1	3234 2	N	-0-	-0-
06	3960 X	3562	-0-	-398	-0-	15 1	3547 2	N	-0-	-0-
07	4092 X	3888	-0-	-204	-0-	15 1	3873 2	N	-0-	-0-

OWENS		WELL #: 1		RRCID -> 258968		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 13314 PERF.13707 - 17768		
02	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	11 1	3926 2	N	-0-	-0-
03	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	15 1	2959 2	N	-0-	-0-
04	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	15 1	2098 2	N	-0-	-0-
05	3596 X	1863	-0-	-1733	-0-	15 1	1848 2	N	-0-	-0-
06	3480 X	2587	-0-	-893	-0-	6 1	2581 2	N	-0-	-0-
07	3596 X	2270	-0-	-1326	-0-	4 1	2266 2	N	-0-	-0-

RED RIVER 35		WELL #: 1		RRCID -> 258972		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 13123 PERF.13347 - 17429		
02	3724 X	3145	-0-	-579	-0-	13 1	3132 2	N	-0-	-0-
03	3999 X	2616	-0-	-1383	-0-	12 1	2604 2	N	-0-	-0-
04	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	10 1	5898 2	N	-0-	-0-
05	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	9 1	6439 2	N	-0-	-0-
06	6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	15 1	6541 2	N	-0-	-0-
*07	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	16 1	6236 2	N	-0-	-0-

RED RIVER 365 A		WELL #: 1		RRCID -> 259049		COMPL. DATE 11/07/2010		TOTAL DEPTH 13325 PERF.13656 - 17585		
02	2940 X	1516	-0-	-1424	-0-	5 1	1511 2	N	-0-	-0-
03	2356 X	1820	-0-	-536	-0-	5 1	1815 2	N	-0-	-0-
04	2010 X	1357	-0-	-653	-0-	4 1	1353 2	N	-0-	-0-
05	2077 X	1214	-0-	-863	-0-	3 1	1211 2	N	-0-	-0-
06	2010 X	1527	-0-	-483	-0-	4 1	1523 2	N	-0-	-0-
07	1829 X	1705	-0-	-124	-0-	4 1	1701 2	N	-0-	-0-

ADJ MINERALS 153 SHALE UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 259251		COMPL. DATE 12/10/2010		TOTAL DEPTH 13087 PERF.13708 - 19482		
02	3332 X	2688	-0-	-644	-0-	10 1	2678 2	N	-0-	-0-
03	3441 X	3059	-0-	-382	-0-	13 1	3046 2	N	-0-	-0-
04	3180 X	2986	-0-	-194	-0-	13 1	2973 2	N	-0-	-0-
05	3286 X	2869	-0-	-417	-0-	13 1	2856 2	N	-0-	-0-
06	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	7 1	3197 2	N	-0-	-0-
07	3100 X	2957	-0-	-143	-0-	5 1	2952 2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP JOB# SHALE UNIT		//CONT.// //CONT.//	16032 300 256915	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915																
JOB# SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259566 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11075 - 15097																
02	4788	X	3731	-0-	-1057	-0-	14	1	3717	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4960	X	3507	-0-	-1453	-0-	16	1	3491	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4800	X	4382	-0-	-418	-0-	15	1	4367	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4960	X	2265	-0-	-2695	-0-	16	1	2249	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	15	1	4717	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	16	1	4878	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 1 H RRCID -> 259661 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.14690 - 19754																
02	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	7	1	4884	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5487	X	4589	-0-	-898	-0-	8	1	4581	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5310	X	3911	-0-	-1399	-0-	6	1	3905	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5487	X	3803	-0-	-1684	-0-	6	1	3797	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5310	X	3517	-0-	-1793	-0-	6	1	3511	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5425	X	3538	-0-	-1887	-0-	6	1	3532	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 259700 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12875 - 17980																
02	3864	X	3466	-0-	-398	-0-	13	1	3453	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4030	X	3761	-0-	-269	-0-	16	1	3745	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3900	X	3578	-0-	-322	-0-	15	1	3563	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3937	X	2739	-0-	-1198	-0-	14	1	2725	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	13	1	4175	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3844	X	3823	-0-	-21	-0-	16	1	3807	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

REBELS SU WELL #: 1H RRCID -> 260021 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.13086 - 18118																
02	2464	X	2258	-0-	-206	-0-	5	1	2253	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	6	1	2546	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	5	1	2324	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2511	X	2361	-0-	-150	-0-	5	1	2356	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2460	X	2285	-0-	-175	-0-	5	1	2280	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2542	X	2378	-0-	-164	-0-	4	1	2374	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RED RIVER 442 WELL #: 1 H RRCID -> 260564 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13532 - 18195																
02	3304	X	2380	-0-	-924	-0-	8	1	2372	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3038	X	2435	-0-	-603	-0-	10	1	2425	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2940	X	2720	-0-	-220	-0-	9	1	2711	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3038	X	971	-0-	-2067	-0-	4	1	967	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2610	X	644	-0-	-1966	-0-	3	1	641	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2821	X	746	-0-	-2075	-0-	1	1	745	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WOOD SU WELL #: 1 H RRCID -> 260899 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.14555 - 18121																
02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	14	1	1901	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	16	1	1244	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	15	1	2457	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	16	1	2645	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	15	1	2355	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2542	N	2047	-0-	-495	-0-	16	1	2031	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HOLLOWAY SU WELL #: 1HB RRCID -> 261103 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13729 - 19498																
02	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	28	1	2995	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	31	1	3611	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	30	1	3371	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	31	1	3403	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3510	X	3322	-0-	-188	-0-	30	1	3292	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3627	X	3308	-0-	-319	-0-	31	1	3277	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915									
SMITH SU		WELL #: 1H		RRCID -> 261417	COMPL. DATE 03/17/2011	TOTAL DEPTH 12908	PERF.13638	- 18399			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2464 X	2092	-0-	-372	-0-	12 1	2080 2	N	-0-		-0-
03	4743 X	2788	-0-	-1955	-0-	14 1	2774 2	N	-0-		-0-
04	4590 X	3458	-0-	-1132	-0-	14 1	3444 2	N	-0-		-0-
05	4743 X	3081	-0-	-1662	-0-	14 1	3067 2	N	-0-		-0-
06	2880 X	2878	-0-	-2	-0-	4 1	2874 2	N	-0-		-0-
07	3565 X	3056	-0-	-509	-0-	4 1	3052 2	N	-0-		-0-

RED RIVER 257 B		WELL #: 2H		RRCID -> 262115	COMPL. DATE 04/09/2011	TOTAL DEPTH 12693	PERF.13220	- 18050			
02	5768 X	4238	-0-	-1530	-0-	10 1	4228 2	N	-0-		-0-
03	6076 X	5111	-0-	-965	-0-	11 1	5100 2	N	-0-		-0-
04	5880 X	4234	-0-	-1646	-0-	10 1	4224 2	N	-0-		-0-
05	5580 X	4214	-0-	-1366	-0-	8 1	4206 2	N	-0-		-0-
06	5400 X	4239	-0-	-1161	-0-	9 1	4230 2	N	-0-		-0-
07	5115 X	3931	-0-	-1184	-0-	9 1	3922 2	N	-0-		-0-

WALKER SU D		WELL #: 1H		RRCID -> 262136	COMPL. DATE 05/29/2011	TOTAL DEPTH 14447	PERF.14868	- 19370			
02	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	9 1	3691 2	N	-0-		-0-
03	3689 X	3515	-0-	-174	-0-	11 1	3504 2	N	-0-		-0-
04	3480 X	3390	-0-	-90	-0-	10 1	3380 2	N	-0-		-0-
05	4092 X	3464	-0-	-628	-0-	10 1	3454 2	N	-0-		-0-
06	3960 X	3334	-0-	-626	-0-	10 1	3324 2	N	-0-		-0-
07	4092 X	3362	-0-	-730	-0-	10 1	3352 2	N	-0-		-0-

HOLLOWAY SU		WELL #: 2H		RRCID -> 262224	COMPL. DATE 05/16/2011	TOTAL DEPTH 13316	PERF.13698	- 19248			
02	4368 X	4037	-0-	-331	-0-	9 1	4028 2	N	-0-		-0-
03	4743 X	4451	-0-	-292	-0-	10 1	4441 2	N	-0-		-0-
04	4560 X	4349	-0-	-211	-0-	10 1	4339 2	N	-0-		-0-
05	4681 X	4376	-0-	-305	-0-	10 1	4366 2	N	-0-		-0-
06	4470 X	4074	-0-	-396	-0-	10 1	4064 2	N	-0-		-0-
07	4495 X	4465	-0-	-30	-0-	10 1	4455 2	N	-0-		-0-

WALKER SU A		WELL #: 1 H		RRCID -> 262302	COMPL. DATE 04/05/2011	TOTAL DEPTH 14670	PERF.14818	- 19565			
02	2968 X	2545	-0-	-423	-0-	7 1	2538 2	N	-0-		-0-
03	2976 X	2745	-0-	-231	-0-	9 1	2736 2	N	-0-		-0-
04	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	8 1	2759 2	N	-0-		-0-
05	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	9 1	2946 2	N	-0-		-0-
06	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	8 1	2779 2	N	-0-		-0-
*07	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	10 1	3094 2	N	-0-		-0-

PATTERSON SU		WELL #: 1H		RRCID -> 262303	COMPL. DATE 04/03/2011	TOTAL DEPTH 13305	PERF.15026	- 17192			
02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	3 1	766 2	N	-0-		-0-
03	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	4 1	1219 2	N	-0-		-0-
04	1170 N	1029	-0-	-141	-0-	3 1	1026 2	N	-0-		-0-
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	4 1	1175 2	N	-0-		-0-
06	1170 N	839	-0-	-331	-0-	7 1	832 2	N	-0-		-0-
*07	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	7 1	1146 2	N	-0-		-0-

GREER SU		WELL #: 1H		RRCID -> 262333	COMPL. DATE 07/04/2011	TOTAL DEPTH 13299	PERF.13899	- 19977			
02	4956 X	4131	-0-	-825	-0-	7 1	4124 2	N	-0-		-0-
03	5394 X	4571	-0-	-823	-0-	9 1	4562 2	N	-0-		-0-
04	4620 X	4423	-0-	-197	-0-	8 1	4415 2	N	-0-		-0-
05	4774 X	4524	-0-	-250	-0-	8 1	4516 2	N	-0-		-0-
06	4440 X	4298	-0-	-142	-0-	8 1	4290 2	N	-0-		-0-
07	4588 X	4426	-0-	-162	-0-	10 1	4416 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP YORK SU		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

DILLARD SU		WELL #:		1H	RRCID ->	262445	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	13106	PERF.	13721	- 19269	
02	03	04	05	06	*07	3262 X	3274 X	3520 X	3200 X	3035 X	3180 X	-0-	-0-	-0-

GOMEZ SU A		WELL #:		1H	RRCID ->	262449	COMPL. DATE	04/07/2011	TOTAL DEPTH	14653	PERF.	14822	- 19423	
02	03	04	05	06	*07	3192 X	3441 X	3330 X	3441 X	3270 X	8789 X	-0-	-0-	-0-

WEEKS SU		WELL #:		1H	RRCID ->	262467	COMPL. DATE	07/18/2011	TOTAL DEPTH	13303	PERF.	13786	- 18561	
02	03	04	05	06	*07	3304 X	3658 X	3540 X	3565 X	2460 X	3868 X	-0-	-0-	-0-

SILAS SU		WELL #:		1H	RRCID ->	262542	COMPL. DATE	07/23/2011	TOTAL DEPTH	13044	PERF.	13687	- 17735	
02	03	04	05	06	*07	5373 X	7980 X	4980 X	6452 X	6277 X	5603 X	-0-	-0-	-0-

WATSON SU		WELL #:		1H	RRCID ->	262775	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	13075	PERF.	13594	- 18673	
02	03	04	05	06	07	248 N	217 N	210 N	217 N	102 N	186 N	-0-	-0-	-0-

GOMEZ SU A		WELL #:		2HB	RRCID ->	262781	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	14411	PERF.	14738	- 18964	
02	03	04	05	06	07	2240 X	2356 X	1920 X	2108 X	2040 X	2108 X	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP WALKER SU F		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1H RRCID -> 262799 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14737 - 19295																
02	3892	X	3184	-0-	-708	-0-	9 1	3175	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	3634	-0-	-551	-0-	10 1	3624	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3050	-0-	-700	-0-	9 1	3041	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3118	-0-	-757	-0-	10 1	3108	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3049	-0-	-551	-0-	9 1	3040	2	N	-0-					-0-
*07	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	10 1	3839	2	N	-0-					-0-

WELL #: 1H RRCID -> 262816 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.14160 - 18002																
02	1960	X	1787	-0-	-173	-0-	14 1	1773	2	N	-0-					-0-
03	2046	X	1682	-0-	-364	-0-	16 1	1666	2	N	-0-					-0-
04	2010	X	1618	-0-	-392	-0-	15 1	1603	2	N	-0-					-0-
05	2077	X	2022	-0-	-55	-0-	16 1	2006	2	N	-0-					-0-
06	2010	X	1696	-0-	-314	-0-	15 1	1681	2	N	-0-					-0-
07	1984	X	1580	-0-	-404	-0-	16 1	1564	2	N	-0-					-0-

WELL #: 1H RRCID -> 262820 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13505 - 17016																
02	2744	X	2644	-0-	-100	-0-	12 1	2632	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2961	-0-	-77	-0-	15 1	2946	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2619	-0-	-321	-0-	11 1	2608	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2900	-0-	-14	-0-	14 1	2886	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2820	-0-	-60	-0-	11 1	2809	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2866	-0-	-110	-0-	8 1	2858	2	N	-0-					-0-

WELL #: 1H RRCID -> 262845 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13624 - 18437																
02	5796	X	1722	-0-	-4074	-0-	2 1	1720	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	2883	-0-	-3503	-0-	3 1	2880	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	4448	-0-	-1282	-0-	6 1	4442	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	3308	-0-	-1094	-0-	5 1	3303	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2383	-0-	-407	-0-	1 1	2382	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	2534	-0-	-2054	-0-	2 1	2532	2	N	-0-					-0-

WELL #: 1H RRCID -> 262944 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13743 - 18766																
02	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	7 1	3375	2	N	-0-					-0-
03	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	11 1	3797	2	N	-0-					-0-
04	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	12 1	3737	2	N	-0-					-0-
05	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	14 1	3967	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	3389	-0-	-301	-0-	14 1	3375	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	2380	-0-	-1495	-0-	3 1	2377	2	N	-0-					-0-

WELL #: 2 H RRCID -> 263014 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13279 PERF.14729 - 18268																
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	5 1	1883	2	N	-0-					-0-
03	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	7 1	2167	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	6 1	2034	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	1198	-0-	-879	-0-	5 1	1193	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	2058	-0-	-42	-0-	8 1	2050	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	1347	-0-	-761	-0-	7 1	1340	2	N	-0-					-0-

WELL #: 1H RRCID -> 263071 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.14223 - 19247																
02	3416	X	2875	-0-	-541	-0-	9 1	2866	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3607	-0-	-113	-0-	10 1	3597	2	N	-0-					-0-
04	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	9 1	3481	2	N	-0-					-0-
05	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	10 1	3800	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	3300	-0-	-180	-0-	10 1	3290	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	2520	-0-	-1076	-0-	8 1	2512	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915									
IRONOSA SU		WELL #:		1H	RRCID ->	263083	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	13043	PERF.14215 - 19784
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		7280 X	4121	-0-	-3159	-0-	13 1	4108 2	N	-0-	-0-
03		8060 X	4060	-0-	-4000	-0-	15 1	4045 2	N	-0-	-0-
04		7800 X	4698	-0-	-3102	-0-	15 1	4683 2	N	-0-	-0-
05		8060 X	5438	-0-	-2622	-0-	16 1	5422 2	N	-0-	-0-
06		7650 X	5515	-0-	-2135	-0-	15 1	5500 2	N	-0-	-0-
*07		5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	16 1	5706 2	N	-0-	-0-

PARK SU		WELL #:		1 H	RRCID ->	263179	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	13506	PERF.13837 - 19108
02		10920 X	10064	-0-	-856	-0-	292 1	9772 2	N	-0-	-0-
03		12090 X	12012	-0-	-78	-0-	359 1	11653 2	N	-0-	-0-
04		11700 X	11637	-0-	-63	-0-	346 1	11291 2	N	-0-	-0-
05		12090 X	11560	-0-	-530	-0-	355 1	11205 2	N	-0-	-0-
06		11610 X	10588	-0-	-1022	-0-	319 1	10269 2	N	-0-	-0-
07		12028 X	11492	-0-	-536	-0-	358 1	11134 2	N	-0-	-0-

HOPKINS SU		WELL #:		1H	RRCID ->	263181	COMPL. DATE	10/30/2011	TOTAL DEPTH	12919	PERF.13325 - 19612
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DENNIS SU		WELL #:		1HR	RRCID ->	263186	COMPL. DATE	11/26/2011	TOTAL DEPTH	13317	PERF.13633 - 19130
02		13370 X	13370	-0-	-0-	-0-	14 1	13356 2	N	-0-	-0-
03		13764 X	13703	-0-	-61	-0-	15 1	13688 2	N	-0-	-0-
04		13320 X	12837	-0-	-483	-0-	15 1	12822 2	N	-0-	-0-
05		13764 X	12784	-0-	-980	-0-	16 1	12768 2	N	-0-	-0-
06		13320 X	12367	-0-	-953	-0-	12 1	12355 2	N	-0-	-0-
07		13764 X	11495	-0-	-2269	-0-	10 1	11485 2	N	-0-	-0-

STANSBURY SU		WELL #:		1H	RRCID ->	263206	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	12949	PERF.13207 - 17399
02		7700 X	7184	-0-	-516	-0-	320 1	6864 2	N	-0-	-0-
03		8587 X	5723	-0-	-2864	-0-	360 1	5363 2	N	-0-	-0-
04		8310 X	3773	-0-	-4537	-0-	280 1	3493 2	N	-0-	-0-
05		8587 X	4002	-0-	-4585	-0-	214 1	3788 2	N	-0-	-0-
06		7890 X	4395	-0-	-3495	-0-	325 1	4070 2	N	-0-	-0-
07		7967 X	4357	-0-	-3610	-0-	342 1	4015 2	N	-0-	-0-

WARD SU		WELL #:		1H	RRCID ->	263291	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	13300	PERF.13750 - 17343
02		3892 X	2840	-0-	-1052	-0-	9 1	2831 2	N	-0-	-0-
03		3348 X	3118	-0-	-230	-0-	10 1	3108 2	N	-0-	-0-
04		3000 X	2955	-0-	-45	-0-	9 1	2946 2	N	-0-	-0-
05		3131 X	2862	-0-	-269	-0-	10 1	2852 2	N	-0-	-0-
06		3030 X	2846	-0-	-184	-0-	10 1	2836 2	N	-0-	-0-
07		3131 X	2192	-0-	-939	-0-	10 1	2182 2	N	-0-	-0-

WALKER SU H		WELL #:		1 H	RRCID ->	263331	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	14545	PERF.14966 - 19947
02		10071 X	10071	-0-	-0-	-0-	14 1	10057 2	N	-0-	-0-
03		9920 X	7471	-0-	-2449	-0-	11 1	7460 2	N	-0-	-0-
04		9600 X	8765	-0-	-835	-0-	15 1	8750 2	N	-0-	-0-
05		9920 X	8705	-0-	-1215	-0-	14 1	8691 2	N	-0-	-0-
06		9600 X	8844	-0-	-756	-0-	15 1	8829 2	N	-0-	-0-
07		9920 X	8584	-0-	-1336	-0-	16 1	8568 2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP WALKER SU G		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1H RRCID -> 263422 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14783 - 19930																
02	6748 X	6574	-0-	-174	-0-	9	1	6565	2	N	-0-					-0-
03	7440 X	7243	-0-	-197	-0-	11	1	7232	2	N	-0-					-0-
04	7140 X	7054	-0-	-86	-0-	10	1	7044	2	N	-0-					-0-
05	7378 X	7157	-0-	-221	-0-	10	1	7147	2	N	-0-					-0-
06	7110 X	6847	-0-	-263	-0-	10	1	6837	2	N	-0-					-0-
07	7285 X	7004	-0-	-281	-0-	10	1	6994	2	N	-0-					-0-

STEDHAM SU WELL #: 1 H RRCID -> 263662 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. N/A																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER SU E WELL #: 1H RRCID -> 263723 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 14610 PERF.15673 - 19574																
02	6020 X	4708	-0-	-1312	-0-	9	1	4699	2	N	-0-					-0-
03	5890 X	5362	-0-	-528	-0-	10	1	5352	2	N	-0-					-0-
04	5370 X	5197	-0-	-173	-0-	10	1	5187	2	N	-0-					-0-
05	5549 X	5030	-0-	-519	-0-	10	1	5020	2	N	-0-					-0-
06	5250 X	5134	-0-	-116	-0-	9	1	5125	2	N	-0-					-0-
07	5363 X	5158	-0-	-205	-0-	10	1	5148	2	N	-0-					-0-

BRENT MILLER A1 WELL #: 1H RRCID -> 263852 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 13989 PERF.14336 - 19335																
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	1	1	515	2	N	-0-					-0-
05	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	10	1	1143	2	N	-0-					-0-
06	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	9	1	1524	2	N	-0-					-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ SU B WELL #: 1H RRCID -> 263946 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14660 PERF.15212 - 19437																
02	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	4	1	2420	2	N	-0-					-0-
03	2387 X	2247	-0-	-140	-0-	5	1	2242	2	N	-0-					-0-
04	2520 X	2365	-0-	-155	-0-	5	1	2360	2	N	-0-					-0-
05	2697 X	1327	-0-	-1370	-0-	3	1	1324	2	N	-0-					-0-
06	2610 X	1209	-0-	-1401	-0-	1	1	1208	2	N	-0-					-0-
*07	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	6	1	3026	2	N	-0-					-0-

GOMEZ SU C WELL #: 1H RRCID -> 264333 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14967 PERF.15231 - 20161																
02	9520 X	8542	-0-	-978	-0-	6	1	8536	2	N	-0-					-0-
03	10137 X	9255	-0-	-882	-0-	7	1	9248	2	N	-0-					-0-
04	9360 X	8739	-0-	-621	-0-	6	1	8733	2	N	-0-					-0-
05	9672 X	8799	-0-	-873	-0-	6	1	8793	2	N	-0-					-0-
06	9360 X	8506	-0-	-854	-0-	6	1	8500	2	N	-0-					-0-
07	9455 X	8782	-0-	-673	-0-	6	1	8776	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 4H RRCID -> 264389 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14548 - 19446																
02	6356 X	-0-	-0-	-6356	-0-					N	-0-					-0-
03	7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					-0-
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915													
CAMERON MINERALS SU		WELL #: 6H		RRCID -> 264950		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 14197 PERF.14575 - 19871							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	5412	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	7161 X	5462	-0-	-1699	-0-	-0-	7	1	5455	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	6930 X	4891	-0-	-2039	-0-	-0-	5	1	4886	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	7161 X	5434	-0-	-1727	-0-	-0-	5	1	5429	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	6720 X	5338	-0-	-1382	-0-	-0-	5	1	5333	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	6014 X	4942	-0-	-1072	-0-	-0-	5	1	4937	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CAMERON MINERALS SU		WELL #: 10		RRCID -> 264951		COMPL. DATE 01/16/2012		TOTAL DEPTH 14380 PERF.14090 - 14130							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

PARK WEST SU		WELL #: 1 H		RRCID -> 265006		COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL DEPTH 13576 PERF.13789 - 17430							
02	3080 X	2608	-0-	-472	-0-	-0-	10	1	2598	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3410 X	2529	-0-	-881	-0-	-0-	10	1	2519	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3240 X	2754	-0-	-486	-0-	-0-	11	1	2743	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	3143	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	2815	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2883 X	2836	-0-	-47	-0-	-0-	10	1	2826	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

THOMAS SU		WELL #: 1 H		RRCID -> 265010		COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL DEPTH 12801 PERF.13312 - 19988							
02	6160 X	5145	-0-	-1015	-0-	-0-	8	1	5137	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5859 X	4056	-0-	-1803	-0-	-0-	9	1	4047	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5640 X	4330	-0-	-1310	-0-	-0-	9	1	4321	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5828 X	4435	-0-	-1393	-0-	-0-	9	1	4426	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5520 X	5003	-0-	-517	-0-	-0-	8	1	4995	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5704 X	4023	-0-	-1681	-0-	-0-	6	1	4017	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CAMERON MINERALS SU		WELL #: 2H		RRCID -> 265063		COMPL. DATE 03/22/2012		TOTAL DEPTH 14025 PERF.14575 - 19827							
02	4508 X	3769	-0-	-739	-0-	-0-	9	1	3760	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4991 X	2416	-0-	-2575	-0-	-0-	9	1	2407	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4740 X	1942	-0-	-2798	-0-	-0-	6	1	1936	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4185 X	1764	-0-	-2421	-0-	-0-	6	1	1758	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4050 X	1363	-0-	-2687	-0-	-0-	5	1	1358	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4185 X	1381	-0-	-2804	-0-	-0-	6	1	1375	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WALKER SU C		WELL #: 1H		RRCID -> 265072		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 14315 PERF.14734 - 20035							
02	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	5776	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	6262 X	6194	-0-	-68	-0-	-0-	8	1	6186	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	6540 X	6113	-0-	-427	-0-	-0-	5	1	6108	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	6758 X	5876	-0-	-882	-0-	-0-	8	1	5868	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	6540 X	5757	-0-	-783	-0-	-0-	10	1	5747	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	6417 X	5925	-0-	-492	-0-	-0-	5	1	5920	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BROWN-WEEKS SU (ALLOC)		WELL #: 1H		RRCID -> 265838		COMPL. DATE 12/31/2011		TOTAL DEPTH 13490 PERF.13675 - 19626							
02	10033 X	10033	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	10019	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	12401 X	12401	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	12386	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	10355 X	10355	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	10341	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	9292 X	9292	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	9278	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	7920 X	5853	-0-	-2067	-0-	-0-	13	1	5840	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	8184 X	6216	-0-	-1968	-0-	-0-	10	1	6206	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915												
BRENT MILLER UNIT A6		WELL #: 3H		RRCID -> 265968		COMPL. DATE 11/01/2012			TOTAL DEPTH 14649 PERF.15544 - 20473					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
02	5908	X	5514	-0-	-394	-0-	9 1	5505	2	N	-0-			-0-
03	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	8 1	7184	2	N	-0-			-0-
04	6420	X	5742	-0-	-678	-0-	8 1	5734	2	N	-0-			-0-
05	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	13 1	7719	2	N	-0-			-0-
06	6960	X	5287	-0-	-1673	-0-	10 1	5277	2	N	-0-			-0-
07	7192	X	6434	-0-	-758	-0-	10 1	6424	2	N	-0-			-0-

YORK SU		WELL #: 2HB		RRCID -> 266015		COMPL. DATE 10/16/2014			TOTAL DEPTH 13115 PERF.13206 - 18146					
02	5432	X	4438	-0-	-994	-0-	7 1	4431	2	N	-0-			-0-
03	5828	X	5660	-0-	-168	-0-	9 1	5651	2	N	-0-			-0-
04	5640	X	5003	-0-	-637	-0-	8 1	4995	2	N	-0-			-0-
05	5828	X	5370	-0-	-458	-0-	9 1	5361	2	N	-0-			-0-
06	5640	X	4427	-0-	-1213	-0-	8 1	4419	2	N	-0-			-0-
*07	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	8 1	5827	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6		WELL #: 1H		RRCID -> 266086		COMPL. DATE 11/01/2012			TOTAL DEPTH 14711 PERF.14442 - 20426					
02	8624	X	8182	-0-	-442	-0-	13 1	8169	2	N	-0-			-0-
03	9331	X	8190	-0-	-1141	-0-	15 1	8175	2	N	-0-			-0-
04	9030	X	8279	-0-	-751	-0-	15 1	8264	2	N	-0-			-0-
05	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	15 1	10103	2	N	-0-			-0-
06	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	15 1	10014	2	N	-0-			-0-
07	9052	X	7605	-0-	-1447	-0-	15 1	7590	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6		WELL #: 2H		RRCID -> 266572		COMPL. DATE 11/01/2012			TOTAL DEPTH 14690 PERF.14400 - 20065					
02	5040	X	2261	-0-	-2779	-0-	7 1	2254	2	N	-0-			-0-
03	5549	X	3183	-0-	-2366	-0-	11 1	3172	2	N	-0-			-0-
04	5370	X	2963	-0-	-2407	-0-	12 1	2951	2	N	-0-			-0-
05	4030	X	1980	-0-	-2050	-0-	8 1	1972	2	N	-0-			-0-
06	3540	X	21	-0-	-3519	-0-	1 1	20	2	N	-0-			-0-
07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-				N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A2		WELL #: 2H		RRCID -> 272027		COMPL. DATE 04/14/2014			TOTAL DEPTH 14885 PERF.14720 - 21322					
02	16016	X	15053	-0-	-963	-0-	13 1	15040	2	N	-0-			-0-
03	17732	X	15881	-0-	-1851	-0-	15 1	15866	2	N	-0-			-0-
04	17160	X	15478	-0-	-1682	-0-	15 1	15463	2	N	-0-			-0-
05	17205	X	15142	-0-	-2063	-0-	15 1	15127	2	N	-0-			-0-
06	16140	X	14519	-0-	-1621	-0-	15 1	14504	2	N	-0-			-0-
07	16678	X	13020	-0-	-3658	-0-	15 1	13005	2	N	-0-			-0-

JACOB SU		WELL #: 1H		RRCID -> 273119		COMPL. DATE 06/07/2014			TOTAL DEPTH 12748 PERF.13220 - 19851					
02	9520	X	8381	-0-	-1139	-0-	9 1	8372	2	N	-0-			-0-
03	10230	X	9424	-0-	-806	-0-	10 1	9414	2	N	-0-			-0-
04	9900	X	9437	-0-	-463	-0-	11 1	9426	2	N	-0-			-0-
05	10199	X	9719	-0-	-480	-0-	11 1	9708	2	N	-0-			-0-
06	9120	X	9027	-0-	-93	-0-	10 1	9017	2	N	-0-			-0-
07	9765	X	9165	-0-	-600	-0-	13 1	9152	2	N	-0-			-0-

DEEN SU		WELL #: 1H		RRCID -> 273298		COMPL. DATE 05/10/2014			TOTAL DEPTH 12847 PERF.13242 - 19690					
02	15876	X	5302	-0-	-10574	-0-	8 1	5294	2	N	-0-			-0-
03	17577	X	3923	-0-	-13654	-0-	7 1	3916	2	N	-0-			-0-
04	17010	X	4155	-0-	-12855	-0-	7 1	4148	2	N	-0-			-0-
05	12524	X	4210	-0-	-8314	-0-	3 1	4207	2	N	-0-			-0-
06	11010	X	3903	-0-	-7107	-0-	6 1	3897	2	N	-0-			-0-
07	5859	X	3413	-0-	-2446	-0-	3 1	3410	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915													
BRENT MILLER UNIT A2		WELL #: 1H		RRCID ->	273935	COMPL. DATE	04/11/2014	TOTAL DEPTH	14857	PERF.14702 - 21028					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	17668 X	16149	-0-	-1519	-0-		14	1	16135	2	N	-0-			-0-
03	19561 X	17355	-0-	-2206	-0-		15	1	17340	2	N	-0-			-0-
04	18930 X	15209	-0-	-3721	-0-		15	1	15194	2	N	-0-			-0-
05	18879 X	16855	-0-	-2024	-0-		16	1	16839	2	N	-0-			-0-
06	17310 X	15972	-0-	-1338	-0-		15	1	15957	2	N	-0-			-0-
07	17887 X	14576	-0-	-3311	-0-		15	1	14561	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW SU		WELL #: 1H		RRCID ->	274161	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	12848	PERF.13032 - 19645					
02	8624 X	7257	-0-	-1367	-0-		7	1	7250	2	N	-0-			-0-
03	9548 X	7815	-0-	-1733	-0-		12	1	7803	2	N	-0-			-0-
04	8610 X	7429	-0-	-1181	-0-		12	1	7417	2	N	-0-			-0-
05	8804 X	7399	-0-	-1405	-0-		8	1	7391	2	N	-0-			-0-
06	7770 X	7288	-0-	-482	-0-		7	1	7281	2	N	-0-			-0-
07	8029 X	7732	-0-	-297	-0-		8	1	7724	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU		WELL #: 5H		RRCID ->	274908	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL DEPTH	13044	PERF.13536 - 19472					
02	10304 X	7060	-0-	-3244	-0-		14	1	7046	2	N	-0-			-0-
03	11873 X	5255	-0-	-6618	-0-		15	1	5240	2	N	-0-			-0-
04	11490 X	11167	-0-	-323	-0-		14	1	11153	2	N	-0-			-0-
05	11873 X	9442	-0-	-2431	-0-		15	1	9427	2	N	-0-			-0-
06	10020 X	7541	-0-	-2479	-0-		15	1	7526	2	N	-0-			-0-
07	11532 X	9024	-0-	-2508	-0-		16	1	9008	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU		WELL #: 4HB		RRCID ->	275217	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL DEPTH	12607	PERF.12818 - 19500					
02	8820 X	7465	-0-	-1355	-0-		6	1	7459	2	N	-0-			-0-
03	8742 X	8388	-0-	-354	-0-		7	1	8381	2	N	-0-			-0-
04	8160 X	7152	-0-	-1008	-0-		6	1	7146	2	N	-0-			-0-
05	8432 X	6521	-0-	-1911	-0-		6	1	6515	2	N	-0-			-0-
06	8130 X	7204	-0-	-926	-0-		6	1	7198	2	N	-0-			-0-
07	8401 X	7416	-0-	-985	-0-		6	1	7410	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU		WELL #: 2HB		RRCID ->	275471	COMPL. DATE	09/30/2014	TOTAL DEPTH	12610	PERF.12667 - 19604					
02	7280 X	6576	-0-	-704	-0-		8	1	6568	2	N	-0-			-0-
03	8528 X	8528	-0-	-0-	-0-		11	1	8517	2	N	-0-			-0-
04	8099 X	8099	-0-	-0-	-0-		10	1	8089	2	N	-0-			-0-
05	8954 X	8954	-0-	-0-	-0-		14	1	8940	2	N	-0-			-0-
06	8437 X	8437	-0-	-0-	-0-		13	1	8424	2	N	-0-			-0-
*07	8526 X	8526	-0-	-0-	-0-		13	1	8513	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU		WELL #: 3H		RRCID ->	275509	COMPL. DATE	09/30/2014	TOTAL DEPTH	13033	PERF.13350 - 19840					
02	15422 X	15422	-0-	-0-	-0-		11	1	15411	2	N	-0-			-0-
03	9527 X	9527	-0-	-0-	-0-		13	1	9514	2	N	-0-			-0-
04	8786 X	8786	-0-	-0-	-0-		14	1	8772	2	N	-0-			-0-
05	10726 X	7697	-0-	-3029	-0-		14	1	7683	2	N	-0-			-0-
06	15996 X	15996	-0-	-0-	-0-		14	1	15982	2	N	-0-			-0-
07	10726 X	9374	-0-	-1352	-0-		16	1	9358	2	N	-0-			-0-

BRUCE SU		WELL #: 1H		RRCID ->	278099	COMPL. DATE	07/24/2018	TOTAL DEPTH	12855	PERF.12839 - 20138					
02	76962 X	76962	-0-	-0-	-0-		14	1	76948	2	N	-0-			-0-
03	80776 X	80776	-0-	-0-	-0-		15	1	80761	2	N	-0-			-0-
04	77422 X	77422	-0-	-0-	-0-		15	1	77407	2	N	-0-			-0-
05	68580 X	68580	-0-	-0-	-0-		16	1	68564	2	N	-0-			-0-
06	47118 X	47118	-0-	-0-	-0-		15	1	47103	2	N	-0-			-0-
07	44206 X	43180	-0-	-1026	-0-		15	1	43165	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915												
REBELLS SU		WELL #:		2HB	RRCID ->	278226	COMPL. DATE	06/24/2022	TOTAL DEPTH	12277	PERF.12576	- 19748		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		183 X	183	-0-	-0-	-0-	1 1	182	2	N	-0-			-0-
03		376 X	376	-0-	-0-	-0-	1 1	375	2	N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		371 X	371	-0-	-0-	-0-	371 2			N	-0-			-0-
06		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	2 1	4015	2	N	-0-			-0-
*07		18200 X	18200	-0-	-0-	-0-	15 1	18185	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 164-PHILLIPS ALLOC		WELL #:		1H	RRCID ->	279409	COMPL. DATE	06/19/2015	TOTAL DEPTH	13192	PERF.13382	- 20442		
02		17724 X	14901	-0-	-2823	-0-	5 1	14896	2	N	-0-			-0-
03		18321 X	16403	-0-	-1918	-0-	7 1	16396	2	N	-0-			-0-
04		16290 X	14852	-0-	-1438	-0-	8 1	14844	2	N	-0-			-0-
05		16833 X	15955	-0-	-878	-0-	7 1	15948	2	N	-0-			-0-
06		16260 X	14910	-0-	-1350	-0-	6 1	14904	2	N	-0-			-0-
07		16492 X	15266	-0-	-1226	-0-	7 1	15259	2	N	-0-			-0-

GREER - IRONOSA ALLOC		WELL #:		1HB	RRCID ->	279411	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	12821	PERF.13344	- 19824		
02		12376 X	10697	-0-	-1679	-0-	9 1	10688	2	N	-0-			-0-
03		12462 X	10732	-0-	-1730	-0-	9 1	10723	2	N	-0-			-0-
04		12060 X	10274	-0-	-1786	-0-	9 1	10265	2	N	-0-			-0-
05		12462 X	11288	-0-	-1174	-0-	9 1	11279	2	N	-0-			-0-
06		11760 X	10683	-0-	-1077	-0-	9 1	10674	2	N	-0-			-0-
07		11842 X	10750	-0-	-1092	-0-	9 1	10741	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 620B-620A ALLOC		WELL #:		1HB	RRCID ->	279427	COMPL. DATE	09/26/2018	TOTAL DEPTH	12522	PERF.12802	- 20117		
02		5908 X	5058	-0-	-850	-0-	9 1	5049	2	N	-0-			-0-
03		6541 X	6194	-0-	-347	-0-	11 1	6183	2	N	-0-			-0-
04		6330 X	6055	-0-	-275	-0-	9 1	6046	2	N	-0-			-0-
05		6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	10 1	6127	2	N	-0-			-0-
06		6000 X	5863	-0-	-137	-0-	10 1	5853	2	N	-0-			-0-
07		6262 X	6002	-0-	-260	-0-	10 1	5992	2	N	-0-			-0-

DAVIS - HOLLOWAY ALLOC		WELL #:		1H	RRCID ->	279428	COMPL. DATE	07/02/2015	TOTAL DEPTH	13367	PERF.13715	- 20990		
02		14224 X	13092	-0-	-1132	-0-	12 1	13080	2	N	-0-			-0-
03		14849 X	13328	-0-	-1521	-0-	13 1	13315	2	N	-0-			-0-
04		13830 X	12837	-0-	-993	-0-	13 1	12824	2	N	-0-			-0-
05		14508 X	13034	-0-	-1474	-0-	13 1	13021	2	N	-0-			-0-
06		14040 X	12422	-0-	-1618	-0-	12 1	12410	2	N	-0-			-0-
07		14508 X	12410	-0-	-2098	-0-	12 1	12398	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257A-DILLARD ALLOC		WELL #:		1HB	RRCID ->	279429	COMPL. DATE	08/11/2015	TOTAL DEPTH	12644	PERF.12885	- 19993		
02		14000 X	11257	-0-	-2743	-0-	6 1	11251	2	N	-0-			-0-
03		14787 X	12349	-0-	-2438	-0-	7 1	12342	2	N	-0-			-0-
04		13680 X	12165	-0-	-1515	-0-	6 1	12159	2	N	-0-			-0-
05		13764 X	12327	-0-	-1437	-0-	5 1	12322	2	N	-0-			-0-
06		12570 X	11931	-0-	-639	-0-	6 1	11925	2	N	-0-			-0-
07		12586 X	12372	-0-	-214	-0-	8 1	12364	2	N	-0-			-0-

WOOD-OWENS ALLOC		WELL #:		1HB	RRCID ->	279430	COMPL. DATE	08/28/2015	TOTAL DEPTH	12967	PERF.13313	- 20368		
02		13328 X	11354	-0-	-1974	-0-	8 1	11346	2	N	-0-			-0-
03		16139 X	16139	-0-	-0-	-0-	7 1	16132	2	N	-0-			-0-
04		15450 X	12610	-0-	-2840	-0-	7 1	12603	2	N	-0-			-0-
05		15965 X	12702	-0-	-3263	-0-	6 1	12696	2	N	-0-			-0-
06		15630 X	12364	-0-	-3266	-0-	6 1	12358	2	N	-0-			-0-
07		16151 X	12269	-0-	-3882	-0-	7 1	12262	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915											
WILLIAMSON SU		WELL #:		1H	RRCID ->	279432	COMPL. DATE	09/10/2015	TOTAL DEPTH	15087	PERF.15297	- 21117	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02		23380 X	20643	-0-	-2737	-0-	14 1	20629	2	N	-0-		-0-
03		23653 X	21848	-0-	-1805	-0-	16 1	21832	2	N	-0-		-0-
04		22590 X	21030	-0-	-1560	-0-	15 1	21015	2	N	-0-		-0-
05		22847 X	22419	-0-	-428	-0-	16 1	22403	2	N	-0-		-0-
06		22110 X	20807	-0-	-1303	-0-	15 1	20792	2	N	-0-		-0-
07		22847 X	20239	-0-	-2608	-0-	15 1	20224	2	N	-0-		-0-

ADJ MINERALS-IRONOSA ALLOC		WELL #:		1HB	RRCID ->	279433	COMPL. DATE	10/02/2015	TOTAL DEPTH	12749	PERF.13055	- 20417	
02		13552 X	13046	-0-	-506	-0-	9 1	13037	2	N	-0-		-0-
03		13764 X	11975	-0-	-1789	-0-	8 1	11967	2	N	-0-		-0-
04		12783 X	12783	-0-	-0-	-0-	6 1	12777	2	N	-0-		-0-
05		14446 X	12442	-0-	-2004	-0-	6 1	12436	2	N	-0-		-0-
06		13980 X	11747	-0-	-2233	-0-	6 1	11741	2	N	-0-		-0-
07		14446 X	11865	-0-	-2581	-0-	6 1	11859	2	N	-0-		-0-

WATSON-HOLLOWAY ALLOC		WELL #:		1H	RRCID ->	279434	COMPL. DATE	10/10/2015	TOTAL DEPTH	13260	PERF.13461	- 20653	
02		1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	2 1	1328	2	N	-0-		-0-
03		1147 X	863	-0-	-284	-0-	2 1	861	2	N	-0-		-0-
04		1110 X	997	-0-	-113	-0-	2 1	995	2	N	-0-		-0-
05		1488 X	961	-0-	-527	-0-	1 1	960	2	N	-0-		-0-
06		1440 X	873	-0-	-567	-0-	2 1	871	2	N	-0-		-0-
07		1488 X	652	-0-	-836	-0-	1 1	651	2	N	-0-		-0-

CHARLES SU		WELL #:		5H	RRCID ->	279435	COMPL. DATE	11/02/2015	TOTAL DEPTH	12801	PERF.13128	- 19076	
02		11312 X	10537	-0-	-775	-0-	9 1	10528	2	N	-0-		-0-
03		11811 X	11079	-0-	-732	-0-	9 1	11070	2	N	-0-		-0-
04		11430 X	10633	-0-	-797	-0-	8 1	10625	2	N	-0-		-0-
05		11811 X	10808	-0-	-1003	-0-	6 1	10802	2	N	-0-		-0-
06		11280 X	9332	-0-	-1948	-0-	6 1	9326	2	N	-0-		-0-
07		11656 X	10841	-0-	-815	-0-	6 1	10835	2	N	-0-		-0-

DONATILL SU		WELL #:		1H	RRCID ->	279916	COMPL. DATE	11/09/2015	TOTAL DEPTH	12732	PERF.12962	- 19714	
02		13638 X	13638	-0-	-0-	-0-	5 1	13633	2	N	-0-		-0-
03		15048 X	15048	-0-	-0-	-0-	6 1	15042	2	N	-0-		-0-
04		14550 X	12128	-0-	-2422	-0-	6 1	12122	2	N	-0-		-0-
05		15097 X	11639	-0-	-3458	-0-	7 1	11632	2	N	-0-		-0-
06		14610 X	11362	-0-	-3248	-0-	9 1	11353	2	N	-0-		-0-
07		15097 X	12168	-0-	-2929	-0-	8 1	12160	2	N	-0-		-0-

JACOB SU		WELL #:		2HB	RRCID ->	279917	COMPL. DATE	03/16/2016	TOTAL DEPTH	12480	PERF.12501	- 19695	
02		13608 X	12124	-0-	-1484	-0-	9 1	12115	2	N	-0-		-0-
03		15066 X	13727	-0-	-1339	-0-	8 1	13719	2	N	-0-		-0-
04		13650 X	12431	-0-	-1219	-0-	7 1	12424	2	N	-0-		-0-
05		13609 X	11894	-0-	-1715	-0-	8 1	11886	2	N	-0-		-0-
06		13290 X	11324	-0-	-1966	-0-	7 1	11317	2	N	-0-		-0-
07		13733 X	11380	-0-	-2353	-0-	9 1	11371	2	N	-0-		-0-

JACOB-SMITH ALLOC		WELL #:		1H	RRCID ->	279918	COMPL. DATE	03/10/2016	TOTAL DEPTH	12907	PERF.12971	- 20628	
02		16128 X	13279	-0-	-2849	-0-	9 1	13270	2	N	-0-		-0-
03		17577 X	15998	-0-	-1579	-0-	10 1	15988	2	N	-0-		-0-
04		17010 X	14661	-0-	-2349	-0-	8 1	14653	2	N	-0-		-0-
05		16585 X	15434	-0-	-1151	-0-	8 1	15426	2	N	-0-		-0-
06		15930 X	14974	-0-	-956	-0-	8 1	14966	2	N	-0-		-0-
*07		16075 X	16075	-0-	-0-	-0-	6 1	16069	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915										
JACOB SU		WELL #: 3H		RRCID -> 279919		COMPL. DATE 03/04/2016		TOTAL DEPTH 12851 PERF.12992 - 18636				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	10080 X	8497	-0-	-1583	-0-	5 1	8492 2	N	-0-			-0-
03	11160 X	9454	-0-	-1706	-0-	7 1	9447 2	N	-0-			-0-
04	9990 X	9224	-0-	-766	-0-	8 1	9216 2	N	-0-			-0-
05	10106 X	8469	-0-	-1637	-0-	10 1	8459 2	N	-0-			-0-
06	9300 X	8314	-0-	-986	-0-	10 1	8304 2	N	-0-			-0-
07	9517 X	8191	-0-	-1326	-0-	10 1	8181 2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC		WELL #: 1HB		RRCID -> 279920		COMPL. DATE 03/10/2016		TOTAL DEPTH 12516 PERF.12557 - 20268				
02	14924 X	13128	-0-	-1796	-0-	10 1	13118 2	N	-0-			-0-
03	15376 X	14256	-0-	-1120	-0-	11 1	14245 2	N	-0-			-0-
04	14880 X	13440	-0-	-1440	-0-	11 1	13429 2	N	-0-			-0-
05	15376 X	13585	-0-	-1791	-0-	11 1	13574 2	N	-0-			-0-
06	14400 X	13363	-0-	-1037	-0-	11 1	13352 2	N	-0-			-0-
07	14539 X	13538	-0-	-1001	-0-	11 1	13527 2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC		WELL #: 2H		RRCID -> 279921		COMPL. DATE 03/13/2016		TOTAL DEPTH 12931 PERF.13280 - 20693				
02	13412 X	12618	-0-	-794	-0-	10 1	12608 2	N	-0-			-0-
03	14167 X	13570	-0-	-597	-0-	10 1	13560 2	N	-0-			-0-
04	13710 X	12839	-0-	-871	-0-	9 1	12830 2	N	-0-			-0-
05	14167 X	13200	-0-	-967	-0-	9 1	13191 2	N	-0-			-0-
06	13530 X	12649	-0-	-881	-0-	9 1	12640 2	N	-0-			-0-
07	13981 X	12235	-0-	-1746	-0-	10 1	12225 2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC		WELL #: 3HB		RRCID -> 279922		COMPL. DATE 12/24/2015		TOTAL DEPTH 12479 PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACOB-HOPKINS ALLOC		WELL #: 1HB		RRCID -> 279923		COMPL. DATE 03/04/2016		TOTAL DEPTH 12469 PERF.12696 - 20145				
02	11760 X	10174	-0-	-1586	-0-	9 1	10165 2	N	-0-			-0-
03	12090 X	11322	-0-	-768	-0-	10 1	11312 2	N	-0-			-0-
04	11700 X	10282	-0-	-1418	-0-	10 1	10272 2	N	-0-			-0-
05	11377 X	11001	-0-	-376	-0-	10 1	10991 2	N	-0-			-0-
06	10950 X	10612	-0-	-338	-0-	10 1	10602 2	N	-0-			-0-
07	11315 X	10433	-0-	-882	-0-	7 1	10426 2	N	-0-			-0-

WALKER SU I		WELL #: 1H		RRCID -> 279924		COMPL. DATE 03/22/2016		TOTAL DEPTH 14674 PERF.14949 - 20032				
02	29876 X	26193	-0-	-3683	-0-	14 1	26179 2	N	-0-			-0-
03	31217 X	27860	-0-	-3357	-0-	15 1	27845 2	N	-0-			-0-
04	28110 X	27112	-0-	-998	-0-	15 1	27097 2	N	-0-			-0-
05	29047 X	16664	-0-	-12383	-0-	9 1	16655 2	N	-0-			-0-
06	34654 X	34654	-0-	-0-	-0-	15 1	34639 2	N	-0-			-0-
07	28985 X	28442	-0-	-543	-0-	15 1	28427 2	N	-0-			-0-

WALKER SU B - A		WELL #: 1H		RRCID -> 292756		COMPL. DATE 06/11/2022		TOTAL DEPTH 14574 PERF. N/A				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
FORTUNE RESOURCES LLC				278755										
CARTER RANCH				WELL #: 3	RRCID -> 253792	COMPL. DATE 01/01/2014	TOTAL DEPTH 12298	PERF.11822	- 12092					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			200
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			200
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			200
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-			200
*06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			200
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			200

WATKINS				WELL #: 1	RRCID -> 254632	COMPL. DATE 05/30/2009	TOTAL DEPTH 11271	PERF.13260	- 14820					
02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-			200
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-			200
04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-			200
05	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-			200
*06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-			200
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			200

WALKER UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 256672	COMPL. DATE 04/03/2010	TOTAL DEPTH 11071	PERF.13939	- 15660					
02	1456 N	1445	-0-	-11	-0-	1445	2			N	-0-			19
03	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-			19
04	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-			19
05	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-			19
*06	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-			19
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19

CARTER RANCH				WELL #: 2H	RRCID -> 257465	COMPL. DATE 01/01/2014	TOTAL DEPTH 11865	PERF.	0 - 15030					
02	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2590	2	2 9		N	2	2 8		71
03	2821 X	2501	-0-	-320	-0-	2501	2			N	-0-			71
04	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-			71
05	2883 X	2774	-0-	-109	-0-	2768	2	6 9		N	5	5 8		71
06	2790 X	2380	-0-	-410	-0-	2380	2			N	-0-			71
07	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT			71

GRAWARD OPERATING, INC.				326435	RRCID -> 243464			COMPL. DATE 11/14/2008	TOTAL DEPTH 11225	PERF.10490	- 11140			
TIN INC.				WELL #: 1										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
*04	14B2 EXT	303	-0-	303	-0-	303	2			N	-0-			37
*05	14B2 EXT	281	-0-	281	-0-	584	2			N	-0-			37
*06	14B2 EXT	310	-0-	310	-0-	894	2			N	-0-			37
*07	14B2 EXT	181	-0-	181	-0-	1075	2			N	-0-			37

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847	RRCID -> 248239			COMPL. DATE 11/05/2009	TOTAL DEPTH 11676	PERF.10228	- 11584			
WILLIAMSON UNIT				WELL #: 14										
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781								
CHAPMAN-KELLY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	246403	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	11748	PERF.11440 - 11680	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-		3
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		Y	-0-		3
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		Y	-0-		3
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		Y	-0-		3
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		Y	-0-		3
*07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		Y	-0-		3

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		ELLINGTON-ELLORA		WELL #:		1H	RRCID ->	254963	COMPL. DATE	12/28/2009	TOTAL DEPTH	11937	PERF.16450 - 17164
02	4228 X	3247	-0-	-981	-0-	3247	2		N	-0-					36
03	4681 X	4280	-0-	-401	-0-	4280	2		N	-0-					36
04	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2		N	-0-					36
05	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2		N	-0-					36
06	4470 X	4303	-0-	-167	-0-	4303	3		N	-0-		36	7		-0-
07	4278 X	3996	-0-	-282	-0-	3996	3		N	-0-					-0-

U.S.A. DOUBLE H		WELL #:		1	RRCID ->	257694	COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL DEPTH	12226	PERF.12428 - 12917
02	1624 N	1494	-0-	-130	-0-	1494	3		N	-0-	29
03	1767 N	1653	-0-	-114	-0-	1653	3		N	-0-	29
04	1650 N	1594	-0-	-56	-0-	1594	3		N	-0-	29
05	1643 N	1488	-0-	-155	-0-	1488	3		N	-0-	29
06	1590 N	1450	-0-	-140	-0-	1450	3		N	-0-	29
07	1643 N	1565	-0-	-78	-0-	1565	3		N	-0-	29

PDU "PINE"		WELL #:		A 1	RRCID ->	259568	COMPL. DATE	07/31/2010	TOTAL DEPTH	11822	PERF.12196 - 17139
02	1764 N	1661	-0-	-103	-0-	1661	3		N	-0-	-0-
03	1736 N	1704	-0-	-32	-0-	1704	3		N	-0-	-0-
04	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3		N	-0-	-0-
05	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3		N	-0-	-0-
06	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3		N	-0-	-0-
07	1984 N	1710	-0-	-274	-0-	1710	3		N	-0-	-0-

MARTINSVILLE		WELL #:		1H	RRCID ->	260250	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	12515	PERF.12780 - 17020
02	10920 X	8154	-0-	-2766	-0-	714	1	7440	3	N	-0-
03	12090 X	6271	-0-	-5819	-0-	791	1	5480	3	N	-0-
04	11700 X	7320	-0-	-4380	-0-	765	1	6555	3	N	-0-
05	9332 X	9332	-0-	-0-	-0-	791	1	8541	3	N	-0-
06	8730 X	6586	-0-	-2144	-0-	765	1	5821	3	N	-0-
07	9021 X	7776	-0-	-1245	-0-	791	1	6985	3	N	-0-

HINTON		WELL #:		1H	RRCID ->	261467	COMPL. DATE	07/04/2010	TOTAL DEPTH	12375	PERF.12180 - 16840
02	2800 N	4841	-0-	2041	9617	4841	2		N	-0-	41
03	16847 X	7230	-0-	-9617	-0-	7230	2		N	-0-	41
04	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2		N	-0-	41
05	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2		N	-0-	41
06	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	3		N	-0-	41
*07	6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	3		N	-0-	41

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
EUBANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261566 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11781 - 16537													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2		N	-0-			47
03	8714 X	8714	-0-	-0-	-0-	8714	2		N	-0-			47
04	7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	7713	2		N	-0-			47
05	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	2		N	-0-			47
06	5730 X	5629	-0-	-101	-0-	5629	3		N	-0-	47	7	-0-
07	5921 X	4919	-0-	-1002	-0-	4919	3		N	-0-			-0-

MARSHALL ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 261574 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11738 - 17604													
02	5712 X	4877	-0-	-835	-0-	4877	2		N	-0-			70
03	6324 X	4552	-0-	-1772	-0-	4552	2		N	-0-			70
04	6060 X	4571	-0-	-1489	-0-	4571	2		N	-0-			70
05	5394 X	4757	-0-	-637	-0-	4757	2		N	-0-			70
06	5220 X	4025	-0-	-1195	-0-	4025	3		N	-0-	70	7	-0-
07	5394 X	3746	-0-	-1648	-0-	3746	3		N	-0-			-0-

DOYLE BOLES FEDERAL WELL #: K 1 H RRCID -> 263411 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12222 - 16059													
02	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3		N	-0-			-0-
03	3596 X	3296	-0-	-300	-0-	3296	3		N	-0-			-0-
04	2730 X	1709	-0-	-1021	-0-	1709	3		N	-0-			-0-
05	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	3		N	-0-			-0-
06	3630 X	1919	-0-	-1711	-0-	1919	3		N	-0-			-0-
07	3751 X	3712	-0-	-39	-0-	3712	3		N	-0-			-0-

USA COTHROM UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 290367 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11917 - 21472													
02	311444 X	185663	-0-	-125781	-0-	185663	3		N	-0-			-0-
03	311674 X	194331	-0-	-117343	-0-	194331	3		N	-0-			-0-
04	267270 X	173555	-0-	-93715	-0-	173555	3		N	-0-			-0-
05	248341 X	168615	-0-	-79726	-0-	168615	3		N	-0-			-0-
06	217560 X	154060	-0-	-63500	-0-	154060	3		N	-0-			-0-
07	205561 X	148918	-0-	-56643	-0-	148918	3		N	-0-			-0-

USA COTHROM UNIT MBS C11 WELL #: 11H RRCID -> 291869 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 11656 PERF.12014 - 20475													
02	663936 X	362270	-0-	-301666	-0-	362270	3		N	-0-			-0-
03	735072 X	362828	-0-	-372244	-0-	362828	3		N	-0-			-0-
04	711360 X	326456	-0-	-384904	-0-	326456	3		N	-0-			-0-
05	507408 X	285784	-0-	-221624	-0-	285784	3		N	-0-			-0-
06	426150 X	234753	-0-	-191397	-0-	234753	3		N	-0-			-0-
07	401078 X	197989	-0-	-203089	-0-	197989	3		N	-0-			-0-

USA COTHROM UNIT MBS C8 WELL #: 8H RRCID -> 292064 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 11646 PERF.12009 - 12829													
02	686028 X	438287	-0-	-247741	-0-	438287	3		N	-0-			-0-
03	759531 X	448812	-0-	-310719	-0-	448812	3		N	-0-			-0-
04	735030 X	426163	-0-	-308867	-0-	426163	3		N	-0-			-0-
05	759531 X	380828	-0-	-378703	-0-	380828	3		N	-0-			-0-
06	498840 X	307521	-0-	-191319	-0-	307521	3		N	-0-			-0-
07	485243 X	279513	-0-	-205730	-0-	279513	3		N	-0-			-0-

USA COTHROM UNIT HN N WELL #: 8H RRCID -> 292179 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11821 - 21981													
02	634032 X	532303	-0-	-101729	-0-	532303	3		N	-0-			-0-
03	701964 X	562657	-0-	-139307	-0-	562657	3		N	-0-			-0-
04	679320 X	528075	-0-	-151245	-0-	528075	3		N	-0-			-0-
05	701964 X	479459	-0-	-222505	-0-	479459	3		N	-0-			-0-
06	679320 X	411665	-0-	-267655	-0-	411665	3		N	-0-			-0-
07	589341 X	375033	-0-	-214308	-0-	375033	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
USA COTHROM UNIT HN N WELL #: 2H RRCID -> 292270 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12291 - 22461														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		615692 X	550901	-0-	-64791	-0-	550901	3		N	-0-			-0-
03		681659 X	564438	-0-	-117221	-0-	564438	3		N	-0-			-0-
04		659670 X	500367	-0-	-159303	-0-	500367	3		N	-0-			-0-
05		681659 X	461432	-0-	-220227	-0-	461432	3		N	-0-			-0-
06		608760 X	397789	-0-	-210971	-0-	397789	3		N	-0-			-0-
07		609925 X	364112	-0-	-245813	-0-	364112	3		N	-0-			-0-

LONG TRUSTS, THE 507585														
LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 247048 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 11152														
02		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1133	2	7 9	Y	6			11
03		1891 X	1288	-0-	-603	-0-	1288	2		Y	-0-			11
04		1830 X	1066	-0-	-764	-0-	1066	2		Y	-0-			11
05		1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	1836	2	8 9	Y	7			18
06		1500 X	1283	-0-	-217	-0-	1283	2		Y	-0-			18
07		1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-				Y	NO RPT			18

LUTHERAN CHURCH WELL #: 5HR RRCID -> 253729 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11084 PERF.14207 - 11133														
02		963 N	963	-0-	-0-	-0-	956	2	7 9	Y	6			11
03		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2		Y	-0-			11
04		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-			11
05		42 N	42	-0-	-0-	-0-	34	2	8 9	Y	7			18
*06		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2		Y	-0-			18
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			18

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465														
HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254406 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11541 - 15685														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136														
WATSON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258044 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11304 - 15982														
02		4032 X	3258	-0-	-774	-0-	3258	2		Y	-0-			-0-
03		4464 X	1443	-0-	-3021	-0-	1443	2		Y	-0-			-0-
04		4320 X	1468	-0-	-2852	-0-	1468	2		Y	-0-			-0-
05		4433 X	1950	-0-	-2483	-0-	1950	2		Y	-0-			-0-
06		6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	2		Y	-0-			-0-
*07		4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2		Y	-0-			-0-

MORANSCO ENERGY CORPORATION 584122														
SNIDER "A" WELL #: 1H RRCID -> 255908 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. N/A														
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
PERMIAN NATURAL RESOURCES				655818										
BENGAL				WELL #:	1 H	RRCID ->	261740	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	13241	PERF.13738 - 17991		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	1293	-0-	1293	11735	1293	2		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	1142	-0-	1142	12877	1142	2		N	-0-			-0-
04		12877 X	-0-	-0-	-12877	-0-				N	-0-			-0-
05		1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2		N	-0-			-0-
*06		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2		N	-0-			-0-
*07		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2		N	-0-			-0-

PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC				665648										
GRIZZLY				WELL #:	1	RRCID ->	259119	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	13450	PERF.13460 - 17650		
02		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
03		310 N	219	-0-	-91	-0-	219	3		N	-0-			-0-
04		300 N	170	-0-	-130	-0-	170	3		N	-0-			-0-
05		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
*06		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
*07		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-

GOBI				WELL #:	1	RRCID ->	260022	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	13364	PERF.13600 - 17882		
02		4312 X	2038	-0-	-2274	-0-	2038	3		N	-0-			-0-
03		4774 X	2397	-0-	-2377	-0-	2397	3		N	-0-			-0-
04		3540 X	3038	-0-	-502	-0-	3038	3		N	-0-			-0-
05		3348 X	2249	-0-	-1099	-0-	2249	3		N	-0-			-0-
06		2340 X	2119	-0-	-221	-0-	2119	3		N	-0-			-0-
07		3131 X	2224	-0-	-907	-0-	2224	3		N	-0-			-0-

WRIGHT GU SAG				WELL #:	1H	RRCID ->	263055	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	12910	PERF.13358 - 19352		
02		3640 X	2910	-0-	-730	-0-	2910	2		N	-0-			-0-
03		4030 X	570	-0-	-3460	-0-	570	2		N	-0-			-0-
04		3900 X	159	-0-	-3741	-0-	159	3		N	-0-			-0-
05		3534 X	115	-0-	-3419	-0-	115	3		N	-0-			-0-
06		3420 X	111	-0-	-3309	-0-	111	3		N	-0-			-0-
07		3224 X	104	-0-	-3120	-0-	104	1		N	-0-			-0-

BLUE				WELL #:	1H	RRCID ->	263921	COMPL. DATE	04/30/2011	TOTAL DEPTH	13529	PERF.14080 - 18371		
02		3612 X	2958	-0-	-654	-0-	2958	3		N	-0-			-0-
03		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	3		N	-0-			-0-
04		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3		N	-0-			-0-
05		4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	3		N	-0-			-0-
06		3870 X	3672	-0-	-198	-0-	3672	3		N	-0-			-0-
07		4092 X	3895	-0-	-197	-0-	3895	3		N	-0-			-0-

KODIAK				WELL #:	1H	RRCID ->	264654	COMPL. DATE	04/16/2011	TOTAL DEPTH	13350	PERF.13750 - 18238		
02		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			-0-
03		558 N	512	-0-	-46	-0-	512	2		N	-0-			-0-
04		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-
05		527 N	441	-0-	-86	-0-	441	2		N	-0-			-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
 NEAL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265529 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 11073 PERF.10214 - 10716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243268 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11306 - 11434

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

SWILEY, T. HAY GU WELL #: 4H RRCID -> 253172 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11356 - 16336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2408 N	2071	-0-	-337	-0-	321	1	1750	2	Y	-0-					62
03	2511 N	2346	-0-	-165	-0-	2346	2			Y	-0-					62
04	2160 N	2128	-0-	-32	-0-	2128	2			Y	-0-					62
05	2294 N	2101	-0-	-193	-0-	2101	2			Y	-0-					62
*06	2550 N	1487	-0-	-1063	-0-	1486	2	1	9	Y	1	1	8			62
*07	2201 N	1746	-0-	-455	-0-	1746	2			Y	-0-	1	8			61

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
 METCALF UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281030 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11562 - 17378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	27300 X	22759	-0-	-4541	-0-	1181	1	21499	2	Y	72					199
03	30225 X	26517	-0-	-3708	-0-	1304	1	25133	2	Y	73	139	1	2	8	131
04	28620 X	25208	-0-	-3412	-0-	1225	1	23908	2	Y	68					199
05	26257 X	25274	-0-	-983	-0-	1168	1	24052	2	Y	49	161	1			87
06	25650 X	23681	-0-	-1969	-0-	1134	1	22507	2	Y	36					123
07	26505 X	24378	-0-	-2127	-0-	1169	1	23151	2	Y	53	1	8			175

TURNER UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281032 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11292 - 16226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	29148 X	25517	-0-	-3631	-0-	1343	1	24155	2	Y	17					48
03	31558 X	28527	-0-	-3031	-0-	1388	1	27117	2	Y	20	35	1	2	8	31
04	29970 X	26920	-0-	-3050	-0-	1329	1	25580	2	Y	10					41
05	29605 X	27003	-0-	-2602	-0-	1267	1	25728	2	Y	7	35	1			13
06	28650 X	25167	-0-	-3483	-0-	1223	1	23937	2	Y	6					19
07	28520 X	25762	-0-	-2758	-0-	1221	1	24531	2	Y	9	1	8			27

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208									
TURNER-METCALF-SHIVERS			WELL #:		2HH	RRCID ->	285965	COMPL. DATE	07/14/2019	TOTAL DEPTH	10609	PERF.11152	- 19262	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
02		59276 X	53098	-0-	-6178	-0-	29	1	52287	2	Y	711	669	10 8 167
							782	9						
03		65627 X	56601	-0-	-9026	-0-	26	1	55770	2	Y	732	752	6 8 141
							805	9						
04		63510 X	53326	-0-	-10184	-0-	23	1	52535	2	Y	698	733	2 8 104
							768	9						
05		63209 X	52427	-0-	-10782	-0-	9	1	52166	2	Y	229	292	4 8 37
							252	9						
06		59220 X	49095	-0-	-10125	-0-	9	1	48878	2	Y	189	194	4 8 28
							208	9						
07		58776 X	49462	-0-	-9314	-0-	7	1	49239	2	Y	196	185	3 8 36
							216	9						

TURNER-METCALF-SHIVERS			WELL #:		1HH	RRCID ->	285967	COMPL. DATE	07/13/2019	TOTAL DEPTH	10712	PERF.11246	- 18871	
02		71540 X	63497	-0-	-8043	-0-	10	1	63277	2	Y	191	176	6 8 44
							210	9						
03		77066 X	67865	-0-	-9201	-0-	10	1	67642	2	Y	194	198	3 8 37
							213	9						
04		72480 X	64430	-0-	-8050	-0-	10	1	64214	2	Y	187	194	2 8 28
							206	9						
05		74586 X	64657	-0-	-9929	-0-	12	1	64315	2	Y	300	277	2 8 49
							330	9						
06		69840 X	60496	-0-	-9344	-0-	12	1	60212	2	Y	247	257	2 8 37
							272	9						
07		70308 X	60766	-0-	-9542	-0-	8	1	60476	2	Y	256	243	2 8 48
							282	9						

HICKS-SHIVERS			WELL #:		1HH	RRCID ->	287150	COMPL. DATE	07/18/2019	TOTAL DEPTH	10609	PERF.11114	- 21164	
02		89544 X	78498	-0-	-11046	-0-	22	1	77934	2	Y	493	455	15 8 114
							542	9						
03		99138 X	83255	-0-	-15883	-0-	20	1	82684	2	Y	501	510	9 8 96
							551	9						
04		95940 X	77692	-0-	-18248	-0-	19	1	77157	2	Y	469	492	4 8 69
							516	9						
05		95170 X	77275	-0-	-17895	-0-	18	1	76747	2	Y	464	451	7 8 75
							510	9						
06		87060 X	71678	-0-	-15382	-0-	17	1	71244	2	Y	379	390	7 8 57
							417	9						
07		86924 X	71646	-0-	-15278	-0-	12	1	71208	2	Y	387	368	4 8 72
							426	9						

TURNER-HICKS-METCALF-SHIVERS			WELL #:		1HH	RRCID ->	287151	COMPL. DATE	07/17/2019	TOTAL DEPTH	10749	PERF.11205	- 20895	
02		105000 X	100505	-0-	-4495	-0-	43	1	99297	2	Y	1059	997	13 8 249
							1165	9						
03		116250 X	105107	-0-	-11143	-0-	39	1	103892	2	Y	1069	1105	6 8 207
							1176	9						
04		112500 X	97292	-0-	-15208	-0-	36	1	96155	2	Y	1001	1057	2 8 149
							1101	9						
05		116250 X	97270	-0-	-18980	-0-	32	1	96253	2	Y	895	893	4 8 147
							985	9						
06		111180 X	91438	-0-	-19742	-0-	29	1	90597	2	Y	738	769	4 8 112
							812	9						
07		111259 X	91970	-0-	-19289	-0-	22	1	91106	2	Y	765	731	3 8 143
							842	9						

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208									
HICKS-SHIVERS		WELL #:		4HH	RRCID ->	289226	COMPL. DATE	11/12/2020	TOTAL DEPTH	10828	PERF.11415	- 16970	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	133028 X	114472	-0-	-18556	-0-	35 1	113565 2	Y	793	735 1	11 8	186	
03	147281 X	120542	-0-	-26739	-0-	872 9	119623 2	Y	806	830 1	6 8	156	
04	142530 X	112339	-0-	-30191	-0-	32 1	111475 2	Y	759	800 1	2 8	113	
05	138911 X	111408	-0-	-27503	-0-	887 9	110306 2	Y	970	920 1	4 8	159	
06	122640 X	103085	-0-	-19555	-0-	29 1	102186 2	Y	788	823 1	4 8	120	
07	126728 X	102400	-0-	-24328	-0-	835 9	101489 2	Y	806	772 1	3 8	151	
						35 1							
						1067 9							
						24 1							
						887 9							
HICKS-SHIVERS		WELL #:		3HH	RRCID ->	289482	COMPL. DATE	11/12/2020	TOTAL DEPTH	10635	PERF.11217	- 21363	
02	139552 X	118260	-0-	-21292	-0-	20 1	117838 2	Y	365	318 1	21 8	82	
03	147777 X	122749	-0-	-25028	-0-	402 9	122337 2	Y	358	361 1	12 8	67	
04	134250 X	113446	-0-	-20804	-0-	18 1	113065 2	Y	331	344 1	6 8	48	
05	137888 X	111734	-0-	-26154	-0-	394 9	111096 2	Y	560	508 1	9 8	91	
06	126720 X	102087	-0-	-24633	-0-	17 1	101570 2	Y	451	464 1	11 8	67	
07	130944 X	101218	-0-	-29726	-0-	364 9	100700 2	Y	457	434 1	6 8	84	
						22 1							
						616 9							
						21 1							
						496 9							
						15 1							
						503 9							
HICKS-SHIVERS		WELL #:		2HH	RRCID ->	289651	COMPL. DATE	11/13/2020	TOTAL DEPTH	10688	PERF.11301	- 20912	
02	127120 X	111165	-0-	-15955	-0-	15 1	110904 2	Y	224	190 1	19 8	49	
03	133455 X	116609	-0-	-16846	-0-	246 9	116356 2	Y	219	216 1	12 8	40	
04	127110 X	108936	-0-	-18174	-0-	12 1	108702 2	Y	202	209 1	4 8	29	
05	131347 X	107412	-0-	-23935	-0-	241 9	107145 2	Y	232	215 1	9 8	37	
06	119100 X	98063	-0-	-21037	-0-	12 1	97845 2	Y	186	187 1	9 8	27	
07	123070 X	96980	-0-	-26090	-0-	222 9	96767 2	Y	187	174 1	6 8	34	
						12 1							
						255 9							
						13 1							
						205 9							
						7 1							
						206 9							
LONGINO HV A		WELL #:		15HH	RRCID ->	290135	COMPL. DATE	09/11/2020	TOTAL DEPTH	10941	PERF.11189	- 20340	
02	215376 X	200049	-0-	-15327	-0-	3 1	199984 2	Y	56	4 8		133	
03	238452 X	217379	-0-	-21073	-0-	62 9	217292 2	Y	76	64 1	19 8	126	
04	230760 X	207794	-0-	-22966	-0-	3 1	207720 2	Y	65	72 1	1 8	118	
05	238452 X	204032	-0-	-34420	-0-	84 9	203972 2	Y	53	66 1	3 8	102	
06	224940 X	188152	-0-	-36788	-0-	2 1	188125 2	Y	23	65 1	3 8	57	
07	221495 X	182991	-0-	-38504	-0-	72 9	182903 2	Y	78	67 1	6 8	62	
						2 1							
						58 9							
						2 1							
						25 9							
						2 1							
						86 9							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208									
LONGINO HV B			WELL #:		16HH	RRCID ->	290345	COMPL. DATE	09/11/2020	TOTAL DEPTH	11087	PERF.11254	- 20741	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	210168 X	183987	-0-	-26181	-0-	2 1	183931	2	Y	49	2	8		120
						54 9								
03	232686 X	195764	-0-	-36922	-0-	2 1	195695	2	Y	61	58	1	10 8	113
						67 9								
04	219300 X	182464	-0-	-36836	-0-	2 1	182399	2	Y	57	66	1	1 8	103
						63 9								
05	213249 X	181034	-0-	-32215	-0-	2 1	180979	2	Y	48	58	1	2 8	91
						53 9								
06	200820 X	168533	-0-	-32287	-0-	2 1	168509	2	Y	20	58	1	2 8	51
						22 9								
07	203701 X	167249	-0-	-36452	-0-	2 1	167171	2	Y	69	60	1	3 8	57
						76 9								

LONGINO HV C			WELL #:		17HH	RRCID ->	290346	COMPL. DATE	09/10/2020	TOTAL DEPTH	10955	PERF.11130	- 21257	
02	190792 X	169572	-0-	-21220	-0-	2 1	169518	2	Y	47	3	8		112
						52 9								
03	211234 X	180917	-0-	-30317	-0-	2 1	180847	2	Y	62	55	1	15 8	104
						68 9								
04	203184 X	169268	-0-	-33916	-0-	2 1	169207	2	Y	54	61	1	1 8	96
						59 9								
05	204135 X	168194	-0-	-35941	-0-	2 1	168142	2	Y	45	54	1	3 8	84
						50 9								
06	188880 X	155055	-0-	-33825	-0-	2 1	155032	2	Y	19	54	1	2 8	47
						21 9								
07	187736 X	152993	-0-	-34743	-0-	2 1	152919	2	Y	65	55	1	5 8	52
						72 9								

MULLINS			WELL #:		1HH	RRCID ->	291461	COMPL. DATE	06/08/2021	TOTAL DEPTH	10993	PERF.11381	- 19175	
02	369852 X	265323	-0-	-104529	-0-	702 1	264621	2	Y	-0-				-0-
03	365800 X	281577	-0-	-84223	-0-	775 1	280802	2	Y	-0-				-0-
04	322380 X	274742	-0-	-47638	-0-	744 1	273998	2	Y	-0-				-0-
05	333126 X	264700	-0-	-68426	-0-	770 1	263930	2	Y	-0-				-0-
06	297900 X	234057	-0-	-63843	-0-	766 1	233291	2	Y	-0-				-0-
07	269437 X	223821	-0-	-45616	-0-	764 1	223057	2	Y	-0-				-0-

MULLINS			WELL #:		2HH	RRCID ->	291462	COMPL. DATE	06/08/2021	TOTAL DEPTH	10971	PERF.11422	- 21144	
02	486780 X	386625	-0-	-100155	-0-	1023 1	385602	2	Y	-0-				-0-
03	488033 X	413894	-0-	-74139	-0-	1138 1	412756	2	Y	-0-				-0-
04	472290 X	408812	-0-	-63478	-0-	1107 1	407705	2	Y	-0-				-0-
05	483538 X	393277	-0-	-90261	-0-	1143 1	392134	2	Y	-0-				-0-
06	436050 X	346961	-0-	-89089	-0-	1136 1	345825	2	Y	-0-				-0-
07	385059 X	336718	-0-	-48341	-0-	1149 1	335569	2	Y	-0-				-0-

OPAL HV B			WELL #:		2HH	RRCID ->	291871	COMPL. DATE	12/20/2021	TOTAL DEPTH	11198	PERF.11538	- 20937	
02	548380 X	527988	-0-	-20392	-0-	895 1	527093	2	N	-0-				-0-
03	607135 X	571262	-0-	-35873	-0-	1000 1	570262	2	N	-0-				-0-
04	587550 X	578143	-0-	-9407	-0-	987 1	577156	2	N	-0-				-0-
05	607135 X	598531	-0-	-8604	-0-	1034 1	597497	2	N	-0-				-0-
06	592044 X	592044	-0-	-0-	-0-	1042 1	591002	2	N	-0-				-0-
07	597401 X	574118	-0-	-23283	-0-	1036 1	573082	2	N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208												
PEARL HV D		WELL #:		4HH	RRCID ->	291921	COMPL. DATE	12/19/2021	TOTAL DEPTH	11114	PERF.11585	- 19272				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	739452	X	520072	-0-	-219380	-0-		602	1	519470	2	N	-0-			-0-
03	818679	X	512084	-0-	-306595	-0-		633	1	511451	2	Y	-0-			-0-
04	792270	X	493501	-0-	-298769	-0-		618	1	492883	2	Y	-0-			-0-
05	818679	X	485247	-0-	-333432	-0-		638	1	484609	2	Y	-0-			-0-
06	611370	X	441176	-0-	-170194	-0-		493	1	440683	2	Y	-0-			-0-
07	575794	X	398510	-0-	-177284	-0-		398510	2			Y	-0-			-0-

OPAL HV A		WELL #:		1HH	RRCID ->	291942	COMPL. DATE	12/20/2021	TOTAL DEPTH	11113	PERF.11534	- 20940				
02	484764	X	484764	-0-	-0-	-0-		822	1	483942	2	N	-0-			-0-
03	509330	X	509191	-0-	-139	-0-		892	1	508299	2	N	-0-			-0-
04	505674	X	505674	-0-	-0-	-0-		864	1	504810	2	N	-0-			-0-
05	509330	X	509269	-0-	-61	-0-		879	1	508390	2	N	-0-			-0-
06	499027	X	499027	-0-	-0-	-0-		879	1	498148	2	N	-0-			-0-
07	509330	X	486295	-0-	-23035	-0-		877	1	485418	2	N	-0-			-0-

PEARL HV A		WELL #:		1HH	RRCID ->	291967	COMPL. DATE	12/01/2021	TOTAL DEPTH	11093	PERF.11506	- 20584				
02	684772	X	684772	-0-	-0-	-0-		792	1	683980	2	N	-0-			-0-
03	733669	X	733669	-0-	-0-	-0-		907	1	732762	2	Y	-0-			-0-
04	704724	X	704724	-0-	-0-	-0-		882	1	703842	2	Y	-0-			-0-
05	703595	X	703595	-0-	-0-	-0-		924	1	702671	2	Y	-0-			-0-
06	630420	X	622733	-0-	-7687	-0-		696	1	622037	2	Y	-0-			-0-
07	651434	X	584590	-0-	-66844	-0-		584590	2			Y	-0-			-0-

PEARL HV B		WELL #:		2HH	RRCID ->	291968	COMPL. DATE	12/01/2021	TOTAL DEPTH	11093	PERF.11489	- 20674				
02	635712	X	620662	-0-	-15050	-0-		718	1	619944	2	N	-0-			-0-
03	703824	X	640515	-0-	-63309	-0-		792	1	639723	2	Y	-0-			-0-
04	681120	X	605362	-0-	-75758	-0-		758	1	604604	2	Y	-0-			-0-
05	703824	X	577773	-0-	-126051	-0-		759	1	577014	2	Y	-0-			-0-
06	679500	X	520796	-0-	-158704	-0-		582	1	520214	2	Y	-0-			-0-
07	687177	X	488499	-0-	-198678	-0-		488499	2			Y	-0-			-0-

PEARL HV C		WELL #:		3HH	RRCID ->	291971	COMPL. DATE	12/01/2021	TOTAL DEPTH	11178	PERF.11677	- 18508				
02	479724	X	447468	-0-	-32256	-0-		518	1	446950	2	N	-0-			-0-
03	531123	X	473463	-0-	-57660	-0-		585	1	472878	2	Y	-0-			-0-
04	513990	X	455998	-0-	-57992	-0-		571	1	455427	2	Y	-0-			-0-
05	531123	X	448104	-0-	-83019	-0-		589	1	447515	2	Y	-0-			-0-
06	513990	X	390242	-0-	-123748	-0-		436	1	389806	2	Y	-0-			-0-
07	495411	X	366884	-0-	-128527	-0-		366884	2			Y	-0-			-0-

PEARL HV E		WELL #:		5HH	RRCID ->	291972	COMPL. DATE	12/19/2021	TOTAL DEPTH	11145	PERF.11597	- 19391				
02	689500	X	592415	-0-	-97085	-0-		686	1	591729	2	N	-0-			-0-
03	763375	X	609169	-0-	-154206	-0-		753	1	608416	2	Y	-0-			-0-
04	738750	X	578862	-0-	-159888	-0-		725	1	578137	2	Y	-0-			-0-
05	763375	X	579373	-0-	-184002	-0-		761	1	578612	2	Y	-0-			-0-
06	650370	X	515258	-0-	-135112	-0-		576	1	514682	2	Y	-0-			-0-
07	655898	X	481870	-0-	-174028	-0-		481870	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890													
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 243266 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 11000													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2408 X	2211	-0-	-197	-0-	2211 2		Y	-0-			7
03		2666 X	2313	-0-	-353	-0-	2313 2		Y	-0-			7
04		2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-			Y	-0-			7
05		3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3643 2	36 9	Y	33			40
06		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115 2		Y	-0-			40
07		2449 X	2052	-0-	-397	-0-	2052 2		Y	-0-			40

SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 243267 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9222 - 11176													
02		668 N	668	-0-	-0-	-0-	57 1	611 2	Y	-0-			-0-
03		722 N	722	-0-	-0-	-0-	60 1	662 2	Y	-0-			-0-
04		690 N	666	-0-	-24	-0-	58 1	608 2	Y	-0-			-0-
05		713 N	709	-0-	-4	-0-	59 1	650 2	Y	-0-			-0-
06		690 N	690	-0-	-0-	-0-	55 1	635 2	Y	-0-			-0-
*07		694 N	694	-0-	-0-	-0-	59 1	635 2	Y	-0-			-0-

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243369 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11650 - 11651													
02		2016 N	1410	-0-	-606	-0-	180 1	1222 2	Y	7	5 1		4
03		2046 N	1225	-0-	-821	-0-	172 1	1046 2	Y	6	8 1		2
04		2250 N	1553	-0-	-697	-0-	251 1	1295 2	Y	6	6 1		2
05		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	354 1	1504 2	Y	3	1 1		4
06		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	331 1	1670 2	Y	10	12 1		2
*07		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	283 1	1809 2	Y	8	7 1		3

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10905 - 11817													
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	58531		N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	58531		N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	58531		N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	58531		N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	58531		N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	58531		N	NO RPT			-0-

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245645 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10889 - 11704													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245860 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11572 - 12466													
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
WOODLEY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 249124 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11387 - 14555												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10945 PERF.11275 - 15593												
02	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5069	2		N	-0-
03	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5778	2		N	-0-
04	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5650	2		N	-0-
05	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5828	2		N	-0-
06	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6070	2	1	9	-0-
*07	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4735	2		N	-0-

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250120 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 11008												
02	5712 X	5619	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	1001	1	4618	2	20
03	6324 X	6261	-0-	-63	-0-	-0-	-0-	1097	1	5164	2	20
04	6180 X	5908	-0-	-272	-0-	-0-	-0-	1028	1	4880	2	20
05	6386 X	6154	-0-	-232	-0-	-0-	-0-	1041	1	5113	2	20
06	6180 X	5896	-0-	-284	-0-	-0-	-0-	1022	1	4851	2	41
07	6262 X	6097	-0-	-165	-0-	-0-	-0-	1077	1	5020	2	41

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 3H RRCID -> 250242 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11235 - 15800												
02	4032 X	3753	-0-	-279	-0-	-0-	-0-	3753	2		N	63
03	4464 X	4049	-0-	-415	-0-	-0-	-0-	4049	2		N	63
04	4320 X	4056	-0-	-264	-0-	-0-	-0-	4056	2		N	63
05	4340 X	3981	-0-	-359	-0-	-0-	-0-	3981	2		N	63
06	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4045	2		N	63
07	4185 X	4136	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	4136	2		N	63

WILLIAMS, J.K. WELL #: 7H RRCID -> 250842 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11174 - 15338												
02	1176 N	952	-0-	-224	-0-	-0-	-0-	128	1	824	2	-0-
03	1519 N	1381	-0-	-138	-0-	-0-	-0-	168	1	1213	2	-0-
04	1470 N	1313	-0-	-157	-0-	-0-	-0-	137	1	1176	2	-0-
05	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	1161	2	-0-
06	1350 N	1223	-0-	-127	-0-	-0-	-0-	144	1	1079	2	-0-
07	1364 N	1225	-0-	-139	-0-	-0-	-0-	145	1	1080	2	-0-

C&E TRICE WELL #: 2H RRCID -> 251594 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10987 - 14638												
02	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1606	2		N	-0-
03	1798 N	1707	-0-	-91	-0-	-0-	-0-	1707	2		N	-0-
04	1770 N	1697	-0-	-73	-0-	-0-	-0-	1697	2		N	-0-
05	1767 N	1275	-0-	-492	-0-	-0-	-0-	1275	2		N	-0-
06	1650 N	1247	-0-	-403	-0-	-0-	-0-	1247	2		N	-0-
*07	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	343	1	1430	2	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 BEARD/TAYLOR HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 252558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 15718 PERF.11052 - 15276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	42	1	399	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	31	1	263	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	496 N	450	-0-	-46	-0-	45	1	405	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	49	1	370	2	Y	-0-	-0-	-0-
*07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	38	1	308	2	Y	-0-	-0-	-0-

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 254398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11042 PERF.11247 - 16518

02	3108 X	2772	-0-	-336	-0-	352	1	2408	2	Y	11	7 1	6
03	3441 X	3002	-0-	-439	-0-	426	1	2567	2	Y	8	10 1	4
04	3330 X	2946	-0-	-384	-0-	480	1	2462	2	Y	4	6 1	2
05	3379 X	2919	-0-	-460	-0-	551	1	2365	2	Y	3	1 1	4
06	2970 X	2402	-0-	-568	-0-	394	1	2000	2	Y	7	9 1	2
07	3069 X	1032	-0-	-2037	-0-	138	1	890	2	Y	4	5 1	1

STACY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5H RRCID -> 254412 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11257 - 15532

02	2380 X	1707	-0-	-673	-0-	214	1	1459	2	Y	31	27 1	17
03	2635 X	1749	-0-	-886	-0-	246	1	1489	2	Y	13	23 1	7
04	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	322	1	1681	2	Y	10	14 1	3
05	1891 N	1642	-0-	-249	-0-	309	1	1326	2	Y	6	3 1	6
06	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	283	1	1438	2	Y	33	18 1	21
07	2077 N	1624	-0-	-453	-0-	208	1	1407	2	Y	8	26 1	3

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 254987 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 10841 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RAIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255065 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11519 - 11605

02	252 N	158	-0-	-94	-0-	10	1	148	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	217 N	110	-0-	-107	-0-	7	1	103	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	150 N	93	-0-	-57	-0-	6	1	87	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	186 N	101	-0-	-85	-0-	7	1	94	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	120 N	87	-0-	-33	-0-	6	1	81	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	93 N	30	-0-	-63	-0-	2	1	28	2	Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
VAUGHAN GU 1 WELL #: 4HR RRCID -> 255493 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11042 - 15428													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE	
02	3668 X	3540	-0-	-128	-0-	446	1	3044	2	Y	45	29 1	27
03	3968 X	3652	-0-	-316	-0-	513	1	3099	2	Y	36	47 1	16
04	3840 X	3415	-0-	-425	-0-	551	1	2836	2	Y	25	31 1	10
05	3906 X	2954	-0-	-952	-0-	560	1	2380	2	Y	13	7 1	16
06	3780 X	3181	-0-	-599	-0-	517	1	2607	2	Y	52	45 1	23
07	3906 X	3275	-0-	-631	-0-	433	1	2811	2	Y	28	41 1	10

HAY, BILLY HARRIS GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255577 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11242 - 16033													
02	3472 X	3090	-0-	-382	-0-	416	1	2642	2	Y	29	1 1	34
03	3844 X	3292	-0-	-552	-0-	388	1	2904	2	Y	-0-		34
04	3720 X	3357	-0-	-363	-0-	359	1	2998	2	Y	-0-		34
05	3844 X	3451	-0-	-393	-0-	417	1	3034	2	Y	-0-		34
06	3600 X	3288	-0-	-312	-0-	394	1	2894	2	Y	-0-		34
07	3472 X	3385	-0-	-87	-0-	407	1	2978	2	Y	-0-		34

EDWARD WESTMORELAND GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 256066 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11456 - 15789													
02	10780 X	10780	-0-	-0-	-0-	10780	2			N	-0-		-0-
03	10919 X	10919	-0-	-0-	-0-	10919	2			N	-0-		-0-
04	9320 X	9320	-0-	-0-	-0-	9320	2			N	-0-		-0-
05	8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	8920	2			N	-0-		-0-
06	8054 X	8054	-0-	-0-	-0-	8054	2			N	-0-		-0-
*07	7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2			N	-0-		-0-

CHAD ELLIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257413 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10949 - 17181													
02	3668 X	3659	-0-	-9	-0-	463	1	3159	2	Y	34	20 1	21
03	4061 X	3830	-0-	-231	-0-	538	1	3257	2	Y	32	40 1	13
04	3930 X	3582	-0-	-348	-0-	578	1	2980	2	Y	22	27 1	8
05	4061 X	3178	-0-	-883	-0-	603	1	2562	2	Y	12	6 1	14
06	3930 X	3364	-0-	-566	-0-	542	1	2788	2	Y	31	37 1	8
*07	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	557	1	3618	2	Y	23	21 1	10

BILLY HARRIS HAY GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 257773 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11708 - 17294													
02	2576 X	2307	-0-	-269	-0-	313	1	1994	2	Y	-0-	1 1	4
03	2852 X	2251	-0-	-601	-0-	261	1	1990	2	Y	-0-		4
04	2640 X	2366	-0-	-274	-0-	253	1	2113	2	Y	-0-		4
05	2728 X	2369	-0-	-359	-0-	289	1	2080	2	Y	-0-		4
06	2640 X	2285	-0-	-355	-0-	273	1	2012	2	Y	-0-		4
07	2542 X	2377	-0-	-165	-0-	286	1	2091	2	Y	-0-		4

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
MCRAE HAY GU WELL #: 5H RRCID -> 258167 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11228 - 16291														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE

02	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	1128	1	2218	2	Y	-0-			-0-
03	3441 X	3353	-0-	-88	-0-	1091	1	2262	2	Y	-0-			-0-
04	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	1358	1	2733	2	Y	-0-			-0-
05	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	1467	1	2684	2	Y	-0-			-0-
06	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	1409	1	2572	2	Y	-0-			-0-
07	4216 X	3954	-0-	-262	-0-	1355	1	2599	2	Y	-0-			-0-

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 258359 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11744 - 16800														
02	5740 X	5417	-0-	-323	-0-	345	1	5072	2	Y	-0-			-0-
03	6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	398	1	5894	2	Y	-0-			-0-
04	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	408	1	5897	2	Y	-0-			-0-
05	6107 X	4026	-0-	-2081	-0-	274	1	3752	2	Y	-0-			-0-
06	7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	522	1	6853	2	Y	-0-			-0-
07	6510 X	6040	-0-	-470	-0-	416	1	5624	2	Y	-0-			-0-

BRAMMER PAN WELL #: 1H RRCID -> 270452 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11342 - 16425														
02	37168 X	37168	-0-	-0-	-0-	37168	2			N	-0-			-0-
03	31635 X	31635	-0-	-0-	-0-	31635	2			N	-0-			-0-
04	26853 X	26853	-0-	-0-	-0-	26853	2			N	-0-			-0-
05	22193 X	22193	-0-	-0-	-0-	22193	2			N	-0-			-0-
06	19020 X	18983	-0-	-37	-0-	18983	2			N	-0-			-0-
07	19654 X	19113	-0-	-541	-0-	19113	2			N	-0-			-0-

ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285391 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11390 - 19220														
02	53200 X	46902	-0-	-6298	-0-	163	1	46739	2	N	-0-			-0-
03	57195 X	50012	-0-	-7183	-0-	182	1	49830	2	N	-0-			-0-
04	53730 X	46879	-0-	-6851	-0-	175	1	46704	2	N	-0-			-0-
05	54064 X	47516	-0-	-6548	-0-	182	1	47334	2	N	-0-			-0-
06	51090 X	44382	-0-	-6708	-0-	176	1	44206	2	N	-0-			-0-
07	51925 X	45167	-0-	-6758	-0-	182	1	44985	2	N	-0-			-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285424 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10903 - 18413														
02	42308 X	40482	-0-	-1826	-0-	197	1	40276	2	Y	8			13
03	46841 X	43365	-0-	-3476	-0-	219	1	43136	2	Y	9	11	1	11
04	45330 X	43364	-0-	-1966	-0-	219	1	43128	2	Y	15	11	1	15
05	46407 X	42041	-0-	-4366	-0-	3	1	42027	2	Y	10	10	1	15
06	44250 X	39892	-0-	-4358	-0-	3	1	39885	2	Y	4	11	1	8
07	44826 X	40467	-0-	-4359	-0-	3	1	40461	2	Y	3	8	1	3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285429 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10874 - 18466														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		42672 X	40745	-0-	-1927	-0-		198 1	40547 2	Y	-0-			-0-
03		47244 X	43102	-0-	-4142	-0-		218 1	42884 2	Y	-0-			-0-
04		45720 X	41550	-0-	-4170	-0-		210 1	41340 2	Y	-0-			-0-
05		47244 X	41796	-0-	-5448	-0-		3 1	41793 2	Y	-0-			-0-
06		44370 X	39423	-0-	-4947	-0-		3 1	39400 2	Y	18			18
								20 9						
07		45105 X	39696	-0-	-5409	-0-		3 1	39641 2	Y	47	23 1		42
								52 9						

ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285626 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11333 - 19624														
02		52440 X	52440	-0-	-0-	-0-		183 1	52257 2	N	-0-			-0-
03		55108 X	55108	-0-	-0-	-0-		201 1	54907 2	N	-0-			-0-
04		52116 X	52116	-0-	-0-	-0-		195 1	51921 2	N	-0-			-0-
05		52363 X	52363	-0-	-0-	-0-		201 1	52162 2	N	-0-			-0-
06		49007 X	49007	-0-	-0-	-0-		194 1	48813 2	N	-0-			-0-
*07		49909 X	49909	-0-	-0-	-0-		201 1	49708 2	N	-0-			-0-

MINK HV GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285810 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11468 - 17707														
02		64344 X	55713	-0-	-8631	-0-		434 1	55279 2	N	-0-			-0-
03		73377 X	56772	-0-	-16605	-0-		500 1	56272 2	N	-0-			-0-
04		71010 X	51516	-0-	-19494	-0-		605 1	50911 2	N	-0-			-0-
05		73377 X	50633	-0-	-22744	-0-		616 1	50017 2	N	-0-			-0-
06		68130 X	45898	-0-	-22232	-0-		567 1	45331 2	N	-0-			-0-
07		61690 X	45266	-0-	-16424	-0-		558 1	44708 2	N	-0-			-0-

MINK HV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285811 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11855 - 18074														
02		52248 X	-0-	-0-	-52248	-0-				N	-0-			-0-
03		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TILLERY UNIT HV WELL #: 1H RRCID -> 285814 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11335 - 20383														
02		104776 X	17300	-0-	-87476	-0-		47 1	17253 2	N	-0-			-0-
03		113026 X	3453	-0-	-109573	-0-		18 1	3435 2	N	-0-			-0-
04		105701 X	105701	-0-	-0-	-0-		458 1	105243 2	N	-0-			-0-
05		124097 X	124097	-0-	-0-	-0-		554 1	123543 2	N	-0-			-0-
06		145882 X	145882	-0-	-0-	-0-		603 1	145279 2	N	-0-			-0-
*07		140834 X	140834	-0-	-0-	-0-		515 1	140319 2	N	-0-			-0-

TILLERY UNIT HV B WELL #: 2H RRCID -> 285820 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11341 - 20017														
02		94920 X	14518	-0-	-80402	-0-		36 1	14482 2	N	-0-			-0-
03		103292 X	3222	-0-	-100070	-0-		17 1	3205 2	N	-0-			-0-
04		145058 X	145058	-0-	-0-	-0-		624 1	144434 2	N	-0-			-0-
05		144647 X	144647	-0-	-0-	-0-		649 1	143998 2	N	-0-			-0-
06		112632 X	112632	-0-	-0-	-0-		468 1	112164 2	N	-0-			-0-
07		142569 X	99705	-0-	-42864	-0-		365 1	99340 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
HULL B HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 285825 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10900 - 18488														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		40880 X	35093	-0-	-5787	-0-	69	1	35024	2	N	-0-		-0-
03		44392 X	38469	-0-	-5923	-0-	77	1	38392	2	N	-0-		-0-
04		41220 X	36567	-0-	-4653	-0-	74	1	36493	2	N	-0-		-0-
05		41540 X	37445	-0-	-4095	-0-	77	1	37368	2	N	-0-		-0-
06		38760 X	34479	-0-	-4281	-0-	74	1	34405	2	N	-0-		-0-
07		38843 X	35075	-0-	-3768	-0-	77	1	34998	2	N	-0-		-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285871 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10994 - 18366														
02		49560 X	47915	-0-	-1645	-0-	233	1	47577	2	Y	95		161
							105	9						
03		54870 X	50941	-0-	-3929	-0-	257	1	50557	2	Y	115	135	141
							127	9						
04		53100 X	48456	-0-	-4644	-0-	244	1	48011	2	Y	183	140	184
							201	9						
05		54095 X	48624	-0-	-5471	-0-	3	1	48493	2	Y	116	123	177
							128	9						
06		51330 X	44888	-0-	-6442	-0-	3	1	44813	2	Y	65	134	108
							72	9						
07		53041 X	45994	-0-	-7047	-0-	3	1	45921	2	Y	64	114	58
							70	9						

HULL B HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285872 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11190 - 18272														
02		57540 X	49723	-0-	-7817	-0-	97	1	49626	2	N	-0-		-0-
03		62000 X	55530	-0-	-6470	-0-	111	1	55419	2	N	-0-		-0-
04		59010 X	52340	-0-	-6670	-0-	106	1	52234	2	N	-0-		-0-
05		58032 X	52550	-0-	-5482	-0-	108	1	52442	2	N	-0-		-0-
06		55710 X	48353	-0-	-7357	-0-	104	1	48249	2	N	-0-		-0-
07		55521 X	48699	-0-	-6822	-0-	107	1	48592	2	N	-0-		-0-

HULL B HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 285873 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10576 PERF.11163 - 18613														
02		57624 X	50028	-0-	-7596	-0-	98	1	49930	2	N	-0-		-0-
03		62527 X	54261	-0-	-8266	-0-	108	1	54153	2	N	-0-		-0-
04		58800 X	52988	-0-	-5812	-0-	107	1	52881	2	N	-0-		-0-
05		58404 X	53692	-0-	-4712	-0-	110	1	53582	2	N	-0-		-0-
06		55110 X	49266	-0-	-5844	-0-	106	1	49160	2	N	-0-		-0-
07		55397 X	49309	-0-	-6088	-0-	108	1	49201	2	N	-0-		-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285895 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10974 - 18636														
02		44576 X	43420	-0-	-1156	-0-	211	1	43192	2	Y	15		26
							17	9						
03		49352 X	46754	-0-	-2598	-0-	236	1	46497	2	Y	19	22	23
							21	9						
04		47760 X	45014	-0-	-2746	-0-	227	1	44754	2	Y	30	22	31
							33	9						
05		49352 X	43789	-0-	-5563	-0-	3	1	43765	2	Y	19	21	29
							21	9						
06		47760 X	41470	-0-	-6290	-0-	3	1	41453	2	Y	13	22	20
							14	9						
07		48081 X	42452	-0-	-5629	-0-	3	1	42432	2	Y	15	21	14
							17	9						

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
HULL B HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 285964 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11202 - 18477														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		47348 X	41617	-0-	-5731	-0-	82	1	41535	2	N	-0-		-0-
03		51150 X	43532	-0-	-7618	-0-	87	1	43445	2	N	-0-		-0-
04		48420 X	41194	-0-	-7226	-0-	83	1	41111	2	N	-0-		-0-
05		47864 X	42568	-0-	-5296	-0-	87	1	42481	2	N	-0-		-0-
06		44580 X	40425	-0-	-4155	-0-	87	1	40338	2	N	-0-		-0-
07		46066 X	41612	-0-	-4454	-0-	91	1	41521	2	N	-0-		-0-

POPE JEAN HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285966 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11902 - 19901														
02		122780 X	86506	-0-	-36274	-0-	191	1	86315	2	N	-0-		-0-
03		135873 X	90262	-0-	-45611	-0-	198	1	90064	2	N	-0-		-0-
04		105660 X	84031	-0-	-21629	-0-	205	1	83826	2	N	-0-		-0-
05		103106 X	81863	-0-	-21243	-0-	238	1	81625	2	N	-0-		-0-
06		93960 X	75877	-0-	-18083	-0-	247	1	75630	2	N	-0-		-0-
07		95790 X	75337	-0-	-20453	-0-	258	1	75079	2	N	-0-		-0-

POPE JEAN HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286030 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11760 - 19759														
02		141036 X	98181	-0-	-42855	-0-	217	1	97964	2	N	-0-		-0-
03		156085 X	104075	-0-	-52010	-0-	229	1	103846	2	N	-0-		-0-
04		133860 X	102266	-0-	-31594	-0-	250	1	102016	2	N	-0-		-0-
05		129301 X	107981	-0-	-21320	-0-	314	1	107667	2	N	-0-		-0-
06		111600 X	102750	-0-	-8850	-0-	335	1	102415	2	N	-0-		-0-
07		108686 X	100294	-0-	-8392	-0-	343	1	99951	2	N	-0-		-0-

HULL A HV UNIT K WELL #: 11H RRCID -> 286164 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11070 - 18275														
02		64400 X	58331	-0-	-6069	-0-	109	1	58222	2	Y	-0-		-0-
03		71300 X	63443	-0-	-7857	-0-	122	1	63321	2	Y	-0-		-0-
04		68520 X	59860	-0-	-8660	-0-	117	1	59743	2	Y	-0-		-0-
05		69440 X	61048	-0-	-8392	-0-	122	1	60926	2	Y	-0-		-0-
06		64680 X	58155	-0-	-6525	-0-	120	1	58035	2	Y	-0-		-0-
07		64573 X	57762	-0-	-6811	-0-	122	1	57640	2	Y	-0-		-0-

HULL A HV UNIT L WELL #: 12H RRCID -> 286165 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11018 - 18416														
02		61628 X	57358	-0-	-4270	-0-	107	1	57251	2	Y	-0-		-0-
03		68231 X	62141	-0-	-6090	-0-	119	1	62022	2	Y	-0-		-0-
04		64320 X	57826	-0-	-6494	-0-	113	1	57713	2	Y	-0-		-0-
05		65379 X	58447	-0-	-6932	-0-	117	1	58330	2	Y	-0-		-0-
06		63150 X	54238	-0-	-8912	-0-	112	1	54126	2	Y	-0-		-0-
07		63519 X	54728	-0-	-8791	-0-	116	1	54612	2	Y	-0-		-0-

CRENSHAW HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286167 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11291 - 19838														
02		115920 X	101874	-0-	-14046	-0-	415	1	101459	2	N	-0-		-0-
03		128340 X	109157	-0-	-19183	-0-	501	1	108656	2	N	-0-		-0-
04		114630 X	102684	-0-	-11946	-0-	752	1	101932	2	N	-0-		-0-
05		116095 X	100021	-0-	-16074	-0-	762	1	99259	2	N	-0-		-0-
06		109950 X	92213	-0-	-17737	-0-	684	1	91529	2	N	-0-		-0-
07		112778 X	93561	-0-	-19217	-0-	655	1	92906	2	N	-0-		-0-

CRENSHAW HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286168 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11243 - 19661														
02		26068 X	22505	-0-	-3563	-0-	91	1	22414	2	N	-0-		-0-
03		28861 X	24151	-0-	-4710	-0-	111	1	24040	2	N	-0-		-0-
04		26460 X	21648	-0-	-4812	-0-	159	1	21489	2	N	-0-		-0-
05		26288 X	21988	-0-	-4300	-0-	167	1	21821	2	N	-0-		-0-
06		24120 X	20227	-0-	-3893	-0-	150	1	20077	2	N	-0-		-0-
07		24924 X	20489	-0-	-4435	-0-	143	1	20346	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
HULL A HV UNIT M WELL #: 13H RRCID -> 286170 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11130 - 18528												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
02		73556 X	68926	-0-	-4630	-0-	129 1	68797 2	Y		-0-	-0-
03		81437 X	74069	-0-	-7368	-0-	142 1	73927 2	Y		-0-	-0-
04		78810 X	71435	-0-	-7375	-0-	140 1	71295 2	Y		-0-	-0-
05		79794 X	72481	-0-	-7313	-0-	145 1	72336 2	Y		-0-	-0-
06		76560 X	67060	-0-	-9500	-0-	138 1	66922 2	Y		-0-	-0-
07		76322 X	68118	-0-	-8204	-0-	144 1	67974 2	Y		-0-	-0-

WESTMORELAND E HV GAS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286772 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11522 - 20242												
02		81228 X	69183	-0-	-12045	-0-	286 1	68897 2	N		-0-	-0-
03		87203 X	72858	-0-	-14345	-0-	341 1	72517 2	N		-0-	-0-
04		81180 X	67661	-0-	-13519	-0-	498 1	67163 2	N		-0-	-0-
05		77686 X	67294	-0-	-10392	-0-	513 1	66781 2	N		-0-	-0-
06		75060 X	66987	-0-	-8073	-0-	901 1	66086 2	N		-0-	-0-
07		76601 X	74007	-0-	-2594	-0-	1774 1	72233 2	N		-0-	-0-

WESTMORELAND E HV GAS UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286835 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11815 - 20415												
02		99848 X	83415	-0-	-16433	-0-	346 1	83069 2	N		-0-	-0-
03		106454 X	88791	-0-	-17663	-0-	417 1	88374 2	N		-0-	-0-
04		99330 X	83350	-0-	-15980	-0-	614 1	82736 2	N		-0-	-0-
05		96999 X	83397	-0-	-13602	-0-	636 1	82761 2	N		-0-	-0-
06		92430 X	75902	-0-	-16528	-0-	969 1	74933 2	N		-0-	-0-
07		92349 X	77419	-0-	-14930	-0-	1858 1	75561 2	N		-0-	-0-

MATTIE JERNIGAN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286911 COMPL. DATE 02/10/2019 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11429 - 18937												
02		92484 X	78782	-0-	-13702	-0-	166 1	78616 2	N		-0-	-0-
03		98611 X	83508	-0-	-15103	-0-	185 1	83323 2	N		-0-	-0-
04		92220 X	78630	-0-	-13590	-0-	179 1	78451 2	N		-0-	-0-
05		91698 X	78180	-0-	-13518	-0-	5 1	78175 2	N		-0-	-0-
06		86370 X	71338	-0-	-15032	-0-	5 1	71333 2	N		-0-	-0-
07		87234 X	72161	-0-	-15073	-0-	5 1	72156 2	N		-0-	-0-

HERNDON HV WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286953 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11292 PERF.12043 - 19416												
02		141484 X	34758	-0-	-106726	-0-	150 1	34608 2	N		-0-	-0-
03		140988 X	43685	-0-	-97303	-0-	198 1	43487 2	N		-0-	-0-
04		120630 X	24880	-0-	-95750	-0-	123 1	24757 2	N		-0-	-0-
05		85250 X	10	-0-	-85240	-0-	10 2		N		-0-	-0-
06		56220 X	61	-0-	-56159	-0-	1 1	60 2	N		-0-	-0-
07		43679 X	465	-0-	-43214	-0-	4 1	461 2	N		-0-	-0-

MATTIE JERNIGAN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286959 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11180 - 19027												
02		98980 X	85475	-0-	-13505	-0-	180 1	85295 2	N		-0-	-0-
03		107477 X	89484	-0-	-17993	-0-	198 1	89286 2	N		-0-	-0-
04		100380 X	84253	-0-	-16127	-0-	192 1	84061 2	N		-0-	-0-
05		99138 X	83210	-0-	-15928	-0-	6 1	83204 2	N		-0-	-0-
06		92610 X	77206	-0-	-15404	-0-	6 1	77200 2	N		-0-	-0-
07		94643 X	78612	-0-	-16031	-0-	6 1	78606 2	N		-0-	-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286960 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11625 - 21186												
02		108162 X	108162	-0-	-0-	-0-	1128 1	107034 2	N		-0-	-0-
03		125373 X	125373	-0-	-0-	-0-	1437 1	123936 2	N		-0-	-0-
04		118278 X	118278	-0-	-0-	-0-	1731 1	116547 2	N		-0-	-0-
05		119753 X	118222	-0-	-1531	-0-	1788 1	116434 2	N		-0-	-0-
06		121320 X	102747	-0-	-18573	-0-	1615 1	101132 2	N		-0-	-0-
07		125364 X	94953	-0-	-30411	-0-	1548 1	93405 2	N		-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
ANDERSON ROLAND HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 286964 COMPL. DATE 03/13/2019													TOTAL DEPTH	10412	PERF.11505 - 20305
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02		119274 X	119274	-0-	-0-	-0-	1244	1	118030	2	N	-0-		-0-	
03		121863 X	121863	-0-	-0-	-0-	1399	1	120464	2	N	-0-		-0-	
04		150000 X	107644	-0-	-42356	-0-	1575	1	106069	2	N	-0-		-0-	
05		155000 X	104666	-0-	-50334	-0-	1583	1	103083	2	N	-0-		-0-	
06		150000 X	95634	-0-	-54366	-0-	1503	1	94131	2	N	-0-		-0-	
07		132060 X	94140	-0-	-37920	-0-	1534	1	92606	2	N	-0-		-0-	

HULL A HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286965 COMPL. DATE 09/22/2018													TOTAL DEPTH	10603	PERF.11142 - 18190
02		47908 X	45156	-0-	-2752	-0-	175	1	44981	2	Y	-0-		-0-	
03		53041 X	48770	-0-	-4271	-0-	193	1	48577	2	Y	-0-		-0-	
04		51330 X	46234	-0-	-5096	-0-	187	1	46047	2	Y	-0-		-0-	
05		52080 X	47277	-0-	-4803	-0-	197	1	47080	2	Y	-0-		-0-	
06		50400 X	43425	-0-	-6975	-0-	189	1	43236	2	Y	-0-		-0-	
07		50003 X	43672	-0-	-6331	-0-	195	1	43477	2	Y	-0-		-0-	

WESTMORELAND E HV GAS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286967 COMPL. DATE 11/20/2018													TOTAL DEPTH	11177	PERF.11646 - 21180
02		112868 X	90449	-0-	-22419	-0-	375	1	90074	2	N	-0-		-0-	
03		120714 X	95681	-0-	-25033	-0-	449	1	95232	2	N	-0-		-0-	
04		112350 X	93638	-0-	-18712	-0-	689	1	92949	2	N	-0-		-0-	
05		108469 X	92001	-0-	-16468	-0-	703	1	91298	2	N	-0-		-0-	
06		103650 X	87917	-0-	-15733	-0-	1169	1	86748	2	N	-0-		-0-	
07		100130 X	95112	-0-	-5018	-0-	2283	1	92829	2	N	-0-		-0-	

HERNDON HV EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286969 COMPL. DATE 11/21/2018													TOTAL DEPTH	11318	PERF.12024 - 19160
02		126896 X	104762	-0-	-22134	-0-	476	1	104286	2	N	-0-		-0-	
03		139438 X	109089	-0-	-30349	-0-	496	1	108593	2	N	-0-		-0-	
04		134940 X	103538	-0-	-31402	-0-	539	1	102999	2	N	-0-		-0-	
05		131068 X	104334	-0-	-26734	-0-	843	1	103491	2	N	-0-		-0-	
06		119310 X	100381	-0-	-18929	-0-	864	1	99517	2	N	-0-		-0-	
07		116002 X	103393	-0-	-12609	-0-	912	1	102481	2	N	-0-		-0-	

RUPPE TRUST-SUTTON HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286990 COMPL. DATE 04/21/2019													TOTAL DEPTH	11144	PERF.11667 - 19219
02		111608 X	94410	-0-	-17198	-0-	94410	2			N	-0-		-0-	
03		119071 X	100745	-0-	-18326	-0-	100745	2			N	-0-		-0-	
04		115230 X	91649	-0-	-23581	-0-	91649	2			N	-0-		-0-	
05		112592 X	91763	-0-	-20829	-0-	91763	2			N	-0-		-0-	
06		104010 X	77002	-0-	-27008	-0-	77002	2			N	-0-		-0-	
07		104532 X	15427	-0-	-89105	-0-	15427	2			N	-0-		-0-	

ANDERSON ROLAND HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287058 COMPL. DATE 02/13/2019													TOTAL DEPTH	11011	PERF.11494 - 20964
02		107860 X	107860	-0-	-0-	-0-	1125	1	106735	2	N	-0-		-0-	
03		121704 X	121704	-0-	-0-	-0-	1397	1	120307	2	N	-0-		-0-	
04		115766 X	115766	-0-	-0-	-0-	1694	1	114072	2	N	-0-		-0-	
05		119412 X	117763	-0-	-1649	-0-	1782	1	115981	2	N	-0-		-0-	
06		117780 X	103803	-0-	-13977	-0-	1631	1	102172	2	N	-0-		-0-	
07		121706 X	96612	-0-	-25094	-0-	1575	1	95037	2	N	-0-		-0-	

HERNDON HV EAST UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287073 COMPL. DATE 11/17/2018													TOTAL DEPTH	11341	PERF.11999 - 19333
02		130116 X	103972	-0-	-26144	-0-	472	1	103500	2	N	-0-		-0-	
03		131657 X	109195	-0-	-22462	-0-	496	1	108699	2	N	-0-		-0-	
04		123090 X	100285	-0-	-22805	-0-	522	1	99763	2	N	-0-		-0-	
05		127193 X	96520	-0-	-30673	-0-	779	1	95741	2	N	-0-		-0-	
06		118680 X	88729	-0-	-29951	-0-	764	1	87965	2	N	-0-		-0-	
07		115103 X	88560	-0-	-26543	-0-	781	1	87779	2	N	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
ANDERSON ROLAND HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287099 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11677 - 20663												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
02		107311 X	107311	-0-	-0-	-0-	1119	1	106192	2	N	-0-
03		91258 X	91258	-0-	-0-	-0-	1043	1	90215	2	N	-0-
04		134790 X	74675	-0-	-60115	-0-	1093	1	73582	2	N	-0-
05		139283 X	71395	-0-	-67888	-0-	1079	1	70316	2	N	-0-
06		134790 X	64935	-0-	-69855	-0-	1020	1	63915	2	N	-0-
07		118823 X	63329	-0-	-55494	-0-	1031	1	62298	2	N	-0-

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287299 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11020 - 18618												
02		68124 X	64188	-0-	-3936	-0-	376	1	63805	2	Y	38
							7	9				
03		75423 X	69786	-0-	-5637	-0-	416	1	69360	2	Y	15
							10	9				
04		72990 X	64415	-0-	-8575	-0-	393	1	64022	2	Y	15
05		75299 X	64954	-0-	-10345	-0-	409	1	64545	2	Y	-0-
06		71820 X	60598	-0-	-11222	-0-	393	1	60205	2	Y	-0-
07		71052 X	60983	-0-	-10069	-0-	410	1	60573	2	Y	-0-

HULL A HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287369 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10964 - 18174												
02		47012 X	43948	-0-	-3064	-0-	171	1	43777	2	Y	-0-
03		52049 X	47763	-0-	-4286	-0-	189	1	47574	2	Y	-0-
04		50370 X	45173	-0-	-5197	-0-	183	1	44990	2	Y	-0-
05		50964 X	44588	-0-	-6376	-0-	186	1	44402	2	Y	-0-
06		48660 X	41514	-0-	-7146	-0-	181	1	41333	2	Y	-0-
07		48670 X	42252	-0-	-6418	-0-	188	1	42064	2	Y	-0-

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287371 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10531 PERF.11020 - 18438												
02		45472 X	41957	-0-	-3515	-0-	246	1	41698	2	Y	30
							13	9				
03		50344 X	45625	-0-	-4719	-0-	272	1	45344	2	Y	17
							9	9				
04		48720 X	45681	-0-	-3039	-0-	278	1	45401	2	Y	19
							2	9				
05		50344 X	44974	-0-	-5370	-0-	283	1	44687	2	Y	6
							4	9				
06		47160 X	41894	-0-	-5266	-0-	271	1	41620	2	Y	9
							3	9				
07		47213 X	42248	-0-	-4965	-0-	284	1	41929	2	Y	41
							35	9				

ABNEY 1215 HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287372 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11370 - 19870												
02		207592 X	147522	-0-	-60070	-0-	322	1	147200	2	N	-0-
03		200756 X	152986	-0-	-47770	-0-	456	1	152530	2	N	-0-
04		194280 X	143291	-0-	-50989	-0-	790	1	142501	2	N	-0-
05		189875 X	143458	-0-	-46417	-0-	802	1	142656	2	N	-0-
06		171840 X	125062	-0-	-46778	-0-	669	1	124393	2	N	-0-
07		163339 X	117563	-0-	-45776	-0-	594	1	116969	2	N	-0-

WOODLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287446 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11686 - 19438												
02		139216 X	118680	-0-	-20536	-0-	156	1	118524	2	N	-0-
03		149203 X	121404	-0-	-27799	-0-	210	1	121194	2	N	-0-
04		144390 X	110845	-0-	-33545	-0-	483	1	110362	2	N	-0-
05		149203 X	103061	-0-	-46142	-0-	463	1	102598	2	N	-0-
06		141900 X	88230	-0-	-53670	-0-	367	1	87863	2	N	-0-
07		131409 X	84219	-0-	-47190	-0-	308	1	83911	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
WOODLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287447 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 11145 PERF.11412 - 19662															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
02		166152 X	148239	-0-	-17913	-0-		194	1	148045	2	N	-0-		-0-
03		183954 X	154750	-0-	-29204	-0-		267	1	154483	2	N	-0-		-0-
04		178020 X	143589	-0-	-34431	-0-		624	1	142965	2	N	-0-		-0-
05		172670 X	145214	-0-	-27456	-0-		652	1	144562	2	N	-0-		-0-
06		162810 X	128871	-0-	-33939	-0-		535	1	128336	2	N	-0-		-0-
07		164114 X	122901	-0-	-41213	-0-		449	1	122452	2	N	-0-		-0-

YOUNGBLOOD--ROE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287493 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10635 PERF.11173 - 18568															
02		77140 X	74034	-0-	-3106	-0-		433	1	73573	2	Y	25		42
								28	9						
03		85405 X	80136	-0-	-5269	-0-		478	1	79628	2	Y	27	22	47
								30	9						
04		82650 X	75865	-0-	-6785	-0-		462	1	75340	2	Y	57		104
								63	9						
05		85157 X	76243	-0-	-8914	-0-		480	1	75731	2	Y	29	57	76
								32	9						
06		82410 X	73072	-0-	-9338	-0-		473	1	72567	2	Y	29		105
								32	9						
07		81964 X	70878	-0-	-11086	-0-		477	1	70399	2	Y	2		107
								2	9						

YOUNGBLOOD--ROE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287494 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10488 PERF.11008 - 18406															
02		63308 X	58916	-0-	-4392	-0-		345	1	58529	2	Y	38		130
								42	9						
03		70091 X	64366	-0-	-5725	-0-		384	1	63949	2	Y	30	101	59
								33	9						
04		67830 X	60328	-0-	-7502	-0-		367	1	59910	2	Y	46	1	104
								51	9					8	
05		69409 X	60192	-0-	-9217	-0-		379	1	59776	2	Y	34	68	70
								37	9						
06		65880 X	56071	-0-	-9809	-0-		363	1	55679	2	Y	26		96
								29	9						
07		65224 X	56314	-0-	-8910	-0-		379	1	55899	2	Y	33		129
								36	9						

WOODLEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287753 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11426 - 17883															
02		142968 X	115466	-0-	-27502	-0-		151	1	115315	2	N	-0-		-0-
03		153729 X	121793	-0-	-31936	-0-		210	1	121583	2	N	-0-		-0-
04		148680 X	117711	-0-	-30969	-0-		512	1	117199	2	N	-0-		-0-
05		140492 X	124572	-0-	-15920	-0-		559	1	124013	2	N	-0-		-0-
06		130710 X	108919	-0-	-21791	-0-		452	1	108467	2	N	-0-		-0-
07		127844 X	103449	-0-	-24395	-0-		378	1	103071	2	N	-0-		-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288132 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11450 - 21592															
02		179676 X	133820	-0-	-45856	-0-		475	1	133345	2	N	-0-		-0-
03		198927 X	134054	-0-	-64873	-0-		545	1	133509	2	N	-0-		-0-
04		192510 X	128814	-0-	-63696	-0-		867	1	127947	2	N	-0-		-0-
05		171895 X	128855	-0-	-43040	-0-		916	1	127939	2	N	-0-		-0-
06		153180 X	112324	-0-	-40856	-0-		790	1	111534	2	N	-0-		-0-
07		148149 X	93140	-0-	-55009	-0-		667	1	92473	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
ROBERTS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 288144 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10591 PERF.11108 - 17980														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	70000 X	62834	-0-	-7166	-0-	122 1	288 9	62424 2	Y	262	339 1			75
03	77500 X	66722	-0-	-10778	-0-	137 1	339 9	66246 2	Y	308	346 1			37
04	75000 X	63741	-0-	-11259	-0-	135 1	299 9	63307 2	Y	272	200 1			109
05	75392 X	65154	-0-	-10238	-0-	143 1	347 9	64664 2	Y	315	377 1			47
06	70230 X	60294	-0-	-9936	-0-	139 1	243 9	59912 2	Y	221	222 1			46
07	69564 X	59754	-0-	-9810	-0-	141 1	275 9	59338 2	Y	250	261 1			35
ABNEY RK B HV WELL #: 1H RRCID -> 288192 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11454 - 20501														
02	221760 X	175574	-0-	-46186	-0-	229 1		175345 2	N	-0-				-0-
03	240963 X	181759	-0-	-59204	-0-	327 1		181432 2	N	-0-				-0-
04	227460 X	185539	-0-	-41921	-0-	808 1		184731 2	N	-0-				-0-
05	226641 X	186655	-0-	-39986	-0-	871 1		185784 2	N	-0-				-0-
06	199710 X	166876	-0-	-32834	-0-	725 1		166151 2	N	-0-				-0-
07	194401 X	150944	-0-	-43457	-0-	589 1		150355 2	N	-0-				-0-
ABNEY RK B HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288193 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11247 - 20067														
02	189560 X	153983	-0-	-35577	-0-	201 1		153782 2	N	-0-				-0-
03	209870 X	163597	-0-	-46273	-0-	294 1		163303 2	N	-0-				-0-
04	192150 X	164591	-0-	-27559	-0-	717 1		163874 2	N	-0-				-0-
05	198555 X	160432	-0-	-38123	-0-	745 1		159687 2	N	-0-				-0-
06	179910 X	144594	-0-	-35316	-0-	624 1		143970 2	N	-0-				-0-
07	170469 X	137648	-0-	-32821	-0-	538 1		137110 2	N	-0-				-0-
ABNEY RK B HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288195 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 11037 PERF.11365 - 20309														
02	235424 X	186641	-0-	-48783	-0-	243 1		186398 2	N	-0-				-0-
03	252743 X	194593	-0-	-58150	-0-	349 1		194244 2	N	-0-				-0-
04	244590 X	195031	-0-	-49559	-0-	849 1		194182 2	N	-0-				-0-
05	235848 X	190195	-0-	-45653	-0-	885 1		189310 2	N	-0-				-0-
06	208410 X	164084	-0-	-44326	-0-	710 1		163374 2	N	-0-				-0-
07	206646 X	151991	-0-	-54655	-0-	594 1		151397 2	N	-0-				-0-
STOUGH SISTERS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288325 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11585 - 21688														
02	205184 X	153170	-0-	-52014	-0-	544 1		152626 2	N	-0-				-0-
03	227168 X	155463	-0-	-71705	-0-	648 1		154815 2	N	-0-				-0-
04	219840 X	155880	-0-	-63960	-0-	1046 1		154834 2	N	-0-				-0-
05	198772 X	146891	-0-	-51881	-0-	1043 1		145848 2	N	-0-				-0-
06	179070 X	129384	-0-	-49686	-0-	912 1		128472 2	N	-0-				-0-
07	169570 X	106860	-0-	-62710	-0-	766 1		106094 2	N	-0-				-0-
STOUGH SISTERS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288339 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11290 - 21493														
02	145180 X	133011	-0-	-12169	-0-	472 1		132539 2	N	-0-				-0-
03	152954 X	140011	-0-	-12943	-0-	585 1		139426 2	N	-0-				-0-
04	151320 X	138340	-0-	-12980	-0-	931 1		137409 2	N	-0-				-0-
05	156364 X	124549	-0-	-31815	-0-	879 1		123670 2	N	-0-				-0-
06	151320 X	101984	-0-	-49336	-0-	725 1		101259 2	N	-0-				-0-
07	147250 X	100356	-0-	-46894	-0-	719 1		99637 2	N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
KELLER-LAGRONE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288345 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11808 - 21009												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	
02		166824 X	120421	-0-	-46403	-0-	234	1	120187	2	N	-0-
03		165881 X	121313	-0-	-44568	-0-	292	1	121021	2	N	-0-
04		152070 X	111459	-0-	-40611	-0-	565	1	110894	2	N	-0-
05		148769 X	109216	-0-	-39553	-0-	573	1	108643	2	N	-0-
06		136470 X	100296	-0-	-36174	-0-	491	1	99805	2	N	-0-
07		133331 X	101584	-0-	-31747	-0-	432	1	101152	2	N	-0-

ROBERTS HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288361 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11229 - 23505												
02		217501 X	217501	-0-	-0-	-0-	426	1	216970	2	Y	27
							105	9				
03		227515 X	227515	-0-	-0-	-0-	469	1	226935	2	Y	9
							111	9				
04		211256 X	211256	-0-	-0-	-0-	450	1	210726	2	Y	26
							80	9				
05		210463 X	210463	-0-	-0-	-0-	464	1	209923	2	Y	18
							76	9				
06		193266 X	193266	-0-	-0-	-0-	447	1	192695	2	Y	21
							124	9				
07		197222 X	190507	-0-	-6715	-0-	453	1	189955	2	Y	13
							99	9				

ROBERTS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288383 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11049 - 23256												
02		134955 X	134955	-0-	-0-	-0-	264	1	134542	2	Y	36
							149	9				
03		140897 X	140897	-0-	-0-	-0-	291	1	140444	2	Y	16
							162	9				
04		135750 X	131433	-0-	-4317	-0-	280	1	130981	2	Y	64
							172	9				
05		140275 X	128349	-0-	-11926	-0-	283	1	127890	2	Y	29
							176	9				
06		135750 X	119310	-0-	-16440	-0-	275	1	118850	2	Y	40
							185	9				
07		140275 X	124132	-0-	-16143	-0-	294	1	123794	2	Y	-0-
							44	9				

KELLER-LAGRONE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288541 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11680 - 19981												
02		180936 X	141837	-0-	-39099	-0-	275	1	141562	2	N	-0-
03		175150 X	144751	-0-	-30399	-0-	348	1	144403	2	N	-0-
04		168510 X	135922	-0-	-32588	-0-	689	1	135231	2	N	-0-
							2	9				
05		174127 X	134408	-0-	-39719	-0-	703	1	133691	2	N	-0-
							14	9				
06		168510 X	147284	-0-	-21226	-0-	715	1	146569	2	N	-0-
*07		193454 X	193454	-0-	-0-	-0-	819	1	192635	2	N	-0-

MCLOFFLIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288575 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10862 PERF.11256 - 21196												
02		104384 X	81829	-0-	-22555	-0-	168	1	81661	2	N	-0-
03		110267 X	85726	-0-	-24541	-0-	215	1	85511	2	N	-0-
04		98370 X	79842	-0-	-18528	-0-	412	1	79430	2	N	-0-
05		96224 X	78202	-0-	-18022	-0-	418	1	77784	2	N	-0-
06		90810 X	67180	-0-	-23630	-0-	343	1	66837	2	N	-0-
07		90582 X	63472	-0-	-27110	-0-	299	1	63173	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
MCLOFFLIN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288576 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11044 - 21081															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		164780 X	134480	-0-	-30300	-0-	276	1	134204	2	N	-0-			-0-
03		182435 X	141343	-0-	-41092	-0-	356	1	140987	2	N	-0-			-0-
04		176550 X	131920	-0-	-44630	-0-	680	1	131240	2	N	-0-			-0-
05		165850 X	127575	-0-	-38275	-0-	681	1	126894	2	N	-0-			-0-
06		154620 X	108411	-0-	-46209	-0-	554	1	107857	2	N	-0-			-0-
07		148893 X	101847	-0-	-47046	-0-	480	1	101367	2	N	-0-			-0-

REEVES-CURTIS HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288579 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11604 - 21803															
02		216468 X	154172	-0-	-62296	-0-	460	1	153712	2	N	-0-			-0-
03		239537 X	168485	-0-	-71052	-0-	496	1	167989	2	N	-0-			-0-
04		195600 X	193776	-0-	-1824	-0-	610	1	193166	2	N	-0-			-0-
05		191363 X	180399	-0-	-10964	-0-	644	1	179755	2	N	-0-			-0-
06		174514 X	174514	-0-	-0-	-0-	701	1	173813	2	N	-0-			-0-
07		200229 X	164147	-0-	-36082	-0-	702	1	163445	2	N	-0-			-0-

REEVES-CURTIS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288580 COMPL. DATE 02/04/2020 TOTAL DEPTH 11433 PERF.11691 - 21889															
02		356300 X	281340	-0-	-74960	-0-	839	1	280501	2	N	-0-			-0-
03		374449 X	296941	-0-	-77508	-0-	893	1	296048	2	N	-0-			-0-
04		346920 X	273397	-0-	-73523	-0-	861	1	272536	2	N	-0-			-0-
05		346022 X	242413	-0-	-103609	-0-	863	1	241550	2	N	-0-			-0-
06		315600 X	256149	-0-	-59451	-0-	1029	1	255120	2	N	-0-			-0-
07		311488 X	248919	-0-	-62569	-0-	1064	1	247855	2	N	-0-			-0-

MCLOFFLIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 288588 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11253 - 20897															
02		154140 X	114723	-0-	-39417	-0-	235	1	114488	2	N	-0-			-0-
03		170655 X	119672	-0-	-50983	-0-	299	1	119373	2	N	-0-			-0-
04		165150 X	112069	-0-	-53081	-0-	578	1	111491	2	N	-0-			-0-
05		154194 X	114408	-0-	-39786	-0-	609	1	113799	2	N	-0-			-0-
06		135420 X	101974	-0-	-33446	-0-	521	1	101453	2	N	-0-			-0-
07		127007 X	95650	-0-	-31357	-0-	451	1	95199	2	N	-0-			-0-

MCLOFFLIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288777 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11057 - 21160															
02		163660 X	132832	-0-	-30828	-0-	272	1	132560	2	N	-0-			-0-
03		181195 X	139808	-0-	-41387	-0-	352	1	139456	2	N	-0-			-0-
04		175350 X	132387	-0-	-42963	-0-	684	1	131703	2	N	-0-			-0-
05		161634 X	125512	-0-	-36122	-0-	671	1	124841	2	N	-0-			-0-
06		152430 X	110316	-0-	-42114	-0-	563	1	109753	2	N	-0-			-0-
07		147064 X	103147	-0-	-43917	-0-	486	1	102661	2	N	-0-			-0-

ROBERTS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288841 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11118 - 23161															
02		99792 X	86030	-0-	-13762	-0-	168	1	85622	2	Y	218	275	1	58
							240	9							
03		110484 X	91364	-0-	-19120	-0-	188	1	90916	2	Y	236	266	1	28
							260	9							
04		105900 X	86654	-0-	-19246	-0-	184	1	86236	2	Y	213	155	1	86
							234	9							
05		108283 X	88255	-0-	-20028	-0-	194	1	87876	2	Y	168	226	1	28
							185	9							
06		95670 X	82048	-0-	-13622	-0-	189	1	81651	2	Y	189	171	1	46
							208	9							
07		95263 X	83005	-0-	-12258	-0-	197	1	82584	2	Y	204	222	1	28
							224	9							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
POPE JEAN HV UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 289082 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11751 - 18734														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
02		248360 X	202059	-0-	-46301	-0-	447 1	201612 2	N		-0-			-0-
03		264306 X	213340	-0-	-50966	-0-	469 1	212871 2	N		-0-			-0-
04		243960 X	199478	-0-	-44482	-0-	488 1	198990 2	N		-0-			-0-
05		245551 X	197381	-0-	-48170	-0-	575 1	196806 2	N		-0-			-0-
06		226170 X	183532	-0-	-42638	-0-	598 1	182934 2	N		-0-			-0-
07		223696 X	182083	-0-	-41613	-0-	623 1	181460 2	N		-0-			-0-

POPE JEAN HV UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 289083 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11721 - 18417														
02		189728 X	142979	-0-	-46749	-0-	317 1	142662 2	N		-0-			-0-
03		195889 X	153655	-0-	-42234	-0-	334 1	153321 2	N		-0-			-0-
04		181410 X	158667	-0-	-22743	-0-	388 1	158279 2	N		-0-			-0-
05		178436 X	148090	-0-	-30346	-0-	431 1	147659 2	N		-0-			-0-
06		159270 X	133837	-0-	-25433	-0-	436 1	133401 2	N		-0-			-0-
07		163959 X	128572	-0-	-35387	-0-	440 1	128132 2	N		-0-			-0-

POPE JEAN HV UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 289100 COMPL. DATE 02/14/2020 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11773 - 18927														
02		239960 X	201024	-0-	-38936	-0-	445 1	200579 2	N		-0-			-0-
03		252743 X	215722	-0-	-37021	-0-	474 1	215248 2	N		-0-			-0-
04		243660 X	200704	-0-	-42956	-0-	491 1	200213 2	N		-0-			-0-
05		244435 X	200033	-0-	-44402	-0-	583 1	199450 2	N		-0-			-0-
06		224100 X	186120	-0-	-37980	-0-	607 1	185513 2	N		-0-			-0-
07		222549 X	183910	-0-	-38639	-0-	629 1	183281 2	N		-0-			-0-

POPE JEAN WEST HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 289271 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11777 - 22417														
02		224392 X	175310	-0-	-49082	-0-	616 1	174694 2	N		-0-			-0-
03		248279 X	190355	-0-	-57924	-0-	695 1	189660 2	N		-0-			-0-
04		240270 X	179635	-0-	-60635	-0-	674 1	178961 2	N		-0-			-0-
05		220317 X	177598	-0-	-42719	-0-	789 1	176809 2	N		-0-			-0-
06		198210 X	161517	-0-	-36693	-0-	793 1	160724 2	N		-0-			-0-
*07		219197 X	219197	-0-	-0-	-0-	1030 1	218167 2	N		-0-			-0-

HIGHTOWER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 289272 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11406 - 21008														
02		225932 X	38707	-0-	-187225	-0-	24 1	38683 2	N		-0-			-0-
03		266073 X	266073	-0-	-0-	-0-	454 1	265619 2	N		-0-			-0-
04		252750 X	252750	-0-	-0-	-0-	1103 1	251647 2	N		-0-			-0-
05		237655 X	237655	-0-	-0-	-0-	1070 1	236585 2	N		-0-			-0-
06		257490 X	200933	-0-	-56557	-0-	834 1	200099 2	N		-0-			-0-
07		266073 X	187888	-0-	-78185	-0-	687 1	187201 2	N		-0-			-0-

HIGHTOWER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289276 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11443 - 19843														
02		165116 X	88671	-0-	-76445	-0-	109 1	88562 2	N		-0-			-0-
03		226083 X	216582	-0-	-9501	-0-	363 1	216219 2	N		-0-			-0-
04		218790 X	179732	-0-	-39058	-0-	784 1	178948 2	N		-0-			-0-
05		226083 X	164956	-0-	-61127	-0-	742 1	164214 2	N		-0-			-0-
06		209610 X	141170	-0-	-68440	-0-	586 1	140584 2	N		-0-			-0-
07		216597 X	128453	-0-	-88144	-0-	470 1	127983 2	N		-0-			-0-

POPE JEAN WEST HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289278 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11841 - 22445														
02		193760 X	155859	-0-	-37901	-0-	548 1	155311 2	N		-0-			-0-
03		214365 X	166261	-0-	-48104	-0-	589 1	165672 2	N		-0-			-0-
04		207450 X	177509	-0-	-29941	-0-	664 1	176845 2	N		-0-			-0-
05		195920 X	154315	-0-	-41605	-0-	685 1	153630 2	N		-0-			-0-
06		175230 X	135702	-0-	-39528	-0-	684 1	135018 2	N		-0-			-0-
07		183427 X	129591	-0-	-53836	-0-	610 1	128981 2	N		-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
HIGHTOWER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 289279 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 10904 PERF.11368 - 19768												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
						(-)		UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
02		173656 X	100472	-0-	-73184	-0-			113 1	100359 2	N	-0-
03		247473 X	222554	-0-	-24919	-0-			365 1	222189 2	N	-0-
04		239490 X	179067	-0-	-60423	-0-			781 1	178286 2	N	-0-
05		247473 X	178492	-0-	-68981	-0-			801 1	177691 2	N	-0-
06		215370 X	157346	-0-	-58024	-0-			654 1	156692 2	N	-0-
07		222549 X	146749	-0-	-75800	-0-			537 1	146212 2	N	-0-

HIGHTOWER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 289343 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11371 - 20916												
02		239904 X	42477	-0-	-197427	-0-			26 1	42451 2	N	-0-
03		266765 X	266765	-0-	-0-	-0-			454 1	266311 2	N	-0-
04		227944 X	227944	-0-	-0-	-0-			996 1	226948 2	N	-0-
05		193348 X	193348	-0-	-0-	-0-			870 1	192478 2	N	-0-
06		258150 X	162141	-0-	-96009	-0-			673 1	161468 2	N	-0-
07		266755 X	152299	-0-	-114456	-0-			557 1	151742 2	N	-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 289400 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11313 - 20111												
02		201432 X	150578	-0-	-50854	-0-			292 1	150286 2	N	-0-
03		189255 X	153053	-0-	-36202	-0-			368 1	152685 2	N	-0-
04		177540 X	138558	-0-	-38982	-0-			702 1	137856 2	N	-0-
05		183458 X	133208	-0-	-50250	-0-			699 1	132509 2	N	-0-
06		176700 X	119485	-0-	-57215	-0-			586 1	118899 2	N	-0-
07		166718 X	123164	-0-	-43554	-0-			523 1	122641 2	N	-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289884 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 10887 PERF.11218 - 20016												
02		188944 X	134091	-0-	-54853	-0-			260 1	133831 2	N	-0-
03		187209 X	137744	-0-	-49465	-0-			331 1	137413 2	N	-0-
04		171390 X	126887	-0-	-44503	-0-			643 1	126244 2	N	-0-
05		169136 X	124103	-0-	-45033	-0-			651 1	123452 2	N	-0-
06		154230 X	122628	-0-	-31602	-0-			599 1	122029 2	N	-0-
*07		222173 X	222173	-0-	-0-	-0-			931 1	221242 2	N	-0-

ABNEY 1215 HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289931 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11121 - 19721												
02		176428 X	138528	-0-	-37900	-0-			302 1	138226 2	N	-0-
03		180544 X	147085	-0-	-33459	-0-			440 1	146645 2	N	-0-
04		174720 X	142826	-0-	-31894	-0-			787 1	142039 2	N	-0-
05		175925 X	145484	-0-	-30441	-0-			813 1	144671 2	N	-0-
06		160800 X	132197	-0-	-28603	-0-			707 1	131490 2	N	-0-
07		153357 X	122838	-0-	-30519	-0-			621 1	122217 2	N	-0-

TALLEY-WEISS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290011 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11336 - 17716												
02		176596 X	132191	-0-	-44405	-0-			250 1	131941 2	N	-0-
03		184605 X	151464	-0-	-33141	-0-			273 1	151191 2	N	-0-
04		169380 X	148227	-0-	-21153	-0-			303 1	147924 2	N	-0-
05		166749 X	139212	-0-	-27537	-0-			354 1	138858 2	N	-0-
06		149730 X	122218	-0-	-27512	-0-			355 1	121863 2	N	-0-
07		153171 X	124081	-0-	-29090	-0-			381 1	123700 2	N	-0-

TALLEY-WEISS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290079 COMPL. DATE 06/21/2020 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11358 - 17854												
02		193256 X	152220	-0-	-41036	-0-			287 1	151933 2	N	-0-
03		202306 X	172751	-0-	-29555	-0-			310 1	172441 2	N	-0-
04		193200 X	166313	-0-	-26887	-0-			340 1	165973 2	N	-0-
05		194587 X	154700	-0-	-39887	-0-			393 1	154307 2	N	-0-
06		173160 X	141081	-0-	-32079	-0-			410 1	140671 2	N	-0-
07		172763 X	129630	-0-	-43133	-0-			399 1	129231 2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290086 COMPL. DATE 04/15/2020 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11522 - 20423												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

02	276696	X	213280	-0-	-63416	-0-	332 1	212948 2	N	-0-	-0-	
03	290315	X	224544	-0-	-65771	-0-	339 1	224205 2	N	-0-	-0-	
04	265680	X	208343	-0-	-57337	-0-	370 1	207973 2	N	-0-	-0-	
05	262880	X	204052	-0-	-58828	-0-	449 1	203603 2	N	-0-	-0-	
06	240060	X	187327	-0-	-52733	-0-	473 1	186854 2	N	-0-	-0-	
07	236127	X	183167	-0-	-52960	-0-	486 1	182681 2	N	-0-	-0-	

MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290112 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11808 - 20125												
02	329952	X	263722	-0-	-66230	-0-	410 1	263312 2	N	-0-	-0-	
03	346518	X	280277	-0-	-66241	-0-	424 1	279853 2	N	-0-	-0-	
04	320550	X	266216	-0-	-54334	-0-	473 1	265743 2	N	-0-	-0-	
05	321532	X	265201	-0-	-56331	-0-	584 1	264617 2	N	-0-	-0-	
06	295710	X	245110	-0-	-50600	-0-	619 1	244491 2	N	-0-	-0-	
07	291989	X	242977	-0-	-49012	-0-	644 1	242333 2	N	-0-	-0-	

MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290113 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11580 - 20578												
02	278796	X	226180	-0-	-52616	-0-	352 1	225828 2	N	-0-	-0-	
03	296980	X	239720	-0-	-57260	-0-	362 1	239358 2	N	-0-	-0-	
04	274260	X	230271	-0-	-43989	-0-	409 1	229862 2	N	-0-	-0-	
05	274567	X	229407	-0-	-45160	-0-	505 1	228902 2	N	-0-	-0-	
06	251820	X	212458	-0-	-39362	-0-	537 1	211921 2	N	-0-	-0-	
07	250418	X	209520	-0-	-40898	-0-	556 1	208964 2	N	-0-	-0-	

ABNEY 1215 HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290114 COMPL. DATE 03/28/2020 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11241 - 19838												
02	169764	X	116350	-0-	-53414	-0-	254 1	116096 2	N	-0-	-0-	
03	159681	X	121728	-0-	-37953	-0-	363 1	121365 2	N	-0-	-0-	
04	154530	X	112166	-0-	-42364	-0-	619 1	111547 2	N	-0-	-0-	
05	148490	X	112673	-0-	-35817	-0-	629 1	112044 2	N	-0-	-0-	
06	136530	X	99309	-0-	-37221	-0-	532 1	98777 2	N	-0-	-0-	
07	128805	X	92881	-0-	-35924	-0-	469 1	92412 2	N	-0-	-0-	

MESA MINERALS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290145 COMPL. DATE 08/02/2020 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11693 - 19862												
02	223104	X	164529	-0-	-58575	-0-	241 1	164288 2	N	-0-	-0-	
03	231167	X	167942	-0-	-63225	-0-	240 1	167702 2	N	-0-	-0-	
04	215430	X	150038	-0-	-65392	-0-	257 1	149781 2	N	-0-	-0-	
05	213993	X	145996	-0-	-67997	-0-	313 1	145683 2	N	-0-	-0-	
06	188250	X	134065	-0-	-54185	-0-	331 1	133734 2	N	-0-	-0-	
07	182156	X	137255	-0-	-44901	-0-	354 1	136901 2	N	-0-	-0-	

TALLEY-WEISS HV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290148 COMPL. DATE 06/24/2020 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11320 - 17816												
02	176092	X	133181	-0-	-42911	-0-	251 1	132930 2	N	-0-	-0-	
03	183179	X	151830	-0-	-31349	-0-	273 1	151557 2	N	-0-	-0-	
04	172470	X	146169	-0-	-26301	-0-	299 1	145870 2	N	-0-	-0-	
05	171027	X	137419	-0-	-33608	-0-	349 1	137070 2	N	-0-	-0-	
06	152010	X	124053	-0-	-27957	-0-	361 1	123692 2	N	-0-	-0-	
07	151838	X	119004	-0-	-32834	-0-	366 1	118638 2	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
HERNDON HV WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290262 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11600 - 18655												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
02		187264 X	184216	-0-	-3048	-0-	323 1	183893 2	N		-0-	-0-
03		194835 X	181589	-0-	-13246	-0-	316 1	181273 2	N		-0-	-0-
04		180300 X	162388	-0-	-17912	-0-	332 1	162056 2	N		-0-	-0-
05		203949 X	159463	-0-	-44486	-0-	399 1	159063 2	N		1	-0-
											1 8	
06		197370 X	150265	-0-	-47105	-0-	425 1	149840 2	N		-0-	-0-
07		203949 X	155746	-0-	-48203	-0-	457 1	155289 2	N		-0-	-0-

MESA MINERALS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290280 COMPL. DATE 07/29/2020 TOTAL DEPTH 11081 PERF.11527 - 20972												
02		240688 X	180862	-0-	-59826	-0-	265 1	180597 2	N		-0-	-0-
03		250790 X	186561	-0-	-64229	-0-	266 1	186295 2	N		-0-	-0-
04		233850 X	168687	-0-	-65163	-0-	289 1	168398 2	N		-0-	-0-
05		232531 X	163954	-0-	-68577	-0-	352 1	163602 2	N		-0-	-0-
06		205830 X	150130	-0-	-55700	-0-	371 1	149759 2	N		-0-	-0-
07		200229 X	157432	-0-	-42797	-0-	404 1	157028 2	N		-0-	-0-

HERNDON HV WEST UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290472 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11485 - 19933												
02		196840 X	187429	-0-	-9411	-0-	329 1	187100 2	N		-0-	-0-
03		205902 X	183199	-0-	-22703	-0-	319 1	182880 2	N		-0-	-0-
04		190200 X	159710	-0-	-30490	-0-	326 1	159384 2	N		-0-	-0-
05		207514 X	152239	-0-	-55275	-0-	381 1	151858 2	N		-0-	-0-
06		200820 X	140100	-0-	-60720	-0-	396 1	139704 2	N		-0-	-0-
07		207514 X	134264	-0-	-73250	-0-	395 1	133869 2	N		-0-	-0-

MESA MINERALS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290534 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11647 - 21192												
02		321776 X	265821	-0-	-55955	-0-	390 1	265431 2	N		-0-	-0-
03		338830 X	281192	-0-	-57638	-0-	402 1	280790 2	N		-0-	-0-
04		322260 X	257623	-0-	-64637	-0-	441 1	257182 2	N		-0-	-0-
05		329840 X	251680	-0-	-78160	-0-	540 1	251140 2	N		-0-	-0-
06		296970 X	228375	-0-	-68595	-0-	564 1	227811 2	N		-0-	-0-
07		294314 X	228282	-0-	-66032	-0-	591 1	227691 2	N		-0-	-0-

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290545 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11570 - 21314												
02		367360 X	242311	-0-	-125049	-0-	424 1	241887 2	N		-0-	-0-
03		382323 X	246669	-0-	-135654	-0-	538 1	246131 2	N		-0-	-0-
04		330870 X	222632	-0-	-108238	-0-	1080 1	221552 2	N		-0-	-0-
05		314433 X	214469	-0-	-99964	-0-	1076 1	213393 2	N		-0-	-0-
06		282900 X	191432	-0-	-91468	-0-	910 1	190522 2	N		-0-	-0-
07		268274 X	184635	-0-	-83639	-0-	783 1	183852 2	N		-0-	-0-

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290546 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11328 - 21131												
02		233268 X	156710	-0-	-76558	-0-	274 1	156436 2	N		-0-	-0-
03		238390 X	160511	-0-	-77879	-0-	351 1	160160 2	N		-0-	-0-
04		211350 X	145599	-0-	-65751	-0-	706 1	144893 2	N		-0-	-0-
05		201345 X	140466	-0-	-60879	-0-	705 1	139761 2	N		-0-	-0-
06		182820 X	124920	-0-	-57900	-0-	592 1	124328 2	N		-0-	-0-
07		173507 X	126858	-0-	-46649	-0-	538 1	126320 2	N		-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
BRYSON A1 HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290557 COMPL. DATE 08/10/2020 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11418 - 21221												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
02		317156 X	250390	-0-	-66766	-0-		446 1	249944 2	N	-0-	-0-
03		334273 X	277007	-0-	-57266	-0-		889 1	276118 2	N	-0-	-0-
04		307950 X	284568	-0-	-23382	-0-		1606 1	282962 2	N	-0-	-0-
05		300855 X	265948	-0-	-34907	-0-		1397 1	264551 2	N	-0-	-0-
06		280050 X	40268	-0-	-239782	-0-		208 1	40060 2	N	-0-	-0-
07		294066 X	274548	-0-	-19518	-0-		1143 1	273405 2	N	-0-	-0-

BRYSON A1 HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290558 COMPL. DATE 08/12/2020 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11312 - 21115												
02		279412 X	214471	-0-	-64941	-0-		381 1	214090 2	N	-0-	-0-
03		290377 X	-0-	-0-	-290377	-0-				N	-0-	-0-
04		265680 X	-0-	-0-	-265680	-0-				N	-0-	-0-
05		259067 X	192997	-0-	-66070	-0-		990 1	192007 2	N	-0-	-0-
06		240300 X	38247	-0-	-202053	-0-		196 1	38051 2	N	-0-	-0-
07		237460 X	212194	-0-	-25266	-0-		884 1	211310 2	N	-0-	-0-

G.D. MCKAY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290571 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11573 - 21695												
02		261492 X	188268	-0-	-73224	-0-		357 1	187911 2	N	-0-	-0-
03		271312 X	197168	-0-	-74144	-0-		462 1	196706 2	N	-0-	-0-
04		246360 X	180315	-0-	-66045	-0-		905 1	179410 2	N	-0-	-0-
05		237398 X	175991	-0-	-61407	-0-		942 1	175049 2	N	-0-	-0-
06		214320 X	158989	-0-	-55331	-0-		807 1	158182 2	N	-0-	-0-
07		208444 X	152257	-0-	-56187	-0-		722 1	151535 2	N	-0-	-0-

G.D. MCKAY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290573 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11102 - 23301												
02		323988 X	226748	-0-	-97240	-0-		429 1	226319 2	N	-0-	-0-
03		333839 X	234004	-0-	-99835	-0-		549 1	233455 2	N	-0-	-0-
04		299820 X	211637	-0-	-88183	-0-		1063 1	210574 2	N	-0-	-0-
05		287649 X	204497	-0-	-83152	-0-		1095 1	203402 2	N	-0-	-0-
06		258690 X	183383	-0-	-75307	-0-		931 1	182452 2	N	-0-	-0-
07		251038 X	174766	-0-	-76272	-0-		829 1	173937 2	N	-0-	-0-

G.D. MCKAY HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290577 COMPL. DATE 11/04/2020 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11410 - 21747												
02		326564 X	227571	-0-	-98993	-0-		491 1	227080 2	N	-0-	-0-
03		336474 X	234804	-0-	-101670	-0-		617 1	234187 2	N	-0-	-0-
04		300840 X	213561	-0-	-87279	-0-		1133 1	212428 2	N	-0-	-0-
05		291214 X	205977	-0-	-85237	-0-		1133 1	204844 2	N	-0-	-0-
06		261630 X	184467	-0-	-77163	-0-		964 1	183503 2	N	-0-	-0-
07		251968 X	175110	-0-	-76858	-0-		842 1	174268 2	N	-0-	-0-

G.D. MCKAY HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 290578 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11383 - 21211												
02		235284 X	170831	-0-	-64453	-0-		315 1	170516 2	N	-0-	-0-
03		243846 X	178412	-0-	-65434	-0-		433 1	177979 2	N	-0-	-0-
04		220290 X	164428	-0-	-55862	-0-		878 1	163550 2	N	-0-	-0-
05		214148 X	160182	-0-	-53966	-0-		871 1	159311 2	N	-0-	-0-
06		194100 X	142138	-0-	-51962	-0-		591 1	141547 2	N	-0-	-0-
07		189131 X	150443	-0-	-38688	-0-		551 1	149892 2	N	-0-	-0-

BRYSON A1 HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290580 COMPL. DATE 08/16/2020 TOTAL DEPTH 10969 PERF.11377 - 21280												
02		320096 X	263305	-0-	-56791	-0-		469 1	262836 2	N	-0-	-0-
03		354392 X	-0-	-0-	-354392	-0-				N	-0-	-0-
04		324420 X	-0-	-0-	-324420	-0-				N	-0-	-0-
05		318742 X	-0-	-0-	-318742	-0-				N	-0-	-0-
06		296040 X	230050	-0-	-65990	-0-		1259 1	228791 2	N	-0-	-0-
07		291524 X	244883	-0-	-46641	-0-		1018 1	243865 2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
SANDY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290581 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11640 - 21276												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		367612 X	263189	-0-	-104423	-0-	593	1	262596	2	N	-0-
03		381083 X	275850	-0-	-105233	-0-	705	1	275145	2	N	-0-
04		342660 X	250528	-0-	-92132	-0-	1313	1	249215	2	N	-0-
05		330770 X	245936	-0-	-84834	-0-	1333	1	244603	2	N	-0-
06		300810 X	222997	-0-	-77813	-0-	1146	1	221851	2	N	-0-
07		291400 X	216207	-0-	-75193	-0-	1018	1	215189	2	N	-0-
SANDY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290582 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11489 - 20524												
02		275632 X	199119	-0-	-76513	-0-	449	1	198670	2	N	-0-
03		286409 X	207725	-0-	-78684	-0-	531	1	207194	2	N	-0-
04		257520 X	189215	-0-	-68305	-0-	991	1	188224	2	N	-0-
05		249984 X	185618	-0-	-64366	-0-	1006	1	184612	2	N	-0-
06		228030 X	168029	-0-	-60001	-0-	864	1	167165	2	N	-0-
07		220441 X	162673	-0-	-57768	-0-	766	1	161907	2	N	-0-
HERNDON HV WEST UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290593 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11737 - 19235												
02		292068 X	267353	-0-	-24715	-0-	470	1	266883	2	N	-0-
03		307923 X	294439	-0-	-13484	-0-	513	1	293926	2	N	-0-
04		285840 X	266869	-0-	-18971	-0-	545	1	266324	2	N	-0-
05		295988 X	250814	-0-	-45174	-0-	627	1	250187	2	N	-0-
06		286440 X	229190	-0-	-57250	-0-	649	1	228541	2	N	-0-
07		295988 X	221249	-0-	-74739	-0-	651	1	220598	2	N	-0-
MESA MINERALS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290611 COMPL. DATE 08/03/2020 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11593 - 21087												
02		295204 X	233777	-0-	-61427	-0-	343	1	233434	2	N	-0-
03		309597 X	245718	-0-	-63879	-0-	351	1	245367	2	N	-0-
04		295560 X	223411	-0-	-72149	-0-	382	1	223029	2	N	-0-
05		300855 X	218851	-0-	-82004	-0-	470	1	218381	2	N	-0-
06		267480 X	201493	-0-	-65987	-0-	498	1	200995	2	N	-0-
07		258819 X	194312	-0-	-64507	-0-	503	1	193809	2	N	-0-
JORDAN-CALDWELL HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290626 COMPL. DATE 09/21/2020 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11327 - 21995												
02		259840 X	181088	-0-	-78752	-0-	324	1	180764	2	N	-0-
03		268832 X	204092	-0-	-64740	-0-	455	1	203637	2	N	-0-
04		241260 X	191545	-0-	-49715	-0-	928	1	190617	2	N	-0-
05		234422 X	178197	-0-	-56225	-0-	896	1	177301	2	N	-0-
06		212700 X	157242	-0-	-55458	-0-	743	1	156499	2	N	-0-
07		204104 X	154293	-0-	-49811	-0-	661	1	153632	2	N	-0-
JORDAN-CALDWELL HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290627 COMPL. DATE 09/24/2020 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11566 - 22172												
02		357140 X	259146	-0-	-97994	-0-	465	1	258681	2	N	-0-
03		371814 X	280241	-0-	-91573	-0-	621	1	279620	2	N	-0-
04		337200 X	268114	-0-	-69086	-0-	1300	1	266814	2	N	-0-
05		329437 X	258531	-0-	-70906	-0-	1300	1	257231	2	N	-0-
06		303030 X	233281	-0-	-69749	-0-	1102	1	232179	2	N	-0-
07		286905 X	215302	-0-	-71603	-0-	922	1	214380	2	N	-0-
G.D. MCKAY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290656 COMPL. DATE 12/02/2020 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11452 - 20936												
02		308028 X	211202	-0-	-96826	-0-	389	1	210813	2	N	-0-
03		315642 X	218324	-0-	-97318	-0-	530	1	217794	2	N	-0-
04		281700 X	196847	-0-	-84853	-0-	1051	1	195796	2	N	-0-
05		272087 X	189885	-0-	-82202	-0-	1033	1	188852	2	N	-0-
06		243330 X	169576	-0-	-73754	-0-	702	1	168874	2	N	-0-
07		233833 X	159502	-0-	-74331	-0-	585	1	158917	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290661 COMPL. DATE 09/25/2020 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11334 - 21397												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM
						(-)		UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	BALANCE
									CODE	CODE		
02		287560 X	210615	-0-	-76945	-0-			368	1	210247	-0-
03		297259 X	219387	-0-	-77872	-0-			480	1	218907	-0-
04		268740 X	202340	-0-	-66400	-0-			982	1	201358	-0-
05		263221 X	199030	-0-	-64191	-0-			999	1	198031	-0-
06		240960 X	182342	-0-	-58618	-0-			866	1	181476	-0-
07		233182 X	178606	-0-	-54576	-0-			758	1	177848	-0-

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290662 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11334 - 21397												
02		239260 X	173650	-0-	-65610	-0-			304	1	173346	-0-
03		247101 X	181943	-0-	-65158	-0-			399	1	181544	-0-
04		223200 X	169328	-0-	-53872	-0-			821	1	168507	-0-
05		217093 X	164259	-0-	-52834	-0-			824	1	163435	-0-
06		198810 X	128736	-0-	-70074	-0-			608	1	128128	-0-
07		192262 X	161278	-0-	-30984	-0-			683	1	160595	-0-

G.D. MCKAY HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290679 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11492 - 20628												
02		228172 X	164990	-0-	-63182	-0-			304	1	164686	-0-
03		235662 X	170222	-0-	-65440	-0-			413	1	169809	-0-
04		212340 X	157939	-0-	-54401	-0-			844	1	157095	-0-
05		207049 X	154774	-0-	-52275	-0-			842	1	153932	-0-
06		187500 X	135583	-0-	-51917	-0-			562	1	135021	-0-
07		182683 X	149144	-0-	-33539	-0-			546	1	148598	-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290691 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11295 - 21304												
02		276164 X	200949	-0-	-75215	-0-			351	1	200598	-0-
03		285665 X	211987	-0-	-73678	-0-			465	1	211522	-0-
04		259020 X	194251	-0-	-64769	-0-			943	1	193308	-0-
05		251875 X	190154	-0-	-61721	-0-			955	1	189199	-0-
06		228720 X	175919	-0-	-52801	-0-			828	1	175091	-0-
07		222487 X	173614	-0-	-48873	-0-			738	1	172876	-0-

AARON JETER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290694 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11248 - 20195												
02		416304 X	294932	-0-	-121372	-0-			387	1	294545	-0-
03		460908 X	309640	-0-	-151268	-0-			533	1	309107	-0-
04		386010 X	300481	-0-	-85529	-0-			1308	1	299173	-0-
05		376154 X	318015	-0-	-58139	-0-			1426	1	316589	-0-
06		338910 X	293114	-0-	-45796	-0-			1216	1	291898	-0-
07		326523 X	270975	-0-	-55548	-0-			990	1	269985	-0-

AARON JETER DEEP GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290705 COMPL. DATE 02/22/2021 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11446 - 20340												
02		497476 X	374527	-0-	-122949	-0-			491	1	374036	-0-
03		550777 X	387400	-0-	-163377	-0-			668	1	386732	-0-
04		490920 X	382096	-0-	-108824	-0-			1663	1	380433	-0-
05		474455 X	408887	-0-	-65568	-0-			1831	1	407056	-0-
06		427320 X	386293	-0-	-41027	-0-			1603	1	384690	-0-
07		414656 X	364609	-0-	-50047	-0-			1334	1	363275	-0-

G.D. MCKAY HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290761 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11342 - 21379												
02		235956 X	179863	-0-	-56093	-0-			388	1	179475	-0-
03		246977 X	188671	-0-	-58306	-0-			497	1	188174	-0-
04		223980 X	175078	-0-	-48902	-0-			928	1	174150	-0-
05		220751 X	172163	-0-	-48588	-0-			947	1	171216	-0-
06		203100 X	156699	-0-	-46401	-0-			819	1	155880	-0-
07		199144 X	159590	-0-	-39554	-0-			761	1	158829	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
JORDAN-CALDWELL HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290798 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11338 - 22006												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE

02		372876 X	273847	-0-	-99029	-0-	492 1	273355 2	N		-0-	-0-
03		388957 X	309107	-0-	-79850	-0-	688 1	308419 2	N		-0-	-0-
04		352710 X	291865	-0-	-60845	-0-	1415 1	290450 2	N		-0-	-0-
05		347355 X	276335	-0-	-71020	-0-	1389 1	274946 2	N		-0-	-0-
06		319410 X	249222	-0-	-70188	-0-	1177 1	248045 2	N		-0-	-0-
07		309101 X	244496	-0-	-64605	-0-	1047 1	243449 2	N		-0-	-0-

G.D. MCKAY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290887 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11823 - 21050												
02		309120 X	209352	-0-	-99768	-0-	396 1	208956 2	N		-0-	-0-
03		317595 X	214740	-0-	-102855	-0-	503 1	214237 2	N		-0-	-0-
04		281100 X	194040	-0-	-87060	-0-	974 1	193066 2	N		-0-	-0-
05		267902 X	185844	-0-	-82058	-0-	995 1	184849 2	N		-0-	-0-
06		240780 X	165157	-0-	-75623	-0-	839 1	164318 2	N		-0-	-0-
07		231787 X	155907	-0-	-75880	-0-	740 1	155167 2	N		-0-	-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290989 COMPL. DATE 02/05/2021 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11371 - 21881												
02		311248 X	217586	-0-	-93662	-0-	380 1	217206 2	N		-0-	-0-
03		319455 X	224998	-0-	-94457	-0-	493 1	224505 2	N		-0-	-0-
04		286980 X	202849	-0-	-84131	-0-	985 1	201864 2	N		-0-	-0-
05		276117 X	196270	-0-	-79847	-0-	985 1	195285 2	N		-0-	-0-
06		249960 X	177946	-0-	-72014	-0-	838 1	177108 2	N		-0-	-0-
07		240901 X	172653	-0-	-68248	-0-	734 1	171919 2	N		-0-	-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290990 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11349 - 21352												
02		313180 X	221354	-0-	-91826	-0-	387 1	220967 2	N		-0-	-0-
03		323144 X	228953	-0-	-94191	-0-	501 1	228452 2	N		-0-	-0-
04		289230 X	207102	-0-	-82128	-0-	1005 1	206097 2	N		-0-	-0-
05		280054 X	200426	-0-	-79628	-0-	1006 1	199420 2	N		-0-	-0-
06		254370 X	180735	-0-	-73635	-0-	851 1	179884 2	N		-0-	-0-
07		245086 X	174851	-0-	-70235	-0-	744 1	174107 2	N		-0-	-0-

FURRH-CARTER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291018 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11214 - 21518												
02		295344 X	214492	-0-	-80852	-0-	360 1	214132 2	N		-0-	-0-
03		303955 X	226331	-0-	-77624	-0-	480 1	225851 2	N		-0-	-0-
04		272670 X	207978	-0-	-64692	-0-	993 1	206985 2	N		-0-	-0-
05		266600 X	202939	-0-	-63661	-0-	1002 1	201934 2	N		-0-	-0-
06		243630 X	186175	-0-	-57455	-0-	859 1	185316 2	N		-0-	-0-
07		237460 X	183011	-0-	-54449	-0-	759 1	182252 2	N		-0-	-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 291019 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11317 - 21320												
02		254576 X	182422	-0-	-72154	-0-	319 1	182103 2	N		-0-	-0-
03		262663 X	191867	-0-	-70796	-0-	420 1	191447 2	N		-0-	-0-
04		237450 X	175069	-0-	-62381	-0-	850 1	174219 2	N		-0-	-0-
05		229927 X	169619	-0-	-60308	-0-	852 1	168767 2	N		-0-	-0-
06		208050 X	154604	-0-	-53446	-0-	728 1	153876 2	N		-0-	-0-
07		201965 X	150595	-0-	-51370	-0-	641 1	149954 2	N		-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
FURRH-CARTER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291030 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11357 - 21560												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
								AMT	AMT	AMT	COND	BALANCE
								CODE	CODE	CODE	PROD	

02		313320 X	224751	-0-	-88569	-0-		378	1	224373	2	-0-
03		323237 X	237027	-0-	-86210	-0-		503	1	236524	2	-0-
04		291390 X	217592	-0-	-73798	-0-		1039	1	216553	2	-0-
05		282379 X	212247	-0-	-70132	-0-		1047	1	211197	2	-0-
								3	9			
06		256260 X	194549	-0-	-61711	-0-		897	1	193652	2	-0-
07		248837 X	190403	-0-	-58434	-0-		790	1	189613	2	-0-

GUILF-FURRH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291035 COMPL. DATE 02/14/2021 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11910 - 19970												
02		334152 X	245754	-0-	-88398	-0-		320	1	245434	2	-0-
03		345588 X	257462	-0-	-88126	-0-		548	1	256914	2	-0-
04		312060 X	235679	-0-	-76381	-0-		1135	1	234544	2	-0-
05		302777 X	205767	-0-	-97010	-0-		1028	1	204739	2	-0-
06		263310 X	29795	-0-	-233515	-0-		171	1	29624	2	-0-
07		272087 X	-0-	-0-	-272087	-0-						-0-

FURRH-CARTER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291065 COMPL. DATE 02/09/2021 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11450 - 21750												
02		408044 X	295071	-0-	-112973	-0-		496	1	294575	2	-0-
03		419957 X	309488	-0-	-110469	-0-		657	1	308831	2	-0-
04		379860 X	284152	-0-	-95708	-0-		1357	1	282795	2	-0-
05		370512 X	278743	-0-	-91769	-0-		1376	1	277364	2	-0-
								3	9			
06		336270 X	257242	-0-	-79028	-0-		1186	1	256056	2	-0-
07		326678 X	252132	-0-	-74546	-0-		1046	1	251086	2	-0-

FURRH-CARTER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291066 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11439 - 18892												
02		326312 X	229052	-0-	-97260	-0-		385	1	228667	2	-0-
03		336753 X	238969	-0-	-97784	-0-		506	1	238463	2	-0-
04		302220 X	217408	-0-	-84812	-0-		1038	1	216370	2	-0-
05		291400 X	211396	-0-	-80004	-0-		1043	1	210350	2	-0-
								3	9			
06		262830 X	192699	-0-	-70131	-0-		889	1	191810	2	-0-
07		253580 X	187870	-0-	-65710	-0-		779	1	187091	2	-0-

GUILF-FURRH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291076 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11286 - 21365												
02		226856 X	162100	-0-	-64756	-0-		212	1	161888	2	-0-
03		232004 X	165813	-0-	-66191	-0-		347	1	165466	2	-0-
04		207840 X	141717	-0-	-66123	-0-		682	1	141035	2	-0-
05		200880 X	133429	-0-	-67451	-0-		665	1	132764	2	-0-
06		173670 X	18849	-0-	-154821	-0-		106	1	18743	2	-0-
07		179459 X	-0-	-0-	-179459	-0-						-0-

GUILF-FURRH HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291091 COMPL. DATE 02/16/2021 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11607 - 20187												
02		298172 X	206449	-0-	-91723	-0-		269	1	206180	2	-0-
03		303490 X	211386	-0-	-92104	-0-		448	1	210938	2	-0-
04		271020 X	189920	-0-	-81100	-0-		914	1	189006	2	-0-
05		263686 X	164814	-0-	-98872	-0-		824	1	163990	2	-0-
06		221190 X	23540	-0-	-197650	-0-		143	1	23397	2	-0-
07		228563 X	-0-	-0-	-228563	-0-						-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
GUILF-FURRH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291206 COMPL. DATE 02/15/2021 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11477 - 21429													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		379372 X	293156	-0-	-86216	-0-	382	1	292774	2	N	-0-	-0-
03		398660 X	303020	-0-	-95640	-0-	641	1	302379	2	N	-0-	-0-
04		365370 X	277491	-0-	-87879	-0-	1336	1	276155	2	N	-0-	-0-
05		355477 X	254201	-0-	-101276	-0-	1270	1	252931	2	N	-0-	-0-
06		314100 X	35856	-0-	-278244	-0-	209	1	35647	2	N	-0-	-0-
07		324570 X	-0-	-0-	-324570	-0-					N	-0-	-0-

SPARKS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 291218 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11536 - 20236													
02		395556 X	264283	-0-	-131273	-0-	437	1	263846	2	N	-0-	-0-
03		403341 X	277336	-0-	-126005	-0-	577	1	276759	2	N	-0-	-0-
04		353970 X	252022	-0-	-101948	-0-	1193	1	250829	2	N	-0-	-0-
05		339698 X	244437	-0-	-95261	-0-	1197	1	243240	2	N	-0-	-0-
06		304950 X	222070	-0-	-82880	-0-	1016	1	221054	2	N	-0-	-0-
07		292609 X	216660	-0-	-75949	-0-	890	1	215770	2	N	-0-	-0-

SPARKS HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 291219 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11426 - 19976													
02		357420 X	247621	-0-	-109799	-0-	409	1	247212	2	N	-0-	-0-
03		364746 X	260258	-0-	-104488	-0-	541	1	259717	2	N	-0-	-0-
04		324030 X	237205	-0-	-86825	-0-	1123	1	236082	2	N	-0-	-0-
05		313844 X	230909	-0-	-82935	-0-	1131	1	229778	2	N	-0-	-0-
06		282780 X	210992	-0-	-71788	-0-	965	1	210027	2	N	-0-	-0-
07		274164 X	205089	-0-	-69075	-0-	843	1	204246	2	N	-0-	-0-

ADAMS-GULLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291225 COMPL. DATE 05/29/2021 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11210 - 22116													
02		677012 X	491691	-0-	-185321	-0-	643	1	491048	2	N	-0-	-0-
03		668856 X	518046	-0-	-150810	-0-	893	1	517153	2	N	-0-	-0-
04		647280 X	485320	-0-	-161960	-0-	2112	1	483208	2	N	-0-	-0-
05		615629 X	469883	-0-	-145746	-0-	2111	1	467772	2	N	-0-	-0-
06		559950 X	425425	-0-	-134525	-0-	1761	1	423664	2	N	-0-	-0-
07		544360 X	416416	-0-	-127944	-0-	1522	1	414894	2	N	-0-	-0-

SPARKS HV UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 291231 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11290 - 20609													
02		390852 X	264433	-0-	-126419	-0-	437	1	263996	2	N	-0-	-0-
03		398226 X	275790	-0-	-122436	-0-	572	1	275218	2	N	-0-	-0-
04		351840 X	251196	-0-	-100644	-0-	1189	1	250007	2	N	-0-	-0-
05		338272 X	244138	-0-	-94134	-0-	1196	1	242942	2	N	-0-	-0-
06		303450 X	222719	-0-	-80731	-0-	1019	1	221700	2	N	-0-	-0-
07		292764 X	216532	-0-	-76232	-0-	890	1	215642	2	N	-0-	-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291240 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11113 - 20565													
02		517272 X	347723	-0-	-169549	-0-	456	1	347267	2	N	-0-	-0-
03		492497 X	346003	-0-	-146494	-0-	593	1	345410	2	N	-0-	-0-
04		476610 X	318087	-0-	-158523	-0-	1385	1	316702	2	N	-0-	-0-
05		457436 X	304111	-0-	-153325	-0-	1366	1	302745	2	N	-0-	-0-
06		406740 X	252327	-0-	-154413	-0-	1064	1	251263	2	N	-0-	-0-
07		384989 X	262701	-0-	-122288	-0-	961	1	261740	2	N	-0-	-0-

ADAMS-GULLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291244 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10933 PERF.11154 - 22126													
02		527968 X	359120	-0-	-168848	-0-	470	1	358650	2	N	-0-	-0-
03		506912 X	372234	-0-	-134678	-0-	642	1	371592	2	N	-0-	-0-
04		490560 X	347239	-0-	-143321	-0-	1511	1	345728	2	N	-0-	-0-
05		463574 X	332243	-0-	-131331	-0-	1492	1	330751	2	N	-0-	-0-
06		415560 X	298167	-0-	-117393	-0-	1235	1	296932	2	N	-0-	-0-
07		397606 X	290506	-0-	-107100	-0-	1062	1	289444	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
LOUIS-MATTHEWS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291257 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10877 - 20479												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
02		392952 X	257308	-0-	-135644	-0-	412 1	256896 2	N	-0-	-0-	
03		378386 X	264105	-0-	-114281	-0-	536 1	263569 2	N	-0-	-0-	
04		366180 X	240777	-0-	-125403	-0-	1127 1	239650 2	N	-0-	-0-	
05		339450 X	226921	-0-	-112529	-0-	1100 1	225821 2	N	-0-	-0-	
06		301170 X	201953	-0-	-99217	-0-	914 1	201039 2	N	-0-	-0-	
07		284890 X	193290	-0-	-91600	-0-	786 1	192504 2	N	-0-	-0-	

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 291258 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11095 - 20549												
02		508060 X	331248	-0-	-176812	-0-	530 1	330718 2	N	-0-	-0-	
03		479570 X	338198	-0-	-141372	-0-	686 1	337512 2	N	-0-	-0-	
04		464100 X	312927	-0-	-151173	-0-	1465 1	311462 2	N	-0-	-0-	
05		433380 X	298793	-0-	-134587	-0-	1448 1	297345 2	N	-0-	-0-	
06		386550 X	267577	-0-	-118973	-0-	1211 1	266366 2	N	-0-	-0-	
07		366730 X	258666	-0-	-108064	-0-	1052 1	257614 2	N	-0-	-0-	

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 291335 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10967 - 20569												
02		386064 X	262623	-0-	-123441	-0-	420 1	262203 2	N	-0-	-0-	
03		376402 X	271010	-0-	-105392	-0-	550 1	270460 2	N	-0-	-0-	
04		364260 X	250406	-0-	-113854	-0-	1172 1	249234 2	N	-0-	-0-	
05		340411 X	239637	-0-	-100774	-0-	1161 1	238476 2	N	-0-	-0-	
06		304380 X	215151	-0-	-89229	-0-	974 1	214177 2	N	-0-	-0-	
07		290749 X	208494	-0-	-82255	-0-	848 1	207646 2	N	-0-	-0-	

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 291336 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11245 - 19795												
02		515480 X	344398	-0-	-171082	-0-	551 1	343847 2	N	-0-	-0-	
03		496713 X	352608	-0-	-144105	-0-	716 1	351892 2	N	-0-	-0-	
04		480690 X	328248	-0-	-152442	-0-	1536 1	326712 2	N	-0-	-0-	
05		448167 X	313219	-0-	-134948	-0-	1518 1	311701 2	N	-0-	-0-	
06		399690 X	281353	-0-	-118337	-0-	1273 1	280080 2	N	-0-	-0-	
07		381300 X	273183	-0-	-108117	-0-	1111 1	272072 2	N	-0-	-0-	

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291386 COMPL. DATE 05/29/2021 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11203 - 20691												
02		560000 X	381745	-0-	-178255	-0-	500 1	381245 2	N	-0-	-0-	
03		529015 X	387869	-0-	-141146	-0-	670 1	387199 2	N	-0-	-0-	
04		511950 X	359184	-0-	-152766	-0-	1564 1	357620 2	N	-0-	-0-	
05		495194 X	345117	-0-	-150077	-0-	1550 1	343567 2	N	-0-	-0-	
06		443280 X	287862	-0-	-155418	-0-	1213 1	286649 2	N	-0-	-0-	
07		422654 X	299985	-0-	-122669	-0-	1097 1	298888 2	N	-0-	-0-	

BAGLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291397 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11691 - 21293												
02		378448 X	271668	-0-	-106780	-0-	395 1	271273 2	N	-0-	-0-	
03		391685 X	280647	-0-	-111038	-0-	398 1	280249 2	N	-0-	-0-	
04		366450 X	252590	-0-	-113860	-0-	427 1	252163 2	N	-0-	-0-	
05		378665 X	246694	-0-	-131971	-0-	526 1	246168 2	N	-0-	-0-	
06		311400 X	223065	-0-	-88335	-0-	548 1	222517 2	N	-0-	-0-	
07		300762 X	214979	-0-	-85783	-0-	557 1	214422 2	N	-0-	-0-	

BAGLEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291398 COMPL. DATE 03/24/2021 TOTAL DEPTH 11296 PERF.11563 - 21466												
02		521920 X	313167	-0-	-208753	-0-	455 1	312712 2	N	-0-	-0-	
03		584102 X	322971	-0-	-261131	-0-	459 1	322512 2	N	-0-	-0-	
04		565260 X	294433	-0-	-270827	-0-	498 1	293935 2	N	-0-	-0-	
05		584102 X	283383	-0-	-300719	-0-	604 1	282779 2	N	-0-	-0-	
06		360960 X	257743	-0-	-103217	-0-	634 1	257109 2	N	-0-	-0-	
07		346735 X	251718	-0-	-95017	-0-	652 1	251066 2	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
BAGLEY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 291399 COMPL. DATE 03/26/2021 TOTAL DEPTH 11199 PERF.11621 - 21166												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		563696 X	377532	-0-	-186164	-0-	582 1	376950 2	N	-0-		-0-
03		392063 X	392063	-0-	-0-	-0-	591 1	391472 2	N	-0-		-0-
04		437880 X	356939	-0-	-80941	-0-	637 1	356302 2	N	-0-		-0-
05		452476 X	346768	-0-	-105708	-0-	774 1	345994 2	N	-0-		-0-
06		437880 X	316116	-0-	-121764	-0-	812 1	315304 2	N	-0-		-0-
07		417973 X	308758	-0-	-109215	-0-	835 1	307923 2	N	-0-		-0-

BAGLEY HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291400 COMPL. DATE 03/25/2021 TOTAL DEPTH 11398 PERF.11658 - 21166												
02		462168 X	347535	-0-	-114633	-0-	536 1	346999 2	N	-0-		-0-
03		360200 X	360200	-0-	-0-	-0-	543 1	359657 2	N	-0-		-0-
04		427440 X	326713	-0-	-100727	-0-	583 1	326130 2	N	-0-		-0-
05		441688 X	315756	-0-	-125932	-0-	704 1	315052 2	N	-0-		-0-
06		427440 X	286395	-0-	-141045	-0-	735 1	285660 2	N	-0-		-0-
07		384772 X	278800	-0-	-105972	-0-	754 1	278046 2	N	-0-		-0-

SPARKS HV UNIT J WELL #: 10H RRCID -> 291409 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11482 - 20801												
02		387184 X	257373	-0-	-129811	-0-	426 1	256947 2	N	-0-		-0-
03		392119 X	267197	-0-	-124922	-0-	555 1	266642 2	N	-0-		-0-
04		343170 X	240021	-0-	-103149	-0-	1137 1	238884 2	N	-0-		-0-
05		329127 X	232757	-0-	-96370	-0-	1140 1	231617 2	N	-0-		-0-
06		296640 X	212349	-0-	-84291	-0-	972 1	211377 2	N	-0-		-0-
07		284952 X	204929	-0-	-80023	-0-	842 1	204087 2	N	-0-		-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291451 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11062 - 20514												
02		446740 X	270977	-0-	-175763	-0-	355 1	270622 2	N	-0-		-0-
03		423429 X	295112	-0-	-128317	-0-	506 1	294606 2	N	-0-		-0-
04		409770 X	270693	-0-	-139077	-0-	1178 1	269515 2	N	-0-		-0-
05		359631 X	257216	-0-	-102415	-0-	1155 1	256061 2	N	-0-		-0-
06		315420 X	211960	-0-	-103460	-0-	894 1	211066 2	N	-0-		-0-
07		300018 X	219723	-0-	-80295	-0-	803 1	218920 2	N	-0-		-0-

J.K. ABNEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291470 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11231 - 22934												
02		582064 X	462188	-0-	-119876	-0-	730 1	461458 2	N	-0-		-0-
03		588907 X	481254	-0-	-107653	-0-	973 1	480281 2	N	-0-		-0-
04		569910 X	439029	-0-	-130881	-0-	2156 1	436873 2	N	-0-		-0-
05		579297 X	451452	-0-	-127845	-0-	2440 1	449012 2	N	-0-		-0-
06		534450 X	411462	-0-	-122988	-0-	1937 1	409525 2	N	-0-		-0-
07		511717 X	386382	-0-	-125335	-0-	1508 1	384874 2	N	-0-		-0-

J.K. ABNEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291471 COMPL. DATE 06/20/2021 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11355 - 23212												
02		549892 X	435733	-0-	-114159	-0-	688 1	435045 2	N	-0-		-0-
03		556450 X	448341	-0-	-108109	-0-	903 1	447438 2	N	-0-		-0-
04		538500 X	323280	-0-	-215220	-0-	1506 1	321774 2	N	-0-		-0-
05		549661 X	137369	-0-	-412292	-0-	561 1	136808 2	N	-0-		-0-
06		507450 X	350017	-0-	-157433	-0-	1540 1	348477 2	N	-0-		-0-
07		482422 X	370757	-0-	-111665	-0-	1447 1	369310 2	N	-0-		-0-

J.K. ABNEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291631 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11285 - 23213												
02		417956 X	337331	-0-	-80625	-0-	532 1	336799 2	N	-0-		-0-
03		437131 X	352234	-0-	-84897	-0-	711 1	351523 2	N	-0-		-0-
04		423030 X	254743	-0-	-168287	-0-	1189 1	253554 2	N	-0-		-0-
05		433628 X	107538	-0-	-326090	-0-	440 1	107098 2	N	-0-		-0-
06		392880 X	226290	-0-	-166590	-0-	955 1	225335 2	N	-0-		-0-
07		373488 X	270181	-0-	-103307	-0-	1052 1	269129 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890									
MOSELEY HV UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	291643	COMPL. DATE	07/25/2021	TOTAL DEPTH	10901	PERF.11352	- 20840	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		359072 X	310366	-0-	-48706	-0-	750 1	309616 2	N	-0-			-0-
03		348347 X	260971	-0-	-87376	-0-	536 1	260435 2	N	-0-			-0-
04		337110 X	183302	-0-	-153808	-0-	876 1	182426 2	N	-0-			-0-
05		343635 X	100741	-0-	-242894	-0-	474 1	100267 2	N	-0-			-0-
06		332550 X	197882	-0-	-134668	-0-	895 1	196987 2	N	-0-			-0-
07		343635 X	191792	-0-	-151843	-0-	794 1	190998 2	N	-0-			-0-

BAGLEY HV UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	291674	COMPL. DATE	03/15/2021	TOTAL DEPTH	11322	PERF.11541	- 21143	
02		400288 X	293745	-0-	-106543	-0-	427 1	293318 2	N	-0-			-0-
03		414532 X	304510	-0-	-110022	-0-	432 1	304078 2	N	-0-			-0-
04		376830 X	274906	-0-	-101924	-0-	465 1	274441 2	N	-0-			-0-
05		378231 X	268927	-0-	-109304	-0-	574 1	268353 2	N	-0-			-0-
06		331530 X	245732	-0-	-85798	-0-	604 1	245128 2	N	-0-			-0-
07		325221 X	239449	-0-	-85772	-0-	621 1	238828 2	N	-0-			-0-

STROUD HV UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	292138	COMPL. DATE	11/02/2021	TOTAL DEPTH	11211	PERF.11325	- 19674	
02		1635862 X	381818	-0-	-1254044	-0-	674 1	381144 2	N	-0-			-0-
03		532239 X	387398	-0-	-144841	-0-	861 1	386537 2	N	-0-			-0-
04		515070 X	346565	-0-	-168505	-0-	1698 1	344867 2	N	-0-			-0-
05		532239 X	332404	-0-	-199835	-0-	1688 1	330716 2	N	-0-			-0-
06		515070 X	298295	-0-	-216775	-0-	1426 1	296869 2	N	-0-			-0-
07		422716 X	281187	-0-	-141529	-0-	1223 1	279964 2	N	-0-			-0-

STROUD HV UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	292168	COMPL. DATE	11/02/2021	TOTAL DEPTH	11109	PERF.11333	- 19633	
02		1958364 X	455850	-0-	-1502514	-0-	734 1	455116 2	N	-0-			-0-
03		627750 X	450368	-0-	-177382	-0-	922 1	449446 2	N	-0-			-0-
04		607500 X	399382	-0-	-208118	-0-	1885 1	397497 2	N	-0-			-0-
05		627750 X	376588	-0-	-251162	-0-	1899 1	374689 2	N	-0-			-0-
06		607500 X	336324	-0-	-271176	-0-	1595 1	334729 2	N	-0-			-0-
07		504680 X	319315	-0-	-185365	-0-	1401 1	317914 2	N	-0-			-0-

SANDERS 'A' HV UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	292169	COMPL. DATE	07/28/2021	TOTAL DEPTH	11042	PERF.11368	- 21422	
02		3700133 X	437032	-0-	-3263101	-0-	739 1	436293 2	N	-0-			-0-
03		769265 X	224379	-0-	-544886	-0-	258 1	224121 2	N	-0-			-0-
04		744450 X	260898	-0-	-483552	-0-	1174 1	259724 2	N	-0-			-0-
05		769265 X	243459	-0-	-525806	-0-	1160 1	242299 2	N	-0-			-0-
06		744450 X	297120	-0-	-447330	-0-	1291 1	295829 2	N	-0-			-0-
07		483848 X	318260	-0-	-165588	-0-	1286 1	316974 2	N	-0-			-0-

SANDERS 'A' HV UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	292178	COMPL. DATE	07/29/2021	TOTAL DEPTH	10923	PERF.11191	- 21245	
02		2998699 X	328462	-0-	-2670237	-0-	557 1	327905 2	N	-0-			-0-
03		661509 X	177209	-0-	-484300	-0-	204 1	177005 2	N	-0-			-0-
04		640170 X	224766	-0-	-415404	-0-	1010 1	223756 2	N	-0-			-0-
05		661509 X	222079	-0-	-439430	-0-	1056 1	221023 2	N	-0-			-0-
06		640170 X	287498	-0-	-352672	-0-	1279 1	286219 2	N	-0-			-0-
07		363661 X	279932	-0-	-83729	-0-	1131 1	278801 2	N	-0-			-0-

HOOPER HV UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	292260	COMPL. DATE	10/13/2021	TOTAL DEPTH	11413	PERF.11816	- 20720	
02		2364937 X	430461	-0-	-1934476	-0-	517 1	429944 2	N	-0-			-0-
03		777170 X	442089	-0-	-335081	-0-	510 1	441579 2	N	-0-			-0-
04		752100 X	402261	-0-	-349839	-0-	562 1	401699 2	N	-0-			-0-
05		777170 X	401862	-0-	-375308	-0-	718 1	401144 2	N	-0-			-0-
06		752100 X	366735	-0-	-385365	-0-	774 1	365961 2	N	-0-			-0-
07		476594 X	351042	-0-	-125552	-0-	780 1	350262 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
HOOPER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292261 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11721 - 21925												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2705708	X	434306	-0-	-2271402	-0-	522 1	433784 2	N	-0-	-0-	-0-
03	821717	X	446450	-0-	-375267	-0-	515 1	445935 2	N	-0-	-0-	-0-
04	795210	X	405933	-0-	-389277	-0-	567 1	405366 2	N	-0-	-0-	-0-
05	821717	X	383269	-0-	-438448	-0-	685 1	382584 2	N	-0-	-0-	-0-
06	795210	X	340643	-0-	-454567	-0-	719 1	339924 2	N	-0-	-0-	-0-
07	480841	X	326958	-0-	-153883	-0-	727 1	326231 2	N	-0-	-0-	-0-
HOOPER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 292262 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11378 PERF.11754 - 20658												
02	2453556	X	456204	-0-	-1997352	-0-	548 1	455656 2	N	-0-	-0-	-0-
03	807581	X	472719	-0-	-334862	-0-	545 1	472174 2	N	-0-	-0-	-0-
04	781530	X	442133	-0-	-339397	-0-	617 1	441516 2	N	-0-	-0-	-0-
05	807581	X	404585	-0-	-402996	-0-	723 1	403862 2	N	-0-	-0-	-0-
06	781530	X	361168	-0-	-420362	-0-	763 1	360405 2	N	-0-	-0-	-0-
07	505083	X	341993	-0-	-163090	-0-	760 1	341233 2	N	-0-	-0-	-0-
SABINE ROYALTY NORTH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292314 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 11324 PERF.12047 - 20898												
02	0		539112	-0-	539112	1650369	656 1	538456 2	N	-0-	-0-	-0-
03	2186766	X	536397	-0-	-1650369	-0-	626 1	535771 2	N	-0-	-0-	-0-
04	741960	X	470455	-0-	-271505	-0-	673 1	469782 2	N	-0-	-0-	-0-
05	766692	X	444697	-0-	-321995	-0-	828 1	443869 2	N	-0-	-0-	-0-
06	741960	X	391768	-0-	-350192	-0-	854 1	390914 2	N	-0-	-0-	-0-
07	766692	X	372507	-0-	-394185	-0-	863 1	371644 2	N	-0-	-0-	-0-
STROUD HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292459 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11211 - 19560												
02	1649959	X	381371	-0-	-1268588	-0-	674 1	380697 2	N	-0-	-0-	-0-
03	526008	X	376212	-0-	-149796	-0-	834 1	375378 2	N	-0-	-0-	-0-
04	509040	X	333374	-0-	-175666	-0-	1634 1	331740 2	N	-0-	-0-	-0-
05	526008	X	312425	-0-	-213583	-0-	1589 1	310836 2	N	-0-	-0-	-0-
06	509040	X	279299	-0-	-229741	-0-	1335 1	277964 2	N	-0-	-0-	-0-
07	422220	X	265359	-0-	-156861	-0-	1155 1	264204 2	N	-0-	-0-	-0-
HOOPER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292460 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11809 - 21931												
02	2566337	X	422536	-0-	-2143801	-0-	508 1	422028 2	N	-0-	-0-	-0-
03	764646	X	433244	-0-	-331402	-0-	500 1	432744 2	N	-0-	-0-	-0-
04	739980	X	373053	-0-	-366927	-0-	521 1	372532 2	N	-0-	-0-	-0-
05	764646	X	386277	-0-	-378369	-0-	691 1	385586 2	N	-0-	-0-	-0-
06	739980	X	350711	-0-	-389269	-0-	741 1	349970 2	N	-0-	-0-	-0-
07	467821	X	NO RPT	-0-	-467821	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
SABINE ROYALTY NORTH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292467 COMPL. DATE 12/04/2021 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11600 - 19748												
02	0		527687	-0-	527687	1663058	642 1	527045 2	N	-0-	-0-	-0-
03	2176923	X	513865	-0-	-1663058	-0-	600 1	513265 2	N	-0-	-0-	-0-
04	767490	X	441639	-0-	-325851	-0-	632 1	441007 2	N	-0-	-0-	-0-
05	793073	X	411329	-0-	-381744	-0-	766 1	410563 2	N	-0-	-0-	-0-
06	767490	X	360280	-0-	-407210	-0-	785 1	359495 2	N	-0-	-0-	-0-
07	793073	X	338712	-0-	-454361	-0-	785 1	337927 2	N	-0-	-0-	-0-
MCLAURIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 292476 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11544 - 19643												
02	0		460635	-0-	460635	670957	754 1	459881 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1128589	X	457632	-0-	-670957	-0-	971 1	456661 2	N	-0-	-0-	-0-
04	512160	X	395397	-0-	-116763	-0-	1905 1	393492 2	N	-0-	-0-	-0-
05	529232	X	364746	-0-	-164486	-0-	1882 1	362864 2	N	-0-	-0-	-0-
06	512160	X	316474	-0-	-195686	-0-	1545 1	314929 2	N	-0-	-0-	-0-
07	529232	X	298111	-0-	-231121	-0-	1354 1	296757 2	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
SABINE ROYALTY NORTH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292527 COMPL. DATE 12/08/2021 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11810 - 19989												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
02		0	660206	-0-	660206	1996562	804 1	659402 2	N		-0-	-0-
03	2654681	X	658119	-0-	-1996562	-0-	768 1	657351 2	N		-0-	-0-
04	882930	X	573681	-0-	-309249	-0-	821 1	572860 2	N		-0-	-0-
05	912361	X	541996	-0-	-370365	-0-	1009 1	540987 2	N		-0-	-0-
06	882930	X	478374	-0-	-404556	-0-	1043 1	477331 2	N		-0-	-0-
07	912361	X	454315	-0-	-458046	-0-	1053 1	453262 2	N		-0-	-0-

MCLAURIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292530 COMPL. DATE 01/09/2022 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11408 - 21010												
02		0	478253	-0-	478253	686943	785 1	477468 2	N		-0-	-0-
03	1175158	X	488215	-0-	-686943	-0-	1034 1	487181 2	N		-0-	-0-
04	543030	X	429288	-0-	-113742	-0-	2061 1	427227 2	N		-0-	-0-
05	561131	X	401291	-0-	-159840	-0-	2061 1	399230 2	N		-0-	-0-
06	543030	X	353271	-0-	-189759	-0-	1711 1	351560 2	N		-0-	-0-
07	561131	X	333036	-0-	-228095	-0-	1497 1	331539 2	N		-0-	-0-

JACKSON-FURRH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292531 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11465 - 22038												
02		0	604428	-0-	604428	1513674	1088 1	603340 2	N		-0-	-0-
03	2118956	X	605282	-0-	-1513674	-0-	1384 1	603898 2	N		-0-	-0-
04	735330	X	524652	-0-	-210678	-0-	2546 1	522106 2	N		-0-	-0-
05	759841	X	497193	-0-	-262648	-0-	2442 1	494751 2	N		-0-	-0-
06	735330	X	437168	-0-	-298162	-0-	2010 1	435158 2	N		-0-	-0-
07	759841	X	417018	-0-	-342823	-0-	1760 1	415258 2	N		-0-	-0-

SANDERS 'A' HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292572 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11412 - 21375												
02	3817076	X	438428	-0-	-3378648	-0-	742 1	437686 2	N		-0-	-0-
03	787865	X	458955	-0-	-328910	-0-	950 1	458005 2	N		-0-	-0-
04	762450	X	431091	-0-	-331359	-0-	2024 1	429067 2	N		-0-	-0-
05	787865	X	406444	-0-	-381421	-0-	1989 1	404455 2	N		-0-	-0-
06	762450	X	373981	-0-	-388469	-0-	1687 1	372294 2	N		-0-	-0-
*07	341580	X	341580	-0-	-0-	-0-	1380 1	340200 2	N		-0-	-0-

MCLAURIN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292594 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11527 - 19528												
02		0	476963	-0-	476963	686828	780 1	476183 2	N		-0-	-0-
03	1161425	X	474597	-0-	-686828	-0-	1006 1	473591 2	N		-0-	-0-
04	525690	X	409116	-0-	-116574	-0-	1971 1	407145 2	N		-0-	-0-
05	543213	X	377284	-0-	-165929	-0-	1947 1	375337 2	N		-0-	-0-
06	525690	X	328445	-0-	-197245	-0-	1604 1	326841 2	N		-0-	-0-
07	543213	X	305147	-0-	-238066	-0-	1387 1	303760 2	N		-0-	-0-

MCLAURIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292612 COMPL. DATE 01/08/2022 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11517 - 21270												
02		0	447487	-0-	447487	649902	734 1	446753 2	N		-0-	-0-
03	1103150	X	453248	-0-	-649902	-0-	960 1	452288 2	N		-0-	-0-
04	504810	X	401848	-0-	-102962	-0-	1930 1	399918 2	N		-0-	-0-
05	521637	X	380497	-0-	-141140	-0-	1954 1	378543 2	N		-0-	-0-
06	504810	X	338549	-0-	-166261	-0-	1640 1	336909 2	N		-0-	-0-
07	521637	X	324262	-0-	-197375	-0-	1457 1	322805 2	N		-0-	-0-

JACKSON-FURRH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292613 COMPL. DATE 12/13/2021 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11333 - 21509												
02		0	546420	-0-	546420	1340984	983 1	545437 2	N		-0-	-0-
03	1901692	X	560708	-0-	-1340984	-0-	1286 1	559422 2	N		-0-	-0-
04	631950	X	495504	-0-	-136446	-0-	2407 1	493097 2	N		-0-	-0-
05	653015	X	478960	-0-	-174055	-0-	2352 1	476608 2	N		-0-	-0-
06	631950	X	424940	-0-	-207010	-0-	1954 1	422986 2	N		-0-	-0-
07	653015	X	407892	-0-	-245123	-0-	1722 1	406170 2	N		-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
JACKSON-FURRH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292614 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11300 - 21485												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		0	565741	-0-	565741	1385727	1019	1	564722	2	N	-0-
03	1956002	X	570275	-0-	-1385727	-0-	1305	1	568970	2	N	-0-
04	659910	X	497855	-0-	-162055	-0-	2414	1	495441	2	N	-0-
05	681907	X	472889	-0-	-209018	-0-	2322	1	470567	2	N	-0-
06	659910	X	416242	-0-	-243668	-0-	1914	1	414328	2	N	-0-
07	681907	X	397490	-0-	-284417	-0-	1678	1	395812	2	N	-0-

STROUD HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 292718 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11275 - 19576												
02	1624702	X	371601	-0-	-1253101	-0-	598	1	371003	2	N	-0-
03	529728	X	369215	-0-	-160513	-0-	757	1	368458	2	N	-0-
04	512640	X	327943	-0-	-184697	-0-	1548	1	326395	2	N	-0-
05	529728	X	312407	-0-	-217321	-0-	1574	1	310833	2	N	-0-
06	512640	X	279227	-0-	-233413	-0-	1325	1	277902	2	N	-0-
07	529728	X	263054	-0-	-266674	-0-	1153	1	261901	2	N	-0-

HOOPER HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 292719 COMPL. DATE 10/20/2021 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11758 - 19301												
02		0	426593	-0-	426593	2682922	502	1	426091	2	N	-0-
03	3122755	X	439833	-0-	-2682922	-0-	494	1	439339	2	N	-0-
04	795870	X	373395	-0-	-422475	-0-	511	1	372884	2	N	-0-
05	822399	X	344042	-0-	-478357	-0-	612	1	343430	2	N	-0-
06	795870	X	301974	-0-	-493896	-0-	635	1	301339	2	N	-0-
07	822399	X	279773	-0-	-542626	-0-	632	1	279141	2	N	-0-

HOOPER HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 292720 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11668 - 19270												
02		0	523575	-0-	523575	3233439	615	1	522960	2	N	-0-
03	3780471	X	547032	-0-	-3233439	-0-	614	1	546418	2	N	-0-
04	950700	X	490946	-0-	-459754	-0-	671	1	490275	2	N	-0-
05	982390	X	458708	-0-	-523682	-0-	817	1	457891	2	N	-0-
06	950700	X	407605	-0-	-543095	-0-	857	1	406748	2	N	-0-
07	982390	X	384890	-0-	-597500	-0-	869	1	384021	2	N	-0-

HOOPER HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 292722 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 11344 PERF.11634 - 18938												
02		0	587982	-0-	587982	2133276	691	1	587291	2	N	-0-
03	2732074	X	598798	-0-	-2133276	-0-	673	1	598125	2	N	-0-
04	909300	X	546733	-0-	-362567	-0-	747	1	545986	2	N	-0-
05	939610	X	465850	-0-	-473760	-0-	829	1	465021	2	N	-0-
06	909300	X	411054	-0-	-498246	-0-	864	1	410190	2	N	-0-
07	939610	X	374441	-0-	-565169	-0-	820	1	373621	2	N	-0-

HOOPER HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 292760 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11867 - 19312												
02		0	477372	-0-	477372	2742023	561	1	476811	2	N	-0-
03	3243090	X	501067	-0-	-2742023	-0-	563	1	500504	2	N	-0-
04	848880	X	451422	-0-	-397458	-0-	617	1	450805	2	N	-0-
05	877176	X	400805	-0-	-476371	-0-	714	1	400091	2	N	-0-
06	848880	X	355352	-0-	-493528	-0-	747	1	354605	2	N	-0-
07	877176	X	320599	-0-	-556577	-0-	702	1	319897	2	N	-0-

STROUD HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 292778 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11529 - 17488												
02	1554950	X	333839	-0-	-1221111	-0-	539	1	333300	2	N	-0-
03	546778	X	324633	-0-	-222145	-0-	663	1	323970	2	N	-0-
04	529140	X	283564	-0-	-245576	-0-	1339	1	282225	2	N	-0-
05	546778	X	266627	-0-	-280151	-0-	1343	1	265284	2	N	-0-
06	529140	X	233902	-0-	-295238	-0-	1110	1	232792	2	N	-0-
07	546778	X	218211	-0-	-328567	-0-	957	1	217254	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143																	
BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 238531 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 11500																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 240444 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 11248																	
02		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	513	1	1613	2	N	184	184	1			220
							202	9									
03		2387 N	2332	-0-	-55	-0-	589	1	1743	2	N	-0-					220
04		2460 N	2359	-0-	-101	-0-	570	1	1789	2	N	-0-					220
05		2573 N	2501	-0-	-72	-0-	589	1	1912	2	N	-0-					220
06		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	570	1	1759	2	N	-0-					220
07		2449 N	2223	-0-	-226	-0-	570	1	1653	2	N	-0-					220

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 242810 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 11370																	
02		1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					131
03		1550 X	1361	-0-	-189	-0-	1361	2			N	-0-	97	1			34
04		1860 X	1455	-0-	-405	-0-	1455	2			N	-0-					34
05		1922 X	1622	-0-	-300	-0-	1622	2			N	-0-					34
06		1860 X	1353	-0-	-507	-0-	1291	2	62	9	N	56					90
07		1705 X	1371	-0-	-334	-0-	1371	2			N	-0-					90

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 T RRCID -> 243230 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11667 - 11675																	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 244166 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11884 - 12070																	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE WELL #: 1 RRCID -> 244249 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 11214																	
02		784 X	606	-0-	-178	-0-	606	2			N	-0-					77
03		868 X	463	-0-	-405	-0-	463	2			N	-0-					77
04		786 X	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					77
05		775 X	572	-0-	-203	-0-	572	2			N	-0-					77
06		750 X	506	-0-	-244	-0-	506	2			N	-0-					77
07		806 X	661	-0-	-145	-0-	661	2			N	-0-					77

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244285 COMPL. DATE 12/02/2008										TOTAL DEPTH	11790	PERF.11550	- 11630
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244823 COMPL. DATE 04/09/2009										TOTAL DEPTH	11575	PERF. 9942	- 11458
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEMBY GU WELL #: 1 RRCID -> 244824 COMPL. DATE 12/27/2008										TOTAL DEPTH	11880	PERF.11430	- 11686
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOOD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244852 COMPL. DATE 02/02/2009										TOTAL DEPTH	12000	PERF.11606	- 11710
02	2688	X	2173	-0-	-515	-0-	2173	2	N	-0-			20
03	2883	X	2471	-0-	-412	-0-	2471	2	N	-0-			20
04	2790	X	2471	-0-	-319	-0-	2471	2	N	-0-			20
05	2883	X	2614	-0-	-269	-0-	2614	2	N	-0-			20
06	2670	X	2273	-0-	-397	-0-	2273	2	N	-0-			20
*07	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2	N	-0-			20

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245025 COMPL. DATE 12/23/2008										TOTAL DEPTH	11647	PERF. 9346	- 11450
02	5656	X	2813	-0-	-2843	-0-	200	1	Y	-0-			-0-
03	6262	X	3705	-0-	-2557	-0-	258	1	Y	13			13
							14	9					
*04	4140	X	3752	-0-	-388	-0-	260	1	Y	7			20
							8	9					
*05	4278	X	3889	-0-	-389	-0-	274	1	Y	-0-	18	1	2
*06	4140	X	1928	-0-	-2212	-0-	140	1	Y	-0-			2
07	3844	X	3158	-0-	-686	-0-	226	1	Y	39			41
							43	9					

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 245054 COMPL. DATE 03/01/2009										TOTAL DEPTH	11600	PERF. 9776	- 11360
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-			23
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2	N	-0-			23
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-			23
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2	N	-0-			23
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-			23
*07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-			23

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 245168 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 11390

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 245504 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11920

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245637 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 11000

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 245776 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 11350

02	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					27
03	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2030	2	131	9	N	119	121	1			25
04	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					25
05	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					25
06	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					25
07	2170 X	1845	-0-	-325	-0-	1795	2	50	9	N	45					70

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245791 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11342 - 11799

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 245866 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 11260

02	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	1014	1	4590	2	N	-0-					204
03	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	1131	1	1990	2	N	-0-					204
04	3420 X	2835	-0-	-585	-0-	1014	1	1620	2	N	183	183	1			204
						201	9									
05	3534 X	1783	-0-	-1751	-0-	815	1	968	2	N	-0-					204
06	3420 X	586	-0-	-2834	-0-	195	1	391	2	N	-0-					204
07	3534 X	312	-0-	-3222	-0-	195	1	117	2	N	-0-					204

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246366 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11416 - 11684

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

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 247037 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 11184

02	1484 X	1196	-0-	-288	-0-	120	1	1076	2	Y	-0-					-0-
03	1581 X	1143	-0-	-438	-0-	129	1	1014	2	Y	-0-					-0-
04	1410 X	472	-0-	-938	-0-	61	1	411	2	Y	-0-					-0-
05	1333 X	495	-0-	-838	-0-	71	1	424	2	Y	-0-					-0-
06	1290 X	907	-0-	-383	-0-	101	1	772	2	Y	31	13	1			18
						34	9									
07	1333 X	834	-0-	-499	-0-	106	1	728	2	Y	-0-					18

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 247193 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9762 - 11270

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 8H RRCID -> 247391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11560 - 14287

02	84 N	78	-0-	-6	-0-	14	1	64	2	Y	-0-					175
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	16	1	79	2	Y	-0-					175
04	90 N	57	-0-	-33	-0-	9	1	48	2	Y	-0-					175
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	18	1	90	2	Y	-0-					175
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	14	1	68	2	Y	-0-					175
*07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	15	1	72	2	Y	-0-					175

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247500 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11560 - 11761

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINS GUL WELL #: 2 RRCID -> 247759 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 11380

02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					97
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	114	2	24	9	N	22	79	1			40
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					40
05	217 N	80	-0-	-137	-0-	80	2			N	-0-					40
06	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					40
07	186 N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					40

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA						
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 247952 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	11980	PERF.11844	- 11864			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249380 COMPL. DATE 01/26/2009										TOTAL DEPTH	12265	PERF.11810	- 11980			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODFIN WELL #: 1H RRCID -> 250062 COMPL. DATE 05/05/2009										TOTAL DEPTH	10940	PERF.11534	- 14515			
02	1904 X	1655	-0-	-249	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
03	2077 X	1647	-0-	-430	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
04	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
05	1953 X	1878	-0-	-75	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
06	1890 X	1655	-0-	-235	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
*07	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 13H RRCID -> 250246 COMPL. DATE 06/10/2009										TOTAL DEPTH	11416	PERF.11559	- 15620			
02	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					67
03	3286 X	2431	-0-	-855	-0-	2429	2	2	9	N	2	2	8			67
04	3180 X	2428	-0-	-752	-0-	2428	2			N	-0-					67
05	3286 X	2248	-0-	-1038	-0-	2246	2	2	9	N	2	2	8			67
06	3150 X	2253	-0-	-897	-0-	2250	2	3	9	N	3	3	8			67
07	3255 X	2067	-0-	-1188	-0-	2067	2			N	-0-					67

BARTLEY GU WELL #: 3H RRCID -> 251179 COMPL. DATE 02/09/2019										TOTAL DEPTH	11162	PERF.11395	- 15050			
02	8260 X	8077	-0-	-183	-0-	8077	2			N	-0-					3
03	8184 X	8111	-0-	-73	-0-	8111	2			N	-0-					3
04	8775 X	8775	-0-	-0-	-0-	8775	2			N	-0-					3
05	9285 X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2			N	-0-					3
06	8640 X	7221	-0-	-1419	-0-	7221	2			N	-0-					3
07	9083 X	6226	-0-	-2857	-0-	6226	2			N	-0-					3

BELL, CHARLIE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 251864 COMPL. DATE 05/22/2009										TOTAL DEPTH	11003	PERF.11298	- 14473			
02	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					63
03	1147 X	1142	-0-	-5	-0-	1142	2			N	-0-					63
04	2460 X	1055	-0-	-1405	-0-	1055	2			N	-0-					63
05	2542 X	1087	-0-	-1455	-0-	1087	2			N	-0-					63
06	2460 X	1006	-0-	-1454	-0-	1006	2			N	-0-					63
07	1302 X	1054	-0-	-248	-0-	1054	2			N	-0-					63

HARPER WELL #: 1H RRCID -> 252624 COMPL. DATE 09/19/2009										TOTAL DEPTH	10997	PERF.11094	- 15000			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA		
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252803 COMPL. DATE 08/21/2009										TOTAL DEPTH 11975	PERF.11610 - 11870	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROSBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 252806 COMPL. DATE 03/10/2018										TOTAL DEPTH 11173	PERF.11320 - 14836	
02	14028 X	9439	-0-	-4589	-0-	26	1	9413	2	N	-0-	-0-
03	13485 X	9124	-0-	-4361	-0-	27	1	9097	2	N	-0-	-0-
04	11400 X	9130	-0-	-2270	-0-	27	1	9103	2	N	-0-	-0-
05	10850 X	9402	-0-	-1448	-0-	29	1	9373	2	N	-0-	-0-
06	10110 X	8506	-0-	-1604	-0-	27	1	8479	2	N	-0-	-0-
07	10447 X	8347	-0-	-2100	-0-	27	1	8320	2	N	-0-	-0-

NORDHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 253545 COMPL. DATE 07/22/2009										TOTAL DEPTH 11275	PERF.11707 - 14181	
02	1484 X	1404	-0-	-80	-0-	1404	2		N	-0-		-0-
03	1581 X	1551	-0-	-30	-0-	1551	2		N	-0-		-0-
04	1650 X	1419	-0-	-231	-0-	1419	2		N	-0-		-0-
05	1705 X	1449	-0-	-256	-0-	1449	2		N	-0-		-0-
06	1650 X	1497	-0-	-153	-0-	1497	2		N	-0-		-0-
*07	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2		N	-0-		-0-

BLALOCK "A" WELL #: 14H RRCID -> 253549 COMPL. DATE 09/07/2009										TOTAL DEPTH 11295	PERF.11479 - 15582	
02	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2		Y	-0-		-0-
03	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2		Y	-0-		-0-
04	2550 X	2052	-0-	-498	-0-	2052	2		Y	-0-		-0-
05	2635 X	2036	-0-	-599	-0-	2036	2		Y	-0-		-0-
06	2550 X	1924	-0-	-626	-0-	1924	2		Y	-0-		-0-
07	2635 X	1897	-0-	-738	-0-	1897	2		Y	-0-		-0-

WOODLEY WELL #: 4H RRCID -> 254039 COMPL. DATE 10/21/2009										TOTAL DEPTH 11022	PERF.11297 - 14922	
02	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	41	1	2922	2	Y	-0-	-0-
03	3255 X	3197	-0-	-58	-0-	45	1	3152	2	Y	-0-	-0-
04	2910 X	2842	-0-	-68	-0-	40	1	2802	2	Y	-0-	-0-
05	3286 X	3034	-0-	-252	-0-	41	1	2993	2	Y	-0-	-0-
06	3180 X	2675	-0-	-505	-0-	38	1	2637	2	Y	-0-	-0-
07	3286 X	2822	-0-	-464	-0-	42	1	2780	2	Y	-0-	-0-

MARTIN GUL WELL #: 7H RRCID -> 254041 COMPL. DATE 10/27/2009										TOTAL DEPTH 11818	PERF.12001 - 15464	
02	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	331	1	4454	2	Y	-0-	-0-
03	3441 X	1776	-0-	-1665	-0-	193	1	1583	2	Y	-0-	-0-
04	3330 X	1540	-0-	-1790	-0-	1540	2		Y	-0-		-0-
05	5301 X	1357	-0-	-3944	-0-	1357	2		Y	-0-		-0-
06	5130 X	1452	-0-	-3678	-0-	1452	2		Y	-0-		-0-
07	5301 X	2338	-0-	-2963	-0-	2338	2		Y	-0-		-0-

PACE WELL #: 1H RRCID -> 254151 COMPL. DATE 05/12/2018										TOTAL DEPTH 11217	PERF.11329 - 15672	
02	24304 X	22290	-0-	-2014	-0-	22290	2		N	-0-		-0-
03	26629 X	22689	-0-	-3940	-0-	22689	2		N	-0-		-0-
04	24240 X	21026	-0-	-3214	-0-	21026	2		N	-0-		-0-
05	24676 X	21188	-0-	-3488	-0-	21188	2		N	-0-		-0-
06	23880 X	20662	-0-	-3218	-0-	20662	2		N	-0-		-0-
07	24676 X	21060	-0-	-3616	-0-	21060	2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
HEMBY GU WELL #: 3H RRCID -> 254417 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11668 - 15842													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3752 X	3542	-0-	-210	-0-	3541 2	1 9	N	1	1 8		-0-
03		4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4133 2	1 9	N	1	1 8		-0-
04		4200 X	3744	-0-	-456	-0-	3742 2	2 9	N	2	2 8		-0-
05		4340 X	3694	-0-	-646	-0-	3694 2		N	-0-			-0-
06		4200 X	3868	-0-	-332	-0-	3868 2		N	-0-			-0-
07		4123 X	3628	-0-	-495	-0-	3627 2	1 9	N	1	1 8		-0-

ROQUEMORE WELL #: 1H RRCID -> 254421 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 11051 PERF.14592 - 16193													
02		16520 X	9799	-0-	-6721	-0-	168 1	9631 2	N	-0-			20
03		15314 X	10285	-0-	-5029	-0-	186 1	10099 2	N	-0-			20
04		13230 X	10197	-0-	-3033	-0-	180 1	10017 2	N	-0-			20
05		11873 X	10042	-0-	-1831	-0-	186 1	9856 2	N	-0-			20
06		10500 X	9390	-0-	-1110	-0-	180 1	9210 2	N	-0-			20
07		10850 X	9010	-0-	-1840	-0-	186 1	8824 2	N	-0-			20

WERNER WELL #: 1H RRCID -> 254877 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11157 - 15407													
02		7965 X	7965	-0-	-0-	-0-	7965 2		N	-0-			-0-
03		12958 X	6666	-0-	-6292	-0-	6666 2		N	-0-			-0-
04		12540 X	6820	-0-	-5720	-0-	6820 2		N	-0-			-0-
05		12958 X	4457	-0-	-8501	-0-	4457 2		N	-0-			-0-
06		9960 X	6910	-0-	-3050	-0-	6910 2		N	-0-			-0-
07		8804 X	5122	-0-	-3682	-0-	5122 2		N	-0-			-0-

WOODLEY WELL #: 6H RRCID -> 254990 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11132 - 14100													
02		3612 X	3387	-0-	-225	-0-	47 1	3340 2	N	-0-			5
03		3999 X	3694	-0-	-305	-0-	52 1	3642 2	N	-0-			5
04		3660 X	3593	-0-	-67	-0-	51 1	3542 2	N	-0-			5
05		3751 X	3750	-0-	-1	-0-	50 1	3700 2	N	-0-			5
06		3630 X	3172	-0-	-458	-0-	45 1	3127 2	N	-0-			5
07		3751 X	3593	-0-	-158	-0-	54 1	3539 2	N	-0-			5

BARTLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 255581 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11275 - 14180													
02		3360 X	2666	-0-	-694	-0-	407 1	2259 2	N	-0-			214
03		3224 X	3177	-0-	-47	-0-	552 1	2625 2	N	-0-			214
04		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	674 1	2960 2	N	-0-			214
05		2945 X	2790	-0-	-155	-0-	526 1	2264 2	N	-0-			214
06		3060 X	2418	-0-	-642	-0-	359 1	2059 2	N	-0-			214
07		3751 X	2332	-0-	-1419	-0-	316 1	2016 2	N	-0-			214

WHITTAKER WELL #: 6H RRCID -> 256265 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11640 - 16404													
02		6664 X	5945	-0-	-719	-0-	5945 2		Y	-0-			83
03		7378 X	6228	-0-	-1150	-0-	6228 2		Y	-0-			83
04		7140 X	5666	-0-	-1474	-0-	5666 2		Y	-0-			83
05		7006 X	5509	-0-	-1497	-0-	5509 2		Y	-0-			83
06		6780 X	6136	-0-	-644	-0-	6136 2		Y	-0-			83
07		6572 X	5976	-0-	-596	-0-	5976 2		Y	-0-			83

WIENER WELL #: 1H RRCID -> 256343 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11375 - 15007													
02		8428 X	7689	-0-	-739	-0-	7689 2		N	-0-			-0-
03		9021 X	8132	-0-	-889	-0-	8132 2		N	-0-			-0-
04		8520 X	7709	-0-	-811	-0-	7709 2		N	-0-			-0-
05		8525 X	7912	-0-	-613	-0-	7912 2		N	-0-			-0-
06		8250 X	7534	-0-	-716	-0-	7534 2		N	-0-			-0-
07		8525 X	7444	-0-	-1081	-0-	7444 2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
HEMBY GU WELL #: 4H RRCID -> 256352 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11620 - 17196													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	9638 X	9638	-0-	-0-	-0-	9634	2	4	9	N	4	4 8	-0-
03	8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	8957	2	3	9	N	3	3 8	-0-
04	8520 X	8268	-0-	-252	-0-	8261	2	7	9	N	6	6 8	-0-
05	10664 X	8111	-0-	-2553	-0-	8110	2	1	9	N	1	1 8	-0-
06	10320 X	7340	-0-	-2980	-0-	7340	2			N	-0-		-0-
07	10664 X	8056	-0-	-2608	-0-	8055	2	1	9	N	1	1 8	-0-

MILES BELL WELL #: 1H RRCID -> 257031 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10694 - 15395													
02	7700 X		-0-	-7700	-0-					N	-0-		-0-
03	6789 X		-0-	-6789	-0-					N	-0-		-0-
04	6570 X	3	-0-	-6567	-0-	3	2			N	-0-		-0-
05	3007 X	29	-0-	-2978	-0-	29	2			N	-0-		-0-
06	30 X	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-		-0-
07	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257365 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10919 - 15231													
02	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2			N	-0-		-0-
03	4402 X	4209	-0-	-193	-0-	4209	2			N	-0-		-0-
04	4260 X	3835	-0-	-425	-0-	3835	2			N	-0-		-0-
05	5115 X	4039	-0-	-1076	-0-	4039	2			N	-0-		-0-
06	4950 X	3799	-0-	-1151	-0-	3799	2			N	-0-		-0-
07	5115 X	3947	-0-	-1168	-0-	3947	2			N	-0-		-0-

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 257780 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11717 - 15865													
02	2884 X	2526	-0-	-358	-0-	2522	2	4	9	Y	4	4 8	-0-
03	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3141	2	3	9	Y	3	3 8	-0-
04	2970 X	2776	-0-	-194	-0-	2776	2			Y	-0-		-0-
05	3069 X	3052	-0-	-17	-0-	43	1	3009	2	Y	-0-		-0-
06	3030 X	2776	-0-	-254	-0-	26	1	2750	2	Y	-0-		-0-
07	3131 X	2824	-0-	-307	-0-	22	1	2802	2	Y	-0-		-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258162 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11581 - 16115													
02	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			N	-0-		-0-
03	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-		-0-
04	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4443	2	1	9	N	1	1 8	-0-
05	7130 X	3988	-0-	-3142	-0-	3986	2	2	9	N	2	2 8	-0-
06	6900 X	3344	-0-	-3556	-0-	3344	2			N	-0-		-0-
07	7130 X	3747	-0-	-3383	-0-	3747	2			N	-0-		-0-

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 258360 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11650 - 15944													
02	2744 X	1267	-0-	-1477	-0-	1264	2	3	9	Y	3	3 8	-0-
03	3038 X	2905	-0-	-133	-0-	2903	2	2	9	Y	2	2 8	-0-
04	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			Y	-0-		-0-
05	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	48	1	3337	2	Y	-0-		-0-
06	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	30	1	3274	2	Y	-0-		-0-
07	3100 X	2087	-0-	-1013	-0-	16	1	2071	2	Y	-0-		-0-

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258519 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11666 - 14835													
02	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			Y	-0-		-0-
03	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2585	2	2	9	Y	2	2 8	-0-
04	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3270	2	1	9	Y	1	1 8	-0-
05	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3299	2	6	9	Y	5	5 8	-0-
06	3000 X	2928	-0-	-72	-0-	2927	2	1	9	Y	1	1 8	-0-
07	3379 X	3193	-0-	-186	-0-	3193	2			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
MOSELEY GU WELL #: 3H RRCID -> 259775 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11340 - 16352													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		5432 X	5255	-0-	-177	-0-	5255 2			N	-0-		-0-
03		6014 X	5793	-0-	-221	-0-	5793 2			N	-0-		-0-
04		5790 X	5704	-0-	-86	-0-	5704 2			N	-0-		-0-
05		5983 X	5720	-0-	-263	-0-	5720 2			N	-0-		-0-
06		5640 X	5401	-0-	-239	-0-	5401 2			N	-0-		-0-
07		5890 X	5633	-0-	-257	-0-	5633 2			N	-0-		-0-

LOWRY E. H. DEEP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260017 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12083 - 16985													
02		11256 X	11149	-0-	-107	-0-	11149 2			N	-0-		-0-
03		12462 X	12174	-0-	-288	-0-	12174 2			N	-0-		-0-
04		12060 X	10712	-0-	-1348	-0-	10712 2			N	-0-		-0-
05		12431 X	11865	-0-	-566	-0-	11865 2			N	-0-		-0-
06		12030 X	10947	-0-	-1083	-0-	10947 2			N	-0-		-0-
07		12338 X	11164	-0-	-1174	-0-	11164 2			N	-0-		-0-

YOUNG GRACE GU WELL #: 2H RRCID -> 260018 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11484 - 15752													
02		28136 X	28136	-0-	-0-	-0-	1221 1	26894 2	Y		19	19 8	-0-
03		15955 X	15955	-0-	-0-	-0-	1271 1	14684 2	Y		-0-		-0-
04		12682 X	12682	-0-	-0-	-0-	1028 1	11626 2	Y		25	25 8	-0-
05		11669 X	11669	-0-	-0-	-0-	1279 1	10380 2	Y		9	9 8	-0-
06		9950 X	9950	-0-	-0-	-0-	1191 1	8749 2	Y		9	9 8	-0-
*07		9348 X	9348	-0-	-0-	-0-	987 1	8358 2	Y		3	3 8	-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260128 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11382 PERF.13228 - 16064													
02		2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2194 2	3 9	N		3	3 8	-0-
03		2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2		N		-0-		-0-
04		2010 X	1990	-0-	-20	-0-	1989 2	1 9	N		1	1 8	-0-
05		2418 X	2193	-0-	-225	-0-	2189 2	4 9	N		4	4 8	-0-
06		2340 X	2131	-0-	-209	-0-	2131 2		N		-0-		-0-
07		2418 X	2172	-0-	-246	-0-	2172 2		N		-0-		-0-

SWEPSCO DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260338 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11773 - 16965													
02		9492 X	8353	-0-	-1139	-0-	8328 2	25 9	N		23	23 8	-0-
03		9917 X	9917	-0-	-0-	-0-	9894 2	23 9	N		21	21 8	-0-
04		9540 X	8432	-0-	-1108	-0-	8422 2	10 9	N		9	9 8	-0-
05		9672 X	9513	-0-	-159	-0-	9499 2	14 9	N		13	13 8	-0-
06		9600 X	8445	-0-	-1155	-0-	8433 2	12 9	N		11	11 8	-0-
07		9920 X	8717	-0-	-1203	-0-	8717 2		N		-0-		-0-

BLALOCK "A" WELL #: 15H RRCID -> 260492 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11380 - 14832													
02		3360 X	3301	-0-	-59	-0-	389 1	2912 2	Y		-0-		14
03		3720 X	3425	-0-	-295	-0-	383 1	3042 2	Y		-0-		14
04		3600 X	3444	-0-	-156	-0-	402 1	3042 2	Y		-0-		14
05		3658 X	3274	-0-	-384	-0-	374 1	2900 2	Y		-0-		14
06		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	424 1	3150 2	Y		-0-		14
07		3658 X	3625	-0-	-33	-0-	397 1	3228 2	Y		-0-		14

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 12H RRCID -> 260572 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11334 - 15150												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	274 1	3717 2	Y	61	61	1	38
03	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	67 9	373 1	Y	-0-			38
04	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	373 1	3581 2	Y	64	64	1	38
05	4495 X	3536	-0-	-959	-0-	365 1	3318 2	Y	-0-			38
06	4350 X	2850	-0-	-1500	-0-	70 9	3205 2	Y	-0-			38
07	4495 X	3999	-0-	-496	-0-	331 1	2594 2	Y	-0-			38
						256 1	3588 2	Y	-0-			38
						411 1						
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 11H RRCID -> 260573 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11287 - 15219												
02	10207 X	10207	-0-	-0-	-0-	696 1	9444 2	Y	61	61	1	38
03	8494 X	8023	-0-	-471	-0-	67 9	756 1	Y	-0-			38
04	8220 X	7655	-0-	-565	-0-	752 1	6833 2	Y	64	64	1	38
05	11315 X	7540	-0-	-3775	-0-	70 9	707 1	Y	-0-			38
06	10950 X	7805	-0-	-3145	-0-	702 1	6833 2	Y	-0-			38
07	11315 X	8729	-0-	-2586	-0-	897 1	7103 2	Y	-0-			38
							7832 2	Y	-0-			38
CRUMP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260889 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10940 - 16090												
02	10505 X	10505	-0-	-0-	-0-	10505 2		N	-0-			-0-
03	9253 X	9253	-0-	-0-	-0-	9253 2		N	-0-			-0-
04	13470 X	7815	-0-	-5655	-0-	7815 2		N	-0-			-0-
05	13919 X	8441	-0-	-5478	-0-	8441 2		N	-0-			-0-
06	13470 X	7306	-0-	-6164	-0-	7306 2		N	-0-			-0-
07	11625 X	6952	-0-	-4673	-0-	6952 2		N	-0-			-0-
WELCH DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260971 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11834 - 16388												
02	10136 X	9516	-0-	-620	-0-	9513 2	3 9	N	3	3	8	-0-
03	11129 X	10374	-0-	-755	-0-	10365 2	9 9	N	8	8	8	-0-
04	10770 X	10046	-0-	-724	-0-	10044 2	2 9	N	2	2	8	-0-
05	10788 X	10226	-0-	-562	-0-	10224 2	2 9	N	2	2	8	-0-
06	10200 X	9877	-0-	-323	-0-	9875 2	2 9	N	2	2	8	-0-
07	10540 X	10059	-0-	-481	-0-	10059 2		N	-0-			-0-
WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260976 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11712 - 15568												
02	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2339 2		Y	-0-			-0-
03	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2912 2	3 9	Y	3	3	8	-0-
04	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727 2		Y	-0-			-0-
05	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2840 2	2 9	Y	2	2	8	-0-
06	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2868 2	2 9	Y	2	2	8	-0-
07	2914 X	2780	-0-	-134	-0-	2780 2		Y	-0-			-0-
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 14H RRCID -> 261274 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11308 - 15265												
02	17414 X	17414	-0-	-0-	-0-	1195 1	16219 2	Y	-0-			1
03	14138 X	14138	-0-	-0-	-0-	1333 1	12805 2	Y	-0-			1
04	13500 X	13360	-0-	-140	-0-	1325 1	12035 2	Y	-0-			1
05	19282 X	12542	-0-	-6740	-0-	1175 1	11367 2	Y	-0-			1
06	18660 X	8951	-0-	-9709	-0-	805 1	8146 2	Y	-0-			1
07	19282 X	7678	-0-	-11604	-0-	789 1	6889 2	Y	-0-			1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
BLALOCK "A" WELL #: 16H RRCID -> 261297 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11379 - 14872													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	254 1	1901 2	Y	-0-			-0-
03		2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	309 1	2458 2	Y	-0-			-0-
04		1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	221 1	1669 2	Y	-0-			-0-
05		2387 X	2247	-0-	-140	-0-	256 1	1991 2	Y	-0-			-0-
06		2670 X	2081	-0-	-589	-0-	247 1	1834 2	Y	-0-			-0-
07		2759 X	1944	-0-	-815	-0-	213 1	1731 2	Y	-0-			-0-

FOOTE GU WELL #: 3H RRCID -> 261361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12350 - 17541													
02		5880 X	3789	-0-	-2091	-0-	332 1	3457 2	N	-0-			-0-
03		6355 X	5774	-0-	-581	-0-	480 1	5293 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
04		6150 X	4756	-0-	-1394	-0-	388 1	4366 2	N	2	2 8		-0-
							2 9						
05		6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	532 1	6210 2	N	2	2 8		-0-
							2 9						
06		6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	545 1	6099 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
*07		7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	602 1	6567 2	N	2	2 8		-0-
							2 9						

DINKLE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 261578 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11512 - 15867													
02		13244 X	12257	-0-	-987	-0-	12257 2		Y	-0-			-0-
03		14353 X	13720	-0-	-633	-0-	13720 2		Y	-0-			-0-
04		13560 X	12550	-0-	-1010	-0-	485 1	12065 2	Y	-0-			-0-
05		13981 X	12700	-0-	-1281	-0-	506 1	12194 2	Y	-0-			-0-
06		13530 X	11481	-0-	-2049	-0-	484 1	10997 2	Y	-0-			-0-
07		13733 X	11848	-0-	-1885	-0-	515 1	11333 2	Y	-0-			-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 13H RRCID -> 261580 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11244 - 14604													
02		7084 X	7047	-0-	-37	-0-	484 1	6563 2	Y	-0-			1
03		7068 X	5459	-0-	-1609	-0-	515 1	4944 2	Y	-0-			1
04		6840 X	4409	-0-	-2431	-0-	437 1	3972 2	Y	-0-			1
05		7812 X	6089	-0-	-1723	-0-	571 1	5518 2	Y	-0-			1
06		7560 X	7084	-0-	-476	-0-	637 1	6447 2	Y	-0-			1
*07		8569 X	8569	-0-	-0-	-0-	880 1	7689 2	Y	-0-			1

FOOTE GU WELL #: 4H RRCID -> 261618 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12828 - 16969													
02		9003 X	9003	-0-	-0-	-0-	788 1	8212 2	N	3	3 8		-0-
							3 9						
03		9152 X	9152	-0-	-0-	-0-	760 1	8390 2	N	2	2 8		-0-
							2 9						
04		8982 X	8982	-0-	-0-	-0-	732 1	8243 2	N	6	6 8		-0-
							7 9						
05		9982 X	8977	-0-	-1005	-0-	708 1	8267 2	N	2	2 8		-0-
							2 9						
06		9660 X	7984	-0-	-1676	-0-	655 1	7329 2	N	-0-			-0-
07		9982 X	7607	-0-	-2375	-0-	638 1	6968 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						

PANOLA DEVELOPMENT GU WELL #: 1H RRCID -> 261846 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10788 - 14716													
02		10864 X	10160	-0-	-704	-0-	10160 2		N	-0-			-0-
03		12028 X	11082	-0-	-946	-0-	11082 2		N	-0-			-0-
04		12390 X	10955	-0-	-1435	-0-	10955 2		N	-0-			-0-
05		12803 X	11212	-0-	-1591	-0-	11212 2		N	-0-			-0-
06		12390 X	9843	-0-	-2547	-0-	9843 2		N	-0-			-0-
07		11315 X	11272	-0-	-43	-0-	11272 2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
WELLS GU WELL #: 2H RRCID -> 261947 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11227 - 16270												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		12908 X	12413	-0-	-495	-0-	12413	2		N	-0-	-0-
03		14291 X	13819	-0-	-472	-0-	13819	2		N	-0-	-0-
04		13680 X	13544	-0-	-136	-0-	13544	2		N	-0-	-0-
05		13981 X	13749	-0-	-232	-0-	13749	2		N	-0-	-0-
06		13734 X	13734	-0-	-0-	-0-	13734	2		N	-0-	-0-
*07		14567 X	14567	-0-	-0-	-0-	14567	2		N	-0-	-0-

DINKLE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 261948 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11522 - 15853												
02		6916 X	6546	-0-	-370	-0-	6546	2		Y	-0-	-0-
03		7657 X	7157	-0-	-500	-0-	7157	2		Y	-0-	-0-
04		7470 X	6867	-0-	-603	-0-	265	1	6602	2	Y	-0-
05		7719 X	6768	-0-	-951	-0-	269	1	6499	2	Y	-0-
06		7470 X	6296	-0-	-1174	-0-	266	1	6030	2	Y	-0-
07		7254 X	5984	-0-	-1270	-0-	260	1	5724	2	Y	-0-

FOOTE GU WELL #: 5H RRCID -> 262134 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11814 - 16300												
02		7000 X	4133	-0-	-2867	-0-	179	1	3951	2	Y	3
							3	9				8
03		4433 X	3504	-0-	-929	-0-	279	1	3225	2	Y	-0-
04		4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	372	1	4214	2	Y	-0-
							2	9				8
05		4588 X	2465	-0-	-2123	-0-	271	1	2194	2	Y	-0-
06		4440 X	2548	-0-	-1892	-0-	305	1	2243	2	Y	-0-
*07		5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	563	1	4765	2	Y	-0-

WOODLEY WELL #: 5H RRCID -> 262203 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11407 - 15998												
02		6692 X	6429	-0-	-263	-0-	90	1	6339	2	N	-0-
03		7223 X	6493	-0-	-730	-0-	91	1	6402	2	N	-0-
04		6990 X	6071	-0-	-919	-0-	86	1	5985	2	N	-0-
05		7130 X	6882	-0-	-248	-0-	92	1	6790	2	N	-0-
06		6900 X	6305	-0-	-595	-0-	90	1	6215	2	N	-0-
07		7130 X	5172	-0-	-1958	-0-	77	1	5095	2	N	-0-

KEY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262310 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11238 - 14954												
02		2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2		N	-0-	-0-
03		2573 X	2548	-0-	-25	-0-	2548	2		N	-0-	-0-
04		2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2		N	-0-	-0-
05		2604 X	2549	-0-	-55	-0-	2549	2		N	-0-	-0-
06		2520 X	2379	-0-	-141	-0-	2379	2		N	-0-	-0-
07		2604 X	2420	-0-	-184	-0-	2420	2		N	-0-	-0-

WERNER WELL #: 2H RRCID -> 262393 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11278 - 17479												
02		11676 X	11173	-0-	-503	-0-	11173	2		N	-0-	-0-
03		12865 X	12249	-0-	-616	-0-	12249	2		N	-0-	-0-
04		12450 X	10251	-0-	-2199	-0-	10251	2		N	-0-	-0-
05		12431 X	11078	-0-	-1353	-0-	11078	2		N	-0-	-0-
06		11970 X	11192	-0-	-778	-0-	11192	2		N	-0-	-0-
07		12369 X	11241	-0-	-1128	-0-	11241	2		N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
FURRH W.K. DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262827 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11384 - 16816														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE

02		8036 X	6641	-0-	-1395	-0-	18	1	6623	2	N	-0-		-0-
03		8897 X	7089	-0-	-1808	-0-	21	1	7068	2	N	-0-		-0-
04		8610 X	6477	-0-	-2133	-0-	19	1	6458	2	N	-0-		-0-
05		7347 X	6294	-0-	-1053	-0-	19	1	6275	2	N	-0-		-0-
06		7110 X	5881	-0-	-1229	-0-	19	1	5862	2	N	-0-		-0-
07		7347 X	5795	-0-	-1552	-0-	19	1	5776	2	N	-0-		-0-

D'ASTO WELL #: 4H RRCID -> 263233 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11287 - 15092														
02		11956 X	10371	-0-	-1585	-0-	10371	2		Y	-0-			-0-
03		19561 X	16350	-0-	-3211	-0-	16350	2		Y	-0-			-0-
04		18930 X	11006	-0-	-7924	-0-	11006	2		Y	-0-			-0-
05		19561 X	8539	-0-	-11022	-0-	8539	2		Y	-0-			-0-
06		15810 X	7663	-0-	-8147	-0-	7663	2		Y	-0-			-0-
07		16337 X	8579	-0-	-7758	-0-	8579	2		Y	-0-			-0-

D'ASTO WELL #: 5H RRCID -> 263330 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11401 - 15380														
02		8456 X	2054	-0-	-6402	-0-	2054	2		Y	-0-			-0-
03		9362 X	2839	-0-	-6523	-0-	2839	2		Y	-0-			-0-
04		9469 X	9469	-0-	-0-	-0-	9469	2		Y	-0-			-0-
05		9279 X	9279	-0-	-0-	-0-	9279	2		Y	-0-			-0-
06		8736 X	8736	-0-	-0-	-0-	8736	2		Y	-0-			-0-
07		9796 X	8943	-0-	-853	-0-	8943	2		Y	-0-			-0-

PRESTON SOUTH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 264361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11612 - 15021														
02		2716 X	2538	-0-	-178	-0-	2538	2		N	-0-			-0-
03		2976 X	2807	-0-	-169	-0-	2806	2	1	9	N	1	8	-0-
04		2790 X	2742	-0-	-48	-0-	2742	2		N	-0-			-0-
05		2821 X	2586	-0-	-235	-0-	2586	2		N	-0-			-0-
06		2730 X	2622	-0-	-108	-0-	2622	2		N	-0-			-0-
07		2821 X	2533	-0-	-288	-0-	2533	2		N	-0-			-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 264842 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11822 - 16161														
02		3472 X	3068	-0-	-404	-0-	216	1	2830	2	N	20		20
							22	9						
03		3844 X	3563	-0-	-281	-0-	247	1	3297	2	N	17		37
							19	9						
*04		3420 X	2662	-0-	-758	-0-	185	1	2477	2	N	-0-		37
*05		3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	254	1	3352	2	N	-0-		37
*06		3450 X	3199	-0-	-251	-0-	232	1	2967	2	N	-0-		37
07		3565 X	2707	-0-	-858	-0-	196	1	2511	2	N	-0-		37

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 16H RRCID -> 265073 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 11311 PERF. N/A														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
DUNAWAY GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	279437	COMPL. DATE	06/28/2016	TOTAL DEPTH	10826	PERF.11150	- 15907	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		9938 X	9938	-0-	-0-	-0-	9938	2	N	-0-			20
03		9858 X	9048	-0-	-810	-0-	9048	2	N	-0-			20
04		12137 X	12137	-0-	-0-	-0-	12137	2	N	-0-			20
05		11742 X	11742	-0-	-0-	-0-	11742	2	N	-0-			20
06		11248 X	11248	-0-	-0-	-0-	11248	2	N	-0-			20
07		12555 X	11498	-0-	-1057	-0-	11498	2	N	-0-			20

DUNAWAY GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	279441	COMPL. DATE	01/28/2017	TOTAL DEPTH	10776	PERF.11166	- 16021	
02		16268 X	15842	-0-	-426	-0-	15842	2	N	-0-			-0-
03		17019 X	16536	-0-	-483	-0-	16536	2	N	-0-			-0-
04		18390 X	15680	-0-	-2710	-0-	15680	2	N	-0-			-0-
05		19003 X	15113	-0-	-3890	-0-	15113	2	N	-0-			-0-
06		18390 X	13812	-0-	-4578	-0-	13812	2	N	-0-			-0-
07		17546 X	15247	-0-	-2299	-0-	15247	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	279442	COMPL. DATE	12/17/2015	TOTAL DEPTH	10744	PERF. N/A		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	279896	COMPL. DATE	03/03/2018	TOTAL DEPTH	10733	PERF.10803	- 17779	
02		26180 X	23320	-0-	-2860	-0-	23320	2	N	-0-			3
03		28985 X	27195	-0-	-1790	-0-	27195	2	N	-0-			3
04		28050 X	27088	-0-	-962	-0-	27088	2	N	-0-			3
05		28992 X	28992	-0-	-0-	-0-	28992	2	N	-0-			3
06		26310 X	20678	-0-	-5632	-0-	20678	2	N	-0-			3
07		27993 X	22835	-0-	-5158	-0-	22835	2	N	-0-			3

DUNAWAY-FURRH (AW)		WELL #:		1H	RRCID ->	284324	COMPL. DATE	03/18/2020	TOTAL DEPTH	10893	PERF.11265	- 19646	
02		68712 X	56662	-0-	-12050	-0-	56662	2	N	-0-			-0-
03		75795 X	58899	-0-	-16896	-0-	58899	2	N	-0-			-0-
04		66420 X	55032	-0-	-11388	-0-	55032	2	N	-0-			-0-
05		68634 X	54586	-0-	-14048	-0-	54586	2	N	-0-			-0-
06		64770 X	54045	-0-	-10725	-0-	54045	2	N	-0-			-0-
07		62744 X	52685	-0-	-10059	-0-	52685	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY-WIENER WB (AW)		WELL #:		1H	RRCID ->	284889	COMPL. DATE	06/08/2020	TOTAL DEPTH	10965	PERF.11372	- 21652	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CENTENNIAL GU		WELL #:		1H	RRCID ->	285066	COMPL. DATE	09/22/2020	TOTAL DEPTH	11130	PERF.11682	- 22929	
02		119112 X	90185	-0-	-28927	-0-	55	1	90130	2	Y	-0-	-0-
03		122698 X	93085	-0-	-29613	-0-	66	1	93019	2	Y	-0-	-0-
04		114870 X	83613	-0-	-31257	-0-	58	1	83555	2	Y	-0-	-0-
05		114142 X	79185	-0-	-34957	-0-	55	1	79130	2	Y	-0-	-0-
06		103710 X	71884	-0-	-31826	-0-	52	1	71832	2	Y	-0-	-0-
07		99851 X	70267	-0-	-29584	-0-	53	1	70214	2	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
MAVERICK GU WELL #: 1H RRCID -> 285181 COMPL. DATE 09/16/2020 TOTAL DEPTH 11222 PERF.11960 - 19461												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		72604 X	59389	-0-	-13215	-0-	232	1	59157	2	Y	-0-
03		80383 X	59581	-0-	-20802	-0-	245	1	59336	2	Y	-0-
04		77430 X	50489	-0-	-26941	-0-	231	1	50258	2	Y	-0-
05		74059 X	47865	-0-	-26194	-0-	236	1	47629	2	Y	-0-
06		67170 X	49601	-0-	-17569	-0-	236	1	49365	2	Y	-0-
07		65751 X	49600	-0-	-16151	-0-	246	1	49354	2	Y	-0-

MAVERICK GU WELL #: 2H RRCID -> 285231 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11863 - 19310												
02		75852 X	63785	-0-	-12067	-0-	249	1	63536	2	Y	-0-
03		83979 X	65562	-0-	-18417	-0-	270	1	65292	2	Y	-0-
04		81270 X	58023	-0-	-23247	-0-	266	1	57757	2	Y	-0-
05		79701 X	57207	-0-	-22494	-0-	282	1	56925	2	Y	-0-
06		72540 X	59156	-0-	-13384	-0-	282	1	58874	2	Y	-0-
07		70618 X	59160	-0-	-11458	-0-	293	1	58867	2	Y	-0-

RHOADES-ROSBOROUGH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285415 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11384 - 21245												
02		113008 X	86997	-0-	-26011	-0-	236	1	86761	2	N	-0-
03		117335 X	90407	-0-	-26928	-0-	263	1	90144	2	N	-0-
04		108270 X	84768	-0-	-23502	-0-	253	1	84515	2	N	-0-
05		103974 X	85245	-0-	-18729	-0-	262	1	84983	2	N	-0-
06		95430 X	79812	-0-	-15618	-0-	254	1	79558	2	N	-0-
07		96317 X	80068	-0-	-16249	-0-	263	1	79805	2	N	-0-

JESTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286126 COMPL. DATE 06/03/2020 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11754 - 22355												
02		109368 X	99340	-0-	-10028	-0-	30	1	99310	2	Y	-0-
03		121086 X	83124	-0-	-37962	-0-	29	1	83095	2	Y	-0-
04		112470 X	104856	-0-	-7614	-0-	35	1	104821	2	Y	-0-
05		112406 X	104794	-0-	-7612	-0-	37	1	104757	2	Y	-0-
06		106440 X	91308	-0-	-15132	-0-	36	1	91272	2	Y	-0-
07		109988 X	94824	-0-	-15164	-0-	40	1	94784	2	Y	-0-

JESTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286145 COMPL. DATE 05/31/2020 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11568 - 20929												
02		128884 X	128800	-0-	-84	-0-	39	1	128761	2	Y	-0-
03		141546 X	110627	-0-	-30919	-0-	39	1	110588	2	Y	-0-
04		143249 X	143249	-0-	-0-	-0-	48	1	143201	2	Y	-0-
05		142600 X	138066	-0-	-4534	-0-	49	1	138017	2	Y	-0-
06		138000 X	123323	-0-	-14677	-0-	48	1	123275	2	Y	-0-
07		142693 X	119652	-0-	-23041	-0-	50	1	119602	2	Y	-0-

STRONG-LOWRY DEEP (AW) WELL #: 1HR RRCID -> 286448 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 11571 PERF.11782 - 18762												
02		75880 X	65052	-0-	-10828	-0-	280	1	64716	2	N	51
							56	9				51
03		84010 X	69810	-0-	-14200	-0-	310	1	69459	2	N	37
							41	9				37
04		76560 X	64761	-0-	-11799	-0-	300	1	64448	2	N	12
							13	9				12
05		75857 X	65217	-0-	-10640	-0-	310	1	64879	2	N	25
							28	9				25
06		71550 X	60333	-0-	-11217	-0-	300	1	60013	2	N	18
							20	9				18
07		72013 X	60458	-0-	-11555	-0-	310	1	60148	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
HUDSON GO		WELL #:		1H	RRCID ->	287834	COMPL. DATE	04/01/2022	TOTAL DEPTH	11169	PERF.11546	- 20171	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		134120 X	102752	-0-	-31368	-0-	210	1	102542	2	Y	-0-	-0-
03		142569 X	97013	-0-	-45556	-0-	260	1	96753	2	Y	-0-	-0-
04		131160 X	87234	-0-	-43926	-0-	249	1	86985	2	Y	-0-	-0-
05		127658 X	85277	-0-	-42381	-0-	235	1	85042	2	Y	-0-	-0-
06		115680 X	79363	-0-	-36317	-0-	228	1	79135	2	Y	-0-	-0-
07		113770 X	84594	-0-	-29176	-0-	240	1	84354	2	Y	-0-	-0-

HUDSON GO		WELL #:		3H	RRCID ->	287835	COMPL. DATE	03/30/2022	TOTAL DEPTH	11195	PERF.11790	- 21390	
02		169848 X	139836	-0-	-30012	-0-	286	1	139550	2	Y	-0-	-0-
03		188046 X	120692	-0-	-67354	-0-	323	1	120369	2	Y	-0-	-0-
04		181980 X	109741	-0-	-72239	-0-	314	1	109427	2	Y	-0-	-0-
05		177785 X	107513	-0-	-70272	-0-	296	1	107217	2	Y	-0-	-0-
06		161070 X	101033	-0-	-60037	-0-	291	1	100742	2	Y	-0-	-0-
07		154814 X	111240	-0-	-43574	-0-	316	1	110924	2	Y	-0-	-0-

LEFOY-LEWIN (AW)		WELL #:		2H	RRCID ->	287836	COMPL. DATE	01/18/2021	TOTAL DEPTH	11118	PERF.11470	- 22293	
02		172928 X	147775	-0-	-25153	-0-	580	1	147195	2	Y	-0-	-0-
03		187209 X	157621	-0-	-29588	-0-	640	1	156981	2	Y	-0-	-0-
04		175560 X	147490	-0-	-28070	-0-	621	1	146869	2	Y	-0-	-0-
05		172422 X	146902	-0-	-25520	-0-	645	1	146257	2	Y	-0-	-0-
06		160710 X	136456	-0-	-24254	-0-	622	1	135834	2	Y	-0-	-0-
07		163618 X	138160	-0-	-25458	-0-	651	1	137509	2	Y	-0-	-0-

LEFOY-LEWIN (AW)		WELL #:		1H	RRCID ->	287837	COMPL. DATE	01/19/2021	TOTAL DEPTH	11128	PERF.11471	- 22421	
02		160356 X	137776	-0-	-22580	-0-	540	1	137236	2	Y	-0-	-0-
03		174654 X	147964	-0-	-26690	-0-	600	1	147364	2	Y	-0-	-0-
04		163890 X	137729	-0-	-26161	-0-	579	1	137150	2	Y	-0-	-0-
05		160983 X	135315	-0-	-25668	-0-	595	1	134720	2	Y	-0-	-0-
06		150720 X	126616	-0-	-24104	-0-	578	1	126038	2	Y	-0-	-0-
07		152551 X	124975	-0-	-27576	-0-	589	1	124386	2	Y	-0-	-0-

HUDSON GO		WELL #:		2H	RRCID ->	287876	COMPL. DATE	04/03/2022	TOTAL DEPTH	11161	PERF.11526	- 20576	
02		167076 X	141299	-0-	-25777	-0-	289	1	141010	2	Y	-0-	-0-
03		167152 X	106253	-0-	-60899	-0-	285	1	105968	2	Y	-0-	-0-
04		161760 X	96822	-0-	-64938	-0-	277	1	96545	2	Y	-0-	-0-
05		165757 X	122729	-0-	-43028	-0-	338	1	122391	2	Y	-0-	-0-
06		155820 X	111583	-0-	-44237	-0-	321	1	111262	2	Y	-0-	-0-
07		156426 X	110128	-0-	-46298	-0-	312	1	109816	2	Y	-0-	-0-

FURRH GR-FURRH WK (AW)		WELL #:		2H	RRCID ->	288851	COMPL. DATE	09/14/2021	TOTAL DEPTH	11023	PERF.11383	- 22608	
02		214329 X	214329	-0-	-0-	-0-	901	1	213428	2	Y	-0-	-0-
03		227497 X	227497	-0-	-0-	-0-	998	1	226499	2	Y	-0-	-0-
04		218460 X	207755	-0-	-10705	-0-	959	1	206796	2	Y	-0-	-0-
05		237305 X	204371	-0-	-32934	-0-	986	1	203385	2	Y	-0-	-0-
06		229650 X	187862	-0-	-41788	-0-	944	1	186918	2	Y	-0-	-0-
07		237305 X	184223	-0-	-53082	-0-	969	1	183254	2	Y	-0-	-0-

FURRH GR-FURRH WK (AW)		WELL #:		1H	RRCID ->	288891	COMPL. DATE	09/01/2021	TOTAL DEPTH	11134	PERF.11295	- 23168	
02		196448 X	156822	-0-	-39626	-0-	659	1	156163	2	Y	-0-	-0-
03		202492 X	165735	-0-	-36757	-0-	727	1	165008	2	Y	-0-	-0-
04		190380 X	151292	-0-	-39088	-0-	698	1	150594	2	Y	-0-	-0-
05		187457 X	149114	-0-	-38343	-0-	720	1	148394	2	Y	-0-	-0-
06		173790 X	139320	-0-	-34470	-0-	700	1	138620	2	Y	-0-	-0-
07		173631 X	137361	-0-	-36270	-0-	723	1	136638	2	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 3H RRCID -> 288894 COMPL. DATE 08/29/2021 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11170 - 23160													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)		UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	
02		178276 X	161586	-0-	-16690	-0-		679 1	160907 2	Y	-0-		-0-
03		191704 X	172328	-0-	-19376	-0-		756 1	171572 2	Y	-0-		-0-
04		185520 X	160835	-0-	-24685	-0-		742 1	160093 2	Y	-0-		-0-
05		184853 X	160398	-0-	-24455	-0-		774 1	159624 2	Y	-0-		-0-
06		173130 X	150317	-0-	-22813	-0-		756 1	149561 2	Y	-0-		-0-
07		178901 X	149696	-0-	-29205	-0-		788 1	148908 2	Y	-0-		-0-

TOLEDO BEND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289280 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11559 - 20134													
02		135744 X	54874	-0-	-80870	-0-		220 1	54654 2	Y	-0-		-0-
03		161510 X	150870	-0-	-10640	-0-		555 1	150315 2	Y	-0-		-0-
04		156300 X	130690	-0-	-25610	-0-		517 1	130173 2	Y	-0-		-0-
05		161510 X	132127	-0-	-29383	-0-		581 1	131546 2	Y	-0-		-0-
06		146010 X	119832	-0-	-26178	-0-		531 1	119301 2	Y	-0-		-0-
07		150877 X	119746	-0-	-31131	-0-		552 1	119194 2	Y	-0-		-0-

LAKE ALEXANDER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289467 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11305 - 20009													
02		223440 X	65060	-0-	-158380	-0-		260 1	64800 2	Y	-0-		-0-
03		247380 X	185973	-0-	-61407	-0-		685 1	185288 2	Y	-0-		-0-
04		216840 X	172595	-0-	-44245	-0-		683 1	171912 2	Y	-0-		-0-
05		218612 X	150022	-0-	-68590	-0-		659 1	149363 2	Y	-0-		-0-
06		179970 X	150722	-0-	-29248	-0-		669 1	150053 2	Y	-0-		-0-
07		185969 X	149059	-0-	-36910	-0-		688 1	148371 2	Y	-0-		-0-

MAVERICK GU WELL #: 3H RRCID -> 289471 COMPL. DATE 09/25/2021 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11624 - 21209													
02		199445 X	199445	-0-	-0-	-0-		779 1	198666 2	Y	-0-		-0-
03		214923 X	213508	-0-	-1415	-0-		880 1	212628 2	Y	-0-		-0-
04		207990 X	186358	-0-	-21632	-0-		853 1	185505 2	Y	-0-		-0-
05		214923 X	178421	-0-	-36502	-0-		878 1	177543 2	Y	-0-		-0-
06		207990 X	174773	-0-	-33217	-0-		832 1	173941 2	Y	-0-		-0-
07		214923 X	172777	-0-	-42146	-0-		856 1	171921 2	Y	-0-		-0-

COLDA FARMS GU WELL #: 1H RRCID -> 289790 COMPL. DATE 03/04/2022 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11563 - 21883													
02		280056 X	186717	-0-	-93339	-0-		532 1	186185 2	N	-0-		-0-
03		310062 X	265294	-0-	-44768	-0-		606 1	264688 2	N	-0-		-0-
04		300060 X	263548	-0-	-36512	-0-		613 1	262935 2	N	-0-		-0-
05		300607 X	257773	-0-	-42834	-0-		634 1	257139 2	N	-0-		-0-
06		281220 X	236720	-0-	-44500	-0-		614 1	236106 2	N	-0-		-0-
07		272335 X	233366	-0-	-38969	-0-		636 1	232730 2	N	-0-		-0-

LAWLESS GU WELL #: 1H RRCID -> 289935 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11751 - 22263													
02		337988 X	206667	-0-	-131321	-0-		588 1	206079 2	N	-0-		-0-
03		359817 X	277732	-0-	-82085	-0-		634 1	277098 2	N	-0-		-0-
04		320820 X	252508	-0-	-68312	-0-		587 1	251921 2	N	-0-		-0-
05		322121 X	246554	-0-	-75567	-0-		606 1	245948 2	N	-0-		-0-
06		304380 X	225766	-0-	-78614	-0-		586 1	225180 2	N	-0-		-0-
07		277729 X	221344	-0-	-56385	-0-		604 1	220740 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA					
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																		
FURRH-ELUM-HARPER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290162													COMPL. DATE 09/21/2020		TOTAL DEPTH 11024		PERF.11458 - 22955	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
					STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
*08		288796 X	98611	-0-	-190185	-0-	133 1	98478 2	Y	-0-	-0-			-0-				
*09		270720 X	174914	-0-	-95806	-0-	103 1	174811 2	Y	-0-	-0-			-0-				
*10		198179 X	198179	-0-	-0-	-0-	114 1	198065 2	Y	-0-	-0-			-0-				
*11		173533 X	173533	-0-	-0-	-0-	104 1	173429 2	Y	-0-	-0-			-0-				
*12		178498 X	173412	-0-	-5086	-0-	104 1	173308 2	Y	-0-	-0-			-0-				
*01		197129 X	163644	-0-	-33485	-0-	108 1	163536 2	Y	-0-	-0-			-0-				
*02		178052 X	147188	-0-	-30864	-0-	97 1	147091 2	Y	-0-	-0-			-0-				
*03		197129 X	155985	-0-	-41144	-0-	106 1	155879 2	Y	-0-	-0-			-0-				
*04		172350 X	143433	-0-	-28917	-0-	97 1	143336 2	Y	-0-	-0-			-0-				
*05		172050 X	141219	-0-	-30831	-0-	95 1	141124 2	Y	-0-	-0-			-0-				
*06		157710 X	130252	-0-	-27458	-0-	92 1	130160 2	Y	-0-	-0-			-0-				
07		162967 X	128310	-0-	-34657	-0-	96 1	128214 2	Y	-0-	-0-			-0-				

LAKE FURRH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290191													COMPL. DATE 09/06/2020		TOTAL DEPTH 10949		PERF.11366 - 21187	
02		237104 X	159305	-0-	-77799	-0-	361 1	158943 2	Y	1	1 8			-0-				
03		274939 X	181658	-0-	-93281	-0-	393 1	181245 2	Y	18	18 8			-0-				
04		266070 X	168205	-0-	-97865	-0-	370 1	167835 2	Y	-0-	-0-			-0-				
05		274939 X	169286	-0-	-105653	-0-	386 1	168900 2	Y	-0-	-0-			-0-				
06		175800 X	166976	-0-	-8824	-0-	399 1	166575 2	Y	2	2 8			-0-				
07		181660 X	173626	-0-	-8034	-0-	436 1	173190 2	Y	-0-	-0-			-0-				

FURRH-FINDLEY-HARPER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290198													COMPL. DATE 09/09/2020		TOTAL DEPTH 11115		PERF.11288 - 21563	
*08		591573 X	46567	-0-	-545006	-0-	63 1	46503 2	Y	1	1 8			-0-				
*09		539190 X	196409	-0-	-342781	-0-	116 1	196293 2	Y	-0-	-0-			-0-				
*10		280896 X	280896	-0-	-0-	-0-	161 1	280735 2	Y	-0-	-0-			-0-				
*11		321292 X	321292	-0-	-0-	-0-	193 1	321099 2	Y	-0-	-0-			-0-				
*12		332096 X	332096	-0-	-0-	-0-	200 1	331896 2	Y	-0-	-0-			-0-				
*01		320681 X	320681	-0-	-0-	-0-	212 1	320469 2	Y	-0-	-0-			-0-				
*02		297836 X	280881	-0-	-16955	-0-	186 1	280695 2	Y	-0-	-0-			-0-				
*03		329747 X	313774	-0-	-15973	-0-	213 1	313561 2	Y	-0-	-0-			-0-				
*04		334966 X	334966	-0-	-0-	-0-	227 1	334739 2	Y	-0-	-0-			-0-				
*05		349700 X	349700	-0-	-0-	-0-	236 1	349464 2	Y	-0-	-0-			-0-				
*06		336469 X	336469	-0-	-0-	-0-	238 1	336231 2	Y	-0-	-0-			-0-				
07		346146 X	337054	-0-	-9092	-0-	253 1	336801 2	Y	-0-	-0-			-0-				

CADDO LAKE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290199													COMPL. DATE 09/06/2020		TOTAL DEPTH 10965		PERF.11766 - 21630	
02		226492 X	182613	-0-	-43879	-0-	413 1	182199 2	Y	1	1 8			-0-				
03		254136 X	254136	-0-	-0-	-0-	550 1	253586 2	Y	-0-	-0-			-0-				
04		252984 X	252984	-0-	-0-	-0-	557 1	252427 2	Y	-0-	-0-			-0-				
05		242936 X	242936	-0-	-0-	-0-	553 1	242383 2	Y	-0-	-0-			-0-				
06		245940 X	215826	-0-	-30114	-0-	516 1	215310 2	Y	-0-	-0-			-0-				
07		261423 X	207607	-0-	-53816	-0-	521 1	207086 2	Y	-0-	-0-			-0-				

CENTENNIAL GU WELL #: 2H RRCID -> 290310													COMPL. DATE 10/07/2021		TOTAL DEPTH 10994		PERF.11693 - 22825	
02		261912 X	257459	-0-	-4453	-0-	158 1	257301 2	Y	-0-	-0-			-0-				
03		285727 X	240360	-0-	-45367	-0-	170 1	240190 2	Y	-0-	-0-			-0-				
04		275250 X	245747	-0-	-29503	-0-	170 1	245577 2	Y	-0-	-0-			-0-				
05		285045 X	259396	-0-	-25649	-0-	180 1	259216 2	Y	-0-	-0-			-0-				
06		275850 X	242343	-0-	-33507	-0-	176 1	242167 2	Y	-0-	-0-			-0-				
07		285045 X	239614	-0-	-45431	-0-	182 1	239432 2	Y	-0-	-0-			-0-				

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
WIENER WB-BOUNDS (AW)		WELL #:		1H	RRCID ->	290354	COMPL. DATE	09/30/2021	TOTAL DEPTH	10942	PERF.11427	- 21966	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		281148 X	245854	-0-	-35294	-0-	553 1	245301 2	Y	-0-			-0-
03		308667 X	262904	-0-	-45763	-0-	615 1	262289 2	Y	-0-			-0-
04		293250 X	247670	-0-	-45580	-0-	598 1	247072 2	Y	-0-			-0-
05		287091 X	245594	-0-	-41497	-0-	620 1	244974 2	Y	-0-			-0-
06		270960 X	230689	-0-	-40271	-0-	602 1	230087 2	Y	-0-			-0-
07		272211 X	229990	-0-	-42221	-0-	624 1	229366 2	Y	-0-			-0-

WIENER WB-BOUNDS (AW)		WELL #:		2H	RRCID ->	290355	COMPL. DATE	10/02/2021	TOTAL DEPTH	11038	PERF.11578	- 22117	
02		303716 X	252514	-0-	-51202	-0-	567 1	251947 2	Y	-0-			-0-
03		330491 X	267429	-0-	-63062	-0-	625 1	266804 2	Y	-0-			-0-
04		310050 X	249427	-0-	-60623	-0-	602 1	248825 2	Y	-0-			-0-
05		304110 X	245574	-0-	-58536	-0-	620 1	244954 2	Y	-0-			-0-
06		284310 X	228872	-0-	-55438	-0-	598 1	228274 2	Y	-0-			-0-
07		279558 X	226772	-0-	-52786	-0-	616 1	226156 2	Y	-0-			-0-

HUDSON GO		WELL #:		7H	RRCID ->	290579	COMPL. DATE	02/27/2021	TOTAL DEPTH	11327	PERF.11674	- 21407	
02		383264 X	348642	-0-	-34622	-0-	617 1	348025 2	Y	-0-			-0-
03		424328 X	362113	-0-	-62215	-0-	741 1	361372 2	Y	-0-			-0-
04		391800 X	362640	-0-	-29160	-0-	731 1	361909 2	Y	-0-			-0-
05		391902 X	362311	-0-	-29591	-0-	717 1	361594 2	Y	-0-			-0-
06		375300 X	311461	-0-	-63839	-0-	686 1	310775 2	Y	-0-			-0-
07		386012 X	293602	-0-	-92410	-0-	700 1	292902 2	Y	-0-			-0-

HUDSON GO		WELL #:		9H	RRCID ->	290587	COMPL. DATE	02/24/2021	TOTAL DEPTH	11348	PERF.11747	- 19809	
02		401912 X	350687	-0-	-51225	-0-	107 1	350580 2	Y	-0-			-0-
03		425971 X	349933	-0-	-76038	-0-	123 1	349810 2	Y	-0-			-0-
04		412230 X	329009	-0-	-83221	-0-	111 1	328898 2	Y	-0-			-0-
05		397079 X	328328	-0-	-68751	-0-	117 1	328211 2	Y	-0-			-0-
06		375750 X	286403	-0-	-89347	-0-	112 1	286291 2	Y	-0-			-0-
07		388275 X	270933	-0-	-117342	-0-	113 1	270820 2	Y	-0-			-0-

HUDSON GO		WELL #:		4H	RRCID ->	290594	COMPL. DATE	02/27/2021	TOTAL DEPTH	11161	PERF.11615	- 21691	
02		363440 X	285283	-0-	-78157	-0-	505 1	284778 2	Y	-0-			-0-
03		402380 X	297025	-0-	-105355	-0-	608 1	296416 2	Y	1	1 8		-0-
04		371610 X	278059	-0-	-93551	-0-	561 1	277498 2	Y	-0-			-0-
05		361522 X	298719	-0-	-62803	-0-	591 1	298128 2	Y	-0-			-0-
06		328380 X	247186	-0-	-81194	-0-	545 1	246641 2	Y	-0-			-0-
07		315859 X	239217	-0-	-76642	-0-	571 1	238646 2	Y	-0-			-0-

HUDSON GO		WELL #:		5H	RRCID ->	290595	COMPL. DATE	02/27/2021	TOTAL DEPTH	11309	PERF.11572	- 21181	
02		382816 X	314149	-0-	-68667	-0-	556 1	313593 2	Y	-0-			-0-
03		423832 X	222267	-0-	-201565	-0-	455 1	221805 2	Y	6	6 8		-0-
04		401790 X	240061	-0-	-161729	-0-	484 1	239577 2	Y	-0-			-0-
05		401543 X	299926	-0-	-101617	-0-	594 1	299332 2	Y	-0-			-0-
06		368910 X	274909	-0-	-94001	-0-	606 1	274303 2	Y	-0-			-0-
07		347820 X	264505	-0-	-83315	-0-	631 1	263874 2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
CADDO LAKE (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290918 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 10321 PERF.11496 - 19489													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
					(I)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE	
02		376180 X	270217	-0-	-105963	-0-	374 1	269843 2	Y	-0-			-0-
03		339884 X	287989	-0-	-51895	-0-	421 1	287568 2	Y	-0-			-0-
04		277680 X	263661	-0-	-14019	-0-	400 1	263261 2	Y	-0-			-0-
05		299181 X	256445	-0-	-42736	-0-	407 1	256038 2	Y	-0-			-0-
06		289530 X	229849	-0-	-59681	-0-	398 1	229445 2	Y	5	5	8	-0-
							6 9						
07		299181 X	215915	-0-	-83266	-0-	412 1	215503 2	Y	-0-			-0-

HUDSON GO WELL #: 8H RRCID -> 290919 COMPL. DATE 02/24/2021 TOTAL DEPTH 11303 PERF.12015 - 19575													
02		356888 X	248174	-0-	-108714	-0-	76 1	248098 2	Y	-0-			-0-
03		395126 X	251619	-0-	-143507	-0-	88 1	251531 2	Y	-0-			-0-
04		341760 X	224899	-0-	-116861	-0-	76 1	224823 2	Y	-0-			-0-
05		324074 X	213882	-0-	-110192	-0-	76 1	213806 2	Y	-0-			-0-
06		289530 X	191156	-0-	-98374	-0-	75 1	191081 2	Y	-0-			-0-
07		274753 X	183720	-0-	-91033	-0-	77 1	183643 2	Y	-0-			-0-

CADDO LAKE (AW) WELL #: 3H RRCID -> 290920 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11449 - 19984													
02		331632 X	251012	-0-	-80620	-0-	347 1	250665 2	Y	-0-			-0-
03		295306 X	270080	-0-	-25226	-0-	395 1	269681 2	Y	4	4	8	-0-
							4 9						
04		296820 X	247192	-0-	-49628	-0-	375 1	246817 2	Y	-0-			-0-
05		306714 X	241897	-0-	-64817	-0-	384 1	241513 2	Y	-0-			-0-
06		296820 X	215145	-0-	-81675	-0-	373 1	214766 2	Y	5	5	8	-0-
							6 9						
07		277915 X	202501	-0-	-75414	-0-	387 1	202114 2	Y	-0-			-0-

HUDSON GO WELL #: 6H RRCID -> 290924 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11573 - 21091													
02		362376 X	318136	-0-	-44240	-0-	563 1	317573 2	Y	-0-			-0-
03		401202 X	330392	-0-	-70810	-0-	676 1	329716 2	Y	-0-			-0-
04		388260 X	309449	-0-	-78811	-0-	624 1	308825 2	Y	-0-			-0-
05		370202 X	291755	-0-	-78447	-0-	578 1	291177 2	Y	-0-			-0-
06		342180 X	255449	-0-	-86731	-0-	563 1	254886 2	Y	-0-			-0-
07		352222 X	242280	-0-	-109942	-0-	578 1	241702 2	Y	-0-			-0-

CADDO LAKE (AW) WELL #: 4H RRCID -> 290928 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11666 - 20907													
02		394128 X	287791	-0-	-106337	-0-	398 1	287393 2	Y	-0-			-0-
03		442711 X	289542	-0-	-153169	-0-	424 1	289118 2	Y	-0-			-0-
04		428430 X	280790	-0-	-147640	-0-	426 1	280364 2	Y	-0-			-0-
05		442711 X	282296	-0-	-160415	-0-	448 1	281848 2	Y	-0-			-0-
06		372720 X	247471	-0-	-125249	-0-	429 1	247035 2	Y	6	6	8	-0-
							7 9						
07		318618 X	230698	-0-	-87920	-0-	441 1	230257 2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
FURRH-FINDLEY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291463 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11735 - 20110														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*08		0	71742	-0-	71742	71742	97	1	71642	2	Y	3	3 8	-0-
							3	9						
*09		0 W	317980	-0-	317980	389722	188	1	317757	2	Y	32	32 8	-0-
							35	9						
*10		0 W	296216	-0-	296216	685938	170	1	296046	2	Y	-0-		-0-
*11		0 W	249449	-0-	249449	935387	150	1	249299	2	Y	-0-		-0-
*12	1214771	X	279384	-0-	-935387	-0-	168	1	279216	2	Y	-0-		-0-
*01	350765	X	303059	-0-	-47706	-0-	200	1	302859	2	Y	-0-		-0-
*02	295512	X	270056	-0-	-25456	-0-	179	1	269877	2	Y	-0-		-0-
*03	297197	X	283965	-0-	-13232	-0-	193	1	283772	2	Y	-0-		-0-
*04	294180	X	273655	-0-	-20525	-0-	185	1	273470	2	Y	-0-		-0-
*05	363661	X	269699	-0-	-93962	-0-	182	1	269517	2	Y	-0-		-0-
*06	351930	X	242107	-0-	-109823	-0-	172	1	241935	2	Y	-0-		-0-
07	363661	X	233489	-0-	-130172	-0-	176	1	233313	2	Y	-0-		-0-

FURRH-MIMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291464 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11609 - 19095														
02	2521381	X	365449	-0-	-2155932	-0-	365449	2			Y	-0-		-0-
03	447826	X	382230	-0-	-65596	-0-	394	1	381836	2	Y	-0-		-0-
04	390540	X	347591	-0-	-42949	-0-	378	1	347213	2	Y	-0-		-0-
05	404612	X	360777	-0-	-43835	-0-	392	1	360385	2	Y	-0-		-0-
06	391560	X	309296	-0-	-82264	-0-	373	1	308923	2	Y	-0-		-0-
07	404612	X	295750	-0-	-108862	-0-	382	1	295368	2	Y	-0-		-0-

FURRH-MIMS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 291465 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11646 - 21106														
02	452172	X	351989	-0-	-100183	-0-	351989	2			Y	-0-		-0-
03	500619	X	373449	-0-	-127170	-0-	385	1	373064	2	Y	-0-		-0-
04	363390	X	336499	-0-	-26891	-0-	366	1	336133	2	Y	-0-		-0-
05	389701	X	357276	-0-	-32425	-0-	388	1	356888	2	Y	-0-		-0-
06	377130	X	312041	-0-	-65089	-0-	377	1	311664	2	Y	-0-		-0-
07	389701	X	300583	-0-	-89118	-0-	388	1	300195	2	Y	-0-		-0-

FURRH-TILLER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291476 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 11163 PERF.11595 - 21656														
*08		0	104274	-0-	104274	104274	141	1	104126	2	Y	6	6 8	-0-
							7	9						
*09	562840	X	458566	-0-	-104274	-0-	271	1	458295	2	Y	-0-		-0-
*10	616063	X	462612	-0-	-153451	-0-	266	1	462346	2	Y	-0-		-0-
*11	596190	X	413232	-0-	-182958	-0-	248	1	412984	2	Y	-0-		-0-
*12	616063	X	409396	-0-	-206667	-0-	247	1	409149	2	Y	-0-		-0-
*01	616063	X	286189	-0-	-329874	-0-	189	1	286000	2	Y	-0-		-0-
*02	425208	X	302572	-0-	-122636	-0-	200	1	302372	2	Y	-0-		-0-
*03	462923	X	329201	-0-	-133722	-0-	224	1	328977	2	Y	-0-		-0-
*04	414000	X	320432	-0-	-93568	-0-	217	1	320215	2	Y	-0-		-0-
*05	411711	X	316990	-0-	-94721	-0-	214	1	316776	2	Y	-0-		-0-
*06	289350	X	282328	-0-	-7022	-0-	200	1	282128	2	Y	-0-		-0-
07	298995	X	266390	-0-	-32605	-0-	200	1	266190	2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 FURRH-COLLIER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291485 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11574 - 21744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	0	142846	-0-	142846	142846	193	1	142644	2	Y	8	8	8			-0-
*09	594638 X	451792	-0-	-142846	-0-	267	1	451519	2	Y	5	5	8			-0-
*10	602919 X	464164	-0-	-138755	-0-	267	1	463897	2	Y	-0-					-0-
*11	583470 X	428779	-0-	-154691	-0-	257	1	428522	2	Y	-0-					-0-
*12	602919 X	441639	-0-	-161280	-0-	266	1	441373	2	Y	-0-					-0-
*01	602919 X	418932	-0-	-183987	-0-	277	1	418655	2	Y	-0-					-0-
*02	419216 X	364848	-0-	-54368	-0-	241	1	364607	2	Y	-0-					-0-
*03	464132 X	392737	-0-	-71395	-0-	267	1	392470	2	Y	-0-					-0-
*04	429420 X	368090	-0-	-61330	-0-	249	1	367841	2	Y	-0-					-0-
*05	441843 X	397771	-0-	-44072	-0-	268	1	397503	2	Y	-0-					-0-
*06	405990 X	376750	-0-	-29240	-0-	267	1	376483	2	Y	-0-					-0-
*07	369526 X	369526	-0-	-0-	-0-	278	1	369248	2	Y	-0-					-0-

FURRH-COLLIER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291486 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11418 - 21758

*08	0	138146	-0-	138146	138146	187	1	137956	2	Y	3	3	8			-0-
*09	569588 X	431442	-0-	-138146	-0-	255	1	431187	2	Y	-0-					-0-
*10	571175 X	456846	-0-	-114329	-0-	262	1	456584	2	Y	-0-					-0-
*11	552750 X	412535	-0-	-140215	-0-	248	1	412287	2	Y	-0-					-0-
*12	571175 X	422450	-0-	-148725	-0-	254	1	422196	2	Y	-0-					-0-
*01	571175 X	386168	-0-	-185007	-0-	255	1	385913	2	Y	-0-					-0-
*02	413868 X	328473	-0-	-85395	-0-	217	1	328256	2	Y	-0-					-0-
*03	458087 X	350663	-0-	-107424	-0-	238	1	350425	2	Y	-0-					-0-
*04	413790 X	333554	-0-	-80236	-0-	226	1	333328	2	Y	-0-					-0-
*05	423336 X	365655	-0-	-57681	-0-	246	1	365409	2	Y	-0-					-0-
*06	390900 X	325471	-0-	-65429	-0-	231	1	325240	2	Y	-0-					-0-
07	403930 X	314709	-0-	-89221	-0-	237	1	314472	2	Y	-0-					-0-

FURRH-MIMS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291509 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11700 - 23914

02	442400 X	404826	-0-	-37574	-0-	404826	2			Y	-0-					-0-
03	445886 X	445886	-0-	-0-	-0-	460	1	445426	2	Y	-0-					-0-
04	419981 X	419981	-0-	-0-	-0-	456	1	419525	2	Y	-0-					-0-
05	448198 X	422850	-0-	-25348	-0-	460	1	422390	2	Y	-0-					-0-
06	433740 X	372892	-0-	-60848	-0-	450	1	372442	2	Y	-0-					-0-
07	448198 X	363289	-0-	-84909	-0-	469	1	362820	2	Y	-0-					-0-

LAKE-FURRH (AW) WELL #: 2H RRCID -> 291731 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11412 - 21482

02	452256 X	345225	-0-	-107031	-0-	782	1	344443	2	Y	-0-					-0-
03	500712 X	376480	-0-	-124232	-0-	815	1	375665	2	Y	-0-					-0-
04	416070 X	364066	-0-	-52004	-0-	802	1	363264	2	Y	-0-					-0-
05	382199 X	372344	-0-	-9855	-0-	848	1	371496	2	Y	-0-					-0-
06	369870 X	338143	-0-	-31727	-0-	808	1	337335	2	Y	-0-					-0-
07	382199 X	325905	-0-	-56294	-0-	818	1	325086	2	Y	1	1	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
LAKE-FURRH (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291732 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11731 - 22072															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		417620 X	302177	-0-	-115443	-0-	684	1	301493	2	Y	-0-			-0-
03		462365 X	332963	-0-	-129402	-0-	721	1	332242	2	Y	-0-			-0-
04		385650 X	304725	-0-	-80925	-0-	671	1	304054	2	Y	-0-			-0-
05		334552 X	303952	-0-	-30600	-0-	693	1	303259	2	Y	-0-			-0-
06		323760 X	283388	-0-	-40372	-0-	677	1	282676	2	Y	32	32	8	-0-
							35	9							
07		334552 X	280983	-0-	-53569	-0-	705	1	280278	2	Y	-0-			-0-

TOLEDO BEND (AW) WELL #: 2H RRCID -> 291733 COMPL. DATE 10/03/2021 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11574 - 20094															
02		435372 X	311365	-0-	-124007	-0-	615	1	310750	2	Y	-0-			-0-
03		370729 X	322823	-0-	-47906	-0-	673	1	322149	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
04		358770 X	307784	-0-	-50986	-0-	661	1	307123	2	Y	-0-			-0-
05		344720 X	321779	-0-	-22941	-0-	708	1	321071	2	Y	-0-			-0-
06		333600 X	290651	-0-	-42949	-0-	690	1	289961	2	Y	-0-			-0-
07		344720 X	272564	-0-	-72156	-0-	706	1	271858	2	Y	-0-			-0-

TOLEDO BEND (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291734 COMPL. DATE 10/03/2021 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11523 - 19763															
02		320180 X	255731	-0-	-64449	-0-	505	1	255226	2	Y	-0-			-0-
03		314712 X	271905	-0-	-42807	-0-	567	1	271328	2	Y	9	9	8	-0-
							10	9							
04		304560 X	251103	-0-	-53457	-0-	539	1	250564	2	Y	-0-			-0-
05		283123 X	241413	-0-	-41710	-0-	532	1	240881	2	Y	-0-			-0-
06		273990 X	215090	-0-	-58900	-0-	510	1	214580	2	Y	-0-			-0-
07		283123 X	205914	-0-	-77209	-0-	534	1	205380	2	Y	-0-			-0-

MILES-DAVIS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292241 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11558 - 18644															
03		335407 X	317701	-0-	-17706	-0-	35	1	317625	2	Y	37	37	8	-0-
							41	9							
04		529590 X	448859	-0-	-80731	-0-	48	1	448811	2	Y	-0-			-0-
05		547243 X	447238	-0-	-100005	-0-	50	1	447187	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
06		529590 X	400140	-0-	-129450	-0-	47	1	400082	2	Y	10	10	8	-0-
							11	9							
07		547243 X	378950	-0-	-168293	-0-	50	1	378900	2	Y	-0-			-0-

MILES-DAVIS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 292252 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11501 - 18492															
03		289713 X	289713	-0-	-0-	-0-	32	1	289678	2	Y	3	3	8	-0-
							3	9							
04		442200 X	424842	-0-	-17358	-0-	45	1	424797	2	Y	-0-			-0-
05		456940 X	416574	-0-	-40366	-0-	46	1	416528	2	Y	-0-			-0-
06		442200 X	379044	-0-	-63156	-0-	45	1	378985	2	Y	13	13	8	-0-
							14	9							
07		456940 X	350697	-0-	-106243	-0-	46	1	350651	2	Y	-0-			-0-

MILES-DAVIS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 292278 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11570 - 18801															
03		265221 X	245539	-0-	-19682	-0-	27	1	245509	2	Y	3	3	8	-0-
							3	9							
04		418770 X	343626	-0-	-75144	-0-	36	1	343590	2	Y	-0-			-0-
05		432729 X	349378	-0-	-83351	-0-	39	1	349339	2	Y	-0-			-0-
06		418770 X	327923	-0-	-90847	-0-	39	1	327872	2	Y	11	11	8	-0-
							12	9							
07		432729 X	305234	-0-	-127495	-0-	40	1	305194	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
MILES-DAVIS (AW)		WELL #: 4H		RRCID ->	292279	COMPL. DATE	03/10/2022	TOTAL DEPTH	10955	PERF.11844 - 18971		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	338922 X	336573	-0-	-2349	-0-	37 1	336534 2	Y	2	2	8	-0-
04	535140 X	479829	-0-	-55311	-0-	2 9	479778 2	Y	-0-			-0-
05	552978 X	462032	-0-	-90946	-0-	51 1	461981 2	Y	-0-			-0-
06	535140 X	411827	-0-	-123313	-0-	49 1	411769 2	Y	8	8	8	-0-
07	552978 X	388241	-0-	-164737	-0-	9 9	388190 2	Y	-0-			-0-
IPCO-E JOHNSON (AW)		WELL #: 3H		RRCID ->	292341	COMPL. DATE	03/22/2022	TOTAL DEPTH	10439	PERF.11269 - 22382		
03	341442 X	129777	-0-	-211665	-0-	129749 2	28 9	Y	25	25	8	-0-
04	569070 X	273775	-0-	-295295	-0-	273773 2	2 9	Y	2	2	8	-0-
05	588039 X	501210	-0-	-86829	-0-	501210 2		Y	-0-			-0-
06	569070 X	485769	-0-	-83301	-0-	485737 2	32 9	Y	29	29	8	-0-
07	588039 X	426426	-0-	-161613	-0-	426426 2		Y	-0-			-0-
IPCO-E JOHNSON (AW)		WELL #: 4H		RRCID ->	292342	COMPL. DATE	03/22/2022	TOTAL DEPTH	10566	PERF.11392 - 21341		
03	343242 X	145038	-0-	-198204	-0-	145034 2	4 9	Y	4	4	8	-0-
04	572070 X	533002	-0-	-39068	-0-	533002 2		Y	-0-			-0-
05	591139 X	473357	-0-	-117782	-0-	473357 2		Y	-0-			-0-
06	572070 X	430652	-0-	-141418	-0-	430629 2	23 9	Y	21	21	8	-0-
07	591139 X	375063	-0-	-216076	-0-	375063 2		Y	-0-			-0-
IPCO-E JOHNSON (AW)		WELL #: 2H		RRCID ->	292421	COMPL. DATE	03/17/2022	TOTAL DEPTH	10564	PERF. N/A		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
IPCO-E JOHNSON (AW)		WELL #: 1H		RRCID ->	292445	COMPL. DATE	03/21/2022	TOTAL DEPTH	10512	PERF.11310 - 22220		
03	352962 X	132974	-0-	-219988	-0-	132968 2	6 9	Y	5	5	8	-0-
04	588270 X	321043	-0-	-267227	-0-	321035 2	8 9	Y	7	7	8	-0-
05	607879 X	597243	-0-	-10636	-0-	597243 2		Y	-0-			-0-
06	588270 X	560385	-0-	-27885	-0-	560360 2	25 9	Y	23	23	8	-0-
07	607879 X	140187	-0-	-467692	-0-	140187 2		Y	-0-			-0-
NORTH HICKEY (AW)		WELL #: 1H		RRCID ->	292623	COMPL. DATE	04/22/2022	TOTAL DEPTH	11100	PERF.11745 - 22366		
04	0	147681	-0-	147681	147681	174 1	147501 2	Y	5	5	8	-0-
05	841662 X	693981	-0-	-147681	-0-	6 9	693397 2	Y	1	1	8	-0-
06	734700 X	638933	-0-	-95767	-0-	583 1	638344 2	Y	23	23	8	-0-
07	759190 X	546826	-0-	-212364	-0-	1 9	546318 2	Y	-0-			-0-
SALT CREEK (AW)		WELL #: 3H		RRCID ->	292633	COMPL. DATE	04/24/2022	TOTAL DEPTH	11073	PERF.11440 - 22277		
04	0	110135	-0-	110135	110135	150 1	109983 2	Y	2	2	8	-0-
05	829701 X	719566	-0-	-110135	-0-	2 9	718855 2	Y	27	27	8	-0-
06	732780 X	592395	-0-	-140385	-0-	681 1	591793 2	Y	15	15	8	-0-
07	757206 X	350838	-0-	-406368	-0-	30 9	350403 2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
SALT CREEK (AW) WELL #: 4H RRCID -> 292647 COMPL. DATE 04/24/2022 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11549 - 22450															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			

04		0	95429	-0-	95429	95429	130	1	95297	2	Y	2	2	8	-0-
							2	9							
05		685337 X	589908	-0-	-95429	-0-	559	1	589348	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
06		648360 X	482923	-0-	-165437	-0-	477	1	482424	2	Y	20	20	8	-0-
							22	9							
07		669972 X	521059	-0-	-148913	-0-	645	1	520414	2	Y	-0-			-0-

NORTH HICKEY (AW) WELL #: 2H RRCID -> 292714 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11264 - 23281															

04		0	158505	-0-	158505	158505	186	1	158315	2	Y	4	4	8	-0-
							4	9							
05		DELQ PR	782010	-0-	782010	940515	657	1	781352	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
06		1661373 X	720858	-0-	-940515	-0-	636	1	720199	2	Y	21	21	8	-0-
							23	9							
07		811859 X	616459	-0-	-195400	-0-	572	1	615887	2	Y	-0-			-0-

SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC 773665															
CARZENAVA WELL #: 1H RRCID -> 255889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11474 - 16086															

02		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-			-0-
03		2418 N	2337	-0-	-81	-0-	2337	2			N	-0-			-0-
04		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-			-0-
05		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-			-0-
06		2250 N	1945	-0-	-305	-0-	1945	2			N	-0-			-0-
*07		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-			-0-

JARRY WELL #: 1H RRCID -> 256206 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12030 - 17533															

02		3724 X	3229	-0-	-495	-0-	3229	2			N	-0-			-0-
03		3596 X	2058	-0-	-1538	-0-	2058	2			N	-0-			-0-
04		3480 X	2359	-0-	-1121	-0-	2359	2			N	-0-			-0-
05		3565 X	2600	-0-	-965	-0-	2600	2			N	-0-			-0-
06		3450 X	2377	-0-	-1073	-0-	2377	2			N	-0-			-0-
07		3565 X	2208	-0-	-1357	-0-	2208	2			N	-0-			-0-

PILOT WELL #: 1H RRCID -> 256836 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11958 PERF.12443 - 16950															

02		1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-			-0-
03		1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-			-0-
04		2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-			-0-
05		1643 X	1261	-0-	-382	-0-	1261	2			N	-0-			-0-
06		1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-			-0-
*07		1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-			-0-

HURST WELL #: 1H RRCID -> 256920 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11997 - 17986															

02		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-			-0-
03		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-			-0-
04		3660 X	3153	-0-	-507	-0-	3153	2			N	-0-			-0-
05		3782 X	3286	-0-	-496	-0-	3286	2			N	-0-			-0-
06		3660 X	3220	-0-	-440	-0-	3220	2			N	-0-			-0-
07		3689 X	3014	-0-	-675	-0-	3014	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA											
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665											
SMITH WELL #: 1H RRCID -> 257366 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11804 - 14881											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 2	N	-0-			-0-
03	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 2	N	-0-			-0-
04	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063 2	N	-0-			-0-
05	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229 2	N	-0-			-0-
06	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940 2	N	-0-			-0-
*07	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261 2	N	-0-			-0-

NOBLES WELL #: 1H RRCID -> 257367 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 11770 PERF.12074 - 18409											
02	1764 X	1270	-0-	-494	-0-	1270 2	N	-0-			-0-
03	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2	N	-0-			-0-
04	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2	N	-0-			-0-
05	1395 X	1171	-0-	-224	-0-	1171 2	N	-0-			-0-
06	1770 X	760	-0-	-1010	-0-	760 2	N	-0-			-0-
07	1829 X	871	-0-	-958	-0-	871 2	N	-0-			-0-

HERONE WELL #: 1H RRCID -> 258002 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11908 - 16161											
02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2	N	-0-			-0-
03	589 N	517	-0-	-72	-0-	517 2	N	-0-			-0-
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2	N	-0-			-0-
05	682 N	516	-0-	-166	-0-	516 2	N	-0-			-0-
06	510 N	502	-0-	-8	-0-	502 2	N	-0-			-0-
07	651 N	588	-0-	-63	-0-	588 2	N	-0-			-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 258149 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12121 - 16012											
02	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138 2	N	-0-			-0-
03	1860 N	1728	-0-	-132	-0-	1728 2	N	-0-			-0-
04	2100 N	1650	-0-	-450	-0-	1650 2	N	-0-			-0-
05	2356 N	1726	-0-	-630	-0-	1726 2	N	-0-			-0-
06	1680 N	1645	-0-	-35	-0-	1645 2	N	-0-			-0-
*07	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 2	N	-0-			-0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 258427 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12036 - 16125											
02	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	1919 2	N	-0-			-0-
03	1612 X	1147	-0-	-465	-0-	1147 2	N	-0-			-0-
04	1560 X	380	-0-	-1180	-0-	380 2	N	-0-			-0-
05	2139 X	24	-0-	-2115	-0-	24 2	N	-0-			-0-
06	2070 X	131	-0-	-1939	-0-	131 2	N	-0-			-0-
07	2139 X	1947	-0-	-192	-0-	1947 2	N	-0-			-0-

CATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 258553 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12535 - 17055											
02	19219 X	19219	-0-	-0-	-0-	19219 2	N	-0-			-0-
03	16372 X	16372	-0-	-0-	-0-	16372 2	N	-0-			-0-
04	14929 X	14929	-0-	-0-	-0-	14929 2	N	-0-			-0-
05	13856 X	13856	-0-	-0-	-0-	13856 2	N	-0-			-0-
06	12373 X	12373	-0-	-0-	-0-	12373 2	N	-0-			-0-
*07	14569 X	14569	-0-	-0-	-0-	14569 2	N	-0-			-0-

HEZEKIAH WELL #: 1H RRCID -> 258784 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12658 - 17440											
02	0 W	2666	-0-	2666	60647	2666 2	N	-0-			-0-
03	0 W	2989	-0-	2989	63636	2989 2	N	-0-			-0-
04	0 W	2940	-0-	2940	66576	2940 2	N	-0-			-0-
05	0 W	2614	-0-	2614	69190	2614 2	N	-0-			-0-
06	0 W	2587	-0-	2587	71777	2587 2	N	-0-			-0-
07	0 W	2541	-0-	2541	74318	2541 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665												
SAMFORD WELL #: 1H RRCID -> 259378 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11904 PERF.12170 - 16420												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-		3681	2			-0-
03		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-		4162	2			-0-
04		3930 X	2991	-0-	-939	-0-		2991	2			-0-
05		4061 X	2842	-0-	-1219	-0-		2842	2			-0-
06		4020 X	3299	-0-	-721	-0-		3299	2			-0-
07		4154 X	3438	-0-	-716	-0-		3438	2			-0-

KC GU WELL #: 1H RRCID -> 260774 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12003 - 15526												
02		1428 X	1216	-0-	-212	-0-		1216	2			-0-
03		1302 X	14	-0-	-1288	-0-		14	2			-0-
04		2160 X	82	-0-	-2078	-0-		82	2			-0-
05		2232 X	2027	-0-	-205	-0-		2027	2			-0-
06		2160 X	50	-0-	-2110	-0-		50	2			-0-
07		1333 X	3	-0-	-1330	-0-		3	2			-0-

BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 260788 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12465 - 15510												
02		2184 N	1812	-0-	-372	-0-		1812	2			-0-
03		2449 N	2417	-0-	-32	-0-		2417	2			-0-
04		2400 N	2072	-0-	-328	-0-		2072	2			-0-
05		2015 N	1729	-0-	-286	-0-		1729	2			-0-
06		2340 N	2132	-0-	-208	-0-		2132	2			-0-
*07		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-		2299	2			-0-

CHRISTINE WELL #: 1H RRCID -> 260887 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 12294 PERF.12680 - 17536												
02		2636 X	2636	-0-	-0-	-0-		2636	2			-0-
03		2435 X	2435	-0-	-0-	-0-		2435	2			-0-
04		2790 X	2021	-0-	-769	-0-		2021	2			-0-
05		2914 X	1961	-0-	-953	-0-		1961	2			-0-
06		2820 X	153	-0-	-2667	-0-		153	2			-0-
07		2914 X	9	-0-	-2905	-0-		9	2			-0-

HORTON FED WELL #: 1H RRCID -> 260890 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12907 - 16500												
02		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-		3934	2			-0-
03		4278 X	4066	-0-	-212	-0-		4066	2			-0-
04		4020 X	3644	-0-	-376	-0-		3644	2			-0-
05		4371 X	3667	-0-	-704	-0-		3667	2			-0-
06		4230 X	3529	-0-	-701	-0-		3529	2			-0-
07		4371 X	3794	-0-	-577	-0-		3794	2			-0-

MCGUIRE WELL #: 1H RRCID -> 261149 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12696 - 17206												
02		2800 X	2328	-0-	-472	-0-		2328	2			-0-
03		2790 X	2771	-0-	-19	-0-		2771	2			-0-
04		2610 X	2475	-0-	-135	-0-		2475	2			-0-
05		2697 X	2600	-0-	-97	-0-		2600	2			-0-
06		2670 X	2379	-0-	-291	-0-		2379	2			-0-
07		2759 X	2412	-0-	-347	-0-		2412	2			-0-

JEANNINE WELL #: 1H RRCID -> 261946 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12850 - 17284												
02		2548 X	2205	-0-	-343	-0-		2205	2			-0-
03		2666 X	1210	-0-	-1456	-0-		1210	2			-0-
04		2580 X	2114	-0-	-466	-0-		2114	2			-0-
05		2666 X	2490	-0-	-176	-0-		2490	2			-0-
06		2370 X	1910	-0-	-460	-0-		1910	2			-0-
*07		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-		3071	2			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665												
FRAZIER FED WELL #: 1H RRCID -> 262116 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12346 PERF.13728 - 17375												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02		14196 X	12301	-0-	-1895	-0-	12301	2	N	-0-		-0-
03		14818 X	13030	-0-	-1788	-0-	13030	2	N	-0-		-0-
04		14340 X	12780	-0-	-1560	-0-	12780	2	N	-0-		-0-
05		14167 X	13100	-0-	-1067	-0-	13100	2	N	-0-		-0-
06		13530 X	11620	-0-	-1910	-0-	11620	2	N	-0-		-0-
07		13609 X	12257	-0-	-1352	-0-	12257	2	N	-0-		-0-

HATCH GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 262604 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13918 - 18516												
02		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2	N	-0-		-0-
03		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2	N	-0-		-0-
04		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2	N	-0-		-0-
05		1240 N	1230	-0-	-10	-0-	1230	2	N	-0-		-0-
06		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2	N	-0-		-0-
*07		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2	N	-0-		-0-

DOUG SLB WELL #: 1H RRCID -> 262826 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12706 - 18545												
02		5068 X	4685	-0-	-383	-0-	4685	2	N	-0-		-0-
03		5952 X	5088	-0-	-864	-0-	5088	2	N	-0-		-0-
04		5760 X	4624	-0-	-1136	-0-	4624	2	N	-0-		-0-
05		5952 X	5036	-0-	-916	-0-	5036	2	N	-0-		-0-
06		5400 X	4496	-0-	-904	-0-	4496	2	N	-0-		-0-
07		5177 X	4342	-0-	-835	-0-	4342	2	N	-0-		-0-

PETROLEUM CREEK WELL #: 1H RRCID -> 262871 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 14671 PERF.13899 - 17875												
02		1232 N	1162	-0-	-70	-0-	1162	2	N	-0-		-0-
03		1240 N	1238	-0-	-2	-0-	1238	2	N	-0-		-0-
04		1440 N	1235	-0-	-205	-0-	1235	2	N	-0-		-0-
05		1302 N	994	-0-	-308	-0-	994	2	N	-0-		-0-
06		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2	N	-0-		-0-
07		1271 N	1224	-0-	-47	-0-	1224	2	N	-0-		-0-

WEST SPOON GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 262936 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13342 - 17367												
02		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2	N	-0-		-0-
03		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2	N	-0-		-0-
04		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2	N	-0-		-0-
05		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2	N	-0-		-0-
06		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2	N	-0-		-0-
*07		3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2	N	-0-		-0-

DURHAM GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263086 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12728 - 16898												
02		3332 X	3216	-0-	-116	-0-	3216	2	N	-0-		-0-
03		3751 X	3132	-0-	-619	-0-	3132	2	N	-0-		-0-
04		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2	N	-0-		-0-
05		3751 X	3251	-0-	-500	-0-	3251	2	N	-0-		-0-
06		3600 X	3084	-0-	-516	-0-	3084	2	N	-0-		-0-
07		3937 X	3172	-0-	-765	-0-	3172	2	N	-0-		-0-

ABNEY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263176 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12721 - 19417												
02		5152 X	4877	-0-	-275	-0-	4877	2	N	-0-		-0-
03		5704 X	5157	-0-	-547	-0-	5157	2	N	-0-		-0-
04		7140 X	4556	-0-	-2584	-0-	4556	2	N	-0-		-0-
05		7378 X	4780	-0-	-2598	-0-	4780	2	N	-0-		-0-
06		7140 X	4528	-0-	-2612	-0-	4528	2	N	-0-		-0-
07		5394 X	4642	-0-	-752	-0-	4642	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC			//CONT.//		773665									
WEST INGRAM GU SBN			WELL #:		1H	RRCID ->	263180	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	13081 PERF.13442 - 18575			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2227 2			N	-0-			-0-
03		2232 X	1885	-0-	-347	-0-	1885 2			N	-0-			-0-
04		2910 X	2299	-0-	-611	-0-	2299 2			N	-0-			-0-
05		3007 X	2324	-0-	-683	-0-	2324 2			N	-0-			-0-
06		2910 X	2177	-0-	-733	-0-	2177 2			N	-0-			-0-
07		2480 X	2143	-0-	-337	-0-	2143 2			N	-0-			-0-

RICHARDS GU SBN			WELL #:		1H	RRCID ->	263384	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	12712 PERF.12749 - 17447			
02		2520 X	1822	-0-	-698	-0-	1822 2			N	-0-			-0-
03		2604 X	2014	-0-	-590	-0-	2014 2			N	-0-			-0-
04		2130 X	1749	-0-	-381	-0-	1749 2			N	-0-			-0-
05		2201 X	1946	-0-	-255	-0-	1946 2			N	-0-			-0-
06		1950 X	1908	-0-	-42	-0-	1908 2			N	-0-			-0-
07		2015 X	1792	-0-	-223	-0-	1792 2			N	-0-			-0-

STERLING GU SAG			WELL #:		1H	RRCID ->	263553	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	12662 PERF.13342 - 18189			
02		1512 X	1227	-0-	-285	-0-	1227 2			N	-0-			-0-
03		1891 X	1417	-0-	-474	-0-	1417 2			N	-0-			-0-
04		1830 X	1497	-0-	-333	-0-	1497 2			N	-0-			-0-
05		1891 X	1490	-0-	-401	-0-	1490 2			N	-0-			-0-
06		1620 X	1275	-0-	-345	-0-	1275 2			N	-0-			-0-
*07		1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608 2			N	-0-			-0-

DOME FED GU SLB			WELL #:		1H	RRCID ->	263680	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	12262 PERF.12983 - 17928			
02		2968 X	2706	-0-	-262	-0-	2706 2			N	-0-			-0-
03		3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376 2			N	-0-			-0-
04		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320 2			N	-0-			-0-
05		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014 2			N	-0-			-0-
06		3270 X	2786	-0-	-484	-0-	2786 2			N	-0-			-0-
07		3441 X	2925	-0-	-516	-0-	2925 2			N	-0-			-0-

HARRIS GU SAG			WELL #:		1H	RRCID ->	263961	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	13358 PERF.13523 - 18199			
02		924 N	709	-0-	-215	-0-	709 2			N	-0-			-0-
03		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2			N	-0-			-0-
04		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2			N	-0-			-0-
05		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933 2			N	-0-			-0-
06		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 2			N	-0-			-0-
07		1705 N	1341	-0-	-364	-0-	1341 2			N	-0-			-0-

THRASH GU SLB			WELL #:		1H	RRCID ->	264002	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	12905 PERF.12724 - 16298			
02		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 2			N	-0-			-0-
03		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774 2			N	-0-			-0-
04		1740 N	1715	-0-	-25	-0-	1715 2			N	-0-			-0-
05		1767 N	1628	-0-	-139	-0-	1628 2			N	-0-			-0-
06		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 2			N	-0-			-0-
07		1767 N	1682	-0-	-85	-0-	1682 2			N	-0-			-0-

HARRY GU SLB			WELL #:		1H	RRCID ->	265978	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	12475 PERF.12500 - 18588			
02		5320 X	4816	-0-	-504	-0-	4816 2			N	-0-			-0-
03		5890 X	4513	-0-	-1377	-0-	4513 2			N	-0-			-0-
04		5700 X	4682	-0-	-1018	-0-	4682 2			N	-0-			-0-
05		5735 X	3732	-0-	-2003	-0-	3732 2			N	-0-			-0-
06		5550 X	4035	-0-	-1515	-0-	4035 2			N	-0-			-0-
07		5332 X	3773	-0-	-1559	-0-	3773 2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665												
JACKSON SLB WELL #: 1H RRCID -> 266984 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11876 - 16071												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		11094 X	11094	-0-	-0-	-0-	11094	2		N	-0-	-0-
03		10508 X	10508	-0-	-0-	-0-	10508	2		N	-0-	-0-
04		8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	8699	2		N	-0-	-0-
05		9433 X	9433	-0-	-0-	-0-	9433	2		N	-0-	-0-
06		8280 X	8272	-0-	-8	-0-	8272	2		N	-0-	-0-
07		8556 X	6973	-0-	-1583	-0-	6973	2		N	-0-	-0-

EAST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 267957 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12900 - 17823												
02		2408 X	1595	-0-	-813	-0-	1595	2		N	-0-	-0-
03		2666 X	2059	-0-	-607	-0-	2059	2		N	-0-	-0-
04		2070 X	1971	-0-	-99	-0-	1971	2		N	-0-	-0-
05		2139 X	2078	-0-	-61	-0-	2078	2		N	-0-	-0-
06		2070 X	1831	-0-	-239	-0-	1831	2		N	-0-	-0-
*07		2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2		N	-0-	-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851												
WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236369 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12253 - 12500												
02		3332 X	2130	-0-	-1202	-0-	310	1	1820	2	Y	-0-
03		3534 X	3483	-0-	-51	-0-	498	1	2985	2	Y	-0-
04		3510 X	526	-0-	-2984	-0-	526	1			Y	-0-
05		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	595	1	3396	2	Y	-0-
06		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	518	1	3293	2	Y	-0-
07		3472 X	454	-0-	-3018	-0-	76	1	378	2	Y	-0-

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 237861 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 11024												
02		3248 X	2856	-0-	-392	-0-	2846	2	10	9	Y	9
03		3503 X	3242	-0-	-261	-0-	3230	2	12	9	Y	11
04		3300 X	3186	-0-	-114	-0-	3176	2	10	9	Y	9
05		3410 X	2945	-0-	-465	-0-	2936	2	9	9	Y	8
06		3150 X	3089	-0-	-61	-0-	3076	2	13	9	Y	12
07		3286 X	3165	-0-	-121	-0-	3153	2	12	9	Y	11

CASE WELL #: 3 RRCID -> 242180 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12140 - 12200												
02		2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	381	1	2233	2	Y	-0-
03		2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	382	1	2294	2	Y	-0-
04		2490 N	359	-0-	-2131	-0-	359	1			Y	-0-
05		2728 N	2676	-0-	-52	-0-	399	1	2277	2	Y	-0-
06		2580 N	2216	-0-	-364	-0-	301	1	1915	2	Y	-0-
*07		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	302	1	1501	2	Y	-0-

NOBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244865 COMPL. DATE 12/03/2017 TOTAL DEPTH 12578 PERF.12350 - 12420												
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2022												

HULL UNIT B WELL #: B 23 RRCID -> 245029 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9895 - 10820												
02		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-
03		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-
04		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-
05		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-
06		360 N	293	-0-	-67	-0-	293	2			Y	-0-
07		403 N	398	-0-	-5	-0-	398	2			Y	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 246052 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 10570														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		3472 X	3144	-0-	-328	-0-	3144	2		Y	-0-			13
03		3813 X	3719	-0-	-94	-0-	3715	2	4	9	4			17
04		3570 X	3260	-0-	-310	-0-	3259	2	1	9	1	12	1	6
05		3689 X	3448	-0-	-241	-0-	3446	2	2	9	2			8
06		3600 X	3264	-0-	-336	-0-	3264	2		Y	-0-			8
07		3720 X	3339	-0-	-381	-0-	3336	2	3	9	3			11

HULL UNIT A WELL #: A119H RRCID -> 247783 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 14200														
02		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2		Y	-0-			-0-
03		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		Y	-0-			-0-
04		1440 N	819	-0-	-621	-0-	819	2		Y	-0-			-0-
05		1054 N	738	-0-	-316	-0-	738	2		Y	-0-			-0-
06		720 N	607	-0-	-113	-0-	607	2		Y	-0-			-0-
*07		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		Y	-0-			-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 247853 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 11060														
02		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1335	2	92	9	84	73	1	64
03		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1385	2	139	9	126	139	1	51
04		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1842	2	101	9	92	139	1	4
05		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2164	2	121	9	110	71	1	30
06		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2208	2	59	9	54	78	1	6
*07		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2305	2	41	9	37			43

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 25H RRCID -> 248835 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10855 - 13892														
02		6640 X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	2		Y	-0-			-0-
03		6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2		Y	-0-			-0-
04		7050 X	5090	-0-	-1960	-0-	5090	2		Y	-0-			-0-
05		7347 X	5916	-0-	-1431	-0-	5916	2		Y	-0-			-0-
06		7110 X	5713	-0-	-1397	-0-	5713	2		Y	-0-			-0-
07		7347 X	5849	-0-	-1498	-0-	5849	2		Y	-0-			-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 22H RRCID -> 250716 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10601 PERF.11060 - 14218														
02		3808 X	2848	-0-	-960	-0-	2848	2		N	-0-			34
03		4123 X	2291	-0-	-1832	-0-	2291	2		N	-0-			34
04		4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2		N	-0-			34
05		3906 X	3296	-0-	-610	-0-	3296	2		N	-0-			34
06		5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2		N	-0-			34
*07		9264 X	9264	-0-	-0-	-0-	9264	2		N	-0-			34

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251601 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11201 - 15289														
02		6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	2		N	-0-			104
03		6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	6549	2		N	-0-			104
04		7924 X	7924	-0-	-0-	-0-	7924	2		N	-0-			104
05		6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	2		N	-0-			104
06		6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	2		N	-0-			104
*07		6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2		N	-0-			104

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253023 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10850 - 14522														
02		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		Y	-0-			-0-
03		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		Y	-0-			-0-
04		900 N	670	-0-	-230	-0-	670	2		Y	-0-			-0-
05		837 N	670	-0-	-167	-0-	670	2		Y	-0-			-0-
06		840 N	559	-0-	-281	-0-	559	2		Y	-0-			-0-
*07		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HULL UNIT A WELL #: A118H RRCID -> 253165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10779 - 15020												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		4732 X	4192	-0-	-540	-0-	4192	2	Y	-0-		-0-
03		5022 X	4795	-0-	-227	-0-	4795	2	Y	-0-		-0-
04		4710 X	4526	-0-	-184	-0-	4526	2	Y	-0-		-0-
05		4867 X	4620	-0-	-247	-0-	4620	2	Y	-0-		-0-
06		4650 X	4463	-0-	-187	-0-	4463	2	Y	-0-		-0-
07		4805 X	4528	-0-	-277	-0-	4528	2	Y	-0-		-0-

KARDELL, S. GU WELL #: 1H RRCID -> 254271 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.14006 - 18323												
02		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-		-0-
03		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-		-0-
04		300 N	200	-0-	-100	-0-	200	2	N	-0-		-0-
05		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2	N	-0-		-0-
06		120 N	28	-0-	-92	-0-	28	2	N	-0-		-0-
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-

WARR WELL #: 1H RRCID -> 255363 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11921 - 16345												
02		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	315	1	N	-0-		-0-
03		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	105	1	N	-0-		-0-
04		1650 N	355	-0-	-1295	-0-	355	1	N	-0-		-0-
05		3032 N	3032	-0-	-0-	-0-	443	1	N	-0-		-0-
06		2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	412	1	N	-0-		-0-
*07		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	399	1	N	-0-		-0-

WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255543 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12096 - 16363												
02		733 N	733	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-		-0-
03		803 N	803	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		-0-
04		840 N	19	-0-	-821	-0-	19	1	N	-0-		-0-
05		992 N	992	-0-	-0-	-0-	33	1	N	-0-		-0-
06		780 N	717	-0-	-63	-0-	22	1	N	-0-		-0-
*07		437 N	437	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-		-0-

BARTON WELL #: 2H RRCID -> 255673 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12764 - 17621												
02		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	34	1	N	-0-		-0-
03		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	54	1	N	-0-		-0-
04		1500 N	40	-0-	-1460	-0-	40	1	N	-0-		-0-
05		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	50	1	N	-0-		-0-
06		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	48	1	N	-0-		-0-
*07		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	49	1	N	-0-		-0-

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 256382 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13099 - 17402												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
06		24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
*07		30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 256648 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.12085 - 16114												
02		315 N	315	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-		-0-
03		522 N	522	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-		-0-
04		450 N	23	-0-	-427	-0-	23	1	N	-0-		-0-
05		505 N	505	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-		-0-
06		620 N	620	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-		-0-
*07		598 N	598	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
SUBLETT, J. GU WELL #: 1H RRCID -> 257565 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13750 - 18408													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2		N	-0-			-0-
03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2		N	-0-			-0-
04	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		N	-0-			-0-
05	1240 N	1217	-0-	-23	-0-	1217	2		N	-0-			-0-
06	1170 N	1144	-0-	-26	-0-	1144	2		N	-0-			-0-
07	1178 N	1104	-0-	-74	-0-	1104	2		N	-0-			-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257783 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10559 - 15301													
02	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2127	2	29 9	N	26			135
03	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2		N	-0-			135
04	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2		N	-0-			135
05	2387 N	2234	-0-	-153	-0-	2234	2		N	-0-			135
*06	2250 N	2158	-0-	-92	-0-	2151	2	7 9	N	6	1 8		140
07	2356 N	2328	-0-	-28	-0-	2328	2		N	-0-			140

BATTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258855 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.12127 - 17238													
02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	240	1	817 2	N	-0-			-0-
03	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	219	1	935 2	N	-0-			-0-
04	1200 N	551	-0-	-649	-0-	156	1	395 2	N	-0-			-0-
05	1178 N	746	-0-	-432	-0-	132	1	614 2	N	-0-			-0-
06	1110 N	968	-0-	-142	-0-	174	1	794 2	N	-0-			-0-
*07	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	290	1	1125 2	N	-0-			-0-

GLASPIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259508 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11476 - 16341													
02	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	136	1	1388 2	N	-0-			-0-
03	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	157	1	1545 2	N	-0-			-0-
04	1770 N	1577	-0-	-193	-0-	145	1	1432 2	N	-0-			-0-
05	1674 N	1589	-0-	-85	-0-	147	1	1442 2	N	-0-			-0-
06	1650 N	1460	-0-	-190	-0-	138	1	1322 2	N	-0-			-0-
07	1643 N	1282	-0-	-361	-0-	120	1	1162 2	N	-0-			-0-

KING GU WELL #: 1 H RRCID -> 259512 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10774 - 16429													
02	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	408	1	667 2	N	-0-			-0-
03	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	360	1	962 2	N	-0-			-0-
04	1590 N	377	-0-	-1213	-0-	377	1		N	-0-			-0-
05	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	392	1	853 2	N	-0-			-0-
06	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	330	1	1096 2	N	-0-			-0-
*07	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	311	1	832 2	N	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260188 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11341 PERF.12035 - 17996													
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2		N	-0-			-0-
06	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2		N	-0-			-0-
*07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-

GILBERT WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260400 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11651 - 17258													
02	2436 X	2120	-0-	-316	-0-	2120	2		N	-0-			-0-
03	2573 X	2243	-0-	-330	-0-	2243	2		N	-0-			-0-
04	2580 X	2521	-0-	-59	-0-	2521	2		N	-0-			-0-
05	2666 X	2600	-0-	-66	-0-	2600	2		N	-0-			-0-
06	2580 X	2438	-0-	-142	-0-	2438	2		N	-0-			-0-
07	2604 X	2334	-0-	-270	-0-	2334	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
LOCKE, C. C. WELL #: 1H RRCID -> 260678 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12385 - 16888												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
02		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	203	1	862	2	N	-0-
03		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	337	1	1397	2	N	-0-
04		2790 X	231	-0-	-2559	-0-	231	1			N	-0-
05		1674 X	1118	-0-	-556	-0-	225	1	893	2	N	-0-
06		1680 X	831	-0-	-849	-0-	155	1	676	2	N	-0-
07		1736 X	816	-0-	-920	-0-	181	1	635	2	N	-0-

BLOUNT MCFADDIN GU WELL #: 1H RRCID -> 260831 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13420 - 18303												
02		481 N	481	-0-	-0-	-0-	90	1	391	2	N	-0-
03		720 N	720	-0-	-0-	-0-	137	1	583	2	N	-0-
04		798 N	798	-0-	-0-	-0-	256	1	542	2	N	-0-
05		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	420	1	742	2	N	-0-
06		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	435	1	910	2	N	-0-
*07		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	465	1	699	2	N	-0-

WERNER, L. SAWMILL CO D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260964 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10979 - 15769												
02		14735 X	14735	-0-	-0-	-0-	14735	2			N	-0-
03		15619 X	15619	-0-	-0-	-0-	15619	2			N	-0-
04		15038 X	15038	-0-	-0-	-0-	15038	2			N	-0-
05		17173 X	17173	-0-	-0-	-0-	17173	2			N	-0-
06		13609 X	13609	-0-	-0-	-0-	13609	2			N	-0-
*07		12338 X	12338	-0-	-0-	-0-	12338	2			N	-0-

RAMBIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260965 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13592 - 17762												
02		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-
03		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-
04		1560 N	1249	-0-	-311	-0-	1249	2			N	-0-
05		1829 N	812	-0-	-1017	-0-	812	2			N	-0-
06		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-
*07		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-

HARVEY, ANNIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261079 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10608 - 15793												
02		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1857	2	10	9	Y	63
03		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2317	2	39	9	Y	40
04		2220 N	2054	-0-	-166	-0-	2042	2	12	9	Y	51
05		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2253	2	37	9	Y	27
06		2280 N	2215	-0-	-65	-0-	2185	2	30	9	Y	54
*07		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2325	2	23	9	Y	75

HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262099 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13443 PERF.13555 - 17755												
02		707 N	707	-0-	-0-	-0-	280	1	427	2	N	-0-
03		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	294	1	866	2	N	-0-
04		1050 N	989	-0-	-61	-0-	273	1	716	2	N	-0-
05		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	309	1	887	2	N	-0-
06		1110 N	1080	-0-	-30	-0-	234	1	846	2	N	-0-
*07		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	310	1	829	2	N	-0-

WILLIAMS-CHUMLEY WELL #: 1H RRCID -> 262442 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13778 - 18025												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
CRENSHAW UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263943 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10962 - 16103												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

02		4704 X	4155	-0-	-549	-0-	4155 2			N	-0-	22
03		5208 X	2106	-0-	-3102	-0-	2106 2			N	-0-	22
04		5070 X	1863	-0-	-3207	-0-	1863 2			N	-0-	22
05		7424 X	7424	-0-	-0-	-0-	7423 2		1 9	N	1	22
06		4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4993 2			N	-0-	22
*07		4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	4718 2			N	-0-	22

TAYLOR "A" - TAYLOR (ALLOCATION) WELL #: 23 H RRCID -> 264141 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10964 - 16523												
02		3108 X	-0-	-0-	-3108	-0-				N	-0-	5
03		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-				N	-0-	5
04		3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-				N	-0-	5
05		3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-				N	-0-	5
06		24928 X	24928	-0-	-0-	-0-	24928 2			N	-0-	5
*07		18868 X	18868	-0-	-0-	-0-	18868 2			N	-0-	5

ALLISON UNIT WELL #: 26H RRCID -> 265513 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 10562 PERF.11115 - 15825												
02		6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	6476 2			N	-0-	-0-
03		6820 X	6755	-0-	-65	-0-	6755 2			N	-0-	-0-
04		6630 X	6385	-0-	-245	-0-	6385 2			N	-0-	-0-
05		7161 X	6494	-0-	-667	-0-	6494 2			N	-0-	-0-
06		6930 X	6298	-0-	-632	-0-	6298 2			N	-0-	-0-
07		7161 X	6387	-0-	-774	-0-	6387 2			N	-0-	-0-

WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283287 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12253 - 12500												
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863												
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249121 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11200 - 14523												
02		3612 X	2669	-0-	-943	-0-	2669 2			N	-0-	-0-
03		3999 X	2906	-0-	-1093	-0-	2906 2			N	-0-	-0-
04		3000 X	2810	-0-	-190	-0-	2810 2			N	-0-	-0-
05		2945 X	2907	-0-	-38	-0-	2907 2			N	-0-	-0-
06		2850 X	2749	-0-	-101	-0-	2749 2			N	-0-	-0-
07		2945 X	2752	-0-	-193	-0-	2752 2			N	-0-	-0-

STRATOCASTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252071 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10893 - 15405												
02		4424 X	3673	-0-	-751	-0-	3673 2			N	-0-	-0-
03		4526 X	3615	-0-	-911	-0-	3615 2			N	-0-	-0-
04		4380 X	3480	-0-	-900	-0-	3480 2			N	-0-	-0-
05		4526 X	3436	-0-	-1090	-0-	3436 2			N	-0-	-0-
06		3930 X	2918	-0-	-1012	-0-	2918 2			N	-0-	-0-
07		4061 X	3135	-0-	-926	-0-	3135 2			N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863														
RUDD WELL #: 1H RRCID -> 256446 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11207 - 15000														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		10637 X	10637	-0-	-0-	-0-	10637	2		N	-0-			13
03		10831 X	10831	-0-	-0-	-0-	10831	2		N	-0-			13
04		9542 X	9542	-0-	-0-	-0-	9542	2		N	-0-			13
05		8873 X	8873	-0-	-0-	-0-	8873	2		N	-0-			13
06		7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	2		N	-0-			13
*07		7827 X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	2		N	-0-			13

SHARP WELL #: 1H RRCID -> 288806 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10805 - 18990														
02		137603 X	137603	-0-	-0-	-0-	137603	3		N	-0-			-0-
03		148404 X	148404	-0-	-0-	-0-	148404	3		N	-0-			-0-
04		139028 X	139028	-0-	-0-	-0-	139028	3		N	-0-			-0-
05		139300 X	139300	-0-	-0-	-0-	139300	3		N	-0-			-0-
06		39888 X	39888	-0-	-0-	-0-	39888	2		N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STRATOCASTER-STACY HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289465 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11353 - 21924														
02		243124 X	195246	-0-	-47878	-0-	845	1	194401	2	N	-0-		-0-
03		259377 X	206192	-0-	-53185	-0-	1176	1	205016	2	N	-0-		-0-
04		238230 X	192603	-0-	-45627	-0-	1138	1	191465	2	N	-0-		-0-
05		232903 X	193421	-0-	-39482	-0-	1176	1	192245	2	N	-0-		-0-
06		216450 X	161502	-0-	-54948	-0-	1138	1	160364	2	N	-0-		-0-
07		216163 X	157610	-0-	-58553	-0-	1176	1	156434	2	N	-0-		-0-

CAVIN-LEWIS ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 291342 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10622 - 22031														
02		554568 X	409923	-0-	-144645	-0-	409923	3		N	-0-			-0-
03		569625 X	446452	-0-	-123173	-0-	446452	3		N	-0-			-0-
04		519360 X	423350	-0-	-96010	-0-	423350	3		N	-0-			-0-
05		409333 X	409333	-0-	-0-	-0-	409333	3		N	-0-			-0-
06		439200 X	311168	-0-	-128032	-0-	311168	2		N	-0-			-0-
07		453840 X	217247	-0-	-236593	-0-	217247	2		N	-0-			-0-

CAVIN-LEWIS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 291378 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10655 - 21424														
02		497364 X	398012	-0-	-99352	-0-	398012	3		N	-0-			-0-
03		513236 X	413220	-0-	-100016	-0-	413220	3		N	-0-			-0-
04		464790 X	377057	-0-	-87733	-0-	377057	3		N	-0-			-0-
05		362831 X	362831	-0-	-0-	-0-	362831	3		N	-0-			-0-
06		426450 X	271648	-0-	-154802	-0-	271648	2		N	-0-			-0-
07		440665 X	148105	-0-	-292560	-0-	148105	2		N	-0-			-0-

MILES BELL ROBERSON-JD FURRH AL WELL #: 1H RRCID -> 292104 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10924 - 19823														
02		730436 X	588084	-0-	-142352	-0-	588084	3		N	-0-			-0-
03		808697 X	596507	-0-	-212190	-0-	596507	3		N	-0-			-0-
04		782610 X	518296	-0-	-264314	-0-	518296	3		N	-0-			-0-
05		808697 X	479437	-0-	-329260	-0-	479437	3		N	-0-			-0-
06		630090 X	374377	-0-	-255713	-0-	374377	2		N	-0-			-0-
07		651093 X	380561	-0-	-270532	-0-	380561	2		N	-0-			-0-

MILES BELL ROBERSON- JD FURRH A WELL #: 2H RRCID -> 292139 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10917 - 19773														
02		DELQ PR	588084	-0-	588084	588084	588084	3		N	-0-			-0-
03		1153684 X	565600	-0-	-588084	-0-	565600	3		N	-0-			-0-
04		719790 X	481363	-0-	-238427	-0-	481363	3		N	-0-			-0-
05		743783 X	444042	-0-	-299741	-0-	444042	3		N	-0-			-0-
06		630090 X	400632	-0-	-229458	-0-	400632	2		N	-0-			-0-
07		651093 X	394803	-0-	-256290	-0-	394803	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA							
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863																	
SHARP										WELL #: 3H RRCID -> 292628		COMPL. DATE 03/19/2022		TOTAL DEPTH 10755		PERF.11023 - 17645	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	150156	-0-	150156	150156	150156	2			N	-0-					-0-	

SHARP LEWIS - ALLOC										WELL #: 2H RRCID -> 292629		COMPL. DATE 03/07/2022		TOTAL DEPTH 10853		PERF.10917 - 19317	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

TILLER CRENSHAW ALLOC 1H										WELL #: 1H RRCID -> 292644		COMPL. DATE 04/04/2022		TOTAL DEPTH 10890		PERF.10937 - 20512	
04	636174 X	556213	-0-	-79961	-0-	556213	3			N	-0-					-0-	
05	730422 X	636176	-0-	-94246	-0-	636176	3			N	-0-					-0-	
06	706860 X	539973	-0-	-166887	-0-	539973	2			N	-0-					-0-	
07	730422 X	471777	-0-	-258645	-0-	471777	2			N	-0-					-0-	

TILLER CRENSHAW ALLOC 3H										WELL #: 3H RRCID -> 292779		COMPL. DATE 04/04/2022		TOTAL DEPTH 11000		PERF.11082 - 20626	
04	660636 X	566678	-0-	-93958	-0-	566678	3			N	-0-					-0-	
05	758508 X	659293	-0-	-99215	-0-	659293	3			N	-0-					-0-	
06	734040 X	556229	-0-	-177811	-0-	556229	2			N	-0-					-0-	
07	758508 X	492960	-0-	-265548	-0-	492960	2			N	-0-					-0-	

TILLER CRENSHAW ALLOC 2H										WELL #: 2H RRCID -> 292790		COMPL. DATE 03/30/2022		TOTAL DEPTH 10993		PERF.11009 - 20560	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	755433 X	657375	-0-	-98058	-0-	657375	3			N	-0-					-0-	
05	867349 X	809606	-0-	-57743	-0-	809606	3			N	-0-					-0-	
06	839370 X	656890	-0-	-182480	-0-	656890	2			N	-0-					-0-	
07	867349 X	586745	-0-	-280604	-0-	586745	2			N	-0-					-0-	

SLANT OPERATING, LLC										786697							
GROSS										WELL #: 4 RRCID -> 242880		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 11565		PERF.10952 - 11259	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

S. GARY										WELL #: 1 RRCID -> 245087		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10444 - 10324	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697											
BRIGGS, H.W. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	247723	COMPL. DATE	04/02/2009	TOTAL DEPTH	11510	PERF.11027 - 11288				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SONERRA RESOURCES CORPORATION				801643											
BREEDLOVE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260835	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	14255	PERF.13993 - 18519				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WALLACE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261088	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	14110	PERF.14400 - 19220				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SPONTE OPERATING, INC.				810277											
WAGSTAFF-BECKVILLE		WELL #:		1HH	RRCID ->	289054	COMPL. DATE	12/16/2019	TOTAL DEPTH	11593	PERF.11895 - 20071				
02	269272	X	269272	-0-	-0-	-0-	269272	2			Y	-0-			83
03	187461	X	187461	-0-	-0-	-0-	187461	2			Y	-0-			83
04	153713	X	153713	-0-	-0-	-0-	153713	2			Y	-0-			83
05	266321	X	147197	-0-	-119124	-0-	147197	2			Y	-0-			83
06	257730	X	132904	-0-	-124826	-0-	132904	2			Y	-0-			83
07	266321	X	130424	-0-	-135897	-0-	130424	2			Y	-0-			83
BLUE-TATUM		WELL #:		5HH	RRCID ->	290644	COMPL. DATE	02/10/2021	TOTAL DEPTH	11634	PERF.12061 - 22227				
02	281624	X	189096	-0-	-92528	-0-	189096	2			Y	-0-			-0-
03	295802	X	194762	-0-	-101040	-0-	194762	2			Y	-0-			-0-
04	187530	X	173189	-0-	-14341	-0-	173189	2			Y	-0-			-0-
05	209343	X	174458	-0-	-34885	-0-	174458	2			Y	-0-			-0-
06	202590	X	159301	-0-	-43289	-0-	159301	2			Y	-0-			-0-
07	209343	X	155962	-0-	-53381	-0-	155962	2			Y	-0-			-0-
BLUE-TATUM		WELL #:		6HH	RRCID ->	290649	COMPL. DATE	02/10/2021	TOTAL DEPTH	11700	PERF.12429 - 23051				
02	343112	X	284197	-0-	-58915	-0-	284197	2			Y	-0-			-0-
03	368776	X	288891	-0-	-79885	-0-	288891	2			Y	-0-			-0-
04	406890	X	254603	-0-	-152287	-0-	254603	2			Y	-0-			-0-
05	420453	X	254423	-0-	-166030	-0-	254423	2			Y	-0-			-0-
06	406890	X	233289	-0-	-173601	-0-	233289	2			Y	-0-			-0-
07	314650	X	227561	-0-	-87089	-0-	227561	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SPONTE OPERATING, INC.		//CONT.//		810277								
WAGSTAFF-BECKVILLE		WELL #:		3HH	RRCID ->	292344	COMPL. DATE	01/17/2022	TOTAL DEPTH	11600	PERF.12168 - 21644	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*01	0	191937	-0-	191937	191937	191937	191937	2	Y	-0-	-0-	-0-
*02	0	392245	-0-	392245	584182	392245	392245	2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	0	468842	-0-	468842	1053024	468842	468842	2	Y	-0-	-0-	-0-
*04	1437244 X	384220	-0-	-1053024	-0-	384220	384220	2	Y	-0-	-0-	-0-
*05	0 W	348725	-0-	348725	348725	348725	348725	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	0 W	299597	-0-	299597	648322	299597	299597	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	0 W	280624	-0-	280624	928946	280624	280624	2	Y	-0-	-0-	-0-

WAGSTAFF-BECKVILLE		WELL #:		2HH	RRCID ->	292364	COMPL. DATE	01/17/2022	TOTAL DEPTH	11577	PERF.12137 - 22281	
*01	0	185837	-0-	185837	185837	185837	185837	2	Y	-0-	-0-	-0-
*02	0	371644	-0-	371644	557481	371644	371644	2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	DELO PR	425625	-0-	425625	983106	425625	425625	2	Y	-0-	-0-	-0-
*04	1327953 X	344847	-0-	-983106	-0-	344847	344847	2	Y	-0-	-0-	-0-
*05	334045 X	334045	-0-	-0-	-0-	334045	334045	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	289654 X	289654	-0-	-0-	-0-	289654	289654	2	Y	-0-	-0-	-0-
*07	273829 X	273829	-0-	-0-	-0-	273829	273829	2	Y	-0-	-0-	-0-

WAGSTAFF-BECKVILLE		WELL #:		4HH	RRCID ->	292607	COMPL. DATE	01/31/2022	TOTAL DEPTH	11400	PERF.12007 - 21192	
*01	0	183816	-0-	183816	183816	183816	183816	2	Y	-0-	-0-	-0-
*02	0	379365	-0-	379365	563181	379365	379365	2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	0	435586	-0-	435586	998767	435586	435586	2	Y	-0-	-0-	-0-
*04	1340969 X	342202	-0-	-998767	-0-	342202	342202	2	Y	-0-	-0-	-0-
*05	334677 X	334677	-0-	-0-	-0-	334677	334677	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	292638 X	292638	-0-	-0-	-0-	292638	292638	2	Y	-0-	-0-	-0-
*07	276207 X	276207	-0-	-0-	-0-	276207	276207	2	Y	-0-	-0-	-0-

STROUD PETROLEUM, INC.		828082		WELL #:	1	RRCID ->	245742	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	11690	PERF.10892 - 10984
02	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2	N	-0-	-0-	256	256
03	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1149	2	N	4	9	4	8
04	1260 N	1096	-0-	-164	-0-	1093	2	N	3	9	3	8
05	1178 N	989	-0-	-189	-0-	989	2	N	-0-	-0-	256	256
*06	1110 N	860	-0-	-250	-0-	860	2	N	-0-	-0-	256	256
07	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	256	256

TANOS EXPLORATION II, LLC		835976		WELL #:	8	RRCID ->	240167	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11101 - 11373
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

HARRIS, DOYLE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	242043	COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL DEPTH	11905	PERF.11056 - 11359	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976										
MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246406 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11082 - 11386										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BYRNE, HAZEL GAS UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 256410 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11746 - 15746										
02	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6560	2	N	5
03	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	7320	2	N	5
04	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7191	2	N	5
05	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	2	N	5
06	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	2	N	5
*07	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2	N	5

BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 256420 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10803 - 10926										
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258060 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11604 - 15897										
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HAZEL BYRNE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 258107 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11838 - 16160										
02	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2	N	27
03	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	2	N	27
04	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	2	N	27
05	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2	N	27
06	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2	N	27
*07	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2	N	27

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260015 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10335 PERF.11288 - 15568										
02	1960	X	787	-0-	-1173	-0-	787	2	N	-0-
03	1364	X	877	-0-	-487	-0-	877	2	N	-0-
04	1320	X	1123	-0-	-197	-0-	1123	2	N	-0-
05	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2	N	-0-
06	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2	N	-0-
*07	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2	N	-0-

BECKHAM WELL #: 7R RRCID -> 260270 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A										
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 260687 COMPL. DATE 06/18/2014										TOTAL DEPTH 11135	PERF.11780 - 16158			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
JENKINS EAST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 260787 COMPL. DATE 05/28/2014										TOTAL DEPTH 10260	PERF.11512 - 16052			
02		3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2		N	-0-			7
03		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2		N	-0-			7
04		4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2		N	-0-			7
05		5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2		N	-0-			7
06		3930 X	3425	-0-	-505	-0-	3425	2		N	-0-			7
07		4433 X	1358	-0-	-3075	-0-	1358	2		N	-0-			7
JENKINS EAST GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 262072 COMPL. DATE 06/03/2014										TOTAL DEPTH 11178	PERF.11776 - 15997			
02		6720 X	5935	-0-	-785	-0-	5935	2		N	-0-			15
03		6975 X	6247	-0-	-728	-0-	6247	2		N	-0-			15
04		6750 X	6241	-0-	-509	-0-	6241	2		N	-0-			15
05		6913 X	6645	-0-	-268	-0-	6645	2		N	-0-			15
06		6360 X	5806	-0-	-554	-0-	5806	2		N	-0-			15
07		6572 X	2256	-0-	-4316	-0-	2256	2		N	-0-			15
DOYH-MEKH GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263661 COMPL. DATE 05/22/2014										TOTAL DEPTH 11196	PERF.11163 - 16241			
02		6580 X	5552	-0-	-1028	-0-	5552	2		N	-0-			7
03		7285 X	4595	-0-	-2690	-0-	4595	2		N	-0-			7
04		34135 X	34135	-0-	-0-	-0-	34135	2		N	-0-			7
05		58478 X	58478	-0-	-0-	-0-	58478	2		N	-0-			7
06		25422 X	25422	-0-	-0-	-0-	25422	2		N	-0-			7
07		35278 X	6839	-0-	-28439	-0-	6837	2	2 9	N	2	2 8		7
HILLIARD-AP LISTON WELL #: 1H RRCID -> 284181 COMPL. DATE 11/24/2020										TOTAL DEPTH 11118	PERF.11908 - 21449			
02		275688 X	197593	-0-	-78095	-0-	168	1	197425	2	N	-0-		-0-
03		283681 X	198845	-0-	-84836	-0-	181	1	198664	2	N	-0-		-0-
04		254070 X	182967	-0-	-71103	-0-	174	1	182793	2	N	-0-		-0-
05		242761 X	177811	-0-	-64950	-0-	179	1	177632	2	N	-0-		-0-
06		216330 X	162837	-0-	-53493	-0-	172	1	162665	2	N	-0-		-0-
07		218767 X	158424	-0-	-60343	-0-	176	1	158248	2	N	-0-		-0-
JENKINS EAST-DOYH-MEKH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 288030 COMPL. DATE 08/19/2019										TOTAL DEPTH 11362	PERF.11638 - 19905			
02		125916 X	96354	-0-	-29562	-0-	96354	2		N	-0-			3
03		125519 X	99047	-0-	-26472	-0-	99047	2		N	-0-			3
04		121470 X	95989	-0-	-25481	-0-	95989	2		N	-0-			3
05		121973 X	121973	-0-	-0-	-0-	121973	2		N	-0-			3
06		108960 X	92628	-0-	-16332	-0-	2369	1	90259	2	N	-0-		3
07		106671 X	86190	-0-	-20481	-0-	2577	1	83613	2	N	-0-		3
JENK-HAZB-HAZEL BYRNE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 288058 COMPL. DATE 08/19/2019										TOTAL DEPTH 11353	PERF.11535 - 20099			
02		133168 X	101853	-0-	-31315	-0-	101853	2		N	-0-			-0-
03		138291 X	105474	-0-	-32817	-0-	105474	2		N	-0-			-0-
04		133830 X	113092	-0-	-20738	-0-	113092	2		N	-0-			-0-
05		129363 X	105452	-0-	-23911	-0-	105452	2		N	-0-			-0-
06		116160 X	89196	-0-	-26964	-0-	89196	2		N	-0-			-0-
07		116870 X	88618	-0-	-28252	-0-	88618	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976								
HILLIARD-STEVENSON-AP LISTON		WELL #:		1H	RRCID ->	290370	COMPL. DATE	11/24/2020	TOTAL DEPTH	11104	PERF.11553 - 22027	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		353808 X	251064	-0-	-102744	-0-	214	1	250850	2	N	-0-
03		358763 X	254208	-0-	-104555	-0-	231	1	253977	2	N	-0-
04		322860 X	234147	-0-	-88713	-0-	223	1	233924	2	N	-0-
05		308977 X	226335	-0-	-82642	-0-	228	1	226107	2	N	-0-
06		279720 X	206324	-0-	-73396	-0-	217	1	206107	2	N	-0-
07		277977 X	200790	-0-	-77187	-0-	223	1	200567	2	N	-0-

TGNR EAST TEXAS LLC				850990								
LAKE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	244871	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	7639	PERF.11654 - 11756	
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LETOURNEAU GAS UNIT 2		WELL #:		17	RRCID ->	248290	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	11903	PERF.11403 - 11423	
02		84 N	44	-0-	-40	-0-	44	3			N	-0-
03		124 N	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-
04		90 N	30	-0-	-60	-0-	30	3			N	-0-
05		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-
*07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-

FROST UNIT 5		WELL #:		8H	RRCID ->	254269	COMPL. DATE	03/15/2009	TOTAL DEPTH	10809	PERF.10400 - 13031	
02		448 N	98	-0-	-350	-0-	98	3			N	-0-
03		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-
04		450 N	377	-0-	-73	-0-	377	3			N	-0-
05		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-
06		390 N	360	-0-	-30	-0-	360	3			N	-0-
07		403 N	348	-0-	-55	-0-	348	3			N	-0-

POSS, L.T. UNIT		WELL #:		15HH	RRCID ->	254613	COMPL. DATE	11/03/2009	TOTAL DEPTH	10517	PERF.10820 - 14199	
02		3472 X	2819	-0-	-653	-0-	2819	3			N	-0-
03		4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	3			N	-0-
04		3390 X	3128	-0-	-262	-0-	3128	3			N	-0-
05		3503 X	3046	-0-	-457	-0-	3046	3			N	-0-
06		3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-
*07		41088 X	41088	-0-	-0-	-0-	41088	3			N	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 2		WELL #:		19HH	RRCID ->	255775	COMPL. DATE	08/09/2009	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11765 - 15711	
02		2408 N	2305	-0-	-103	-0-	2305	3			N	-0-
03		2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-
04		2520 N	2421	-0-	-99	-0-	2421	3			N	-0-
05		2542 N	2146	-0-	-396	-0-	2146	3			N	-0-
06		2580 N	2312	-0-	-268	-0-	2312	3			N	-0-
07		2511 N	5	-0-	-2506	-0-	5	3			N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
LETOURNEAU GU 3		WELL #:		23HH	RRCID ->	255887	COMPL. DATE	12/12/2009	TOTAL DEPTH	11389	PERF.11825	- 16017
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3	N	-0-		-0-
03		2511 X	2452	-0-	-59	-0-	2452	3	N	-0-		-0-
04		2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3	N	-0-		-0-
05		2511 N	2474	-0-	-37	-0-	2474	3	N	-0-		-0-
06		2370 N	1910	-0-	-460	-0-	1910	3	N	-0-		-0-
07		2511 N	6	-0-	-2505	-0-	6	3	N	-0-		-0-

BOREN UNIT 1		WELL #:		9HH	RRCID ->	256025	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	10684	PERF.10945	- 14165
02		765 X	765	-0-	-0-	-0-	765	3	N	-0-		-0-
03		39 X	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-		-0-
04		2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3	N	-0-		-0-
05		1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3	N	-0-		-0-
06		1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3	N	-0-		-0-
*07		1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3	N	-0-		-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2		WELL #:		12HH	RRCID ->	256087	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	11339	PERF.11718	- 15690
02		2940 X	1938	-0-	-1002	-0-	1938	3	N	-0-		-0-
03		3255 X	2139	-0-	-1116	-0-	2139	3	N	-0-		-0-
04		3150 X	1643	-0-	-1507	-0-	1643	3	N	-0-		-0-
05		2232 X	1001	-0-	-1231	-0-	1001	3	N	-0-		-0-
06		2070 X	124	-0-	-1946	-0-	124	3	N	-0-		-0-
07		2139 X	9	-0-	-2130	-0-	9	3	N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		30HH	RRCID ->	256331	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	11376	PERF.11747	- 15597
02		1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3	N	-0-		-0-
03		1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3	N	-0-		-0-
04		903 X	903	-0-	-0-	-0-	903	3	N	-0-		-0-
05		1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3	N	-0-		-0-
06		1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3	N	-0-		-0-
*07		1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:		28HH	RRCID ->	258873	COMPL. DATE	02/13/2011	TOTAL DEPTH	11583	PERF.11978	- 17089
02		5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	3	N	-0-		-0-
03		5983 X	5305	-0-	-678	-0-	5305	3	N	-0-		-0-
04		5790 X	4923	-0-	-867	-0-	4923	3	N	-0-		-0-
05		5983 X	5031	-0-	-952	-0-	5031	3	N	-0-		-0-
06		5460 X	4794	-0-	-666	-0-	4794	3	N	-0-		-0-
07		5580 X	4568	-0-	-1012	-0-	4568	3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		29HH	RRCID ->	259136	COMPL. DATE	01/09/2011	TOTAL DEPTH	11584	PERF.12018	- 16379
02		3360 X	2031	-0-	-1329	-0-	2031	3	N	-0-		-0-
03		4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	3	N	-0-		-0-
04		5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	3	N	-0-		-0-
05		3813 X	1969	-0-	-1844	-0-	1969	3	N	-0-		-0-
06		4740 X	2	-0-	-4738	-0-	2	3	N	-0-		-0-
07		5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-			N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		52HH	RRCID ->	259140	COMPL. DATE	01/09/2011	TOTAL DEPTH	11603	PERF.12027	- 16460
02		6832 X	5251	-0-	-1581	-0-	5251	3	N	-0-		-0-
03		6045 X	5951	-0-	-94	-0-	5951	3	N	-0-		-0-
04		5850 X	5718	-0-	-132	-0-	5718	3	N	-0-		-0-
05		6014 X	5792	-0-	-222	-0-	5792	3	N	-0-		-0-
06		5760 X	5645	-0-	-115	-0-	5645	3	N	-0-		-0-
07		5952 X	5799	-0-	-153	-0-	5799	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 16		WELL #: 21HH		RRCID ->	261373	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	10604	PERF.11185 - 15234
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2744 X	2463	-0-	-281	-0-	2463	3			-0-
03	3038 X	2890	-0-	-148	-0-	2887	3	3 9	N	-0-
04	2940 X	2615	-0-	-325	-0-	2615	3		N	-0-
05	3038 X	2891	-0-	-147	-0-	2891	3		N	-0-
06	2940 X	2666	-0-	-274	-0-	2666	3		N	-0-
07	2883 X	2700	-0-	-183	-0-	2700	3		N	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #: 30HH		RRCID ->	261466	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	11569	PERF.12052 - 16827
02	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	3		N	-0-
03	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	3		N	-0-
04	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	3		N	-0-
05	5115 X	4297	-0-	-818	-0-	4297	3		N	-0-
06	4950 X	4320	-0-	-630	-0-	4320	3		N	-0-
07	5115 X	842	-0-	-4273	-0-	842	3		N	-0-

LETOURNEAU ET AL 5		WELL #: 25HH		RRCID ->	262297	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	11637	PERF.11963 - 16876
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

CGU 16		WELL #: 51HH		RRCID ->	262825	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	10586	PERF.11118 - 16458
02	6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	6945	3		N	-0-
03	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	3		N	-0-
04	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	3		N	-0-
05	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	3		N	-0-
06	6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	3		N	-0-
*07	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	3		N	-0-

CGU 12		WELL #: 51HH		RRCID ->	263332	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	10540	PERF.11143 - 14741
02	2352 X	1897	-0-	-455	-0-	1897	3		N	-0-
03	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3		N	-0-
04	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3		N	-0-
05	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3		N	-0-
06	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3		N	-0-
*07	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3		N	-0-

CGU 12		WELL #: 16HH		RRCID ->	263418	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	10582	PERF.11137 - 14866
02	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3		N	-0-
03	2852 X	2355	-0-	-497	-0-	2355	3		N	-0-
04	2610 X	913	-0-	-1697	-0-	913	3		N	-0-
05	12889 X	12889	-0-	-0-	-0-	12889	3		N	-0-
06	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-				N	-0-
07	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-				N	-0-

CGU 8		WELL #: 51HH		RRCID ->	263440	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL DEPTH	10579	PERF.11041 - 13861
02	4592 X	3339	-0-	-1253	-0-	3339	3		N	-0-
03	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3		N	-0-
04	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3		N	-0-
05	3689 X	2539	-0-	-1150	-0-	2539	3		N	-0-
06	3570 X	1962	-0-	-1608	-0-	1962	3		N	-0-
07	4092 X	2963	-0-	-1129	-0-	2963	3		N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
CGU 8		WELL #:		54HH	RRCID ->	263457	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	10593	PERF.11053	- 15366	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		4928 X	3957	-0-	-971	-0-	3957	3	N	-0-			-0-
03		5456 X	4955	-0-	-501	-0-	4955	3	N	-0-			-0-
04		5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	3	N	-0-			-0-
05		5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	3	N	-0-			-0-
06		5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	3	N	-0-			-0-
*07		6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	3	N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #:		55HH	RRCID ->	263458	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	10508	PERF.10872	- 15642	
02		6636 X	5345	-0-	-1291	-0-	5345	3	N	-0-			-0-
03		7347 X	4356	-0-	-2991	-0-	4356	3	N	-0-			-0-
04		7110 X	5367	-0-	-1743	-0-	5367	3	N	-0-			-0-
05		7347 X	7053	-0-	-294	-0-	7053	3	N	-0-			-0-
06		10810 X	10810	-0-	-0-	-0-	10810	3	N	-0-			-0-
*07		10574 X	10574	-0-	-0-	-0-	10574	3	N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #:		53HH	RRCID ->	263555	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	10526	PERF.10918	- 14659	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		3100 N	4581	-0-	1481	1481	4581	3	N	-0-			-0-
04		3000 N	4528	-0-	1528	3009	4528	3	N	-0-			-0-
05		3009 N	-0-	-0-	-3009	-0-			N	-0-			-0-
06		2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-			N	-0-			-0-
07		2976 X	99	-0-	-2877	-0-	99	3	N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #:		52HH	RRCID ->	263994	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	10611	PERF.11087	- 14564	
02		4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	3	N	-0-			-0-
03		5301 X	3923	-0-	-1378	-0-	3923	3	N	-0-			-0-
04		5130 X	3293	-0-	-1837	-0-	3293	3	N	-0-			-0-
05		5301 X	4044	-0-	-1257	-0-	4044	3	N	-0-			-0-
06		5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	3	N	-0-			-0-
*07		5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	3	N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		30HH	RRCID ->	263999	COMPL. DATE	01/30/2012	TOTAL DEPTH	11535	PERF.11802	- 15967	
02		3080 X	2903	-0-	-177	-0-	2903	3	Y	-0-			-0-
03		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3	Y	-0-			-0-
04		4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	3	Y	-0-			-0-
05		3751 X	3680	-0-	-71	-0-	3680	3	Y	-0-			-0-
06		3630 X	3090	-0-	-540	-0-	3090	3	Y	-0-			-0-
07		4247 X	3562	-0-	-685	-0-	3562	3	Y	-0-			-0-

CGU 18		WELL #:		52HH	RRCID ->	265008	COMPL. DATE	03/25/2012	TOTAL DEPTH	10647	PERF.10908	- 15137	
02		2660 X	2512	-0-	-148	-0-	2512	3	Y	-0-			-0-
03		2945 X	2829	-0-	-116	-0-	2829	3	Y	-0-			-0-
04		2790 X	2579	-0-	-211	-0-	2579	3	Y	-0-			-0-
05		2852 X	2798	-0-	-54	-0-	2798	3	Y	-0-			-0-
06		2730 X	2620	-0-	-110	-0-	2620	3	Y	-0-			-0-
07		2821 X	2694	-0-	-127	-0-	2694	3	Y	-0-			-0-

LETOURNEAU ET AL 5		WELL #:		24HH	RRCID ->	265011	COMPL. DATE	02/13/2012	TOTAL DEPTH	11440	PERF.11705	- 16670	
02		5768 X	1780	-0-	-3988	-0-	1780	3	N	-0-			-0-
03		5952 X	12	-0-	-5940	-0-	12	3	N	-0-			-0-
04		5760 X	-0-	-0-	-5760	-0-			N	-0-			-0-
05		5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-			N	-0-			-0-
06		5580 X	368	-0-	-5212	-0-	368	3	N	-0-			-0-
07		1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
CGU 18		WELL #:		53HH	RRCID ->	265641	COMPL. DATE	03/25/2012	TOTAL DEPTH	10529	PERF.10813	- 14970	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3388 X	3269	-0-	-119	-0-	3269	3	Y	-0-			-0-
03		3689 X	3512	-0-	-177	-0-	3512	3	Y	-0-			-0-
04		3570 X	3382	-0-	-188	-0-	3382	3	Y	-0-			-0-
05		3689 X	3449	-0-	-240	-0-	3449	3	Y	-0-			-0-
06		3510 X	3257	-0-	-253	-0-	3257	3	Y	-0-			-0-
07		3627 X	3366	-0-	-261	-0-	3366	3	Y	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 3		WELL #:		26HH	RRCID ->	265832	COMPL. DATE	03/03/2012	TOTAL DEPTH	11448	PERF.11780	- 15741	
02		2716 X	667	-0-	-2049	-0-	667	3	N	-0-			-0-
03		6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	3	N	-0-			-0-
04		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3	N	-0-			-0-
05		1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3	N	-0-			-0-
06		3840 X	248	-0-	-3592	-0-	248	3	N	-0-			-0-
07		3968 X	3	-0-	-3965	-0-	3	3	N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #:		56HH	RRCID ->	265853	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	10818	PERF.	0 - 15611	
02		5236 X	3977	-0-	-1259	-0-	3977	3	N	-0-			-0-
03		5487 X	4396	-0-	-1091	-0-	4396	3	N	-0-			-0-
04		5310 X	4803	-0-	-507	-0-	4803	3	N	-0-			-0-
05		5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	3	N	-0-			-0-
06		4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	3	N	-0-			-0-
07		4960 X	4937	-0-	-23	-0-	4937	3	N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #:		58HH	RRCID ->	265854	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	11099	PERF.11061	- 13822	
02		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3	N	-0-			-0-
03		3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05		3844 X	91	-0-	-3753	-0-	91	3	N	-0-			-0-
06		3570 X	191	-0-	-3379	-0-	191	3	N	-0-			-0-
07		3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

CGU 12		WELL #:		52HH	RRCID ->	265855	COMPL. DATE	01/15/2012	TOTAL DEPTH	10651	PERF.10990	- 14791	
02		4452 X	4148	-0-	-304	-0-	4148	3	N	-0-			-0-
03		4774 X	4283	-0-	-491	-0-	4283	3	N	-0-			-0-
04		4620 X	4233	-0-	-387	-0-	4233	3	N	-0-			-0-
05		4774 X	4258	-0-	-516	-0-	4258	3	N	-0-			-0-
06		4470 X	4116	-0-	-354	-0-	4116	3	N	-0-			-0-
07		4588 X	4145	-0-	-443	-0-	4145	3	N	-0-			-0-

CGU 18		WELL #:		51HH	RRCID ->	265884	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	10598	PERF.10853	- 15094	
02		2520 X	2443	-0-	-77	-0-	2443	3	Y	-0-			-0-
03		2790 X	2782	-0-	-8	-0-	2782	3	Y	-0-			-0-
04		2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3	Y	-0-			-0-
05		2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3	Y	-0-			-0-
06		2700 X	2604	-0-	-96	-0-	2604	3	Y	-0-			-0-
07		2790 X	2680	-0-	-110	-0-	2680	3	Y	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		18HH	RRCID ->	265933	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	11625	PERF.11910	- 18297	
02		5068 X	4628	-0-	-440	-0-	4628	3	Y	-0-			-0-
03		6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	3	Y	-0-			-0-
04		5610 X	5285	-0-	-325	-0-	5285	3	Y	-0-			-0-
05		5797 X	5498	-0-	-299	-0-	5498	3	Y	-0-			-0-
06		6480 X	4268	-0-	-2212	-0-	4268	3	Y	-0-			-0-
07		6696 X	4936	-0-	-1760	-0-	4936	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 10		WELL #:		51HH	RRCID ->	265936	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	10647	PERF.10843 - 16061	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		4564 X	4452	-0-	-112	-0-	4452 3		Y	-0-		-0-
03		4898 X	4562	-0-	-336	-0-	4562 3		Y	-0-		-0-
04		4650 X	4342	-0-	-308	-0-	4342 3		Y	-0-		-0-
05		4929 X	4393	-0-	-536	-0-	4393 3		Y	-0-		-0-
06		4770 X	4161	-0-	-609	-0-	4161 3		Y	-0-		-0-
07		4929 X	4163	-0-	-766	-0-	4163 3		Y	-0-		-0-

CGU 9		WELL #:		52HH	RRCID ->	265955	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	10561	PERF.10797 - 15842	
02		3472 X	1570	-0-	-1902	-0-	1570 3		Y	-0-		-0-
03		3844 X	2743	-0-	-1101	-0-	2743 3		Y	-0-		-0-
04		3030 X	1708	-0-	-1322	-0-	1708 3		Y	-0-		-0-
05		3131 X	1551	-0-	-1580	-0-	1551 3		Y	-0-		-0-
06		2640 X	36	-0-	-2604	-0-	36 3		Y	-0-		-0-
07		2728 X	7	-0-	-2721	-0-	7 3		Y	-0-		-0-

CGU 9		WELL #:		53HH	RRCID ->	265956	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	10623	PERF.10840 - 15835	
02		1848 N	1821	-0-	-27	-0-	1821 3		Y	-0-		-0-
03		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390 3		Y	-0-		-0-
04		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341 3		Y	-0-		-0-
05		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373 3		Y	-0-		-0-
06		2310 N	2239	-0-	-71	-0-	2239 3		Y	-0-		-0-
07		2418 N	2381	-0-	-37	-0-	2381 3		Y	-0-		-0-

CGU 10		WELL #:		52HH	RRCID ->	265972	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	10530	PERF.10762 - 15930	
02		3360 X	1447	-0-	-1913	-0-	1447 3		Y	-0-		-0-
03		4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	4584 3		Y	-0-		-0-
04		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803 3		Y	-0-		-0-
05		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867 3		Y	-0-		-0-
06		4440 X	3394	-0-	-1046	-0-	3394 3		Y	-0-		-0-
07		4588 X	3404	-0-	-1184	-0-	3404 3		Y	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		27HH	RRCID ->	266728	COMPL. DATE	05/26/2012	TOTAL DEPTH	11490	PERF.11742 - 18512	
02		6384 X	5743	-0-	-641	-0-	5743 3		Y	-0-		-0-
03		6758 X	6509	-0-	-249	-0-	6509 3		Y	-0-		-0-
04		6540 X	5812	-0-	-728	-0-	5812 3		Y	-0-		-0-
05		6510 X	5716	-0-	-794	-0-	5716 3		Y	-0-		-0-
06		6300 X	5244	-0-	-1056	-0-	5244 3		Y	-0-		-0-
07		6510 X	5927	-0-	-583	-0-	5927 3		Y	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		51HH	RRCID ->	266917	COMPL. DATE	01/30/2012	TOTAL DEPTH	11535	PERF.11802 - 15967	
02		4368 X	4158	-0-	-210	-0-	4158 3		Y	-0-		-0-
03		4836 X	4451	-0-	-385	-0-	4451 3		Y	-0-		-0-
04		4680 X	4247	-0-	-433	-0-	4247 3		Y	-0-		-0-
05		4836 X	4090	-0-	-746	-0-	4090 3		Y	-0-		-0-
06		4470 X	4112	-0-	-358	-0-	4112 3		Y	-0-		-0-
07		4619 X	4164	-0-	-455	-0-	4164 3		Y	-0-		-0-

CGU 10		WELL #:		54HH	RRCID ->	267044	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	10525	PERF.10804 - 15665	
02		3752 X	3222	-0-	-530	-0-	3222 3		Y	-0-		-0-
03		3999 X	3647	-0-	-352	-0-	3647 3		Y	-0-		-0-
04		3750 X	3513	-0-	-237	-0-	3513 3		Y	-0-		-0-
05		3813 X	3417	-0-	-396	-0-	3417 3		Y	-0-		-0-
06		3540 X	3103	-0-	-437	-0-	3103 3		Y	-0-		-0-
07		3658 X	3024	-0-	-634	-0-	3024 3		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 8		WELL #: 57HH		RRCID -> 267164		COMPL. DATE 06/03/2012		TOTAL DEPTH 10531 PERF.10763 - 14848				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3808 X	3172	-0-	-636	-0-	3172	3	N	-0-			-0-
03	4216 X	3315	-0-	-901	-0-	3315	3	N	-0-			-0-
04	4050 X	2929	-0-	-1121	-0-	2929	3	N	-0-			-0-
05	3844 X	3020	-0-	-824	-0-	3020	3	N	-0-			-0-
06	3600 X	3322	-0-	-278	-0-	3322	3	N	-0-			-0-
07	3503 X	3497	-0-	-6	-0-	3497	3	N	-0-			-0-

CGU 9		WELL #: 56HH		RRCID -> 267267		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 10545 PERF.10791 - 16104				
02	4592 X	4497	-0-	-95	-0-	4497	3	Y	-0-			-0-
03	5208 X	4702	-0-	-506	-0-	4702	3	Y	-0-			-0-
04	5040 X	4373	-0-	-667	-0-	4373	3	Y	-0-			-0-
05	5208 X	4585	-0-	-623	-0-	4585	3	Y	-0-			-0-
06	4830 X	4175	-0-	-655	-0-	4175	3	Y	-0-			-0-
07	4991 X	4390	-0-	-601	-0-	4390	3	Y	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 51HH		RRCID -> 267380		COMPL. DATE 08/04/2012		TOTAL DEPTH 10582 PERF.10920 - 16066				
02	6076 X	2778	-0-	-3298	-0-	2778	3	Y	-0-			-0-
03	5425 X	3349	-0-	-2076	-0-	3349	3	Y	-0-			-0-
04	5250 X	2180	-0-	-3070	-0-	2180	3	Y	-0-			-0-
05	5332 X	4729	-0-	-603	-0-	4729	3	Y	-0-			-0-
06	4230 X	2900	-0-	-1330	-0-	2900	3	Y	-0-			-0-
*07	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	3	Y	-0-			-0-

CGU 10		WELL #: 53HH		RRCID -> 267415		COMPL. DATE 06/06/2012		TOTAL DEPTH 10629 PERF.10915 - 17266				
02	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	3	Y	-0-			-0-
03	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	6351	3	Y	-0-			-0-
04	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	3	Y	-0-			-0-
05	6851 X	5932	-0-	-919	-0-	5932	3	Y	-0-			-0-
06	6630 X	5734	-0-	-896	-0-	5734	3	Y	-0-			-0-
07	6851 X	5540	-0-	-1311	-0-	5540	3	Y	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 53HH		RRCID -> 267416		COMPL. DATE 08/03/2012		TOTAL DEPTH 10607 PERF.10867 - 17391				
02	1092 N	590	-0-	-502	-0-	590	3	Y	-0-			-0-
03	713 N	711	-0-	-2	-0-	711	3	Y	-0-			-0-
04	840 N	515	-0-	-325	-0-	515	3	Y	-0-			-0-
05	651 N	619	-0-	-32	-0-	619	3	Y	-0-			-0-
06	690 N	484	-0-	-206	-0-	484	3	Y	-0-			-0-
07	527 N	324	-0-	-203	-0-	324	3	Y	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 15HH		RRCID -> 267417		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 10561 PERF.10814 - 17254				
02	8484 X	8064	-0-	-420	-0-	8064	3	Y	-0-			-0-
03	9393 X	8120	-0-	-1273	-0-	8120	3	Y	-0-			-0-
04	9090 X	7843	-0-	-1247	-0-	7843	3	Y	-0-			-0-
05	9393 X	7833	-0-	-1560	-0-	7833	3	Y	-0-			-0-
06	9090 X	7224	-0-	-1866	-0-	7224	3	Y	-0-			-0-
07	8928 X	7395	-0-	-1533	-0-	7395	3	Y	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 52HH		RRCID -> 267419		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 10496 PERF.10788 - 17282				
02	7504 X	5752	-0-	-1752	-0-	5752	3	Y	-0-			-0-
03	8308 X	6395	-0-	-1913	-0-	6395	3	Y	-0-			-0-
04	8040 X	6111	-0-	-1929	-0-	6111	3	Y	-0-			-0-
05	6789 X	6047	-0-	-742	-0-	6047	3	Y	-0-			-0-
06	6570 X	5696	-0-	-874	-0-	5696	3	Y	-0-			-0-
07	6386 X	5839	-0-	-547	-0-	5839	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 9		WELL #:		51HH	RRCID ->	267423	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	10663	PERF.10943 - 16023	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		2576 N	2483	-0-	-93	-0-	2483 3		Y	-0-		-0-
03		2821 N	2805	-0-	-16	-0-	2805 3		Y	-0-		-0-
04		2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2758 3		Y	-0-		-0-
05		2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2784 3		Y	-0-		-0-
06		2700 N	2644	-0-	-56	-0-	2644 3		Y	-0-		-0-
07		2852 N	2758	-0-	-94	-0-	2758 3		Y	-0-		-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		53HH	RRCID ->	267449	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	10456	PERF.10607 - 17307	
02		8176 X	7557	-0-	-619	-0-	7557 3		Y	-0-		-0-
03		8835 X	8375	-0-	-460	-0-	8375 3		Y	-0-		-0-
04		8280 X	7545	-0-	-735	-0-	7545 3		Y	-0-		-0-
05		8635 X	8635	-0-	-0-	-0-	8635 3		Y	-0-		-0-
06		8280 X	7178	-0-	-1102	-0-	7178 3		Y	-0-		-0-
*07		8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	8416 3		Y	-0-		-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #:		16HH	RRCID ->	267494	COMPL. DATE	08/04/2012	TOTAL DEPTH	10482	PERF.10765 - 15965	
02		4704 X	4400	-0-	-304	-0-	4400 3		Y	-0-		-0-
03		6045 X	6009	-0-	-36	-0-	6009 3		Y	-0-		-0-
04		5850 X	5442	-0-	-408	-0-	5442 3		Y	-0-		-0-
05		6045 X	5400	-0-	-645	-0-	5400 3		Y	-0-		-0-
06		5820 X	4988	-0-	-832	-0-	4988 3		Y	-0-		-0-
07		6014 X	5338	-0-	-676	-0-	5338 3		Y	-0-		-0-

CGU 14		WELL #:		52HH	RRCID ->	267683	COMPL. DATE	08/27/2012	TOTAL DEPTH	10513	PERF.10941 - 16415	
02		5544 X	5297	-0-	-247	-0-	5297 3		Y	-0-		-0-
03		6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	6023 3		Y	-0-		-0-
04		5790 X	5675	-0-	-115	-0-	5675 3		Y	-0-		-0-
05		5983 X	5849	-0-	-134	-0-	5849 3		Y	-0-		-0-
06		5820 X	5374	-0-	-446	-0-	5374 3		Y	-0-		-0-
07		6014 X	5507	-0-	-507	-0-	5507 3		Y	-0-		-0-

CGU 18		WELL #:		55HH	RRCID ->	267685	COMPL. DATE	11/17/2012	TOTAL DEPTH	10637	PERF.10902 - 16815	
02		5712 X	5492	-0-	-220	-0-	5492 3		Y	-0-		-0-
03		6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	6310 3		Y	-0-		-0-
04		5970 X	5866	-0-	-104	-0-	5866 3		Y	-0-		-0-
05		6169 X	5926	-0-	-243	-0-	5926 3		Y	-0-		-0-
06		6120 X	5507	-0-	-613	-0-	5507 3		Y	-0-		-0-
07		6324 X	5561	-0-	-763	-0-	5561 3		Y	-0-		-0-

CGU 9		WELL #:		55HH	RRCID ->	267686	COMPL. DATE	11/17/2012	TOTAL DEPTH	10667	PERF.10980 - 16249	
02		3220 X	3013	-0-	-207	-0-	3013 3		Y	-0-		-0-
03		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571 3		Y	-0-		-0-
04		3420 X	3381	-0-	-39	-0-	3381 3		Y	-0-		-0-
05		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582 3		Y	-0-		-0-
06		3450 X	3309	-0-	-141	-0-	3309 3		Y	-0-		-0-
07		3565 X	3397	-0-	-168	-0-	3397 3		Y	-0-		-0-

CGU 17		WELL #:		51HH	RRCID ->	267719	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL DEPTH	10511	PERF.11496 - 17525	
02		5964 X	4503	-0-	-1461	-0-	4503 3		Y	-0-		-0-
03		6603 X	4379	-0-	-2224	-0-	4379 3		Y	-0-		-0-
04		6390 X	3623	-0-	-2767	-0-	3623 3		Y	-0-		-0-
05		6262 X	3723	-0-	-2539	-0-	3723 3		Y	-0-		-0-
06		5220 X	4071	-0-	-1149	-0-	4071 3		Y	-0-		-0-
*07		5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	5048 3		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
CGU 23		WELL #:		53HH	RRCID ->	267750	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	10627	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		4648 X	4412	-0-	-236	-0-	4412	3	Y	-0-			-0-
03		5146 X	4212	-0-	-934	-0-	4212	3	Y	-0-			-0-
04		4440 X	2727	-0-	-1713	-0-	2727	3	Y	-0-			-0-
05		4898 X	2220	-0-	-2678	-0-	2220	3	Y	-0-			-0-
06		4740 X	2195	-0-	-2545	-0-	2195	3	Y	-0-			-0-
07		4898 X	3270	-0-	-1628	-0-	3270	3	Y	-0-			-0-

CGU 6		WELL #:		52HH	RRCID ->	267782	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL DEPTH	10608	PERF.10892 - 18255		
02		8344 X	8095	-0-	-249	-0-	8095	3	Y	-0-			-0-
03		9176 X	8787	-0-	-389	-0-	8787	3	Y	-0-			-0-
04		8880 X	8398	-0-	-482	-0-	8398	3	Y	-0-			-0-
05		9021 X	8545	-0-	-476	-0-	8545	3	Y	-0-			-0-
06		8670 X	8238	-0-	-432	-0-	8238	3	Y	-0-			-0-
07		8959 X	8114	-0-	-845	-0-	8114	3	Y	-0-			-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		51HH	RRCID ->	267829	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	10420	PERF.10724 - 15773		
02		5180 X	4879	-0-	-301	-0-	4879	3	Y	-0-			-0-
03		5735 X	5385	-0-	-350	-0-	5385	3	Y	-0-			-0-
04		5460 X	4870	-0-	-590	-0-	4870	3	Y	-0-			-0-
05		5642 X	4921	-0-	-721	-0-	4921	3	Y	-0-			-0-
06		5460 X	4642	-0-	-818	-0-	4642	3	Y	-0-			-0-
07		5394 X	4774	-0-	-620	-0-	4774	3	Y	-0-			-0-

CGU 23		WELL #:		54HH	RRCID ->	267861	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	10741	PERF.10934 - 15821		
02		4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-			Y	-0-			-0-
03		4650 X	3787	-0-	-863	-0-	3787	3	Y	-0-			-0-
04		3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-			Y	-0-			-0-
05		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3	Y	-0-			-0-
06		3870 X	3833	-0-	-37	-0-	3833	3	Y	-0-			-0-
07		3782 X	3294	-0-	-488	-0-	3294	3	Y	-0-			-0-

CGU 6		WELL #:		51HH	RRCID ->	267901	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10801 - 17150		
02		6188 X	5985	-0-	-203	-0-	5985	3	Y	-0-			-0-
03		7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	7031	3	Y	-0-			-0-
04		6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	3	Y	-0-			-0-
05		6820 X	6204	-0-	-616	-0-	6204	3	Y	-0-			-0-
06		6810 X	5800	-0-	-1010	-0-	5800	3	Y	-0-			-0-
07		7037 X	6723	-0-	-314	-0-	6723	3	Y	-0-			-0-

CGU 14		WELL #:		51HH	RRCID ->	267902	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	10649	PERF.11298 - 16898		
02		5936 X	5362	-0-	-574	-0-	5362	3	Y	-0-			-0-
03		6386 X	5672	-0-	-714	-0-	5672	3	Y	-0-			-0-
04		6120 X	5427	-0-	-693	-0-	5427	3	Y	-0-			-0-
05		6231 X	5557	-0-	-674	-0-	5557	3	Y	-0-			-0-
06		5910 X	5203	-0-	-707	-0-	5203	3	Y	-0-			-0-
07		5952 X	5369	-0-	-583	-0-	5369	3	Y	-0-			-0-

CGU 9		WELL #:		54HH	RRCID ->	267914	COMPL. DATE	11/17/2012	TOTAL DEPTH	10578	PERF.11012 - 16245		
02		3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	3	Y	-0-			-0-
03		4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	3	Y	-0-			-0-
04		4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	3	Y	-0-			-0-
05		4030 X	3845	-0-	-185	-0-	3845	3	Y	-0-			-0-
06		4710 X	3574	-0-	-1136	-0-	3574	3	Y	-0-			-0-
07		4867 X	3248	-0-	-1619	-0-	3248	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
CGU 18		WELL #:		54HH	RRCID ->	267918	COMPL. DATE	11/17/2012	TOTAL DEPTH	10542	PERF.10747	- 16708	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		4956 X	4776	-0-	-180	-0-	4776 3		Y	-0-			-0-
03		5456 X	5344	-0-	-112	-0-	5344 3		Y	-0-			-0-
04		5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	5260 3		Y	-0-			-0-
05		5301 X	5198	-0-	-103	-0-	5198 3		Y	-0-			-0-
06		5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	5251 3		Y	-0-			-0-
07		5425 X	5177	-0-	-248	-0-	5177 3		Y	-0-			-0-

CGU 6		WELL #:		53HH	RRCID ->	267953	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL DEPTH	10472	PERF.10776	- 17147	
02		6552 X	6028	-0-	-524	-0-	6028 3		Y	-0-			-0-
03		7502 X	7188	-0-	-314	-0-	7188 3		Y	-0-			-0-
04		7260 X	6765	-0-	-495	-0-	6765 3		Y	-0-			-0-
05		7502 X	5254	-0-	-2248	-0-	5254 3		Y	-0-			-0-
06		6960 X	6598	-0-	-362	-0-	6598 3		Y	-0-			-0-
07		7192 X	6228	-0-	-964	-0-	6228 3		Y	-0-			-0-

CGU 6		WELL #:		54HH	RRCID ->	267955	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL DEPTH	10586	PERF.10881	- 17338	
02		7532 X	7236	-0-	-296	-0-	7236 3		Y	-0-			-0-
03		8401 X	8182	-0-	-219	-0-	8182 3		Y	-0-			-0-
04		8130 X	7860	-0-	-270	-0-	7860 3		Y	-0-			-0-
05		8401 X	7270	-0-	-1131	-0-	7270 3		Y	-0-			-0-
06		7980 X	7199	-0-	-781	-0-	7199 3		Y	-0-			-0-
07		8184 X	7637	-0-	-547	-0-	7637 3		Y	-0-			-0-

CGU 6		WELL #:		55HH	RRCID ->	267960	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL DEPTH	10612	PERF.10817	- 15891	
02		6076 X	5496	-0-	-580	-0-	5496 3		Y	-0-			-0-
03		6634 X	6316	-0-	-318	-0-	6316 3		Y	-0-			-0-
04		6300 X	5998	-0-	-302	-0-	5998 3		Y	-0-			-0-
05		6386 X	5705	-0-	-681	-0-	5705 3		Y	-0-			-0-
06		6120 X	5302	-0-	-818	-0-	5302 3		Y	-0-			-0-
07		6324 X	5901	-0-	-423	-0-	5901 3		Y	-0-			-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		52HH	RRCID ->	268142	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL DEPTH	10537	PERF.10633	- 17273	
02		9212 X	7517	-0-	-1695	-0-	7517 3		Y	-0-			-0-
03		10199 X	7208	-0-	-2991	-0-	7208 3		Y	-0-			-0-
04		8550 X	8262	-0-	-288	-0-	8262 3		Y	-0-			-0-
05		8835 X	5304	-0-	-3531	-0-	5304 3		Y	-0-			-0-
06		8550 X	7178	-0-	-1372	-0-	7178 3		Y	-0-			-0-
07		8525 X	5877	-0-	-2648	-0-	5877 3		Y	-0-			-0-

PRIESTLY HOLMES UNIT		WELL #:		51HH	RRCID ->	268255	COMPL. DATE	10/01/2012	TOTAL DEPTH	10476	PERF.10678	- 15023	
02		4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4894 3		Y	-0-			-0-
03		5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	5478 3		Y	-0-			-0-
04		5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	5454 3		Y	-0-			-0-
05		5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	5595 3		Y	-0-			-0-
06		5310 X	5239	-0-	-71	-0-	5239 3		Y	-0-			-0-
07		5642 X	5366	-0-	-276	-0-	5366 3		Y	-0-			-0-

CGU 16		WELL #:		52HH	RRCID ->	268278	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL DEPTH	10679	PERF.10841	- 15466	
02		9128 X	7851	-0-	-1277	-0-	7851 3		Y	-0-			-0-
03		9548 X	9197	-0-	-351	-0-	9197 3		Y	-0-			-0-
04		9060 X	8811	-0-	-249	-0-	8811 3		Y	-0-			-0-
05		9362 X	9020	-0-	-342	-0-	9020 3		Y	-0-			-0-
06		8910 X	8548	-0-	-362	-0-	8548 3		Y	-0-			-0-
07		9207 X	8542	-0-	-665	-0-	8542 3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #:		52HH	RRCID ->	268279	COMPL. DATE	09/30/2012	TOTAL DEPTH	10553	PERF.10678 -	15023	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3416 X	1967	-0-	-1449	-0-	1967	3	Y	-0-			-0-
03		3534 X	2625	-0-	-909	-0-	2625	3	Y	-0-			-0-
04		3180 X	988	-0-	-2192	-0-	988	3	Y	-0-			-0-
05		2821 X	2662	-0-	-159	-0-	2662	3	Y	-0-			-0-
06		2730 X	2500	-0-	-230	-0-	2500	3	Y	-0-			-0-
07		2635 X	2532	-0-	-103	-0-	2532	3	Y	-0-			-0-

CGU 19		WELL #:		53HH	RRCID ->	268281	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	10657	PERF.10961 -	16198	
02		5656 X	5316	-0-	-340	-0-	5316	3	Y	-0-		-0-	
03		6076 X	5628	-0-	-448	-0-	5628	3	Y	-0-		-0-	
04		5730 X	5524	-0-	-206	-0-	5524	3	Y	-0-		-0-	
05		5890 X	5842	-0-	-48	-0-	5842	3	Y	-0-		-0-	
06		5700 X	5554	-0-	-146	-0-	5554	3	Y	-0-		-0-	
07		5890 X	5655	-0-	-235	-0-	5655	3	Y	-0-		-0-	

CGU 23		WELL #:		52HH	RRCID ->	268282	COMPL. DATE	10/26/2012	TOTAL DEPTH	10749	PERF.11020 -	15880	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

CGU 19		WELL #:		52HH	RRCID ->	268284	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10744 -	15659	
02		5068 X	4145	-0-	-923	-0-	4145	3	Y	-0-		-0-	
03		5301 X	4756	-0-	-545	-0-	4756	3	Y	-0-		-0-	
04		5130 X	4586	-0-	-544	-0-	4586	3	Y	-0-		-0-	
05		4712 X	4611	-0-	-101	-0-	4611	3	Y	-0-		-0-	
06		4590 X	4414	-0-	-176	-0-	4414	3	Y	-0-		-0-	
07		4743 X	4035	-0-	-708	-0-	4035	3	Y	-0-		-0-	

CGU 19		WELL #:		51HH	RRCID ->	268338	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	10638	PERF.10862 -	15699	
02		6944 X	6299	-0-	-645	-0-	6299	3	Y	-0-		-0-	
03		7595 X	7382	-0-	-213	-0-	7382	3	Y	-0-		-0-	
04		7320 X	7013	-0-	-307	-0-	7013	3	Y	-0-		-0-	
05		7440 X	6942	-0-	-498	-0-	6942	3	Y	-0-		-0-	
06		7140 X	6100	-0-	-1040	-0-	6100	3	Y	-0-		-0-	
07		7378 X	6989	-0-	-389	-0-	6989	3	Y	-0-		-0-	

CGU 17		WELL #:		52HH	RRCID ->	268870	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	10596	PERF.10965 -	16135	
02		4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	3	Y	-0-		-0-	
03		5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	3	Y	-0-		-0-	
04		5070 X	5048	-0-	-22	-0-	5048	3	Y	-0-		-0-	
05		5239 X	4651	-0-	-588	-0-	4651	3	Y	-0-		-0-	
06		5160 X	4606	-0-	-554	-0-	4606	3	Y	-0-		-0-	
07		5332 X	4580	-0-	-752	-0-	4580	3	Y	-0-		-0-	

CGU 14		WELL #:		55HH	RRCID ->	268873	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL DEPTH	10582	PERF.10797 -	15401	
02		8596 X	8094	-0-	-502	-0-	8094	3	Y	-0-		-0-	
03		9424 X	8863	-0-	-561	-0-	8863	3	Y	-0-		-0-	
04		9090 X	8448	-0-	-642	-0-	8448	3	Y	-0-		-0-	
05		9207 X	8593	-0-	-614	-0-	8593	3	Y	-0-		-0-	
06		8670 X	8121	-0-	-549	-0-	8121	3	Y	-0-		-0-	
07		8959 X	8233	-0-	-726	-0-	8233	3	Y	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 17		WELL #:		54HH	RRCID ->	268924	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	10588	PERF.10969	- 15704
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		4844 X	4762	-0-	-82	-0-	4762 3		Y	-0-		-0-
03		5518 X	4303	-0-	-1215	-0-	4303 3		Y	-0-		-0-
04		5340 X	1681	-0-	-3659	-0-	1681 3		Y	-0-		-0-
05		5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5527 3		Y	-0-		-0-
06		5130 X	4376	-0-	-754	-0-	4376 3		Y	-0-		-0-
*07		5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	5363 3		Y	-0-		-0-

CGU 17		WELL #:		53HH	RRCID ->	268925	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	10522	PERF.10790	- 15946
02		5796 X	3	-0-	-5793	-0-	3 3		Y	-0-		-0-
03		5983 X	3303	-0-	-2680	-0-	3303 3		Y	-0-		-0-
04		6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	6112 3		Y	-0-		-0-
05		4929 X	3624	-0-	-1305	-0-	3624 3		Y	-0-		-0-
06		4770 X	3687	-0-	-1083	-0-	3687 3		Y	-0-		-0-
07		6324 X	3137	-0-	-3187	-0-	3137 3		Y	-0-		-0-

CGU 20		WELL #:		51HH	RRCID ->	269456	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10647	PERF.10976	- 14386
02		4536 X	4291	-0-	-245	-0-	4291 3		Y	-0-		-0-
03		5115 X	5105	-0-	-10	-0-	5105 3		Y	-0-		-0-
04		4950 X	4568	-0-	-382	-0-	4568 3		Y	-0-		-0-
05		5115 X	4411	-0-	-704	-0-	4411 3		Y	-0-		-0-
06		4950 X	4326	-0-	-624	-0-	4326 3		Y	-0-		-0-
07		5115 X	4176	-0-	-939	-0-	4176 3		Y	-0-		-0-

CGU 20		WELL #:		55HH	RRCID ->	269460	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10828	- 14931
02		5012 X	4876	-0-	-136	-0-	4876 3		Y	-0-		-0-
03		5673 X	4998	-0-	-675	-0-	4998 3		Y	-0-		-0-
04		5490 X	4486	-0-	-1004	-0-	4486 3		Y	-0-		-0-
05		5673 X	4751	-0-	-922	-0-	4751 3		Y	-0-		-0-
06		5220 X	4060	-0-	-1160	-0-	4060 3		Y	-0-		-0-
07		5394 X	3762	-0-	-1632	-0-	3762 3		Y	-0-		-0-

CGU 20		WELL #:		56HH	RRCID ->	269461	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10495	PERF.10702	- 14146
02		168 N	9	-0-	-159	-0-	9 3		Y	-0-		-0-
03		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		Y	-0-		-0-
04		960 N	-0-	-0-	-960	-0-	-960 3		Y	-0-		-0-
05		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		Y	-0-		-0-
06		510 N	29	-0-	-481	-0-	29 3		Y	-0-		-0-
*07		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		Y	-0-		-0-

CGU 20		WELL #:		57HH	RRCID ->	269462	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10598	PERF.10823	- 14330
02		5908 X	4939	-0-	-969	-0-	4939 3		Y	-0-		-0-
03		6541 X	6224	-0-	-317	-0-	6224 3		Y	-0-		-0-
04		5880 X	5711	-0-	-169	-0-	5711 3		Y	-0-		-0-
05		6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	6648 3		Y	-0-		-0-
06		6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	6293 3		Y	-0-		-0-
07		6231 X	5525	-0-	-706	-0-	5525 3		Y	-0-		-0-

CGU 20		WELL #:		52HH	RRCID ->	269493	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10483	PERF.10884	- 15086
02		3808 X	3569	-0-	-239	-0-	3569 3		Y	-0-		-0-
03		4402 X	4158	-0-	-244	-0-	4158 3		Y	-0-		-0-
04		4260 X	4061	-0-	-199	-0-	4061 3		Y	-0-		-0-
05		4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4861 3		Y	-0-		-0-
06		18252 X	18252	-0-	-0-	-0-	18252 3		Y	-0-		-0-
07		4185 X	3472	-0-	-713	-0-	3472 3		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 14		WELL #: 56HH		RRCID -> 269897		COMPL. DATE 03/27/2013		TOTAL DEPTH 10477 PERF.10723 - 15840			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	5040	X	4520	-0-	-520	-0-	4520 3	Y	-0-		-0-
03	5549	X	5098	-0-	-451	-0-	5098 3	Y	-0-		-0-
04	5370	X	4985	-0-	-385	-0-	4985 3	Y	-0-		-0-
05	5456	X	5036	-0-	-420	-0-	5036 3	Y	-0-		-0-
06	5160	X	4769	-0-	-391	-0-	4769 3	Y	-0-		-0-
07	5146	X	4782	-0-	-364	-0-	4782 3	Y	-0-		-0-

CGU 5		WELL #: 51HH		RRCID -> 270296		COMPL. DATE 04/20/2013		TOTAL DEPTH 10544 PERF.10833 - 16599			
02	7504	X	3285	-0-	-4219	-0-	3285 3	Y	-0-		-0-
03	8308	X	4413	-0-	-3895	-0-	4413 3	Y	-0-		-0-
04	8040	X	5204	-0-	-2836	-0-	5204 3	Y	-0-		-0-
05	8308	X	4358	-0-	-3950	-0-	4358 3	Y	-0-		-0-
06	8040	X	2395	-0-	-5645	-0-	2395 3	Y	-0-		-0-
*07	17446	X	17446	-0-	-0-	-0-	17446 3	Y	-0-		-0-

CGU 5		WELL #: 53HH		RRCID -> 270318		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 10537 PERF.10910 - 16701			
02	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099 3	Y	-0-		-0-
03	5177	X	4962	-0-	-215	-0-	4962 3	Y	-0-		-0-
04	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349 3	Y	-0-		-0-
05	5642	X	5063	-0-	-579	-0-	5063 3	Y	-0-		-0-
06	5460	X	4889	-0-	-571	-0-	4889 3	Y	-0-		-0-
07	5642	X	5239	-0-	-403	-0-	5239 3	Y	-0-		-0-

CGU 24		WELL #: 52HH		RRCID -> 270454		COMPL. DATE 03/23/2013		TOTAL DEPTH 10678 PERF.10949 - 15053			
02	5404	X	4595	-0-	-809	-0-	4595 3	Y	-0-		-0-
03	5983	X	5357	-0-	-626	-0-	5357 3	Y	-0-		-0-
04	5790	X	4911	-0-	-879	-0-	4911 3	Y	-0-		-0-
05	5301	X	5009	-0-	-292	-0-	5009 3	Y	-0-		-0-
06	5190	X	4214	-0-	-976	-0-	4214 3	Y	-0-		-0-
07	5363	X	4677	-0-	-686	-0-	4677 3	Y	-0-		-0-

CGU 24		WELL #: 51HH		RRCID -> 270462		COMPL. DATE 03/23/2013		TOTAL DEPTH 10804 PERF.10907 - 15532			
02	6356	X	6229	-0-	-127	-0-	6229 3	Y	-0-		-0-
03	7998	X	7863	-0-	-135	-0-	7863 3	Y	-0-		-0-
04	7740	X	7529	-0-	-211	-0-	7529 3	Y	-0-		-0-
05	7998	X	7667	-0-	-331	-0-	7667 3	Y	-0-		-0-
06	7620	X	7147	-0-	-473	-0-	7147 3	Y	-0-		-0-
07	7874	X	7668	-0-	-206	-0-	7668 3	Y	-0-		-0-

CGU 5		WELL #: 52HH		RRCID -> 270475		COMPL. DATE 04/18/2013		TOTAL DEPTH 10648 PERF.11060 - 16594			
02	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6562 3	Y	-0-		-0-
03	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7807 3	Y	-0-		-0-
04	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330 3	Y	-0-		-0-
05	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7304 3	Y	-0-		-0-
06	7560	X	7141	-0-	-419	-0-	7141 3	Y	-0-		-0-
07	7812	X	7418	-0-	-394	-0-	7418 3	Y	-0-		-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT		WELL #: 20HH		RRCID -> 270793		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 10454 PERF.10888 - 15516			
02	6132	X	5471	-0-	-661	-0-	5471 3	Y	-0-		-0-
03	6789	X	5511	-0-	-1278	-0-	5511 3	Y	-0-		-0-
04	6300	X	5582	-0-	-718	-0-	5582 3	Y	-0-		-0-
05	6293	X	5126	-0-	-1167	-0-	5126 3	Y	-0-		-0-
06	5850	X	4892	-0-	-958	-0-	4892 3	Y	-0-		-0-
07	6045	X	5239	-0-	-806	-0-	5239 3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990										
WILLIAMS-WALL GAS UNIT				WELL #:	81HH	RRCID ->	270810	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	10186	PERF.10306 - 16092		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		6132 X	5570	-0-	-562	-0-	5570 3			N	-0-			-0-
03		6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	6459 3			N	-0-			-0-
04		6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	6166 3			N	-0-			-0-
05		6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	6294 3			N	-0-			-0-
06		6240 X	5812	-0-	-428	-0-	5812 3			N	-0-			-0-
07		6448 X	6075	-0-	-373	-0-	6075 3			N	-0-			-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT				WELL #:	52HH	RRCID ->	271000	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	10551	PERF.10815 - 15719		
02		9828 X	3384	-0-	-6444	-0-	3384 3			Y	-0-			-0-
03		10881 X	4200	-0-	-6681	-0-	4200 3			Y	-0-			-0-
04		6150 X	4649	-0-	-1501	-0-	4649 3			Y	-0-			-0-
05		5859 X	4743	-0-	-1116	-0-	4743 3			Y	-0-			-0-
06		4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	4997 3			Y	-0-			-0-
07		4805 X	4457	-0-	-348	-0-	4457 3			Y	-0-			-0-

CGU 11				WELL #:	53HH	RRCID ->	271287	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	10536	PERF.10935 - 17487		
02		10556 X	9590	-0-	-966	-0-	9590 3			Y	-0-			-0-
03		11470 X	10767	-0-	-703	-0-	10767 3			Y	-0-			-0-
04		10890 X	9911	-0-	-979	-0-	9911 3	1 9		Y	1	1 8		-0-
05		11129 X	10514	-0-	-615	-0-	10514 3			Y	-0-			-0-
06		10440 X	9966	-0-	-474	-0-	9966 3			Y	-0-			-0-
07		10757 X	9996	-0-	-761	-0-	9996 3			Y	-0-			-0-

CGU 11				WELL #:	51HH	RRCID ->	271328	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	10543	PERF.11032 - 17177		
02		10976 X	8928	-0-	-2048	-0-	8928 3			Y	-0-			-0-
03		12200 X	12200	-0-	-0-	-0-	12200 3			Y	-0-			-0-
04		10830 X	10739	-0-	-91	-0-	10738 3	1 9		Y	1	1 8		-0-
05		11396 X	11396	-0-	-0-	-0-	11396 3			Y	-0-			-0-
06		11820 X	10561	-0-	-1259	-0-	10561 3			Y	-0-			-0-
07		12214 X	10580	-0-	-1634	-0-	10580 3			Y	-0-			-0-

CGU 24				WELL #:	53HH	RRCID ->	271354	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	10764	PERF.11052 - 16007		
02		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951 3			Y	-0-			-0-
03		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469 3			Y	-0-			-0-
04		3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		4371 X	3386	-0-	-985	-0-	3386 3			Y	-0-			-0-
06		4230 X	3076	-0-	-1154	-0-	3076 3			Y	-0-			-0-
07		4371 X	2139	-0-	-2232	-0-	2139 3			Y	-0-			-0-

CGU 24				WELL #:	55HH	RRCID ->	271359	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	10783	PERF.10955 - 16075		
02		5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5496 3			Y	-0-			-0-
03		6479 X	5554	-0-	-925	-0-	5554 3			Y	-0-			-0-
04		6540 X	5000	-0-	-1540	-0-	5000 3			Y	-0-			-0-
05		6758 X	5371	-0-	-1387	-0-	5371 3			Y	-0-			-0-
06		6540 X	2876	-0-	-3664	-0-	2876 3			Y	-0-			-0-
07		6076 X	4994	-0-	-1082	-0-	4994 3			Y	-0-			-0-

CGU 23				WELL #:	57HH	RRCID ->	271360	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	10589	PERF.10798 - 15762		
02		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814 3			Y	-0-			-0-
03		4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4467 3			Y	-0-			-0-
04		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000 3			Y	-0-			-0-
05		4092 X	4029	-0-	-63	-0-	4029 3			Y	-0-			-0-
06		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980 3			Y	-0-			-0-
07		4092 X	3955	-0-	-137	-0-	3955 3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 23		WELL #:		55HH	RRCID ->	271361	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	10583	PERF.11000	- 15882
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197 3		Y	-0-		-0-
03		4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150 3		Y	-0-		-0-
04		4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030 3		Y	-0-		-0-
05		4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151 3		Y	-0-		-0-
06		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991 3		Y	-0-		-0-
*07		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866 3		Y	-0-		-0-

CGU 23		WELL #:		56HH	RRCID ->	271362	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	10721	PERF.11015	- 15462
02		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371 3		Y	-0-		-0-
03		3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923 3		Y	-0-		-0-
04		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643 3		Y	-0-		-0-
05		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740 3		Y	-0-		-0-
06		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468 3		Y	-0-		-0-
*07		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559 3		Y	-0-		-0-

CGU 11		WELL #:		52HH	RRCID ->	271882	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	10436	PERF.11060	- 17198
02		10668 X	9968	-0-	-700	-0-	9968 3		Y	-0-		-0-
03		11532 X	11187	-0-	-345	-0-	11187 3		Y	-0-		-0-
04		10980 X	10350	-0-	-630	-0-	10350 3		Y	-0-		-0-
05		11129 X	11017	-0-	-112	-0-	11017 3		Y	-0-		-0-
06		10830 X	10447	-0-	-383	-0-	10447 3		Y	-0-		-0-
07		11191 X	10468	-0-	-723	-0-	10468 3		Y	-0-		-0-

CGU 27		WELL #:		53HH	RRCID ->	271885	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	10625	PERF.10997	- 15741
02		8624 X	7926	-0-	-698	-0-	7926 3		Y	-0-		-0-
03		9362 X	8922	-0-	-440	-0-	8922 3		Y	-0-		-0-
04		9060 X	8548	-0-	-512	-0-	8548 3		Y	-0-		-0-
05		9114 X	8746	-0-	-368	-0-	8746 3		Y	-0-		-0-
06		8700 X	8268	-0-	-432	-0-	8268 3		Y	-0-		-0-
07		8928 X	8502	-0-	-426	-0-	8502 3		Y	-0-		-0-

CGU 13		WELL #:		53HH	RRCID ->	272000	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL DEPTH	10468	PERF.11031	- 16360
02		7812 X	3928	-0-	-3884	-0-	3928 3		Y	-0-		-0-
03		8649 X	7703	-0-	-946	-0-	7703 3		Y	-0-		-0-
04		8370 X	8220	-0-	-150	-0-	8220 3		Y	-0-		-0-
05		8556 X	7964	-0-	-592	-0-	7964 3		Y	-0-		-0-
06		7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	7595 3		Y	-0-		-0-
07		8494 X	7687	-0-	-807	-0-	7687 3		Y	-0-		-0-

CGU 13		WELL #:		55HH	RRCID ->	272024	COMPL. DATE	01/02/2014	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10808	- 16286
02		4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	4443 3		Y	-0-		-0-
03		4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4756 3		Y	-0-		-0-
04		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4719 3		Y	-0-		-0-
05		4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233 3		Y	-0-		-0-
06		4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176 3		Y	-0-		-0-
*07		5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	5079 3		Y	-0-		-0-

CGU 27		WELL #:		55HH	RRCID ->	272101	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	10608	PERF.11012	- 16523
02		28 X	5	-0-	-23	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
03		1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1514 3	1 9	Y	1	1 8	-0-
04		8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	8723 3		Y	-0-		-0-
05		6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	6954 3		Y	-0-		-0-
06		7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	7158 3		Y	-0-		-0-
07		9021 X	6696	-0-	-2325	-0-	6696 3		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
KYLE, J. R. -A-		WELL #: 81HH		RRCID ->	272221	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	10058	PERF.10307 - 16658
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	5124 X	4895	-0-	-229	-0-	4895	3	Y	-0-	-0-
03	5673 X	5328	-0-	-345	-0-	5328	3	Y	-0-	-0-
04	5490 X	5174	-0-	-316	-0-	5174	3	Y	-0-	-0-
05	5611 X	5274	-0-	-337	-0-	5274	3	Y	-0-	-0-
06	5310 X	4848	-0-	-462	-0-	4848	3	Y	-0-	-0-
07	5425 X	5001	-0-	-424	-0-	5001	3	Y	-0-	-0-

CGU 24		WELL #: 54HH		RRCID ->	272517	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10838 - 15355
02	3780 X	3013	-0-	-767	-0-	3013	3	Y	-0-	-0-
03	3844 X	2307	-0-	-1537	-0-	2307	3	Y	-0-	-0-
04	3690 X	2358	-0-	-1332	-0-	2358	3	Y	-0-	-0-
05	3348 X	2762	-0-	-586	-0-	2762	3	Y	-0-	-0-
06	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	3	Y	-0-	-0-
07	3348 X	2543	-0-	-805	-0-	2543	3	Y	-0-	-0-

CGU 4		WELL #: 53HH		RRCID ->	272550	COMPL. DATE	10/20/2013	TOTAL DEPTH	10545	PERF.10814 - 17470
02	9635 X	9635	-0-	-0-	-0-	9635	3	Y	-0-	-0-
03	10205 X	10205	-0-	-0-	-0-	10205	3	Y	-0-	-0-
04	9840 X	9730	-0-	-110	-0-	9730	3	Y	-0-	-0-
05	10168 X	9876	-0-	-292	-0-	9876	3	Y	-0-	-0-
06	9840 X	9364	-0-	-476	-0-	9364	3	Y	-0-	-0-
07	10168 X	9578	-0-	-590	-0-	9578	3	Y	-0-	-0-

KYLE, J.R. -A-		WELL #: 82HH		RRCID ->	272562	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	10130	PERF.10407 - 16766
02	5460 X	4727	-0-	-733	-0-	4727	3	Y	-0-	-0-
03	6045 X	5007	-0-	-1038	-0-	5007	3	Y	-0-	-0-
04	5850 X	5104	-0-	-746	-0-	5104	3	Y	-0-	-0-
05	5921 X	4791	-0-	-1130	-0-	4791	3	Y	-0-	-0-
06	5610 X	4669	-0-	-941	-0-	4669	3	Y	-0-	-0-
07	5270 X	4690	-0-	-580	-0-	4690	3	Y	-0-	-0-

CGU 23		WELL #: 51HH		RRCID ->	272593	COMPL. DATE	11/21/2013	TOTAL DEPTH	10653	PERF.10881 - 14991
02	7000 X	6349	-0-	-651	-0-	6349	3	Y	-0-	-0-
03	7750 X	7038	-0-	-712	-0-	7038	3	Y	-0-	-0-
04	7140 X	7033	-0-	-107	-0-	7033	3	Y	-0-	-0-
05	7285 X	7186	-0-	-99	-0-	7186	3	Y	-0-	-0-
06	6990 X	6911	-0-	-79	-0-	6911	3	Y	-0-	-0-
07	7254 X	6968	-0-	-286	-0-	6968	3	Y	-0-	-0-

CGU 27		WELL #: 54HH		RRCID ->	272603	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	10700	PERF.11027 - 16464
02	7476 X	6341	-0-	-1135	-0-	6341	3	Y	-0-	-0-
03	8277 X	7615	-0-	-662	-0-	7615	3	Y	-0-	-0-
04	8010 X	4294	-0-	-3716	-0-	4294	3	Y	-0-	-0-
05	8277 X	6191	-0-	-2086	-0-	6191	3	Y	-0-	-0-
06	7380 X	4588	-0-	-2792	-0-	4588	3	Y	-0-	-0-
07	7626 X	-0-	-0-	-7626	-0-			Y	-0-	-0-

CGU 4		WELL #: 52HH		RRCID ->	272604	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10905 - 17588
02	15428 X	13829	-0-	-1599	-0-	13829	3	Y	-0-	-0-
03	16833 X	13977	-0-	-2856	-0-	13977	3	Y	-0-	-0-
04	16230 X	13607	-0-	-2623	-0-	13607	3	Y	-0-	-0-
05	16771 X	13797	-0-	-2974	-0-	13797	3	Y	-0-	-0-
06	15420 X	13143	-0-	-2277	-0-	13143	3	Y	-0-	-0-
07	15314 X	13358	-0-	-1956	-0-	13358	3	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 13		WELL #: 54HH		RRCID -> 272606		COMPL. DATE 12/02/2013		TOTAL DEPTH 10592 PERF.10889 - 16450			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	9772	X	8044	-0-	-1728	-0-	8044	3	Y	-0-	-0-
03	10819	X	8480	-0-	-2339	-0-	8480	3	Y	-0-	-0-
04	10470	X	9063	-0-	-1407	-0-	9063	3	Y	-0-	-0-
05	10664	X	8953	-0-	-1711	-0-	8953	3	Y	-0-	-0-
06	9990	X	8555	-0-	-1435	-0-	8555	3	Y	-0-	-0-
07	9362	X	8653	-0-	-709	-0-	8653	3	Y	-0-	-0-

CGU 13		WELL #: 56HH		RRCID -> 272610		COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL DEPTH 10591 PERF.10895 - 15062			
02	8148	X	7965	-0-	-183	-0-	7965	3	Y	-0-	-0-
03	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	3	Y	-0-	-0-
04	8520	X	8478	-0-	-42	-0-	8478	3	Y	-0-	-0-
05	8804	X	8604	-0-	-200	-0-	8604	3	Y	-0-	-0-
06	8670	X	7959	-0-	-711	-0-	7959	3	Y	-0-	-0-
07	8959	X	8390	-0-	-569	-0-	8390	3	Y	-0-	-0-

CGU 28		WELL #: 51HH		RRCID -> 272624		COMPL. DATE 07/30/2014		TOTAL DEPTH 10706 PERF.11062 - 17143			
02	6804	X	5914	-0-	-890	-0-	5914	3	Y	-0-	-0-
03	7409	X	6626	-0-	-783	-0-	6626	3	Y	-0-	-0-
04	6870	X	6608	-0-	-262	-0-	6608	3	Y	-0-	-0-
05	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	3	Y	-0-	-0-
06	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	3	Y	-0-	-0-
07	6820	X	6614	-0-	-206	-0-	6614	3	Y	-0-	-0-

CGU 21		WELL #: 51HH		RRCID -> 272630		COMPL. DATE 04/12/2014		TOTAL DEPTH 10716 PERF.10886 - 15174			
02	7084	X	6933	-0-	-151	-0-	6933	3	Y	-0-	-0-
03	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	3	Y	-0-	-0-
04	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8231	3	Y	-0-	-0-
05	8277	X	8155	-0-	-122	-0-	8155	3	Y	-0-	-0-
06	8400	X	6792	-0-	-1608	-0-	6792	3	Y	-0-	-0-
07	8680	X	8279	-0-	-401	-0-	8279	3	Y	-0-	-0-

CGU 21		WELL #: 52HH		RRCID -> 272636		COMPL. DATE 04/12/2014		TOTAL DEPTH 10605 PERF.10886 - 14911			
02	5880	X	5688	-0-	-192	-0-	5688	3	Y	-0-	-0-
03	6696	X	6339	-0-	-357	-0-	6339	3	Y	-0-	-0-
04	6480	X	5846	-0-	-634	-0-	5846	3	Y	-0-	-0-
05	6696	X	5998	-0-	-698	-0-	5998	3	Y	-0-	-0-
06	6330	X	6138	-0-	-192	-0-	6138	3	Y	-0-	-0-
07	6324	X	5805	-0-	-519	-0-	5805	3	Y	-0-	-0-

CGU 28		WELL #: 52HH		RRCID -> 272638		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 10769 PERF.11032 - 17262			
02	10948	X	9748	-0-	-1200	-0-	9748	3	Y	-0-	-0-
03	11842	X	11505	-0-	-337	-0-	11505	3	Y	-0-	-0-
04	11400	X	10578	-0-	-822	-0-	10578	3	Y	-0-	-0-
05	11656	X	10769	-0-	-887	-0-	10769	3	Y	-0-	-0-
06	11130	X	10179	-0-	-951	-0-	10179	3	Y	-0-	-0-
07	11501	X	10336	-0-	-1165	-0-	10336	3	Y	-0-	-0-

CGU 31		WELL #: 51HH		RRCID -> 272643		COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH 10698 PERF.10887 - 15896			
02	12964	X	11894	-0-	-1070	-0-	11894	3	Y	-0-	-0-
03	14012	X	13179	-0-	-833	-0-	13179	3	Y	-0-	-0-
04	13320	X	12528	-0-	-792	-0-	12528	3	Y	-0-	-0-
05	13578	X	12779	-0-	-799	-0-	12779	3	Y	-0-	-0-
06	12990	X	11462	-0-	-1528	-0-	11462	3	Y	-0-	-0-
07	13175	X	9701	-0-	-3474	-0-	9701	3	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
CGU 27		WELL #:		52HH	RRCID ->	272837	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	10717	PERF.10766	- 15861	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		5824 X	4511	-0-	-1313	-0-	4511	3	Y	-0-			-0-
03		6448 X	5458	-0-	-990	-0-	5458	3	Y	-0-			-0-
04		6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	3	Y	-0-			-0-
05		6045 X	5242	-0-	-803	-0-	5242	3	Y	-0-			-0-
06		5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	3	Y	-0-			-0-
07		6572 X	5282	-0-	-1290	-0-	5282	3	Y	-0-			-0-

CGU 4		WELL #:		51HH	RRCID ->	272845	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10809	- 17751	
02		10808 X	10122	-0-	-686	-0-	10122	3	Y	-0-			-0-
03		11625 X	11023	-0-	-602	-0-	11023	3	Y	-0-			-0-
04		10980 X	10198	-0-	-782	-0-	10198	3	Y	-0-			-0-
05		11315 X	10650	-0-	-665	-0-	10650	3	Y	-0-			-0-
06		10950 X	10607	-0-	-343	-0-	10607	3	Y	-0-			-0-
07		11222 X	10917	-0-	-305	-0-	10917	3	Y	-0-			-0-

CGU 20		WELL #:		53HH	RRCID ->	272849	COMPL. DATE	02/22/2014	TOTAL DEPTH	9877	PERF.10836	- 14574	
02		5488 X	5482	-0-	-6	-0-	5482	3	Y	-0-			-0-
03		6076 X	5868	-0-	-208	-0-	5868	3	Y	-0-			-0-
04		6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	3	Y	-0-			-0-
05		6076 X	5106	-0-	-970	-0-	5106	3	Y	-0-			-0-
06		5880 X	5195	-0-	-685	-0-	5195	3	Y	-0-			-0-
*07		6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	3	Y	-0-			-0-

CGU 27		WELL #:		51HH	RRCID ->	272864	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	10636	PERF.10927	- 15616	
02		7000 X	6775	-0-	-225	-0-	6775	3	Y	-0-			-0-
03		7440 X	7422	-0-	-18	-0-	7422	3	Y	-0-			-0-
04		7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	3	Y	-0-			-0-
05		7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	7619	3	Y	-0-			-0-
06		7260 X	7084	-0-	-176	-0-	7084	3	Y	-0-			-0-
07		7502 X	7298	-0-	-204	-0-	7298	3	Y	-0-			-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #:		83HH	RRCID ->	272883	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	10337	PERF.11342	- 17565	
02		4760 X	4437	-0-	-323	-0-	4437	3	N	-0-			-0-
03		5270 X	5016	-0-	-254	-0-	5016	3	N	-0-			-0-
04		4950 X	4416	-0-	-534	-0-	4416	3	N	-0-			-0-
05		5053 X	5052	-0-	-1	-0-	5052	3	N	-0-			-0-
06		4860 X	4539	-0-	-321	-0-	4539	3	N	-0-			-0-
07		5022 X	4580	-0-	-442	-0-	4580	3	N	-0-			-0-

CGU 27		WELL #:		56HH	RRCID ->	272932	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	10714	PERF.11093	- 15086	
02		5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	3	Y	-0-			-0-
03		5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	3	Y	-0-			-0-
04		5460 X	4577	-0-	-883	-0-	4577	3	Y	-0-			-0-
05		5642 X	3595	-0-	-2047	-0-	3595	3	Y	-0-			-0-
06		5460 X	3952	-0-	-1508	-0-	3952	3	Y	-0-			-0-
07		5642 X	4194	-0-	-1448	-0-	4194	3	Y	-0-			-0-

CGU 22		WELL #:		51HH	RRCID ->	273031	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL DEPTH	10648	PERF.10917	- 16757	
02		7000 X	-0-	-0-	-7000	-0-			Y	-0-			-0-
03		7750 X	6587	-0-	-1163	-0-	6587	3	Y	-0-			-0-
04		7500 X	6429	-0-	-1071	-0-	6429	3	Y	-0-			-0-
05		7471 X	6702	-0-	-769	-0-	6702	3	Y	-0-			-0-
06		6900 X	6748	-0-	-152	-0-	6748	3	Y	-0-			-0-
*07		6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
CGU 24		WELL #:		56HH	RRCID ->	273150	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	10682	PERF.10855	- 16176	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		5096 X	3987	-0-	-1109	-0-	3987	3		Y	-0-		-0-
03		5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	3		Y	-0-		-0-
04		5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	3		Y	-0-		-0-
05		4402 X	2020	-0-	-2382	-0-	2020	3		Y	-0-		-0-
06		6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	3		Y	-0-		-0-
*07		14082 X	14082	-0-	-0-	-0-	14082	3		Y	-0-		-0-

CGU 14-15-19		WELL #:		75HH	RRCID ->	273153	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	10513	PERF.10752	- 20307	
02		11004 X	10437	-0-	-567	-0-	10437	3		Y	-0-		-0-
03		11935 X	11353	-0-	-582	-0-	11353	3		Y	-0-		-0-
04		11430 X	10530	-0-	-900	-0-	10530	3		Y	-0-		-0-
05		11718 X	10772	-0-	-946	-0-	10772	3		Y	-0-		-0-
06		11190 X	10667	-0-	-523	-0-	10667	3		Y	-0-		-0-
07		11563 X	10789	-0-	-774	-0-	10789	3		Y	-0-		-0-

CGU 10-11		WELL #:		73HH	RRCID ->	273534	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	10528	PERF.10792	- 17810	
02		11984 X	8915	-0-	-3069	-0-	8915	3		Y	-0-		-0-
03		13268 X	11646	-0-	-1622	-0-	11646	3		Y	-0-		-0-
04		14342 X	14342	-0-	-0-	-0-	14342	3		Y	-0-		-0-
05		13377 X	13377	-0-	-0-	-0-	13377	3		Y	-0-		-0-
06		12291 X	12291	-0-	-0-	-0-	12291	3		Y	-0-		-0-
07		13268 X	12225	-0-	-1043	-0-	12225	3		Y	-0-		-0-

CGU 11-17		WELL #:		73HH	RRCID ->	273536	COMPL. DATE	02/09/2014	TOTAL DEPTH	10575	PERF.10852	- 17841	
02		11037 X	11037	-0-	-0-	-0-	11037	3		Y	-0-		-0-
03		12146 X	12146	-0-	-0-	-0-	12146	3		Y	-0-		-0-
04		11460 X	11199	-0-	-261	-0-	11199	3		Y	-0-		-0-
05		11842 X	11353	-0-	-489	-0-	11353	3		Y	-0-		-0-
06		11460 X	11135	-0-	-325	-0-	11135	3		Y	-0-		-0-
07		11842 X	11265	-0-	-577	-0-	11265	3		Y	-0-		-0-

CGU 05-15-18		WELL #:		77HH	RRCID ->	273537	COMPL. DATE	03/03/2014	TOTAL DEPTH	10661	PERF.10959	- 17294	
02		8764 X	8317	-0-	-447	-0-	8317	3		Y	-0-		-0-
03		9486 X	8897	-0-	-589	-0-	8897	3		Y	-0-		-0-
04		9180 X	8038	-0-	-1142	-0-	8038	3		Y	-0-		-0-
05		9269 X	7844	-0-	-1425	-0-	7844	3		Y	-0-		-0-
06		8910 X	7542	-0-	-1368	-0-	7542	3		Y	-0-		-0-
07		9207 X	7783	-0-	-1424	-0-	7783	3		Y	-0-		-0-

CGU 11-17		WELL #:		74HH	RRCID ->	273539	COMPL. DATE	02/13/2014	TOTAL DEPTH	10698	PERF.10977	- 17976	
02		9243 X	9243	-0-	-0-	-0-	9243	3		Y	-0-		-0-
03		10086 X	10086	-0-	-0-	-0-	10086	3		Y	-0-		-0-
04		9697 X	9697	-0-	-0-	-0-	9697	3		Y	-0-		-0-
05		9686 X	9686	-0-	-0-	-0-	9686	3		Y	-0-		-0-
06		9265 X	9265	-0-	-0-	-0-	9265	3		Y	-0-		-0-
*07		9401 X	9401	-0-	-0-	-0-	9401	3		Y	-0-		-0-

CGU 10-11		WELL #:		74HH	RRCID ->	273542	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	10625	PERF.11054	- 17388	
02		13244 X	13201	-0-	-43	-0-	13201	3		Y	-0-		-0-
03		14663 X	14446	-0-	-217	-0-	14446	3		Y	-0-		-0-
04		14190 X	13651	-0-	-539	-0-	13651	3		Y	-0-		-0-
05		14663 X	13859	-0-	-804	-0-	13859	3		Y	-0-		-0-
06		14130 X	13226	-0-	-904	-0-	13226	3		Y	-0-		-0-
07		14601 X	13513	-0-	-1088	-0-	13513	3		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 05-09		WELL #:		71HH	RRCID ->	273543	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	10657	PERF.10970	- 16237
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02		6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	3	Y	-0-		-0-
03		7411 X	7411	-0-	-0-	-0-	7411	3	Y	-0-		-0-
04		8074 X	8074	-0-	-0-	-0-	8074	3	Y	-0-		-0-
05		8124 X	8124	-0-	-0-	-0-	8124	3	Y	-0-		-0-
06		7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	7693	3	Y	-0-		-0-
*07		7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	7973	3	Y	-0-		-0-

CGU 14-15-19		WELL #:		73HH	RRCID ->	273544	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	10536	PERF.10816	- 20201
02		12865 X	12865	-0-	-0-	-0-	12865	3	Y	-0-		-0-
03		14149 X	14149	-0-	-0-	-0-	14149	3	Y	-0-		-0-
04		13302 X	13302	-0-	-0-	-0-	13302	3	Y	-0-		-0-
05		13592 X	13592	-0-	-0-	-0-	13592	3	Y	-0-		-0-
06		12616 X	12616	-0-	-0-	-0-	12616	3	Y	-0-		-0-
*07		11977 X	11977	-0-	-0-	-0-	11977	3	Y	-0-		-0-

CGU 14-15-19		WELL #:		72HH	RRCID ->	273545	COMPL. DATE	04/23/2014	TOTAL DEPTH	10645	PERF.10886	- 20118
02		15260 X	14498	-0-	-762	-0-	14498	3	Y	-0-		-0-
03		16895 X	16696	-0-	-199	-0-	16696	3	Y	-0-		-0-
04		16890 X	16890	-0-	-0-	-0-	16890	3	Y	-0-		-0-
05		16975 X	16975	-0-	-0-	-0-	16975	3	Y	-0-		-0-
06		16350 X	16116	-0-	-234	-0-	16116	3	Y	-0-		-0-
07		16895 X	16372	-0-	-523	-0-	16372	3	Y	-0-		-0-

CGU 01-03		WELL #:		72HH	RRCID ->	273549	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	10602	PERF.10858	- 16233
02		9674 X	9674	-0-	-0-	-0-	9674	3	Y	-0-		-0-
03		10385 X	10179	-0-	-206	-0-	10179	3	Y	-0-		-0-
04		10050 X	9229	-0-	-821	-0-	9229	3	Y	-0-		-0-
05		10385 X	9878	-0-	-507	-0-	9878	3	Y	-0-		-0-
06		10050 X	9371	-0-	-679	-0-	9371	3	Y	-0-		-0-
07		10385 X	9772	-0-	-613	-0-	9772	3	Y	-0-		-0-

CGU 25-26		WELL #:		71HH	RRCID ->	273550	COMPL. DATE	06/28/2014	TOTAL DEPTH	10849	PERF.11113	- 19395
02		9156 X	7856	-0-	-1300	-0-	7856	3	Y	-0-		-0-
03		9982 X	9047	-0-	-935	-0-	9047	3	Y	-0-		-0-
04		9660 X	8730	-0-	-930	-0-	8730	3	Y	-0-		-0-
05		9765 X	8801	-0-	-964	-0-	8801	3	Y	-0-		-0-
06		8940 X	8340	-0-	-600	-0-	8340	3	Y	-0-		-0-
07		9052 X	8192	-0-	-860	-0-	8192	3	Y	-0-		-0-

CGU 26		WELL #:		51HH	RRCID ->	273556	COMPL. DATE	06/30/2014	TOTAL DEPTH	10712	PERF.11112	- 17176
02		12712 X	11282	-0-	-1430	-0-	11282	3	Y	-0-		-0-
03		13888 X	12526	-0-	-1362	-0-	12526	3	Y	-0-		-0-
04		13170 X	11891	-0-	-1279	-0-	11891	3	Y	-0-		-0-
05		13206 X	11823	-0-	-1383	-0-	11823	3	Y	-0-		-0-
06		12240 X	11220	-0-	-1020	-0-	11220	3	Y	-0-		-0-
07		12524 X	12328	-0-	-196	-0-	12328	3	Y	-0-		-0-

CGU 15-18		WELL #:		76HH	RRCID ->	273618	COMPL. DATE	02/27/2014	TOTAL DEPTH	10564	PERF.10815	- 17154
02		8470 X	8470	-0-	-0-	-0-	8470	3	Y	-0-		-0-
03		9928 X	9928	-0-	-0-	-0-	9928	3	Y	-0-		-0-
04		9447 X	9447	-0-	-0-	-0-	9447	3	Y	-0-		-0-
05		10209 X	10209	-0-	-0-	-0-	10209	3	Y	-0-		-0-
06		9419 X	9419	-0-	-0-	-0-	9419	3	Y	-0-		-0-
*07		10501 X	10501	-0-	-0-	-0-	10501	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 17-19		WELL #:		71HH	RRCID ->	273624	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	10866	PERF.11009 - 16494	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		7308 X	6852	-0-	-456	-0-	6852	3	Y	-0-		-0-
03		8029 X	7845	-0-	-184	-0-	7845	3	Y	-0-		-0-
04		7770 X	7587	-0-	-183	-0-	7587	3	Y	-0-		-0-
05		7936 X	7703	-0-	-233	-0-	7703	3	Y	-0-		-0-
06		7590 X	7248	-0-	-342	-0-	7248	3	Y	-0-		-0-
07		7843 X	7234	-0-	-609	-0-	7234	3	Y	-0-		-0-

CGU 14-15-19		WELL #:		71HH	RRCID ->	273638	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	10556	PERF.10992 - 20009	
02		10752 X	8996	-0-	-1756	-0-	8996	3	Y	-0-		-0-
03		11687 X	10797	-0-	-890	-0-	10797	3	Y	-0-		-0-
04		11590 X	11590	-0-	-0-	-0-	11590	3	Y	-0-		-0-
05		11533 X	11533	-0-	-0-	-0-	11533	3	Y	-0-		-0-
06		10890 X	10739	-0-	-151	-0-	10739	3	Y	-0-		-0-
07		11935 X	11081	-0-	-854	-0-	11081	3	Y	-0-		-0-

CGU 11-17		WELL #:		75HH	RRCID ->	273641	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	10624	PERF.10853 - 16553	
02		9912 X	4725	-0-	-5187	-0-	4725	3	Y	-0-		-0-
03		10974 X	10522	-0-	-452	-0-	10522	3	Y	-0-		-0-
04		10620 X	8385	-0-	-2235	-0-	8385	3	Y	-0-		-0-
05		10013 X	8934	-0-	-1079	-0-	8934	3	Y	-0-		-0-
06		10170 X	7809	-0-	-2361	-0-	7809	3	Y	-0-		-0-
07		10509 X	7153	-0-	-3356	-0-	7153	3	Y	-0-		-0-

CGU 16-17-19		WELL #:		71HH	RRCID ->	273709	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	10692	PERF.11176 - 17698	
02		15624 X	14894	-0-	-730	-0-	14894	3	N	-0-		-0-
03		17050 X	16383	-0-	-667	-0-	16383	3	N	-0-		-0-
04		16440 X	15638	-0-	-802	-0-	15638	3	N	-0-		-0-
05		16895 X	15892	-0-	-1003	-0-	15892	3	N	-0-		-0-
06		15960 X	15167	-0-	-793	-0-	15167	3	N	-0-		-0-
07		16492 X	15369	-0-	-1123	-0-	15369	3	N	-0-		-0-

CGU 13		WELL #:		51HH	RRCID ->	274040	COMPL. DATE	05/28/2013	TOTAL DEPTH	10463	PERF.10733 - 14618	
02		4816 X	4418	-0-	-398	-0-	4418	3	Y	-0-		-0-
03		5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	3	Y	-0-		-0-
04		5160 X	4900	-0-	-260	-0-	4900	3	Y	-0-		-0-
05		5208 X	4661	-0-	-547	-0-	4661	3	Y	-0-		-0-
06		5160 X	4462	-0-	-698	-0-	4462	3	Y	-0-		-0-
07		5332 X	4343	-0-	-989	-0-	4343	3	Y	-0-		-0-

CGU 01-03		WELL #:		73HH	RRCID ->	274124	COMPL. DATE	08/22/2014	TOTAL DEPTH	10584	PERF.10920 - 17573	
02		13245 X	13245	-0-	-0-	-0-	13245	3	Y	-0-		-0-
03		14903 X	14903	-0-	-0-	-0-	14903	3	Y	-0-		-0-
04		14344 X	14344	-0-	-0-	-0-	14344	3	Y	-0-		-0-
05		14728 X	14728	-0-	-0-	-0-	14728	3	Y	-0-		-0-
06		13516 X	13516	-0-	-0-	-0-	13516	3	Y	-0-		-0-
*07		13911 X	13911	-0-	-0-	-0-	13911	3	Y	-0-		-0-

CGU 01-03		WELL #:		74HH	RRCID ->	274125	COMPL. DATE	08/24/2014	TOTAL DEPTH	10465	PERF.10710 - 17749	
02		11242 X	11242	-0-	-0-	-0-	11242	3	Y	-0-		-0-
03		13273 X	13273	-0-	-0-	-0-	13273	3	Y	-0-		-0-
04		13170 X	13170	-0-	-0-	-0-	13170	3	Y	-0-		-0-
05		12857 X	12857	-0-	-0-	-0-	12857	3	Y	-0-		-0-
06		11056 X	11056	-0-	-0-	-0-	11056	3	Y	-0-		-0-
*07		11564 X	11564	-0-	-0-	-0-	11564	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
CGU 22-23		WELL #:		71HH	RRCID ->	274143	COMPL. DATE	05/17/2014	TOTAL DEPTH	10752	PERF.10960	- 19544	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		12880 X	10542	-0-	-2338	-0-	10542	3	N	-0-			-0-
03		13516 X	11161	-0-	-2355	-0-	11161	3	N	-0-			-0-
04		12690 X	12101	-0-	-589	-0-	12101	3	N	-0-			-0-
05		12772 X	10763	-0-	-2009	-0-	10763	3	N	-0-			-0-
06		12451 X	12451	-0-	-0-	-0-	12451	3	N	-0-			-0-
07		12493 X	12421	-0-	-72	-0-	12421	3	N	-0-			-0-

CGU 01-03		WELL #:		75HH	RRCID ->	274170	COMPL. DATE	08/29/2014	TOTAL DEPTH	10579	PERF.10872	- 17985	
02		14084 X	12180	-0-	-1904	-0-	12180	3	Y	-0-			-0-
03		15593 X	8775	-0-	-6818	-0-	8775	3	Y	-0-			-0-
04		15090 X	8043	-0-	-7047	-0-	8043	3	Y	-0-			-0-
05		15593 X	13417	-0-	-2176	-0-	13417	3	Y	-0-			-0-
06		15090 X	14848	-0-	-242	-0-	14848	3	Y	-0-			-0-
*07		14271 X	14271	-0-	-0-	-0-	14271	3	Y	-0-			-0-

CGU 14-15-19		WELL #:		74HH	RRCID ->	274630	COMPL. DATE	10/20/2013	TOTAL DEPTH	10639	PERF.10865	- 20320	
02		8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	8264	3	Y	-0-			-0-
03		8974 X	8974	-0-	-0-	-0-	8974	3	Y	-0-			-0-
04		10368 X	10368	-0-	-0-	-0-	10368	3	Y	-0-			-0-
05		13526 X	13526	-0-	-0-	-0-	13526	3	Y	-0-			-0-
06		8580 X	8580	-0-	-0-	-0-	8580	3	Y	-0-			-0-
07		8835 X	8147	-0-	-688	-0-	8147	3	Y	-0-			-0-

CGU 12-16		WELL #:		72HH	RRCID ->	274631	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	10848	PERF.11060	- 17217	
02		14532 X	11850	-0-	-2682	-0-	11850	3	Y	-0-			-0-
03		15903 X	13795	-0-	-2108	-0-	13795	3	Y	-0-			-0-
04		15120 X	13263	-0-	-1857	-0-	13263	3	Y	-0-			-0-
05		15221 X	14608	-0-	-613	-0-	14608	3	Y	-0-			-0-
06		14280 X	13612	-0-	-668	-0-	13612	3	Y	-0-			-0-
07		13795 X	13632	-0-	-163	-0-	13632	3	Y	-0-			-0-

CGU 06-10-13		WELL #:		71HH	RRCID ->	274632	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL DEPTH	10475	PERF.10661	- 14809	
02		6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	3	Y	-0-			-0-
03		7378 X	7337	-0-	-41	-0-	7337	3	Y	-0-			-0-
04		7140 X	7087	-0-	-53	-0-	7087	3	Y	-0-			-0-
05		7688 X	7223	-0-	-465	-0-	7223	3	Y	-0-			-0-
06		7440 X	6562	-0-	-878	-0-	6562	3	Y	-0-			-0-
07		7688 X	7219	-0-	-469	-0-	7219	3	Y	-0-			-0-

CGU 12-16		WELL #:		73HH	RRCID ->	274633	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	10728	PERF.10894	- 17010	
02		8344 X	6793	-0-	-1551	-0-	6793	3	Y	-0-			-0-
03		8959 X	7857	-0-	-1102	-0-	7857	3	Y	-0-			-0-
04		8610 X	7849	-0-	-761	-0-	7849	3	Y	-0-			-0-
05		8742 X	8118	-0-	-624	-0-	8118	3	Y	-0-			-0-
06		8160 X	7400	-0-	-760	-0-	7400	3	Y	-0-			-0-
07		8122 X	7354	-0-	-768	-0-	7354	3	Y	-0-			-0-

CGU 18-21-22		WELL #:		73HH	RRCID ->	274748	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	10707	PERF.10842	- 14997	
02		5040 X	4939	-0-	-101	-0-	4939	3	Y	-0-			-0-
03		6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	3	Y	-0-			-0-
04		5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	3	Y	-0-			-0-
05		6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	3	Y	-0-			-0-
06		6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	3	Y	-0-			-0-
*07		6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
CGU 01-03-14		WELL #:		71HH	RRCID ->	274790	COMPL. DATE	03/28/2014	TOTAL DEPTH	10471	PERF.10727	- 18786	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		18956 X	16270	-0-	-2686	-0-	16270	3	N	-0-			-0-
03		20429 X	17631	-0-	-2798	-0-	17631	3	N	-0-			-0-
04		18960 X	16524	-0-	-2436	-0-	16524	3	N	-0-			-0-
05		18879 X	16210	-0-	-2669	-0-	16210	3	N	-0-			-0-
06		17730 X	15862	-0-	-1868	-0-	15862	3	N	-0-			-0-
07		18011 X	15745	-0-	-2266	-0-	15745	3	N	-0-			-0-

CGU 18-21-22		WELL #:		72HH	RRCID ->	274817	COMPL. DATE	09/17/2014	TOTAL DEPTH	10623	PERF.10902	- 14847	
02		4928 X	3683	-0-	-1245	-0-	3683	3	Y	-0-			-0-
03		5456 X	3768	-0-	-1688	-0-	3768	3	Y	-0-			-0-
04		5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	3	Y	-0-			-0-
05		5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	3	Y	-0-			-0-
06		5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	3	Y	-0-			-0-
07		5456 X	5334	-0-	-122	-0-	5334	3	Y	-0-			-0-

CGU 13		WELL #:		52HH	RRCID ->	275024	COMPL. DATE	05/28/2013	TOTAL DEPTH	10559	PERF.10823	- 14813	
02		4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	3	Y	-0-			-0-
03		5487 X	4762	-0-	-725	-0-	4762	3	Y	-0-			-0-
04		5130 X	5025	-0-	-105	-0-	5025	3	Y	-0-			-0-
05		5487 X	4790	-0-	-697	-0-	4790	3	Y	-0-			-0-
06		5310 X	4681	-0-	-629	-0-	4681	3	Y	-0-			-0-
07		5487 X	4539	-0-	-948	-0-	4539	3	Y	-0-			-0-

CGU 20		WELL #:		54HH	RRCID ->	275127	COMPL. DATE	02/22/2014	TOTAL DEPTH	10560	PERF.10866	- 14959	
02		3948 X	3427	-0-	-521	-0-	3427	3	Y	-0-			-0-
03		4371 X	3402	-0-	-969	-0-	3402	3	Y	-0-			-0-
04		6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	3	Y	-0-			-0-
05		7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	7243	3	Y	-0-			-0-
06		6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	3	Y	-0-			-0-
*07		6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	6813	3	Y	-0-			-0-

CGU 01-03		WELL #:		71HH	RRCID ->	275129	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	10495	PERF.10655	- 15550	
02		13704 X	13704	-0-	-0-	-0-	13704	3	Y	-0-			-0-
03		14595 X	14595	-0-	-0-	-0-	14595	3	Y	-0-			-0-
04		14010 X	13650	-0-	-360	-0-	13650	3	Y	-0-			-0-
05		14477 X	14117	-0-	-360	-0-	14117	3	Y	-0-			-0-
06		14010 X	13545	-0-	-465	-0-	13545	3	Y	-0-			-0-
07		14477 X	13519	-0-	-958	-0-	13519	3	Y	-0-			-0-

CGU 18-21-22		WELL #:		71HH	RRCID ->	275177	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL DEPTH	10707	PERF.10995	- 15427	
02		5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	3	Y	-0-			-0-
03		7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	3	Y	-0-			-0-
04		6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	3	Y	-0-			-0-
05		5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	3	Y	-0-			-0-
06		6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	3	Y	-0-			-0-
*07		6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	3	Y	-0-			-0-

CGU 24-25-26		WELL #:		74HH	RRCID ->	275180	COMPL. DATE	11/25/2014	TOTAL DEPTH	10677	PERF.10963	- 18820	
02		13530 X	13530	-0-	-0-	-0-	13530	3	Y	-0-			-0-
03		16577 X	16577	-0-	-0-	-0-	16577	3	Y	-0-			-0-
04		15435 X	15435	-0-	-0-	-0-	15435	3	Y	-0-			-0-
05		12989 X	12378	-0-	-611	-0-	12378	3	Y	-0-			-0-
06		12570 X	10982	-0-	-1588	-0-	10982	3	Y	-0-			-0-
07		12989 X	11216	-0-	-1773	-0-	11216	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 21-22		WELL #: 71HH		RRCID ->	275184	COMPL. DATE	11/05/2014	TOTAL DEPTH	10727	PERF.10762 - 16738		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	10332	X	9872	-0-	-460	-0-	9872	3	Y	-0-	-0-	
03	11439	X	10590	-0-	-849	-0-	10590	3	Y	-0-	-0-	
04	10830	X	10345	-0-	-485	-0-	10345	3	Y	-0-	-0-	
05	10943	X	10625	-0-	-318	-0-	10625	3	Y	-0-	-0-	
06	10590	X	10124	-0-	-466	-0-	10124	3	Y	-0-	-0-	
07	10943	X	9620	-0-	-1323	-0-	9620	3	Y	-0-	-0-	

CGU 21-22-26		WELL #: 71HH		RRCID ->	275326	COMPL. DATE	11/10/2014	TOTAL DEPTH	10743	PERF.10964 - 16470		
02	9044	X	7648	-0-	-1396	-0-	7648	3	Y	-0-	-0-	
03	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	9440	3	Y	-0-	-0-	
04	9060	X	8805	-0-	-255	-0-	8805	3	Y	-0-	-0-	
05	9362	X	8623	-0-	-739	-0-	8623	3	Y	-0-	-0-	
06	9150	X	8379	-0-	-771	-0-	8379	3	Y	-0-	-0-	
07	9455	X	8978	-0-	-477	-0-	8978	3	Y	-0-	-0-	

CGU 21-22		WELL #: 72HH		RRCID ->	275355	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	10636	PERF.10852 - 16510		
02	9156	X	7841	-0-	-1315	-0-	7841	3	Y	-0-	-0-	
03	10021	X	10021	-0-	-0-	-0-	10021	3	Y	-0-	-0-	
04	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	9472	3	Y	-0-	-0-	
05	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	9643	3	Y	-0-	-0-	
06	9690	X	9313	-0-	-377	-0-	9313	3	Y	-0-	-0-	
07	10013	X	9422	-0-	-591	-0-	9422	3	Y	-0-	-0-	

CGU 28-29-31		WELL #: 71HH		RRCID ->	275495	COMPL. DATE	02/11/2015	TOTAL DEPTH	10859	PERF.11143 - 22289		
02	24948	X	22819	-0-	-2129	-0-	22819	3	Y	-0-	-0-	
03	26970	X	24963	-0-	-2007	-0-	24963	3	Y	-0-	-0-	
04	25770	X	24392	-0-	-1378	-0-	24392	3	Y	-0-	-0-	
05	26133	X	24923	-0-	-1210	-0-	24923	3	Y	-0-	-0-	
06	25260	X	23577	-0-	-1683	-0-	23577	3	Y	-0-	-0-	
07	25265	X	24433	-0-	-832	-0-	24433	3	Y	-0-	-0-	

CGU 24-25-26		WELL #: 71HH		RRCID ->	275550	COMPL. DATE	11/18/2014	TOTAL DEPTH	10805	PERF.11208 - 18097		
02	11452	X	9220	-0-	-2232	-0-	9220	3	Y	-0-	-0-	
03	12679	X	9850	-0-	-2829	-0-	9850	3	Y	-0-	-0-	
04	12060	X	10065	-0-	-1995	-0-	10065	3	Y	-0-	-0-	
05	12276	X	9541	-0-	-2735	-0-	9541	3	Y	-0-	-0-	
06	10950	X	10079	-0-	-871	-0-	10079	3	Y	-0-	-0-	
07	10416	X	10379	-0-	-37	-0-	10379	3	Y	-0-	-0-	

CGU 24-25-26		WELL #: 73HH		RRCID ->	275724	COMPL. DATE	11/23/2014	TOTAL DEPTH	10795	PERF.10941 - 18283		
02	8512	X	7331	-0-	-1181	-0-	7331	3	Y	-0-	-0-	
03	9424	X	9109	-0-	-315	-0-	9109	3	Y	-0-	-0-	
04	9060	X	8536	-0-	-524	-0-	8536	3	Y	-0-	-0-	
05	9114	X	8710	-0-	-404	-0-	8710	3	Y	-0-	-0-	
06	8820	X	7904	-0-	-916	-0-	7904	3	Y	-0-	-0-	
07	9114	X	8260	-0-	-854	-0-	8260	3	Y	-0-	-0-	

CGU 24-25-26		WELL #: 72HH		RRCID ->	275781	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	10685	PERF.10932 - 17776		
02	10164	X	8213	-0-	-1951	-0-	8213	3	Y	-0-	-0-	
03	11253	X	9207	-0-	-2046	-0-	9207	3	Y	-0-	-0-	
04	10860	X	8273	-0-	-2587	-0-	8273	3	Y	-0-	-0-	
05	10974	X	10045	-0-	-929	-0-	10045	3	Y	-0-	-0-	
06	9870	X	9083	-0-	-787	-0-	9083	3	Y	-0-	-0-	
*07	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	9730	3	Y	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
CGU 01-03-06 WELL #: 72HH RRCID -> 275793 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10692 - 17096												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

02		8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	8238	3			Y	-0-
03		9632 X	9632	-0-	-0-	-0-	9632	3			Y	-0-
04		9263 X	9263	-0-	-0-	-0-	9263	3			Y	-0-
05		9346 X	9346	-0-	-0-	-0-	9346	3			Y	-0-
06		8972 X	8972	-0-	-0-	-0-	8972	3			Y	-0-
*07		9025 X	9025	-0-	-0-	-0-	9025	3			Y	-0-

CGU 12-16 WELL #: 71HH RRCID -> 275915 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10902 - 15688												
02		7840 X	6683	-0-	-1157	-0-	6683	3			Y	-0-
03		8432 X	7391	-0-	-1041	-0-	7391	3			Y	-0-
04		8070 X	7396	-0-	-674	-0-	7396	3			Y	-0-
05		8215 X	7691	-0-	-524	-0-	7691	3			Y	-0-
06		7650 X	7228	-0-	-422	-0-	7228	3			Y	-0-
07		7657 X	7314	-0-	-343	-0-	7314	3			Y	-0-

CGU 06-10-13 WELL #: 72HH RRCID -> 275950 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10902 - 15113												
02		7168 X	6993	-0-	-175	-0-	6993	3			Y	-0-
03		8031 X	8031	-0-	-0-	-0-	8031	3			Y	-0-
04		7743 X	7743	-0-	-0-	-0-	7743	3			Y	-0-
05		7936 X	7855	-0-	-81	-0-	7855	3			Y	-0-
06		7680 X	7389	-0-	-291	-0-	7389	3			Y	-0-
07		7936 X	7407	-0-	-529	-0-	7407	3			Y	-0-

CGU 28-29 WELL #: 74HH RRCID -> 276475 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10735 PERF.11087 - 17091												
02		13272 X	11615	-0-	-1657	-0-	11615	3			Y	-0-
03		14477 X	14011	-0-	-466	-0-	14011	3			Y	-0-
04		14010 X	13138	-0-	-872	-0-	13138	3			Y	-0-
05		13981 X	12271	-0-	-1710	-0-	12271	3			Y	-0-
06		13560 X	10805	-0-	-2755	-0-	10805	3			Y	-0-
07		14012 X	10379	-0-	-3633	-0-	10379	3			Y	-0-

CGU 28-29 WELL #: 73HH RRCID -> 276476 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11021 - 16973												
02		6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	3			Y	-0-
03		6510 X	4327	-0-	-2183	-0-	4327	3			Y	-0-
04		6360 X	4741	-0-	-1619	-0-	4741	3			Y	-0-
05		8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	8295	3			Y	-0-
06		10027 X	10027	-0-	-0-	-0-	10027	3			Y	-0-
*07		21650 X	21650	-0-	-0-	-0-	21650	3			Y	-0-

CGU 01-03-06 WELL #: 71HH RRCID -> 276478 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10807 - 19275												
02		15176 X	14911	-0-	-265	-0-	14911	3			Y	-0-
03		16802 X	15418	-0-	-1384	-0-	15418	3			Y	-0-
04		16260 X	15077	-0-	-1183	-0-	15077	3			Y	-0-
05		16802 X	15336	-0-	-1466	-0-	15336	3			Y	-0-
06		16260 X	14418	-0-	-1842	-0-	14418	3			Y	-0-
07		16523 X	14652	-0-	-1871	-0-	14652	3			Y	-0-

CGU 01-03-13 WELL #: 71HH RRCID -> 276484 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10786 - 19140												
02		14196 X	12567	-0-	-1629	-0-	12567	3			Y	-0-
03		15469 X	14883	-0-	-586	-0-	14883	3			Y	-0-
04		14820 X	14339	-0-	-481	-0-	14339	3			Y	-0-
05		14570 X	14216	-0-	-354	-0-	14216	3			Y	-0-
06		14400 X	13063	-0-	-1337	-0-	13063	3			Y	-0-
07		14880 X	13574	-0-	-1306	-0-	13574	3			Y	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 29-31		WELL #: 74HH		RRCID ->	276485	COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL DEPTH	10708	PERF.11052 - 15814	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		9950 X	9950	-0-	-0-	-0-	9950 3		Y	-0-	-0-
03		11017 X	11017	-0-	-0-	-0-	11017 3		Y	-0-	-0-
04		10678 X	10678	-0-	-0-	-0-	10678 3		Y	-0-	-0-
05		10864 X	10864	-0-	-0-	-0-	10864 3		Y	-0-	-0-
06		10299 X	10299	-0-	-0-	-0-	10299 3		Y	-0-	-0-
07		10478 X	9133	-0-	-1345	-0-	9133 3		Y	-0-	-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT		WELL #: 83HH		RRCID ->	276491	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL DEPTH	10151	PERF.10575 - 16850	
02		5740 X	5478	-0-	-262	-0-	5478 3		N	-0-	-0-
03		6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	6520 3		N	-0-	-0-
04		6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	6575 3		N	-0-	-0-
05		6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	6593 3		N	-0-	-0-
06		6300 X	6168	-0-	-132	-0-	6168 3		N	-0-	-0-
07		6789 X	6195	-0-	-594	-0-	6195 3		N	-0-	-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT		WELL #: 82HH		RRCID ->	276492	COMPL. DATE	03/12/2015	TOTAL DEPTH	10131	PERF.10462 - 16104	
02		5040 X	4007	-0-	-1033	-0-	4007 3		N	-0-	-0-
03		5549 X	4858	-0-	-691	-0-	4858 3		N	-0-	-0-
04		5340 X	4517	-0-	-823	-0-	4517 3		N	-0-	-0-
05		5518 X	4105	-0-	-1413	-0-	4105 3		N	-0-	-0-
06		5190 X	4070	-0-	-1120	-0-	4070 3		N	-0-	-0-
07		4867 X	4432	-0-	-435	-0-	4432 3		N	-0-	-0-

CGU 29-31		WELL #: 73HH		RRCID ->	276543	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL DEPTH	10802	PERF.10982 - 16459	
02		15063 X	15063	-0-	-0-	-0-	15063 3		Y	-0-	-0-
03		16120 X	16102	-0-	-18	-0-	16102 3		Y	-0-	-0-
04		15942 X	15942	-0-	-0-	-0-	15942 3		Y	-0-	-0-
05		16120 X	16022	-0-	-98	-0-	16022 3		Y	-0-	-0-
06		15600 X	15139	-0-	-461	-0-	15139 3		Y	-0-	-0-
07		16120 X	15729	-0-	-391	-0-	15729 3		Y	-0-	-0-

CGU 30		WELL #: 51HH		RRCID ->	277374	COMPL. DATE	05/12/2015	TOTAL DEPTH	10783	PERF.11079 - 16621	
02		8484 X	7496	-0-	-988	-0-	7496 3		N	-0-	-0-
03		8959 X	8253	-0-	-706	-0-	8253 3		N	-0-	-0-
04		8220 X	7727	-0-	-493	-0-	7727 3		N	-0-	-0-
05		8494 X	8235	-0-	-259	-0-	8235 3		N	-0-	-0-
06		8130 X	7739	-0-	-391	-0-	7739 3		N	-0-	-0-
07		8308 X	7400	-0-	-908	-0-	7400 3		N	-0-	-0-

FROST UNIT 5		WELL #: 11		RRCID ->	277375	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	11226	PERF. 8680 - 8740	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CGU 30		WELL #: 52HH		RRCID ->	277383	COMPL. DATE	05/10/2015	TOTAL DEPTH	10701	PERF.11016 - 16592	
02		9212 X	8806	-0-	-406	-0-	8806 3		N	-0-	-0-
03		10168 X	9783	-0-	-385	-0-	9783 3		N	-0-	-0-
04		9840 X	9339	-0-	-501	-0-	9339 3		N	-0-	-0-
05		9951 X	9031	-0-	-920	-0-	9031 3		N	-0-	-0-
06		9480 X	8509	-0-	-971	-0-	8509 3		N	-0-	-0-
07		9796 X	8694	-0-	-1102	-0-	8694 3		N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 7		WELL #: 51HH		RRCID -> 277389		COMPL. DATE 04/13/2015		TOTAL DEPTH 10709		PERF.11120 - 15843		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	3	N	-0-			-0-
03	7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	7184	3	N	-0-			-0-
04	6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	3	N	-0-			-0-
05	7161 X	7013	-0-	-148	-0-	7013	3	N	-0-			-0-
06	7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	3	N	-0-			-0-
07	7192 X	6970	-0-	-222	-0-	6970	3	N	-0-			-0-

CGU 29-30		WELL #: 72HH		RRCID -> 277390		COMPL. DATE 05/08/2015		TOTAL DEPTH 10687		PERF.11029 - 16630		
02	7140 X	6561	-0-	-579	-0-	6561	3	N	-0-			-0-
03	7533 X	7170	-0-	-363	-0-	7170	3	N	-0-			-0-
04	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	7598	3	N	-0-			-0-
05	7378 X	7371	-0-	-7	-0-	7371	3	N	-0-			-0-
06	7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	3	N	-0-			-0-
07	7843 X	7198	-0-	-645	-0-	7198	3	N	-0-			-0-

CGU 29-30		WELL #: 71HH		RRCID -> 277391		COMPL. DATE 05/05/2015		TOTAL DEPTH 10778		PERF.11031 - 16431		
02	8484 X	7208	-0-	-1276	-0-	7208	3	N	-0-			-0-
03	8866 X	6060	-0-	-2806	-0-	6060	3	N	-0-			-0-
04	8718 X	8718	-0-	-0-	-0-	8718	3	N	-0-			-0-
05	8835 X	8659	-0-	-176	-0-	8659	3	N	-0-			-0-
06	8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	8354	3	N	-0-			-0-
07	9021 X	7974	-0-	-1047	-0-	7974	3	N	-0-			-0-

CGU 20-21-22-23		WELL #: 71HH		RRCID -> 277409		COMPL. DATE 04/03/2015		TOTAL DEPTH 10745		PERF.11063 - 18585		
02	10836 X	9099	-0-	-1737	-0-	9099	3	N	-0-			-0-
03	11749 X	9639	-0-	-2110	-0-	9639	3	N	-0-			-0-
04	12157 X	12157	-0-	-0-	-0-	12157	3	N	-0-			-0-
05	11470 X	11361	-0-	-109	-0-	11361	3	N	-0-			-0-
06	10680 X	10429	-0-	-251	-0-	10429	3	N	-0-			-0-
07	12555 X	11051	-0-	-1504	-0-	11051	3	N	-0-			-0-

CGU 7		WELL #: 52HH		RRCID -> 277410		COMPL. DATE 04/14/2015		TOTAL DEPTH 10609		PERF.10912 - 15720		
02	6748 X	5642	-0-	-1106	-0-	5642	3	N	-0-			-0-
03	7347 X	7328	-0-	-19	-0-	7328	3	N	-0-			-0-
04	7260 X	6696	-0-	-564	-0-	6696	3	N	-0-			-0-
05	7502 X	6810	-0-	-692	-0-	6810	3	N	-0-			-0-
06	7260 X	6683	-0-	-577	-0-	6683	3	N	-0-			-0-
07	7316 X	6534	-0-	-782	-0-	6534	3	N	-0-			-0-

CGU 21-22		WELL #: 73HH		RRCID -> 277595		COMPL. DATE 04/05/2015		TOTAL DEPTH 10648		PERF.10884 - 18108		
02	8764 X	6609	-0-	-2155	-0-	6609	3	Y	-0-			-0-
03	9703 X	6782	-0-	-2921	-0-	6782	3	Y	-0-			-0-
04	9240 X	8652	-0-	-588	-0-	8652	3	Y	-0-			-0-
05	9114 X	8469	-0-	-645	-0-	8469	3	Y	-0-			-0-
06	8490 X	7470	-0-	-1020	-0-	7470	3	Y	-0-			-0-
07	8928 X	7960	-0-	-968	-0-	7960	3	Y	-0-			-0-

CGU 25-26		WELL #: 72HH		RRCID -> 277983		COMPL. DATE 06/08/2015		TOTAL DEPTH 10712		PERF.10962 - 18253		
02	9940 X	9711	-0-	-229	-0-	9711	3	N	-0-			-0-
03	10850 X	10422	-0-	-428	-0-	10422	3	N	-0-			-0-
04	10350 X	9926	-0-	-424	-0-	9926	3	N	-0-			-0-
05	10757 X	10073	-0-	-684	-0-	10073	3	N	-0-			-0-
06	10410 X	9710	-0-	-700	-0-	9710	3	N	-0-			-0-
07	10757 X	10052	-0-	-705	-0-	10052	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 25-26		WELL #: 73HH		RRCID ->	277989	COMPL. DATE	06/10/2015	TOTAL DEPTH	10802	PERF.10983 - 18285
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	9996 X	9419	-0-	-577	-0-	9419	3	N	-0-	-0-
03	10819 X	10042	-0-	-777	-0-	10042	3	N	-0-	-0-
04	10290 X	9558	-0-	-732	-0-	9558	3	N	-0-	-0-
05	10416 X	9700	-0-	-716	-0-	9700	3	N	-0-	-0-
06	10080 X	9203	-0-	-877	-0-	9203	3	N	-0-	-0-
07	10416 X	9398	-0-	-1018	-0-	9398	3	N	-0-	-0-

KANGAROO GAS UNIT 16		WELL #: 51HH		RRCID ->	278814	COMPL. DATE	01/04/2017	TOTAL DEPTH	10798	PERF.11233 - 16233
02	19096 X	16846	-0-	-2250	-0-	16846	3	N	-0-	-0-
03	20832 X	18674	-0-	-2158	-0-	18674	3	N	-0-	-0-
04	19860 X	-0-	-0-	-19860	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-
05	20212 X	18020	-0-	-2192	-0-	18020	3	N	-0-	-0-
06	18900 X	17013	-0-	-1887	-0-	17013	3	N	-0-	-0-
07	18662 X	17291	-0-	-1371	-0-	17291	3	N	-0-	-0-

CGU 25-26		WELL #: 74HH		RRCID ->	278976	COMPL. DATE	07/29/2015	TOTAL DEPTH	10698	PERF.10882 - 18103
02	10052 X	9621	-0-	-431	-0-	9621	3	N	-0-	-0-
03	10850 X	10790	-0-	-60	-0-	10790	3	N	-0-	-0-
04	10320 X	10256	-0-	-64	-0-	10256	3	N	-0-	-0-
05	10664 X	10189	-0-	-475	-0-	10189	3	N	-0-	-0-
06	10440 X	9330	-0-	-1110	-0-	9330	3	N	-0-	-0-
07	10788 X	9529	-0-	-1259	-0-	9529	3	N	-0-	-0-

CGU 25-26		WELL #: 75HH		RRCID ->	278978	COMPL. DATE	07/27/2015	TOTAL DEPTH	10791	PERF.10926 - 17772
02	10248 X	7632	-0-	-2616	-0-	7632	3	N	-0-	-0-
03	10726 X	7698	-0-	-3028	-0-	7698	3	N	-0-	-0-
04	10170 X	9168	-0-	-1002	-0-	9168	3	N	-0-	-0-
05	9501 X	9501	-0-	-0-	-0-	9501	3	N	-0-	-0-
06	8981 X	8981	-0-	-0-	-0-	8981	3	N	-0-	-0-
07	9486 X	9278	-0-	-208	-0-	9278	3	N	-0-	-0-

CGU 21-22-26		WELL #: 72HH		RRCID ->	278979	COMPL. DATE	08/02/2015	TOTAL DEPTH	10598	PERF.10932 - 15689
02	5376 X	5038	-0-	-338	-0-	5038	3	N	-0-	-0-
03	5518 X	5443	-0-	-75	-0-	5443	3	N	-0-	-0-
04	5310 X	5084	-0-	-226	-0-	5084	3	N	-0-	-0-
05	5580 X	5268	-0-	-312	-0-	5268	3	N	-0-	-0-
06	5400 X	5176	-0-	-224	-0-	5176	3	N	-0-	-0-
07	5580 X	4849	-0-	-731	-0-	4849	3	N	-0-	-0-

CGU 29-31		WELL #: 71HH		RRCID ->	278995	COMPL. DATE	11/01/2015	TOTAL DEPTH	10709	PERF.10944 - 15880
02	11256 X	10221	-0-	-1035	-0-	10221	3	N	-0-	-0-
03	12276 X	10908	-0-	-1368	-0-	10908	3	N	-0-	-0-
04	11400 X	10888	-0-	-512	-0-	10888	3	N	-0-	-0-
05	11780 X	10838	-0-	-942	-0-	10838	3	N	-0-	-0-
06	11190 X	10666	-0-	-524	-0-	10666	3	N	-0-	-0-
07	11315 X	10850	-0-	-465	-0-	10850	3	N	-0-	-0-

CGU 28-29		WELL #: 71HH		RRCID ->	278998	COMPL. DATE	10/31/2015	TOTAL DEPTH	10719	PERF.10964 - 17119
02	15652 X	14165	-0-	-1487	-0-	14165	3	N	-0-	-0-
03	17050 X	15485	-0-	-1565	-0-	15485	3	N	-0-	-0-
04	16350 X	15871	-0-	-479	-0-	15871	3	N	-0-	-0-
05	16430 X	15513	-0-	-917	-0-	15513	3	N	-0-	-0-
06	15540 X	14332	-0-	-1208	-0-	14332	3	N	-0-	-0-
07	16399 X	14506	-0-	-1893	-0-	14506	3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
KANGAROO GAS UNIT 16		WELL #:		52HH	RRCID ->	279003	COMPL. DATE	01/04/2017	TOTAL DEPTH	10719	PERF.11232 - 17082	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	27468 X	25623	-0-	-1845	-0-	25623	3	N	-0-			-0-
03	30008 X	27714	-0-	-2294	-0-	27714	3	N	-0-			-0-
04	28590 X	-0-	-0-	-28590	-0-			N	-0-			-0-
05	28923 X	27372	-0-	-1551	-0-	27372	3	N	-0-			-0-
06	27780 X	25964	-0-	-1816	-0-	25964	3	N	-0-			-0-
07	28365 X	26177	-0-	-2188	-0-	26177	3	N	-0-			-0-

CGU 7		WELL #:		53HH	RRCID ->	279015	COMPL. DATE	11/30/2015	TOTAL DEPTH	10681	PERF.11172 - 16819	
02	9324 X	8822	-0-	-502	-0-	8822	3	N	-0-			-0-
03	10323 X	10034	-0-	-289	-0-	10034	3	N	-0-			-0-
04	9990 X	9093	-0-	-897	-0-	9093	3	N	-0-			-0-
05	10323 X	9390	-0-	-933	-0-	9390	3	N	-0-			-0-
06	9990 X	9532	-0-	-458	-0-	9532	3	N	-0-			-0-
07	10044 X	9493	-0-	-551	-0-	9493	3	N	-0-			-0-

CGU 7		WELL #:		54HH	RRCID ->	279016	COMPL. DATE	11/30/2015	TOTAL DEPTH	10584	PERF.10733 - 16267	
02	13020 X	12703	-0-	-317	-0-	12703	3	N	-0-			-0-
03	14415 X	14055	-0-	-360	-0-	14055	3	N	-0-			-0-
04	14040 X	13576	-0-	-464	-0-	13576	3	N	-0-			-0-
05	14508 X	13678	-0-	-830	-0-	13678	3	N	-0-			-0-
06	14040 X	12894	-0-	-1146	-0-	12894	3	N	-0-			-0-
07	14074 X	11847	-0-	-2227	-0-	11847	3	N	-0-			-0-

CGU 7		WELL #:		55HH	RRCID ->	279017	COMPL. DATE	11/30/2015	TOTAL DEPTH	10664	PERF.10950 - 16331	
02	7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	3	N	-0-			-0-
03	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	3	N	-0-			-0-
04	4920 X	3994	-0-	-926	-0-	3994	3	N	-0-			-0-
05	8432 X	4592	-0-	-3840	-0-	4592	3	N	-0-			-0-
06	8160 X	6118	-0-	-2042	-0-	6118	3	N	-0-			-0-
*07	13331 X	13331	-0-	-0-	-0-	13331	3	N	-0-			-0-

CGU 29-30		WELL #:		73HH	RRCID ->	279023	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	10820	PERF.11303 - 17269	
02	8960 X	8043	-0-	-917	-0-	8043	3	N	-0-			-0-
03	9703 X	9015	-0-	-688	-0-	9015	3	N	-0-			-0-
04	9330 X	8876	-0-	-454	-0-	8876	3	N	-0-			-0-
05	9455 X	8931	-0-	-524	-0-	8931	3	N	-0-			-0-
06	8970 X	8722	-0-	-248	-0-	8722	3	N	-0-			-0-
07	9176 X	8769	-0-	-407	-0-	8769	3	N	-0-			-0-

CGU 29-30		WELL #:		74HH	RRCID ->	279028	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	10729	PERF.11041 - 16980	
02	10192 X	9402	-0-	-790	-0-	9402	3	N	-0-			-0-
03	11036 X	10161	-0-	-875	-0-	10161	3	N	-0-			-0-
04	10530 X	9428	-0-	-1102	-0-	9428	3	N	-0-			-0-
05	10726 X	9631	-0-	-1095	-0-	9631	3	N	-0-			-0-
06	10170 X	9220	-0-	-950	-0-	9220	3	N	-0-			-0-
07	10416 X	9325	-0-	-1091	-0-	9325	3	N	-0-			-0-

CGU 29-30		WELL #:		75HH	RRCID ->	279030	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	10831	PERF.11140 - 21241	
02	15652 X	13393	-0-	-2259	-0-	13393	3	N	-0-			-0-
03	16709 X	15619	-0-	-1090	-0-	15619	3	N	-0-			-0-
04	16407 X	16407	-0-	-0-	-0-	16407	3	N	-0-			-0-
05	16438 X	16438	-0-	-0-	-0-	16438	3	N	-0-			-0-
06	15551 X	15551	-0-	-0-	-0-	15551	3	N	-0-			-0-
07	16957 X	15734	-0-	-1223	-0-	15734	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 31HH RRCID -> 283741 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11659 - 18855												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

02		27020 X	24253	-0-	-2767	-0-	24253 3			N	-0-	-0-
03		29915 X	26395	-0-	-3520	-0-	26395 3			N	-0-	-0-
04		28290 X	25104	-0-	-3186	-0-	25104 3			N	-0-	-0-
05		28334 X	25334	-0-	-3000	-0-	25334 3			N	-0-	-0-
06		26550 X	23513	-0-	-3037	-0-	23513 3			N	-0-	-0-
07		26846 X	24195	-0-	-2651	-0-	24195 3			N	-0-	-0-

FROST BOREN GU WELL #: 1HH RRCID -> 284150 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10872 - 19082												
02		47376 X	42392	-0-	-4984	-0-	42392 3			N	-0-	-0-
03		50840 X	45517	-0-	-5323	-0-	45517 3			N	-0-	-0-
04		49050 X	43666	-0-	-5384	-0-	43666 3			N	-0-	-0-
05		49724 X	44033	-0-	-5691	-0-	44033 3			N	-0-	-0-
06		46620 X	41298	-0-	-5322	-0-	41298 3			N	-0-	-0-
07		46934 X	40832	-0-	-6102	-0-	40832 3			N	-0-	-0-

FROST BOREN GU WELL #: 2HH RRCID -> 284151 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10902 - 20198												
02		51639 X	51639	-0-	-0-	-0-	51639 3			N	-0-	-0-
03		58550 X	58550	-0-	-0-	-0-	58550 3			N	-0-	-0-
04		54930 X	54767	-0-	-163	-0-	54767 3			N	-0-	-0-
05		57164 X	55046	-0-	-2118	-0-	55046 3			N	-0-	-0-
06		56670 X	52172	-0-	-4498	-0-	52172 3			N	-0-	-0-
07		58559 X	52690	-0-	-5869	-0-	52690 3			N	-0-	-0-

FROST BOREN GU WELL #: 3HH RRCID -> 284152 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10850 - 19463												
02		52948 X	44497	-0-	-8451	-0-	44497 3			N	-0-	-0-
03		56048 X	49493	-0-	-6555	-0-	49493 3			N	-0-	-0-
04		52170 X	48130	-0-	-4040	-0-	48130 3			N	-0-	-0-
05		52483 X	49077	-0-	-3406	-0-	49077 3			N	-0-	-0-
06		50280 X	45301	-0-	-4979	-0-	45301 3			N	-0-	-0-
07		49724 X	45869	-0-	-3855	-0-	45869 3			N	-0-	-0-

CGU 25-26 WELL #: 76HH RRCID -> 284158 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10635 - 18949												
02		35168 X	33191	-0-	-1977	-0-	33191 3			N	-0-	-0-
03		38471 X	36789	-0-	-1682	-0-	36789 3			N	-0-	-0-
04		35520 X	34129	-0-	-1391	-0-	34129 3			N	-0-	-0-
05		36735 X	35199	-0-	-1536	-0-	35199 3			N	-0-	-0-
06		35610 X	32244	-0-	-3366	-0-	32244 3			N	-0-	-0-
07		36797 X	33656	-0-	-3141	-0-	33656 3			N	-0-	-0-

MAJOR KENNEDY EST BUFORD BLOW 3 WELL #: 32HH RRCID -> 284170 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 11541 PERF.11800 - 17821												
02		19768 X	17182	-0-	-2586	-0-	17182 3			N	-0-	-0-
03		21886 X	20171	-0-	-1715	-0-	20171 3			N	-0-	-0-
04		20040 X	19028	-0-	-1012	-0-	19028 3			N	-0-	-0-
05		19964 X	19214	-0-	-750	-0-	19214 3			N	-0-	-0-
06		19530 X	17805	-0-	-1725	-0-	17805 3			N	-0-	-0-
07		20181 X	18256	-0-	-1925	-0-	18256 3			N	-0-	-0-

FROST SPRR 4 GU WELL #: 4HH RRCID -> 284178 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 10659 PERF.10816 - 17558												
02		46200 X	40233	-0-	-5967	-0-	40233 3			N	-0-	-0-
03		48329 X	41310	-0-	-7019	-0-	41310 3			N	-0-	-0-
04		45780 X	39328	-0-	-6452	-0-	39328 3			N	-0-	-0-
05		45136 X	39871	-0-	-5265	-0-	39871 3			N	-0-	-0-
06		43590 X	37584	-0-	-6006	-0-	37584 3			N	-0-	-0-
07		44547 X	37710	-0-	-6837	-0-	37710 3			N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
BUFORD BLOW 2 MAJOR KENNEDY EST		WELL #:		1HH	RRCID ->	284781	COMPL. DATE	12/10/2017	TOTAL DEPTH	11464	PERF.11573 -	19385
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		52528 X	47865	-0-	-4663	-0-	47865	3	N	-0-		-0-
03		57877 X	52433	-0-	-5444	-0-	52433	3	N	-0-		-0-
04		55260 X	48193	-0-	-7067	-0-	48193	3	N	-0-		-0-
05		54715 X	49275	-0-	-5440	-0-	49275	3	N	-0-		-0-
06		52950 X	49599	-0-	-3351	-0-	49599	3	N	-0-		-0-
*07		53149 X	53149	-0-	-0-	-0-	53149	3	N	-0-		-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3A		WELL #:		2HH	RRCID ->	284906	COMPL. DATE	03/02/2018	TOTAL DEPTH	11510	PERF.11685 -	18036
02		37660 X	35679	-0-	-1981	-0-	35679	3	N	-0-		-0-
03		41695 X	38694	-0-	-3001	-0-	38694	3	N	-0-		-0-
04		40350 X	36900	-0-	-3450	-0-	36900	3	N	-0-		-0-
05		41695 X	37550	-0-	-4145	-0-	37550	3	N	-0-		-0-
06		39780 X	37857	-0-	-1923	-0-	37857	3	N	-0-		-0-
07		39494 X	33358	-0-	-6136	-0-	33358	3	N	-0-		-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3B		WELL #:		3HH	RRCID ->	284926	COMPL. DATE	04/21/2018	TOTAL DEPTH	11363	PERF.11720 -	20243
02		62636 X	58204	-0-	-4432	-0-	58204	3	N	-0-		-0-
03		69347 X	63523	-0-	-5824	-0-	63523	3	N	-0-		-0-
04		67110 X	56628	-0-	-10482	-0-	56628	3	N	-0-		-0-
05		66495 X	57031	-0-	-9464	-0-	57031	3	N	-0-		-0-
06		63600 X	53930	-0-	-9670	-0-	53930	3	N	-0-		-0-
07		64449 X	50902	-0-	-13547	-0-	50902	3	N	-0-		-0-

SN3 FROST ALEXANDER		WELL #:		2HH	RRCID ->	284929	COMPL. DATE	06/20/2018	TOTAL DEPTH	10862	PERF.10920 -	18183
02		57848 X	45805	-0-	-12043	-0-	45805	3	N	-0-		-0-
03		57412 X	48711	-0-	-8701	-0-	48711	3	N	-0-		-0-
04		54240 X	48375	-0-	-5865	-0-	48375	3	N	-0-		-0-
05		52235 X	49033	-0-	-3202	-0-	49033	3	N	-0-		-0-
06		50250 X	44775	-0-	-5475	-0-	44775	3	N	-0-		-0-
07		50716 X	45516	-0-	-5200	-0-	45516	3	N	-0-		-0-

SN3 FATB		WELL #:		3HH	RRCID ->	284930	COMPL. DATE	06/20/2018	TOTAL DEPTH	10810	PERF.10940 -	21483
02		66920 X	55657	-0-	-11263	-0-	55657	3	N	-0-		-0-
03		71579 X	61450	-0-	-10129	-0-	61450	3	N	-0-		-0-
04		67590 X	59008	-0-	-8582	-0-	59008	3	N	-0-		-0-
05		65596 X	59824	-0-	-5772	-0-	59824	3	N	-0-		-0-
06		62910 X	54430	-0-	-8480	-0-	54430	3	N	-0-		-0-
07		61628 X	55040	-0-	-6588	-0-	55040	3	N	-0-		-0-

SN3 FROST ALEXANDER		WELL #:		1HH	RRCID ->	284965	COMPL. DATE	06/20/2018	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10856 -	19457
02		57904 X	46483	-0-	-11421	-0-	46483	3	N	-0-		-0-
03		63457 X	49467	-0-	-13990	-0-	49467	3	N	-0-		-0-
04		58890 X	47638	-0-	-11252	-0-	47638	3	N	-0-		-0-
05		59241 X	49392	-0-	-9849	-0-	49392	3	N	-0-		-0-
06		56340 X	46446	-0-	-9894	-0-	46446	3	N	-0-		-0-
07		51460 X	48945	-0-	-2515	-0-	48945	3	N	-0-		-0-

BUFORD BLOW 3A		WELL #:		1HH	RRCID ->	284975	COMPL. DATE	04/21/2018	TOTAL DEPTH	11513	PERF.11500 -	19530
02		54992 X	47884	-0-	-7108	-0-	47884	3	N	-0-		-0-
03		60388 X	52555	-0-	-7833	-0-	52555	3	N	-0-		-0-
04		55380 X	51436	-0-	-3944	-0-	51436	3	N	-0-		-0-
05		55707 X	51963	-0-	-3744	-0-	51963	3	N	-0-		-0-
06		52830 X	49463	-0-	-3367	-0-	49463	3	N	-0-		-0-
07		53165 X	52026	-0-	-1139	-0-	52026	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032	300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
GARRETT BUFORD BLOW 3		WELL #:		1HH	RRCID ->	285045	COMPL. DATE	12/04/2017	TOTAL DEPTH	11388	PERF.11640	- 18314
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		42476 X	41346	-0-	-1130	-0-	41346	3	N	-0-		-0-
03		47027 X	45069	-0-	-1958	-0-	45069	3	N	-0-		-0-
04		46770 X	41696	-0-	-5074	-0-	41696	3	N	-0-		-0-
05		48329 X	42664	-0-	-5665	-0-	42664	3	N	-0-		-0-
06		46770 X	40335	-0-	-6435	-0-	40335	3	N	-0-		-0-
07		45787 X	38781	-0-	-7006	-0-	38781	3	N	-0-		-0-

BUFORD BLOW 3B		WELL #:		2HH	RRCID ->	285069	COMPL. DATE	02/04/2018	TOTAL DEPTH	11359	PERF.11610	- 18545
02		48860 X	43224	-0-	-5636	-0-	43224	3	N	-0-		-0-
03		54095 X	47186	-0-	-6909	-0-	47186	3	N	-0-		-0-
04		50730 X	46036	-0-	-4694	-0-	46036	3	N	-0-		-0-
05		51429 X	46927	-0-	-4502	-0-	46927	3	N	-0-		-0-
06		48750 X	43449	-0-	-5301	-0-	43449	3	N	-0-		-0-
07		47864 X	37399	-0-	-10465	-0-	37399	3	N	-0-		-0-

BUFORD BLOW GU 2-4A		WELL #:		1HH	RRCID ->	285093	COMPL. DATE	08/17/2018	TOTAL DEPTH	11517	PERF.11650	- 18090
02		37265 X	37265	-0-	-0-	-0-	37265	3	N	-0-		-0-
03		37820 X	37092	-0-	-728	-0-	37092	3	N	-0-		-0-
04		41610 X	34090	-0-	-7520	-0-	34090	3	N	-0-		-0-
05		42997 X	33641	-0-	-9356	-0-	33641	3	N	-0-		-0-
06		41610 X	31183	-0-	-10427	-0-	31183	3	N	-0-		-0-
07		41261 X	31672	-0-	-9589	-0-	31672	3	N	-0-		-0-

OH18 BBMKE		WELL #:		1HH	RRCID ->	285267	COMPL. DATE	06/30/2018	TOTAL DEPTH	11382	PERF.11650	- 18397
02		40880 X	33972	-0-	-6908	-0-	33972	3	N	-0-		-0-
03		44888 X	33324	-0-	-11564	-0-	33324	3	N	-0-		-0-
04		43440 X	31321	-0-	-12119	-0-	31321	3	N	-0-		-0-
05		42594 X	32472	-0-	-10122	-0-	32472	3	N	-0-		-0-
06		37050 X	30633	-0-	-6417	-0-	30633	3	N	-0-		-0-
07		37603 X	31103	-0-	-6500	-0-	31103	3	N	-0-		-0-

BUFORD BLOW GU 2-4B		WELL #:		2HH	RRCID ->	285422	COMPL. DATE	04/10/2018	TOTAL DEPTH	11617	PERF.11985	- 18760
02		39970 X	39970	-0-	-0-	-0-	39970	3	N	-0-		-0-
03		46438 X	40412	-0-	-6026	-0-	40412	3	N	-0-		-0-
04		45840 X	37345	-0-	-8495	-0-	37345	3	N	-0-		-0-
05		47368 X	36626	-0-	-10742	-0-	36626	3	N	-0-		-0-
06		45840 X	33168	-0-	-12672	-0-	33168	3	N	-0-		-0-
07		44268 X	34292	-0-	-9976	-0-	34292	3	N	-0-		-0-

SN2 AFTFB		WELL #:		1HH	RRCID ->	285665	COMPL. DATE	10/02/2018	TOTAL DEPTH	10693	PERF.10800	- 19506
02		50512 X	38299	-0-	-12213	-0-	38299	3	N	-0-		-0-
03		53227 X	45058	-0-	-8169	-0-	45058	3	N	-0-		-0-
04		50160 X	43183	-0-	-6977	-0-	43183	3	N	-0-		-0-
05		49290 X	43127	-0-	-6163	-0-	43127	3	N	-0-		-0-
06		47700 X	41145	-0-	-6555	-0-	41145	3	N	-0-		-0-
07		45043 X	41542	-0-	-3501	-0-	41542	3	N	-0-		-0-

SN2 AFTB		WELL #:		2HH	RRCID ->	285806	COMPL. DATE	10/03/2018	TOTAL DEPTH	10867	PERF.10743	- 19829
02		52220 X	43209	-0-	-9011	-0-	43209	3	N	-0-		-0-
03		55149 X	47089	-0-	-8060	-0-	47089	3	N	-0-		-0-
04		51960 X	44584	-0-	-7376	-0-	44584	3	N	-0-		-0-
05		50871 X	45813	-0-	-5058	-0-	45813	3	N	-0-		-0-
06		48210 X	41710	-0-	-6500	-0-	41710	3	N	-0-		-0-
07		47833 X	42511	-0-	-5322	-0-	42511	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
SN4 HILL LAKE WELL #: 5HH RRCID -> 286420 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10823 - 17536												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

02		52808 X	43998	-0-	-8810	-0-	43998	3		N	-0-	-0-
03		56389 X	49791	-0-	-6598	-0-	49791	3		N	-0-	-0-
04		53280 X	19827	-0-	-33453	-0-	19827	3		N	-0-	-0-
05		67028 X	67028	-0-	-0-	-0-	67028	3		N	-0-	-0-
06		49890 X	49874	-0-	-16	-0-	49874	3		N	-0-	-0-
07		49786 X	48042	-0-	-1744	-0-	48042	3		N	-0-	-0-

SN4 HILL LAKE WELL #: 4HH RRCID -> 286421 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 10847 PERF.12680 - 17925												
02		38304 X	33250	-0-	-5054	-0-	33250	3		N	-0-	-0-
03		41106 X	37307	-0-	-3799	-0-	37307	3		N	-0-	-0-
04		37980 X	14443	-0-	-23537	-0-	14443	3		N	-0-	-0-
05		37448 X	20013	-0-	-17435	-0-	20013	3		N	-0-	-0-
06		49679 X	49679	-0-	-0-	-0-	49679	3		N	-0-	-0-
*07		42066 X	42066	-0-	-0-	-0-	42066	3		N	-0-	-0-

SN1 AGC WELL #: 1HH RRCID -> 288194 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10900 - 20808												
02		129556 X	112764	-0-	-16792	-0-	112764	3		N	-0-	-0-
03		143437 X	121124	-0-	-22313	-0-	121124	3		N	-0-	-0-
04		134370 X	114117	-0-	-20253	-0-	114117	3		N	-0-	-0-
05		132773 X	114295	-0-	-18478	-0-	114295	3		N	-0-	-0-
06		125190 X	105951	-0-	-19239	-0-	105951	3		N	-0-	-0-
07		124837 X	106899	-0-	-17938	-0-	106899	3		N	-0-	-0-

SN1 AGC WELL #: 2HH RRCID -> 288209 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11118 - 20968												
02		149296 X	121665	-0-	-27631	-0-	121665	3		N	-0-	-0-
03		160952 X	136841	-0-	-24111	-0-	136841	3		N	-0-	-0-
04		147090 X	128904	-0-	-18186	-0-	128904	3		N	-0-	-0-
05		144770 X	130949	-0-	-13821	-0-	130949	3		N	-0-	-0-
06		136830 X	121226	-0-	-15604	-0-	121226	3		N	-0-	-0-
07		136834 X	121845	-0-	-14989	-0-	121845	3		N	-0-	-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931												
LILLY WELL #: 1H RRCID -> 261817 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13758 - 19073												
02		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	257	1	1530	2	Y	-0-
03		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	213	1	1369	2	Y	-0-
04		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	236	1	1858	2	Y	-0-
05		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	214	1	1678	2	Y	-0-
06		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	219	1	1539	2	Y	-0-
*07		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	236	1	1589	2	Y	-0-

BILLY WELL #: 1H RRCID -> 261850 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18310												
02		2800 N	5455	-0-	2655	11172	786	1	4669	2	Y	-0-
03		16457 X	5285	-0-	-11172	-0-	712	1	4573	2	Y	-0-
04		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	418	1	3294	2	Y	-0-
05		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	401	1	3145	2	Y	-0-
06		2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	320	1	2246	2	Y	-0-
*07		2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	345	1	2321	2	Y	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TRINITY OPERATING (USG), LLC				870209										
JONES				WELL #:	1H	RRCID ->	290302	COMPL. DATE	08/06/2020	TOTAL DEPTH	10636	PERF.11022 - 20793		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		286720 X	244636	-0-	-42084	-0-	244636	3		N	-0-			-0-
03		317440 X	258418	-0-	-59022	-0-	258418	3		N	-0-			-0-
04		307200 X	243558	-0-	-63642	-0-	243558	3		N	-0-			-0-
05		296918 X	238819	-0-	-58099	-0-		1 2	238818	3	N			-0-
06		275850 X	228007	-0-	-47843	-0-	695	2	227312	3	N			-0-
07		270847 X	222832	-0-	-48015	-0-	222832	3		N	-0-			-0-

JONES				WELL #:	2H	RRCID ->	290528	COMPL. DATE	11/03/2020	TOTAL DEPTH	10808	PERF.11210 - 20942		
02		244153 X	244153	-0-	-0-	-0-	244153	3		N	-0-			-0-
03		294469 X	249581	-0-	-44888	-0-	249581	3		N	-0-			-0-
04		284970 X	244167	-0-	-40803	-0-	244167	3		N	-0-			-0-
05		294469 X	237005	-0-	-57464	-0-		1 2	237004	3	N			-0-
06		273480 X	225707	-0-	-47773	-0-	688	2	225019	3	N			-0-
07		270320 X	214239	-0-	-56081	-0-	214239	3		N	-0-			-0-

JONES UNIT 2				WELL #:	1H	RRCID ->	292046	COMPL. DATE	10/26/2021	TOTAL DEPTH	10694	PERF.11113 - 19213		
02		502180 X	328672	-0-	-173508	-0-	328672	3		N	-0-			-0-
03		555985 X	315988	-0-	-239997	-0-	315988	3		N	-0-			-0-
04		538050 X	296006	-0-	-242044	-0-	296006	3		N	-0-			-0-
05		363878 X	274968	-0-	-88910	-0-		1 2	274967	3	N			-0-
06		394740 X	253278	-0-	-141462	-0-	775	2	252503	3	N			-0-
07		363878 X	236730	-0-	-127148	-0-	236730	3		N	-0-			-0-

JONES UNIT 2				WELL #:	2H	RRCID ->	292047	COMPL. DATE	05/08/2021	TOTAL DEPTH	10809	PERF.11188 - 19328		
02		491008 X	326719	-0-	-164289	-0-	326719	3		N	-0-			-0-
03		543616 X	317144	-0-	-226472	-0-	317144	3		N	-0-			-0-
04		526080 X	290511	-0-	-235569	-0-	290511	3		N	-0-			-0-
05		361739 X	271345	-0-	-90394	-0-		1 2	271344	3	N			-0-
06		390780 X	248805	-0-	-141975	-0-	761	2	248044	3	N			-0-
07		361739 X	230560	-0-	-131179	-0-	230560	3		N	-0-			-0-

JONES UNIT 2				WELL #:	3H	RRCID ->	292048	COMPL. DATE	11/01/2021	TOTAL DEPTH	10671	PERF.11078 - 19016		
02		282520 X	187703	-0-	-94817	-0-	187703	3		N	-0-			-0-
03		312790 X	189330	-0-	-123460	-0-	189330	3		N	-0-			-0-
04		302700 X	172514	-0-	-130186	-0-	172514	3		N	-0-			-0-
05		207824 X	163009	-0-	-44815	-0-		1 2	163008	3	N			-0-
06		225510 X	149380	-0-	-76130	-0-	457	2	148923	3	N			-0-
07		207824 X	139751	-0-	-68073	-0-	139751	3		N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
MARTIN HEIRS				WELL #:	3	RRCID ->	228437	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	11786	PERF.10420 - 11674		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
TUTT, W. R.		WELL #:		4	RRCID ->	229461	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	12345	PERF.11404 - 12190	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERRETT		WELL #:		18	RRCID ->	230782	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	11705	PERF.10938 - 11174	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BIVINS GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	230783	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	12310	PERF.11306 - 12146	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	230786	COMPL. DATE	03/11/2007	TOTAL DEPTH	11904	PERF.10340 - 11756	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BIVINS GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	230787	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	12268	PERF.11346 - 12150	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BIVINS GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	230788	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	12343	PERF.11421 - 12190	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CULLEN, J.B.		WELL #:		9	RRCID ->	231364	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	12355	PERF.11352 - 12160	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
PUGH		WELL #:		1	RRCID ->	231385	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	11946	PERF.11204 - 11800				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOFTIS		WELL #:		5	RRCID ->	233783	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	12706	PERF.11694 - 12570				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REESE		WELL #:		1	RRCID ->	233787	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	11977	PERF.11117 - 11772				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROBERTSON, OMIE G.U. 1		WELL #:		4	RRCID ->	233855	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	12596	PERF.11034 - 12474				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOBLEY GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	235168	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	11963	PERF.10392 - 11804				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOBLEY GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	236662	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	11980	PERF.10302 - 11859				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BARKER-BOTTER		WELL #:		1	RRCID ->	238085	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	12310	PERF.10621 - 12249				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
LOFTIS		WELL #: 3		RRCID -> 238183		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 12675 PERF.10861 - 12579				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 242973		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 12690 PERF.11071 - 12634				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 243192		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 12814 PERF. 9570 - 10902				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FOX		WELL #: 1		RRCID -> 245738		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 11970				
02	868	N	727	-0-	-141	-0-	18 1	707	2	Y	2	39
							2 9					
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	28 1	1089	2	Y	5	44
							6 9					
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	20 1	731	2	Y	5	11
							6 9			38 1		
05	806	N	395	-0-	-411	-0-	10 1	384	2	Y	1	12
							1 9					
06	1080	N	755	-0-	-325	-0-	17 1	736	2	Y	2	14
							2 9					
*07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	21 1	815	2	Y	2	16
							2 9					

PETEET		WELL #: 1		RRCID -> 245748		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 11980				
02	1484	N	1468	-0-	-16	-0-	37 1	1422	2	Y	8	72
							9 9					
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	40 1	1578	2	Y	12	84
							13 9					
04	1590	N	1589	-0-	-1	-0-	42 1	1529	2	Y	16	29
							18 9			71 1		
05	1612	N	1496	-0-	-116	-0-	38 1	1448	2	Y	9	38
							10 9					
06	1590	N	1560	-0-	-30	-0-	34 1	1518	2	Y	7	45
							8 9					
07	1643	N	1635	-0-	-8	-0-	40 1	1587	2	Y	7	52
							8 9					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167															
MCCOWAN		WELL #: 1		RRCID -> 247569		COMPL. DATE 09/14/2009		TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 11980									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
02	868 N	814	-0-	-54	-0-	20	1	785	2	Y	8		66				
03	951 N	951	-0-	-0-	-0-	9	9	914	2	Y	13		79				
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	14	9	860	2	Y	16	68 1	27				
05	899 N	868	-0-	-31	-0-	18	9	835	2	Y	10		37				
06	930 N	856	-0-	-74	-0-	22	1	830	2	Y	6		43				
*07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	11	9	930	2	Y	7		50				
						19	1										
						7	9										
						24	1										
						8	9										
MOBLEY GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 248297		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 11925	
02	1064 N	1004	-0-	-60	-0-	19	1	983	2	Y	2	3 1	1				
03	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	2	9	1876	2	Y	3	1 1	3				
04	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	37	1	1294	2	Y	3	3 1	3				
05	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	3	9	1350	2	Y	4	5 1	2				
06	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	27	1	1608	2	Y	2		4				
*07	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	3	9	1831	2	Y	4	4 1	4				
						29	1										
						4	9										
						34	1										
						2	9										
						37	1										
						4	9										
GARRETT HEIRS										WELL #: 3		RRCID -> 252245		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 11507	
02	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	21	1	1877	2	Y	17	23 1	16				
03	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	19	9	2443	2	Y	26	22 1	20				
04	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	46	1	2484	2	Y	18	27 1	11				
05	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	29	9	2630	2	Y	18		29				
06	3000 N	3015	-0-	15	15	43	1	2940	2	Y	23	30 1	22				
*07	3100 N	3453	-0-	353	368	20	9	3367	2	Y	25	36 1	11				
						42	1										
						50	1										
						25	9										
						58	1										
						28	9										
STEWART, RUTH										WELL #: 1		RRCID -> 254120		COMPL. DATE 06/26/2010		TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 13240	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				

 CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 VALENCIA OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 254153 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12751 - 13301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	10258 X	10258	-0-	-0-	-0-	216	1	10042	2	Y	-0-			98
03	11416 X	11416	-0-	-0-	-0-	258	1	11048	2	Y	100	173	1	25
						110	9							
04	10830 X	10698	-0-	-132	-0-	232	1	10466	2	Y	-0-			25
05	11191 X	10964	-0-	-227	-0-	233	1	10731	2	Y	-0-			25
06	10830 X	10680	-0-	-150	-0-	214	1	10466	2	Y	-0-			25
07	11191 X	10901	-0-	-290	-0-	223	1	10676	2	Y	2	2	8	25
						2	9							

 WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 254155 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 13714

02	1344 N	1232	-0-	-112	-0-	26	1	1206	2	Y	-0-			30
03	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	33	1	1389	2	Y	-0-			30
04	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	31	1	1418	2	Y	-0-			30
05	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	29	1	1341	2	Y	-0-			30
06	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	37	1	1808	2	Y	-0-			30
*07	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	42	1	1986	2	Y	2	2	8	30
						2	9							

 PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 254418 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12857 - 13527

02	5544 X	5278	-0-	-266	-0-	109	1	5089	2	Y	73			183
						80	9							
03	6138 X	5740	-0-	-398	-0-	131	1	5609	2	Y	-0-			183
04	5940 X	5295	-0-	-645	-0-	115	1	5180	2	Y	-0-			183
05	6107 X	5074	-0-	-1033	-0-	108	1	4966	2	Y	-0-			183
06	5760 X	5326	-0-	-434	-0-	107	1	5219	2	Y	-0-			183
07	5859 X	5468	-0-	-391	-0-	112	1	5354	2	Y	2	2	8	183
						2	9							

 WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254419 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 12070

02	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	44	1	1100	2	Y	27			38
						30	9							
03	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	47	1	1236	2	Y	30	36	1	32
						33	9							
04	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	60	1	1544	2	Y	22	36	1	18
						24	9							
05	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	58	1	1521	2	Y	24			42
						26	9							
06	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	50	1	1381	2	Y	89	34	1	97
						98	9							
*07	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	65	1	1578	2	Y	28	93	1	29
						31	9					3	8	

 MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254647 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 11912

02	3444 X	116	-0-	-3328	-0-	2	1	114	2	Y	-0-	5	1	-0-
03	3317 X	142	-0-	-3175	-0-	3	1	139	2	Y	-0-			-0-
04	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	82	1	3871	2	Y	15			15
						17	9							
05	2697 X	658	-0-	-2039	-0-	14	1	641	2	Y	3	16	1	2
						3	9							
06	1050 X	461	-0-	-589	-0-	10	1	450	2	Y	1			3
						1	9							
07	3813 X	210	-0-	-3603	-0-	4	1	205	2	Y	1	3	1	1
						1	9							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167		WELL #: 12		RRCID -> 255202	COMPL. DATE 08/05/2010	TOTAL DEPTH 11610	PERF. 8433 - 11540				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	3360 X	1984	-0-	-1376	-0-	22 4 9	1958 2	Y	4	4	9 1		4
03	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	79 12 9	4209 2	Y	11	11	6 1		9
04	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	74 9 9	4281 2	Y	8	8	12 1		5
05	3720 X	1867	-0-	-1853	-0-	30 3 9	1834 2	Y	3	3			8
06	3600 X	3119	-0-	-481	-0-	52 7 9	3060 2	Y	6	6	8 1		6
07	3720 X	3705	-0-	-15	-0-	62 8 9	3635 2	Y	7	7	10 1		3

BARBO		WELL #: 1		RRCID -> 257043		COMPL. DATE 06/29/2011			TOTAL DEPTH 13885			PERF. 8020 - 13796	
02	2912 X	2753	-0-	-159	-0-	58 1	2695 2	Y	-0-	-0-			31
03	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	74 1	3157 2	Y	-0-	-0-			31
04	3120 X	2864	-0-	-256	-0-	62 1	2802 2	Y	-0-	-0-			31
05	3224 X	3074	-0-	-150	-0-	65 1	3009 2	Y	-0-	-0-			31
06	3120 X	2790	-0-	-330	-0-	56 1	2734 2	Y	-0-	-0-			31
07	3224 X	2886	-0-	-338	-0-	59 2 9	2825 2	Y	2	2	2 8		31

WALLACE		WELL #: 4		RRCID -> 257118		COMPL. DATE 01/20/2010			TOTAL DEPTH 12132			PERF. 6850 - 12008	
02	2800 X	2610	-0-	-190	-0-	98 41 9	2471 2	Y	37	37			56
03	3100 X	2730	-0-	-370	-0-	99 42 9	2589 2	Y	38	38	53 1		41
04	3000 X	2643	-0-	-357	-0-	97 45 9	2501 2	Y	41	41	49 1		33
05	2883 X	2006	-0-	-877	-0-	72 45 9	1889 2	Y	41	41			74
06	2790 X	2650	-0-	-140	-0-	92 26 9	2532 2	Y	24	24	61 1		37
07	2883 X	2871	-0-	-12	-0-	112 42 9	2717 2	Y	38	38	35 1	5 8	35

CARGILL		WELL #: 1		RRCID -> 257125		COMPL. DATE 02/10/2011			TOTAL DEPTH 13925			PERF. 8018 - 13852	
02	2996 X	1761	-0-	-1235	-0-	1753 2	8 9	N	7	7	162 1		28
03	2883 X	1470	-0-	-1413	-0-	1470 2		N	-0-	-0-			28
04	2790 X	1927	-0-	-863	-0-	1927 2		N	-0-	-0-			28
05	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842 2		N	-0-	-0-			28
06	1950 X	1585	-0-	-365	-0-	1585 2		N	-0-	-0-			28
07	1984 X	1600	-0-	-384	-0-	1599 2	1 9	N	1	1	1 8		28

TEUTSCH		WELL #: 1		RRCID -> 259383		COMPL. DATE 06/29/2011			TOTAL DEPTH 14167			PERF. 8202 - 13792	
02	2072 N	2024	-0-	-48	-0-	42 9 9	1973 2	Y	8	8			123
03	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	51 11 9	2171 2	Y	10	10			133
04	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	45 13 9	2018 2	Y	12	12			145
05	2232 N	2128	-0-	-104	-0-	45 13 9	2070 2	Y	12	12			157
06	2160 N	1973	-0-	-187	-0-	39 14 9	1920 2	Y	13	13	147 1		23
07	2139 N	1990	-0-	-149	-0-	41 1 9	1948 2	Y	1	1	1 8		23

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
VALENCIA OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167									
W. R. TUTT			WELL #: 6		RRCID -> 260801			COMPL. DATE 08/10/2010			TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 12110	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	2800 N	2832	-0-	32	32	76 1	2710 2	Y	42	51 1	20	
03	2325 N	1788	-0-	-537	-0-	46 9	1736 2	Y	22	26 1	16	
04	2250 N	2212	-0-	-38	-0-	28 1	2128 2	Y	16	29 1	3	
05	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	24 9	2476 2	Y	12	9 1	6	
06	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	66 1	2218 2	Y	6	8 1	4	
*07	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	18 9	2476 2	Y	15	9 1	10	
						34 1						
						13 9						
						32 1						
						7 9						
						50 1						
						17 9						

TUTT, W. R.			WELL #: 5		RRCID -> 261093			COMPL. DATE 08/10/2010			TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 12108	
02	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	86 1	3044 2	Y	59	84 1	28	
03	3751 X	2949	-0-	-802	-0-	65 9	2856 2	Y	44	40 1	32	
04	3630 X	3517	-0-	-113	-0-	45 1	3378 2	Y	31	57 1	6	
05	3751 X	3514	-0-	-237	-0-	48 9	3442 2	Y	22	16 1	12	
06	3630 X	3503	-0-	-127	-0-	105 1	3439 2	Y	13	15 1	10	
*07	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	34 9	3629 2	Y	28	19 1	19	
						48 9						
						50 1						
						14 9						
						74 1						
						31 9						

BATH UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 261364			COMPL. DATE 07/16/2011			TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 12141	
02	1932 N	974	-0-	-958	-0-	966 2	8 9	N	7		75	
03	1302 N	1276	-0-	-26	-0-	1270 2	6 9	N	5		80	
04	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1170 2	11 9	N	10		90	
05	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1497 2	3 9	N	3		93	
06	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1762 2	6 9	N	5		98	
07	1209 N	1138	-0-	-71	-0-	1128 2	10 9	N	9	1 8	106	

BREWSTER, NANCY GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 261787			COMPL. DATE 07/25/2011			TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885	
02	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1445 2	1 9	N	1	1 1	-0-	
03	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1927 2	4 9	N	4	4 1	-0-	
04	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303 2		N	-0-		-0-	
05	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2246 2	1 9	N	1	1 1	-0-	
06	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2031 2	1 9	N	1	1 1	-0-	
07	2387 N	1752	-0-	-635	-0-	1751 2	1 9	N	1	1 1	-0-	

BATH GAS UNIT B			WELL #: 10		RRCID -> 263550			COMPL. DATE 03/14/2012			TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830	
02	924 N	812	-0-	-112	-0-	810 2	2 9	N	2	2 1	-0-	
03	961 N	843	-0-	-118	-0-	841 2	2 9	N	2	2 1	-0-	
04	870 N	778	-0-	-92	-0-	776 2	2 9	N	2	2 1	-0-	
05	899 N	610	-0-	-289	-0-	609 2	1 9	N	1	1 1	-0-	
06	810 N	479	-0-	-331	-0-	478 2	1 9	N	1	1 1	-0-	
07	806 N	382	-0-	-424	-0-	381 2	1 9	N	1	1 1	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
RUNNELS, MACK V.		WELL #:		9	RRCID ->	263551	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	12075	PERF.	6727 - 11990
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	5317 2	10 9	N	9	9 1	-0-	
03	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	5888 2	8 9	N	7	7 1	-0-	
04	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	5905 2	8 9	N	7	7 1	-0-	
05	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4930 2	7 9	N	6	6 1	-0-	
06	3540 X	2210	-0-	-1330	-0-	2208 2	2 9	N	2	2 1	-0-	
07	3658 X	922	-0-	-2736	-0-	921 2	1 9	N	1	1 1	-0-	

BAILEY		WELL #:		2	RRCID ->	263642	COMPL. DATE	08/14/2012	TOTAL DEPTH	11915	PERF.	8748 - 11740
02	2940 X	1960	-0-	-980	-0-	1954 2	6 9	Y	5	4 1	4	
03	2976 X	2255	-0-	-721	-0-	2249 2	6 9	Y	5	5 1	4	
04	2850 X	2267	-0-	-583	-0-	2261 2	6 9	Y	5	5 1	4	
05	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	45 1	3644 2	Y	20	19 1	5	
						22 9						
06	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	81 1	3921 2	Y	30	29 1	6	
						33 9						
*07	10993 X	10993	-0-	-0-	-0-	395 1	10543 2	Y	50	40 1	16	
						55 9						

ROBERTSON, GEORGE		WELL #:		3	RRCID ->	263910	COMPL. DATE	10/31/2012	TOTAL DEPTH	11948	PERF.	6469 - 11816
02	2436 X	1774	-0-	-662	-0-	1767 2	7 9	Y	6	8 1	4	
03	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2877 2	10 9	Y	9	6 1	7	
04	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2949 2	9 9	Y	8	9 1	6	
05	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	82 1	6676 2	Y	45	39 1	12	
						50 9						
06	3000 N	7369	-0-	4369	4369	147 1	7148 2	Y	67	65 1	14	
						74 9						
*07	3100 N	9941	-0-	6841	11210	357 1	9522 2	Y	56	51 1	19	
						62 9						

JORDAN		WELL #:		3	RRCID ->	263912	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	11935	PERF.	8768 - 11744
02	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2209 2	7 9	Y	6	5 1	4	
03	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2371 2	7 9	Y	6	6 1	4	
04	1830 X	1798	-0-	-32	-0-	1794 2	4 9	Y	4	5 1	3	
05	2449 X	2166	-0-	-283	-0-	26 1	2127 2	Y	12	12 1	3	
						13 9						
06	8735 X	8735	-0-	-0-	-0-	175 1	8485 2	Y	68	58 1	13	
						75 9						
*07	10029 X	10029	-0-	-0-	-0-	9975 2	54 9	Y	49	45 1	17	

RHODES		WELL #:		6	RRCID ->	265372	COMPL. DATE	03/10/2013	TOTAL DEPTH	11640	PERF.	8658 - 11500
02	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	83 1	6267 2	Y	91	101 1	35	
						100 9						
03	6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	91 1	6732 2	Y	91	99 1	27	
						100 9						
04	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	88 1	6237 2	Y	77	65 1	39	
						85 9						
05	7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	100 1	6774 2	Y	138	135 1	42	
						152 9						
06	6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	89 1	6302 2	Y	116	117 1	41	
						128 9						
*07	7519 X	7519	-0-	-0-	-0-	135 1	7245 2	Y	126	112 1	55	
						139 9						

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
STOKER HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 265407		COMPL. DATE 04/24/2012			TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
02	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	80	1	1709	2	Y	19	71	1	25
03	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	108	1	2250	2	Y	19			44
04	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	117	1	2218	2	Y	19			63
05	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	113	1	2208	2	Y	14			77
06	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	105	1	2001	2	Y	21	80	1	18
*07	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	96	1	1923	2	Y	7	2	8	23

RHODES		WELL #: 5		RRCID -> 268327		COMPL. DATE 07/27/2013			TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450					
02	4760 X	3674	-0-	-1086	-0-	47	1	3586	2	Y	37	45	1	14
03	5270 X	4194	-0-	-1076	-0-	56	1	4095	2	Y	39	42	1	11
04	4680 X	4197	-0-	-483	-0-	58	1	4099	2	Y	36	29	1	18
05	4557 X	4171	-0-	-386	-0-	60	1	4078	2	Y	30	39	1	9
06	4410 X	3606	-0-	-804	-0-	50	1	3531	2	Y	23	24	1	8
*07	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	84	1	4542	2	Y	29	24	1	13

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 9		RRCID -> 268886		COMPL. DATE 09/21/2013			TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200					
02	6272 X	5617	-0-	-655	-0-	122	1	5411	2	Y	76	82	1	22
03	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	134	1	6251	2	Y	86	94	1	14
04	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	108	1	5265	2	Y	72	66	1	20
05	6231 X	4956	-0-	-1275	-0-	95	1	4773	2	Y	80	73	1	27
06	6270 X	4881	-0-	-1389	-0-	92	1	4730	2	Y	54	61	1	20
07	6479 X	4438	-0-	-2041	-0-	84	1	4291	2	Y	57	48	1	29

RHODES		WELL #: 7		RRCID -> 269480		COMPL. DATE 02/08/2013			TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483					
02	2128 N	1823	-0-	-305	-0-	23	1	1758	2	Y	38	44	1	15
03	2356 N	1896	-0-	-460	-0-	25	1	1830	2	Y	37	41	1	11
04	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	28	1	1961	2	Y	36	29	1	18
05	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	31	1	2127	2	Y	33	41	1	10
06	1830 N	1733	-0-	-97	-0-	24	1	1684	2	Y	23	25	1	8
07	2108 N	1355	-0-	-753	-0-	24	1	1311	2	Y	18	18	1	8

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167									
J.W. WILTCHER GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 274351			COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	10450 PERF. 8558 - 10280		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	40	1	1784	2	Y	6	7	1	2
						7	9							
03	1612 X	1231	-0-	-381	-0-	26	1	1201	2	Y	4	5	1	1
						4	9							
04	1740 X	1676	-0-	-64	-0-	34	1	1635	2	Y	6	5	1	2
						7	9							
05	2015 X	1197	-0-	-818	-0-	23	1	1166	2	Y	7	6	1	3
						8	9							
06	1950 X	1463	-0-	-487	-0-	28	1	1428	2	Y	6	7	1	2
						7	9							
07	2015 X	1707	-0-	-308	-0-	33	1	1665	2	Y	8	6	1	4
						9	9							

COLEMAN			WELL #:		1	RRCID -> 281085			COMPL. DATE	12/22/2016	TOTAL DEPTH	11400 PERF. 6650 - 11276		
02	T. A.	7374	-0-	7374	8633	170	1	7095	2	Y	99	56	1	65
						109	9							
03	T. A.	2781	-0-	2781	11414	61	1	2608	2	Y	102	139	1	28
						112	9							
04	T. A.	2298	-0-	2298	13712	51	1	2160	2	Y	79	64	1	43
						87	9							
05	17146 X	3434	-0-	-13712	-0-	82	1	3349	2	Y	3	44	1	2
						3	9							
06	7890 X	1479	-0-	-6411	-0-	35	1	1443	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
07	8153 X	1818	-0-	-6335	-0-	44	1	1731	2	Y	39	16	1	24
						43	9							

COLEMAN			WELL #:		2	RRCID -> 282457			COMPL. DATE	07/21/2017	TOTAL DEPTH	11378 PERF. 6668 - 11496		
02	7028 X	5213	-0-	-1815	-0-	120	1	5030	2	Y	57	48	1	37
						63	9							
03	7843 X	7541	-0-	-302	-0-	171	1	7306	2	Y	58	80	1	15
						64	9							
04	7590 X	7179	-0-	-411	-0-	164	1	6958	2	Y	52	39	1	28
						57	9							
05	7843 X	6754	-0-	-1089	-0-	155	1	6369	2	Y	209	73	1	164
						230	9							
06	7290 X	6098	-0-	-1192	-0-	142	1	5779	2	Y	161	189	1	136
						177	9							
07	7533 X	6076	-0-	-1457	-0-	149	1	5871	2	Y	51	156	1	31
						56	9							

COLEMAN			WELL #:		3	RRCID -> 282479			COMPL. DATE	09/22/2017	TOTAL DEPTH	11413 PERF. 8844 - 11506		
02	6468 X	5088	-0-	-1380	-0-	116	1	4850	2	Y	111	88	1	72
						122	9							
03	7161 X	6941	-0-	-220	-0-	157	1	6666	2	Y	107	150	1	29
						118	9							
04	6780 X	6560	-0-	-220	-0-	149	1	6305	2	Y	96	72	1	53
						106	9							
05	6882 X	5416	-0-	-1466	-0-	129	1	5286	2	Y	1	53	1	1
						1	9							
06	6720 X	5959	-0-	-761	-0-	143	1	5815	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
07	6944 X	4980	-0-	-1964	-0-	122	1	4822	2	Y	33	14	1	20
						36	9							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.				945936						
RUDMAN, DUKE GAS UNIT				WELL #: K 01H	RRCID -> 246535	COMPL. DATE 01/27/2009	TOTAL DEPTH 11161	PERF.11547	- 16801	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT				WELL #: 22	RRCID -> 247714	COMPL. DATE 11/10/2008	TOTAL DEPTH 12323	PERF. 8080	- 10455	
02	784 N	780	-0-	-4	-0-	780	2	Y	-0-	15
03	899 N	780	-0-	-119	-0-	780	2	Y	-0-	15
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2	Y	-0-	15
05	899 N	703	-0-	-196	-0-	703	2	Y	-0-	15
06	750 N	740	-0-	-10	-0-	740	2	Y	-0-	15
07	837 N	759	-0-	-78	-0-	759	2	Y	-0-	15

MIDYETT-GULLEY				WELL #: 12H	RRCID -> 250016	COMPL. DATE 04/25/2009	TOTAL DEPTH 10609	PERF.10572	- 17780	
02	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	6526	2	N	-0-	-0-
03	16765 X	16765	-0-	-0-	-0-	16765	2	N	-0-	-0-
04	15122 X	15122	-0-	-0-	-0-	15122	2	N	-0-	-0-
05	15235 X	15235	-0-	-0-	-0-	15235	2	N	-0-	-0-
06	14205 X	14205	-0-	-0-	-0-	14205	2	N	-0-	-0-
*07	14052 X	14052	-0-	-0-	-0-	14052	2	N	-0-	-0-

NEW HORIZONS				WELL #: 3H	RRCID -> 251259	COMPL. DATE 07/20/2009	TOTAL DEPTH 11242	PERF.11349	- 17174	
02	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2	N	-0-	-0-
03	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2	N	-0-	-0-
04	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2	N	-0-	-0-
05	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2	N	-0-	-0-
06	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2	N	-0-	-0-
*07	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2	N	-0-	-0-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT II				WELL #: 3H	RRCID -> 251539	COMPL. DATE 02/23/2009	TOTAL DEPTH 11062	PERF.11151	- 15066	
02	2240 N	2006	-0-	-234	-0-	2006	2	N	-0-	-0-
03	2294 N	2243	-0-	-51	-0-	2243	2	N	-0-	-0-
04	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2	N	-0-	-0-
05	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2	N	-0-	-0-
06	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2	N	-0-	-0-
07	2480 N	2423	-0-	-57	-0-	2423	2	N	-0-	-0-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT				WELL #: S 01H	RRCID -> 251599	COMPL. DATE 01/31/2014	TOTAL DEPTH 11194	PERF.11550	- 15218	
02	3668 X	3265	-0-	-403	-0-	3265	2	N	-0-	-0-
03	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2	N	-0-	-0-
04	3930 X	3544	-0-	-386	-0-	3544	2	N	-0-	-0-
05	4061 X	3804	-0-	-257	-0-	3804	2	N	-0-	-0-
06	4320 X	3789	-0-	-531	-0-	3789	2	N	-0-	-0-
07	4464 X	3674	-0-	-790	-0-	3674	2	N	-0-	-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2				WELL #: 2H	RRCID -> 253021	COMPL. DATE 08/06/2009	TOTAL DEPTH 11014	PERF.11105	- 15071	
02	4704 X	-0-	-0-	-4704	-0-			Y	-0-	54
03	28690 X	28690	-0-	-0-	-0-	28690	2	Y	-0-	54
04	20695 X	20695	-0-	-0-	-0-	20695	2	Y	-0-	54
05	16861 X	16861	-0-	-0-	-0-	16861	2	Y	-0-	54
06	13356 X	13356	-0-	-0-	-0-	13356	2	Y	-0-	54
*07	11149 X	11149	-0-	-0-	-0-	11149	2	Y	-0-	54

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
GULLEY, MARVIN		WELL #:		21H	RRCID ->	253513	COMPL. DATE	09/23/2015	TOTAL DEPTH	10635	PERF.10580	- 14953		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		812 X	659	-0-	-153	-0-	659	2		N	-0-			-0-
03		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2		N	-0-			-0-
04		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2		N	-0-			-0-
05		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-			-0-
06		870 N	807	-0-	-63	-0-	807	2		N	-0-			-0-
*07		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-			-0-

CORDRAY UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	254408	COMPL. DATE	10/02/2011	TOTAL DEPTH	11855	PERF. 8956	- 10227	
02		2156 N	1755	-0-	-401	-0-	1755	2		N	-0-			163
03		2480 N	2148	-0-	-332	-0-	2093	2	55 9	N	50			213
04		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2094	2	33 9	N	30	188 1		55
05		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2		N	-0-			55
06		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2		N	-0-			55
07		2201 N	1970	-0-	-231	-0-	1970	2		N	-0-			55

MITCHELL, RUDY				WELL #:	1H	RRCID ->	255050	COMPL. DATE	11/07/2009	TOTAL DEPTH	12754	PERF.13050	- 15563	
02		2996 X	2415	-0-	-581	-0-	2415	2		N	-0-			-0-
03		3317 X	2800	-0-	-517	-0-	2800	2		N	-0-			-0-
04		3210 X	2377	-0-	-833	-0-	2377	2		N	-0-			-0-
05		3317 X	1967	-0-	-1350	-0-	1967	2		N	-0-			-0-
06		3030 X	1930	-0-	-1100	-0-	1930	2		N	-0-			-0-
07		2790 X	1754	-0-	-1036	-0-	1754	2		N	-0-			-0-

NEW HORIZONS				WELL #:	2H	RRCID ->	255072	COMPL. DATE	10/07/2009	TOTAL DEPTH	11098	PERF.11372	- 17486	
02		2800 N	7181	-0-	4381	4381	7181	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	6581	-0-	3481	7862	6581	2		N	-0-			-0-
04		12902 X	5040	-0-	-7862	-0-	5040	2		N	-0-			-0-
05		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2		N	-0-			-0-
06		4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2		N	-0-			-0-
*07		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2		N	-0-			-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2				WELL #:	3H	RRCID ->	255073	COMPL. DATE	09/08/2009	TOTAL DEPTH	10918	PERF.10971	- 15243	
02		4144 X	7	-0-	-4137	-0-	7	2		N	-0-			-0-
03		4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-				N	-0-			-0-
04		4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-				N	-0-			-0-
05		4495 X	27	-0-	-4468	-0-	27	2		N	-0-			-0-
06		106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
07		7 X	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-

SCOTT R. MCGEE				WELL #:	12H	RRCID ->	255139	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10827	- 16556	
02		4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	5	1	4923 2	N	1	1 8		-0-
							1	9						
03		5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	5	1	5533 2	N	2	2 8		-0-
							2	9						
04		5310 X	4437	-0-	-873	-0-	4	1	4433 2	N	-0-			-0-
05		5487 X	4002	-0-	-1485	-0-	4	1	3998 2	N	-0-			-0-
06		5370 X	3929	-0-	-1441	-0-	4	1	3916 2	N	8	8 8		-0-
							9	9						
07		5549 X	3993	-0-	-1556	-0-	4	1	3989 2	N	-0-			-0-

 CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 255159 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11844 - 12297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 PARKER-HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 255160 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12518 - 12556

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 BAGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255209 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12441 - 12486

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 HORNED FROGS DU WELL #: 1H RRCID -> 255578 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12600 - 18303

02	3612 X	2911	-0-	-701	-0-	302	1	2609	2	N	-0-					-0-
03	3937 X	3487	-0-	-450	-0-	161	1	3326	2	N	-0-					-0-
04	3810 X	3539	-0-	-271	-0-	353	1	3186	2	N	-0-					-0-
05	3658 X	2972	-0-	-686	-0-	318	1	2654	2	N	-0-					-0-
06	3540 X	3356	-0-	-184	-0-	478	1	2878	2	N	-0-					-0-
07	3658 X	3091	-0-	-567	-0-	538	1	2553	2	N	-0-					-0-

 LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 12H RRCID -> 255579 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10884 - 17144

02	9296 X	8355	-0-	-941	-0-	8355	2			N	-0-					-0-
03	11039 X	11039	-0-	-0-	-0-	11039	2			N	-0-					-0-
*04	9960 X	9127	-0-	-833	-0-	9127	2			N	-0-					-0-
*05	10544 X	10544	-0-	-0-	-0-	10544	2			N	-0-					-0-
*06	9972 X	9972	-0-	-0-	-0-	9972	2			N	-0-					-0-
07	10292 X	9726	-0-	-566	-0-	9726	2			N	-0-					-0-

 HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 11H RRCID -> 256421 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10923 - 15507

02	4004 X	3669	-0-	-335	-0-	4	1	3665	2	N	-0-					3
03	4278 X	3342	-0-	-936	-0-	3	1	3339	2	N	-0-					3
04	4140 X	2836	-0-	-1304	-0-	3	1	2833	2	N	-0-					3
05	4185 X	3255	-0-	-930	-0-	3	1	3252	2	N	-0-					3
06	4050 X	3010	-0-	-1040	-0-	3	1	3006	2	N	1	1	8			3
						1	9									
07	4061 X	3321	-0-	-740	-0-	3	1	3318	2	N	-0-					3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
LOUIS WERNER SAWMILL		WELL #:		13H	RRCID ->	257105	COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	10834	PERF.10843 - 14947	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	5824 X	5437	-0-	-387	-0-	5437	2	N	-0-			-0-
03	6448 X	5885	-0-	-563	-0-	5885	2	N	-0-			-0-
*04	6210 X	5819	-0-	-391	-0-	5819	2	N	-0-			-0-
*05	6417 X	5909	-0-	-508	-0-	5909	2	N	-0-			-0-
*06	6210 X	4801	-0-	-1409	-0-	4801	2	N	-0-			-0-
07	6014 X	4670	-0-	-1344	-0-	4670	2	N	-0-			-0-

RED RAIDERS (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	257438	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	12593	PERF.13075 - 19903	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1H	RRCID ->	257642	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	17673	PERF.10966 - 17568	
02	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	8564	2	N	-0-			-0-
03	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	2	N	-0-			-0-
04	8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	8039	2	N	-0-			-0-
05	9197 X	9197	-0-	-0-	-0-	9197	2	N	-0-			-0-
06	8979 X	8979	-0-	-0-	-0-	8979	2	N	-0-			-0-
*07	8956 X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	2	N	-0-			-0-

TOMPKINS, ELVE		WELL #:		15H	RRCID ->	258068	COMPL. DATE	02/20/2010	TOTAL DEPTH	10960	PERF.11505 - 18027	
02	3444 X	-0-	-0-	-3444	-0-			N	-0-			-0-
03	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-			N	-0-			-0-
04	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	297	1	7210	2	N	-0-	-0-
05	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	184	1	4068	2	N	-0-	-0-
06	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	182	1	3667	2	N	-0-	-0-
07	4650 X	3624	-0-	-1026	-0-	165	1	3459	2	N	-0-	-0-

HOLCOMBE		WELL #:		10H	RRCID ->	258109	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	11008	PERF.11582 - 15059	
02	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1	1	1258	2	N	-0-	5
03	790 X	790	-0-	-0-	-0-	1	1	789	2	N	-0-	5
04	832 X	832	-0-	-0-	-0-	1	1	831	2	N	-0-	5
05	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1	1	1016	2	N	-0-	5
06	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	5	1	4965	2	N	-0-	5
*07	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	5	1	5040	2	N	-0-	5

BS BRODERICK GU 2		WELL #:		3H	RRCID ->	258161	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	10608	PERF.10710 - 16035	
02	3948 X	3079	-0-	-869	-0-	3079	2	Y	-0-			-0-
03	4371 X	3395	-0-	-976	-0-	3395	2	Y	-0-			-0-
04	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2	Y	-0-			-0-
05	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2	Y	-0-			-0-
06	3300 X	2980	-0-	-320	-0-	2980	2	Y	-0-			-0-
07	4247 X	3493	-0-	-754	-0-	3493	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
LISTON, W. L.		WELL #: 7H		RRCID -> 258415		COMPL. DATE 06/07/2010			TOTAL DEPTH 10892 PERF.10887 - 16763		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	5 1	4584 2	N	-0-		-0-
03	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5 1	5184 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					
04	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	5 1	4624 2	N	-0-		-0-
05	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	5 1	4987 2	N	-0-		-0-
06	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	5 1	4845 2	N	7	7 8	-0-
						8 9					
*07	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	5 1	4917 2	N	-0-		-0-

FLOYD GAS UNIT		WELL #: 26H		RRCID -> 258416		COMPL. DATE 06/20/2009			TOTAL DEPTH 10430 PERF.10573 - 14879		
02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2		N	-0-		-0-
03	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2		N	-0-		-0-
04	1440 N	381	-0-	-1059	-0-	381 2		N	-0-		-0-
05	1240 N	15	-0-	-1225	-0-	15 2		N	-0-		-0-
06	1170 N	19	-0-	-1151	-0-	19 2		N	-0-		-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		-0-

DUCKS DU		WELL #: 1H		RRCID -> 259584		COMPL. DATE 09/06/2010			TOTAL DEPTH 12280 PERF.12380 - 19323		
02	76191 X	76191	-0-	-0-	-0-	152 1	76039 2	N	-0-		-0-
03	79685 X	79685	-0-	-0-	-0-	160 1	79525 2	N	-0-		-0-
04	79296 X	79296	-0-	-0-	-0-	155 1	79141 2	N	-0-		-0-
05	76096 X	76096	-0-	-0-	-0-	151 1	75945 2	N	-0-		-0-
06	73788 X	73788	-0-	-0-	-0-	146 1	73642 2	N	-0-		-0-
*07	81828 X	81828	-0-	-0-	-0-	160 1	81668 2	N	-0-		-0-

LUMBERJACKS DU		WELL #: 1H		RRCID -> 259585		COMPL. DATE 05/17/2010			TOTAL DEPTH 11855 PERF.12605 - 17578		
02	4172 X	3670	-0-	-502	-0-	7 1	3663 2	N	-0-		-0-
03	3999 X	2745	-0-	-1254	-0-	5 1	2740 2	N	-0-		-0-
04	3870 X	3800	-0-	-70	-0-	7 1	3793 2	N	-0-		-0-
05	4061 X	3364	-0-	-697	-0-	7 1	3357 2	N	-0-		-0-
06	3930 X	2663	-0-	-1267	-0-	5 1	2658 2	N	-0-		-0-
*07	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	8 1	4197 2	N	-0-		-0-

BRUINS DU		WELL #: 1H		RRCID -> 259597		COMPL. DATE 06/02/2010			TOTAL DEPTH 12225 PERF.12550 - 18320		
02	5712 X	2355	-0-	-3357	-0-	5 1	2350 2	N	-0-		-0-
03	6324 X	3434	-0-	-2890	-0-	7 1	3427 2	N	-0-		-0-
04	6120 X	3305	-0-	-2815	-0-	6 1	3299 2	N	-0-		-0-
05	4402 X	3593	-0-	-809	-0-	7 1	3586 2	N	-0-		-0-
06	4260 X	1224	-0-	-3036	-0-	2 1	1222 2	N	-0-		-0-
*07	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	7 1	3735 2	N	-0-		-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2H		RRCID -> 259599		COMPL. DATE 06/24/2010			TOTAL DEPTH 10816 PERF.10931 - 17399		
02	10646 X	10646	-0-	-0-	-0-	10646 2		N	-0-		-0-
03	11075 X	11075	-0-	-0-	-0-	11075 2		N	-0-		-0-
04	12616 X	12616	-0-	-0-	-0-	12616 2		N	-0-		-0-
05	14786 X	14786	-0-	-0-	-0-	14786 2		N	-0-		-0-
06	14854 X	14854	-0-	-0-	-0-	14854 2		N	-0-		-0-
*07	15234 X	15234	-0-	-0-	-0-	15234 2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
UTES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	259646	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	13146	PERF.13205	- 17963	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		3304 X	1995	-0-	-1309	-0-	4 1	1991 2	N	-0-			-0-
03		2914 X	2497	-0-	-417	-0-	5 1	2492 2	N	-0-			-0-
04		3210 X	990	-0-	-2220	-0-	2 1	988 2	N	-0-			-0-
05		3317 X	146	-0-	-3171	-0-	146 2		N	-0-			-0-
06		3210 X	2155	-0-	-1055	-0-	4 1	2151 2	N	-0-			-0-
07		2511 X	2136	-0-	-375	-0-	4 1	2132 2	N	-0-			-0-

SUN DEVILS DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	259687	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	12413	PERF.12810	- 19743	
02		6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	7 1	6908 2	N	-0-			-0-
03		15083 X	15083	-0-	-0-	-0-	15 1	15068 2	N	-0-			-0-
04		9513 X	9513	-0-	-0-	-0-	9 1	9504 2	N	-0-			-0-
05		10270 X	10270	-0-	-0-	-0-	10 1	10260 2	N	-0-			-0-
06		6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	7 1	6719 2	N	-0-			-0-
*07		14466 X	14466	-0-	-0-	-0-	15 1	14451 2	N	-0-			-0-

BS BRODERICK G U 2		WELL #:		6H	RRCID ->	259744	COMPL. DATE	01/31/2011	TOTAL DEPTH	10617	PERF.10000	- 15480	
02		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4073 2		Y	-0-			-0-
03		4495 X	3363	-0-	-1132	-0-	3363 2		Y	-0-			-0-
04		4350 X	3232	-0-	-1118	-0-	3232 2		Y	-0-			-0-
05		4495 X	3243	-0-	-1252	-0-	3243 2		Y	-0-			-0-
06		4350 X	3358	-0-	-992	-0-	3358 2		Y	-0-			-0-
07		4495 X	3086	-0-	-1409	-0-	3086 2		Y	-0-			-0-

VERA BLACK		WELL #:		10H	RRCID ->	259745	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	10879	PERF.10769	- 15883	
02		2660 X	2313	-0-	-347	-0-	2 1	2311 2	N	-0-			-0-
03		2945 X	2632	-0-	-313	-0-	3 1	2629 2	N	-0-			-0-
04		2820 X	2513	-0-	-307	-0-	2 1	2511 2	N	-0-			-0-
05		2914 X	2511	-0-	-403	-0-	3 1	2508 2	N	-0-			-0-
06		2820 X	2181	-0-	-639	-0-	2 1	2178 2	N	1	1 8		-0-
07		2635 X	2021	-0-	-614	-0-	1 9	2019 2	N	-0-			-0-

COUGARS DU		WELL #:		1	RRCID ->	259748	COMPL. DATE	07/03/2010	TOTAL DEPTH	14244	PERF.11178	- 11260	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIDYETT-GULLEY		WELL #:		13H	RRCID ->	259846	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	10451	PERF.10608	- 17894	
02		7224 X	-0-	-0-	-7224	-0-			N	-0-			-0-
03		7998 X	-0-	-0-	-7998	-0-			N	-0-			-0-
04		6540 X	-0-	-0-	-6540	-0-			N	-0-			-0-
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
ROADRUNNERS DU		WELL #:		1HR	RRCID ->	260001	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	11890	PERF.12635	- 18443
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE

02		4060 X	3081	-0-	-979	-0-	6 1	3075 2	N	-0-		-0-
03		4309 X	2629	-0-	-1680	-0-	5 1	2624 2	N	-0-		-0-
04		4170 X	3324	-0-	-846	-0-	6 1	3318 2	N	-0-		-0-
05		4278 X	1430	-0-	-2848	-0-	3 1	1427 2	N	-0-		-0-
06		4140 X	1026	-0-	-3114	-0-	2 1	1024 2	N	-0-		-0-
*07		5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	10 1	5023 2	N	-0-		-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT 1-SL		WELL #:		1SL	RRCID ->	260142	COMPL. DATE	08/30/2010	TOTAL DEPTH	12531	PERF.12920	- 16882
02		8757 X	8757	-0-	-0-	-0-	8757 2		N	-0-		-0-
03		17803 X	17803	-0-	-0-	-0-	17803 2		N	-0-		-0-
04		14000 X	14000	-0-	-0-	-0-	14000 2		N	-0-		-0-
05		14119 X	14119	-0-	-0-	-0-	14119 2		N	-0-		-0-
06		13791 X	13791	-0-	-0-	-0-	13791 2		N	-0-		-0-
*07		13516 X	13516	-0-	-0-	-0-	13516 2		N	-0-		-0-

MOUNTAINEERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260222	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	11855	PERF.12530	- 17853
02		3164 X	2470	-0-	-694	-0-	5 1	2465 2	N	-0-		-0-
03		3503 X	3040	-0-	-463	-0-	6 1	3034 2	N	-0-		-0-
04		3390 X	2626	-0-	-764	-0-	5 1	2621 2	N	-0-		-0-
05		3503 X	705	-0-	-2798	-0-	1 1	704 2	N	-0-		-0-
06		3390 X	2587	-0-	-803	-0-	5 1	2582 2	N	-0-		-0-
07		3038 X	1814	-0-	-1224	-0-	4 1	1810 2	N	-0-		-0-

BRONCOS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260251	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	13166	PERF.13550	- 17603
02		4760 X	3430	-0-	-1330	-0-	7 1	3423 2	N	-0-		-0-
03		5487 X	5277	-0-	-210	-0-	10 1	5267 2	N	-0-		-0-
04		5310 X	4156	-0-	-1154	-0-	8 1	4148 2	N	-0-		-0-
05		5487 X	2472	-0-	-3015	-0-	5 1	2467 2	N	-0-		-0-
06		5100 X	5054	-0-	-46	-0-	10 1	5044 2	N	-0-		-0-
07		5270 X	3927	-0-	-1343	-0-	8 1	3919 2	N	-0-		-0-

BLACK STONE UNIT A-43		WELL #:		1H	RRCID ->	260252	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	14372	PERF.14726	- 18562
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEW HORIZONS		WELL #:		D 1H	RRCID ->	260253	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	11286	PERF.11189	- 17568
02		4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4422 2		N	-0-		-0-
03		4371 X	4031	-0-	-340	-0-	4031 2		N	-0-		-0-
04		4230 X	3993	-0-	-237	-0-	3993 2		N	-0-		-0-
05		4898 X	4358	-0-	-540	-0-	4358 2		N	-0-		-0-
06		4740 X	4403	-0-	-337	-0-	4403 2		N	-0-		-0-
07		4898 X	4816	-0-	-82	-0-	4816 2		N	-0-		-0-

BUTLER ROONEY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260254	COMPL. DATE	10/06/2010	TOTAL DEPTH	13713	PERF.13620	- 18843
02		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934 2		N	-0-		-0-
03		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357 2		N	-0-		-0-
04		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381 2		N	-0-		-0-
05		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217 2		N	-0-		-0-
06		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992 2		N	-0-		-0-
*07		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000 2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032	300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BUCKEYES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260673	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	12924	PERF.12975	- 18478	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5 1	5408 2	N	-0-			-0-
03		4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	5 1	4843 2	N	-0-			-0-
04		4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4 1	4523 2	N	-0-			-0-
05		5983 X	3830	-0-	-2153	-0-	4 1	3826 2	N	-0-			-0-
06		5790 X	4433	-0-	-1357	-0-	4 1	4429 2	N	-0-			-0-
07		5983 X	3772	-0-	-2211	-0-	4 1	3768 2	N	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND		WELL #:		14H	RRCID ->	260784	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	10682	PERF.10680	- 16155	
02		5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	6 1	5907 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
03		6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	7 1	6603 2	N	3	3 8		-0-
							3 9						
04		6120 X	5961	-0-	-159	-0-	6 1	5955 2	N	-0-			-0-
05		6541 X	6140	-0-	-401	-0-	6 1	6134 2	N	-0-			-0-
06		6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	7 1	6584 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
*07		7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	8 1	7545 2	N	-0-			-0-

FIGHTIN' ILLINI DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260785	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	12777	PERF.12890	- 17663	
02		157942 X	157942	-0-	-0-	-0-	157 1	157785 2	N	-0-			-0-
03		163303 X	163303	-0-	-0-	-0-	161 1	163142 2	N	-0-			-0-
04		151340 X	151340	-0-	-0-	-0-	149 1	151191 2	N	-0-			-0-
05		142019 X	142019	-0-	-0-	-0-	141 1	141878 2	N	-0-			-0-
06		128735 X	128735	-0-	-0-	-0-	127 1	128608 2	N	-0-			-0-
*07		131187 X	131187	-0-	-0-	-0-	131 1	131056 2	N	-0-			-0-

CRIMSON TIDE DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260786	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	12337	PERF.12400	- 17604	
02		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	4 1	2016 2	N	-0-			-0-
03		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	5 1	2260 2	N	-0-			-0-
04		2370 N	2016	-0-	-354	-0-	4 1	2012 2	N	-0-			-0-
05		2232 N	1728	-0-	-504	-0-	3 1	1725 2	N	-0-			-0-
06		2190 N	1840	-0-	-350	-0-	4 1	1836 2	N	-0-			-0-
*07		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	5 1	2432 2	N	-0-			-0-

MAVERICKS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260795	COMPL. DATE	10/19/2010	TOTAL DEPTH	13084	PERF.13135	- 17423	
02		2772 X	2356	-0-	-416	-0-	5 1	2351 2	N	-0-			-0-
03		3069 X	2839	-0-	-230	-0-	6 1	2833 2	N	-0-			-0-
04		3090 X	2625	-0-	-465	-0-	5 1	2620 2	N	-0-			-0-
05		3193 X	1935	-0-	-1258	-0-	4 1	1931 2	N	-0-			-0-
06		3090 X	1105	-0-	-1985	-0-	2 1	1103 2	N	-0-			-0-
07		2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-			N	-0-			-0-

BEARCATS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260832	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	12263	PERF.12445	- 16733	
02		3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	8 1	3809 2	N	-0-			-0-
03		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	7 1	3432 2	N	-0-			-0-
04		4230 X	3051	-0-	-1179	-0-	6 1	3045 2	N	-0-			-0-
05		4371 X	3109	-0-	-1262	-0-	6 1	3103 2	N	-0-			-0-
06		4230 X	3356	-0-	-874	-0-	7 1	3349 2	N	-0-			-0-
07		4216 X	4057	-0-	-159	-0-	8 1	4049 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
BLACK STONE A398		WELL #: 1H		RRCID -> 260895	COMPL. DATE 07/21/2010	TOTAL DEPTH 14352	PERF.14524	- 19880	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	9464 X	8348	-0-	-1116	-0-	8348 2	N	-0-	-0-
03	10478 X	8984	-0-	-1494	-0-	8984 2	N	-0-	-0-
04	9750 X	8516	-0-	-1234	-0-	8516 2	N	-0-	-0-
05	9641 X	8252	-0-	-1389	-0-	8252 2	N	-0-	-0-
06	9210 X	7947	-0-	-1263	-0-	7947 2	N	-0-	-0-
07	9238 X	7886	-0-	-1352	-0-	7886 2	N	-0-	-0-

HARRIS B		WELL #: 1 H		RRCID -> 260896	COMPL. DATE 02/10/2011	TOTAL DEPTH 13037	PERF.12780	- 16212	
02	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 2	N	-0-	-0-
03	1798 N	1077	-0-	-721	-0-	1077 2	N	-0-	-0-
04	1530 N	1191	-0-	-339	-0-	1191 2	N	-0-	-0-
05	1674 N	1217	-0-	-457	-0-	1217 2	N	-0-	-0-
06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2	N	-0-	-0-
07	1240 N	429	-0-	-811	-0-	429 2	N	-0-	-0-

CREST C		WELL #: 1H		RRCID -> 260917	COMPL. DATE 03/11/2011	TOTAL DEPTH 12584	PERF.13210	- 17273	
02	2296 N	1783	-0-	-513	-0-	1783 2	N	-0-	-0-
03	2201 N	1770	-0-	-431	-0-	1770 2	N	-0-	-0-
04	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784 2	N	-0-	-0-
05	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557 2	N	-0-	-0-
06	1710 N	1661	-0-	-49	-0-	1661 2	N	-0-	-0-
07	1829 N	1659	-0-	-170	-0-	1659 2	N	-0-	-0-

CREST E		WELL #: 1HB		RRCID -> 260921	COMPL. DATE 10/10/2013	TOTAL DEPTH 17454	PERF.12450	- 17313	
02	9352 X	5050	-0-	-4302	-0-	5050 2	N	-0-	-0-
03	9889 X	9231	-0-	-658	-0-	9231 2	N	-0-	-0-
04	8400 X	6721	-0-	-1679	-0-	6721 2	N	-0-	-0-
05	7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	7959 2	N	-0-	-0-
06	8940 X	7523	-0-	-1417	-0-	7523 2	N	-0-	-0-
07	9238 X	6511	-0-	-2727	-0-	6511 2	N	-0-	-0-

NEW HORIZONS		WELL #: E 1H		RRCID -> 260926	COMPL. DATE 10/22/2010	TOTAL DEPTH 11704	PERF.11180	- 18305	
02	7522 X	7522	-0-	-0-	-0-	7522 2	N	-0-	-0-
03	7936 X	7483	-0-	-453	-0-	7483 2	N	-0-	-0-
04	7530 X	7009	-0-	-521	-0-	7009 2	N	-0-	-0-
05	8339 X	7537	-0-	-802	-0-	7537 2	N	-0-	-0-
06	8070 X	7140	-0-	-930	-0-	7140 2	N	-0-	-0-
07	8339 X	7652	-0-	-687	-0-	7652 2	N	-0-	-0-

WYNN TRUST H		WELL #: 1HB		RRCID -> 260967	COMPL. DATE 08/01/2013	TOTAL DEPTH 12212	PERF.12420	- 16697	
02	9687 X	9687	-0-	-0-	-0-	9687 2	N	-0-	-0-
03	8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	8076 2	N	-0-	-0-
04	11042 X	11042	-0-	-0-	-0-	11042 2	N	-0-	-0-
05	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5288 2	N	-0-	-0-
06	12111 X	12111	-0-	-0-	-0-	12111 2	N	-0-	-0-
*07	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930 2	N	-0-	-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU		WELL #: 1H		RRCID -> 260972	COMPL. DATE 01/19/2011	TOTAL DEPTH 13005	PERF.12940	- 19183	
02	9632 X	7404	-0-	-2228	-0-	7 1 7397 2	N	-0-	-0-
03	10199 X	9213	-0-	-986	-0-	9 1 9204 2	N	-0-	-0-
04	9870 X	6957	-0-	-2913	-0-	7 1 6950 2	N	-0-	-0-
05	9517 X	7733	-0-	-1784	-0-	8 1 7725 2	N	-0-	-0-
06	9210 X	7218	-0-	-1992	-0-	7 1 7211 2	N	-0-	-0-
07	9207 X	7225	-0-	-1982	-0-	7 1 7218 2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
OREDIGGERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261059	COMPL. DATE	02/18/2011	TOTAL DEPTH	12921	PERF.12980	- 17543	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	2	1	1956	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	2	1	2117	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1950 X	1693	-0-	-257	-0-	2	1	1691	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2170 X	1265	-0-	-905	-0-	1	1	1264	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2100 X	1043	-0-	-1057	-0-	1	1	1042	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2170 X	1078	-0-	-1092	-0-	1	1	1077	2	N	-0-	-0-	-0-

PANTHERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261077	COMPL. DATE	10/19/2010	TOTAL DEPTH	13104	PERF.13135	- 17257	
02	2296 X	2107	-0-	-189	-0-	4	1	2103	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2542 X	2337	-0-	-205	-0-	5	1	2332	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2460 X	1873	-0-	-587	-0-	4	1	1869	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2418 X	1756	-0-	-662	-0-	3	1	1753	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2340 X	836	-0-	-1504	-0-	2	1	834	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2325 X	1946	-0-	-379	-0-	4	1	1942	2	N	-0-	-0-	-0-

VANDALS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261110	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	13010	PERF.12950	- 17493	
02	99937 X	99937	-0-	-0-	-0-	99	1	99838	2	N	-0-	-0-	-0-
03	115972 X	115972	-0-	-0-	-0-	114	1	115858	2	N	-0-	-0-	-0-
04	106211 X	106211	-0-	-0-	-0-	104	1	106107	2	N	-0-	-0-	-0-
05	103246 X	103246	-0-	-0-	-0-	102	1	103144	2	N	-0-	-0-	-0-
06	96562 X	96562	-0-	-0-	-0-	95	1	96467	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	94965 X	94965	-0-	-0-	-0-	96	1	94869	2	N	-0-	-0-	-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 3		WELL #:		1H	RRCID ->	261111	COMPL. DATE	01/12/2011	TOTAL DEPTH	10854	PERF.10719	- 15394	
02	6076 X	5480	-0-	-596	-0-	5480	2			N	-0-	-0-	-0-
03	18577 X	18577	-0-	-0-	-0-	18577	2			N	-0-	-0-	-0-
04	11896 X	11896	-0-	-0-	-0-	11896	2			N	-0-	-0-	-0-
05	10201 X	10201	-0-	-0-	-0-	10201	2			N	-0-	-0-	-0-
06	6510 X	6453	-0-	-57	-0-	6453	2			N	-0-	-0-	-0-
*07	9277 X	9277	-0-	-0-	-0-	9277	2			N	-0-	-0-	-0-

SCORPIONS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261119	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	13658	PERF.13920	- 17758	
02	1820 X	1011	-0-	-809	-0-	1011	2			N	-0-	-0-	-0-
03	1612 X	1214	-0-	-398	-0-	1214	2			N	-0-	-0-	-0-
04	1500 X	1344	-0-	-156	-0-	1344	2			N	-0-	-0-	-0-
05	1488 X	1331	-0-	-157	-0-	1331	2			N	-0-	-0-	-0-
06	1260 X	1097	-0-	-163	-0-	1097	2			N	-0-	-0-	-0-
07	1395 X	1119	-0-	-276	-0-	1119	2			N	-0-	-0-	-0-

BORDERS Q		WELL #:		1H	RRCID ->	261377	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	13089	PERF.13350	- 18460	
02	1820 X	1750	-0-	-70	-0-	1750	2			N	-0-	-0-	-0-
03	2015 X	1991	-0-	-24	-0-	1991	2			N	-0-	-0-	-0-
04	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-	-0-	-0-
05	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-	-0-	-0-
06	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-	-0-	-0-
*07	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-	-0-	-0-

OWLS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261572	COMPL. DATE	02/27/2011	TOTAL DEPTH	12254	PERF.13020	- 17973	
02	6412 X	2725	-0-	-3687	-0-	119	1	2606	2	N	-0-	-0-	-0-
03	7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	341	1	7513	2	N	-0-	-0-	-0-
04	6870 X	1282	-0-	-5588	-0-	56	1	1226	2	N	-0-	-0-	-0-
05	7068 X	3275	-0-	-3793	-0-	143	1	3132	2	N	-0-	-0-	-0-
06	6870 X	3075	-0-	-3795	-0-	133	1	2942	2	N	-0-	-0-	-0-
07	7099 X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HUSKIES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261582	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	12575	PERF.12640 - 17573		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		2100 X	1661	-0-	-439	-0-	3 1	1658	2	N	-0-		-0-
03		2325 X	1808	-0-	-517	-0-	4 1	1804	2	N	-0-		-0-
04		2910 X	1757	-0-	-1153	-0-	3 1	1754	2	N	-0-		-0-
05		3007 X	1338	-0-	-1669	-0-	3 1	1335	2	N	-0-		-0-
06		2910 X	2102	-0-	-808	-0-	4 1	2098	2	N	-0-		-0-
07		1829 X	1392	-0-	-437	-0-	3 1	1389	2	N	-0-		-0-

TAR HEELS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261591	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL DEPTH	12722	PERF.12890 - 18563		
02		2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	5 1	2450	2	N	-0-		-0-
03		2697 X	2252	-0-	-445	-0-	5 1	2247	2	N	-0-		-0-
04		2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	5 1	2587	2	N	-0-		-0-
05		2728 X	2226	-0-	-502	-0-	4 1	2222	2	N	-0-		-0-
06		2640 X	2254	-0-	-386	-0-	4 1	2250	2	N	-0-		-0-
07		2728 X	2526	-0-	-202	-0-	5 1	2521	2	N	-0-		-0-

COYOTES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261794	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	12700	PERF.13160 - 17393		
02		110691 X	110691	-0-	-0-	-0-	219 1	110472	2	N	-0-		-0-
03		126251 X	126251	-0-	-0-	-0-	249 1	126002	2	N	-0-		-0-
04		130615 X	130615	-0-	-0-	-0-	257 1	130358	2	N	-0-		-0-
05		146366 X	146366	-0-	-0-	-0-	290 1	146076	2	N	-0-		-0-
06		131861 X	131861	-0-	-0-	-0-	259 1	131602	2	N	-0-		-0-
*07		134724 X	134724	-0-	-0-	-0-	269 1	134455	2	N	-0-		-0-

HOOSIERS DU		WELL #:		2H	RRCID ->	261809	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	12635	PERF.12985 - 18853		
02		12569 X	12569	-0-	-0-	-0-	12 1	12557	2	N	-0-		-0-
03		13801 X	13801	-0-	-0-	-0-	14 1	13787	2	N	-0-		-0-
04		12559 X	12559	-0-	-0-	-0-	12 1	12547	2	N	-0-		-0-
05		12431 X	12431	-0-	-0-	-0-	12 1	12419	2	N	-0-		-0-
06		11589 X	11589	-0-	-0-	-0-	11 1	11578	2	N	-0-		-0-
*07		11416 X	11416	-0-	-0-	-0-	11 1	11405	2	N	-0-		-0-

VOLS DU SL		WELL #:		1SL	RRCID ->	261810	COMPL. DATE	03/22/2011	TOTAL DEPTH	12942	PERF.12890 - 19053		
02		13214 X	13214	-0-	-0-	-0-	26 1	13188	2	N	-0-		-0-
03		18579 X	18579	-0-	-0-	-0-	38 1	18541	2	N	-0-		-0-
04		12056 X	12056	-0-	-0-	-0-	24 1	12032	2	N	-0-		-0-
05		19545 X	19545	-0-	-0-	-0-	39 1	19506	2	N	-0-		-0-
06		9649 X	9649	-0-	-0-	-0-	19 1	9630	2	N	-0-		-0-
*07		15844 X	15844	-0-	-0-	-0-	31 1	15813	2	N	-0-		-0-

GAMECOCKS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261822	COMPL. DATE	04/03/2011	TOTAL DEPTH	12445	PERF.12435 - 19003		
02		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	3 1	1729	2	N	-0-		-0-
03		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	4 1	1841	2	N	-0-		-0-
04		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	3 1	1721	2	N	-0-		-0-
05		1922 N	1588	-0-	-334	-0-	3 1	1585	2	N	-0-		-0-
06		1800 N	1624	-0-	-176	-0-	3 1	1621	2	N	-0-		-0-
07		1767 N	1624	-0-	-143	-0-	3 1	1621	2	N	-0-		-0-

CORNHUSKERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261904	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	12860	PERF.13010 - 17573		
02		644 N	542	-0-	-102	-0-	1 1	541	2	N	-0-		-0-
03		749 N	749	-0-	-0-	-0-	1 1	748	2	N	-0-		-0-
04		672 N	672	-0-	-0-	-0-	1 1	671	2	N	-0-		-0-
05		589 N	552	-0-	-37	-0-	1 1	551	2	N	-0-		-0-
06		720 N	472	-0-	-248	-0-	1 1	471	2	N	-0-		-0-
07		682 N	195	-0-	-487	-0-	195 2			N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC.			//CONT.//	945936							
RISINGER P GU			WELL #:	1HB	RRCID ->	261909	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	17650	PERF.12270 - 17550
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		14784 X	12304	-0-	-2480	-0-	12304 2	N	-0-		-0-
03		13485 X	8587	-0-	-4898	-0-	8587 2	N	-0-		-0-
04		13470 X	10623	-0-	-2847	-0-	10623 2	N	-0-		-0-
05		13919 X	8470	-0-	-5449	-0-	8470 2	N	-0-		-0-
06		13470 X	8102	-0-	-5368	-0-	8102 2	N	-0-		-0-
07		13609 X	8557	-0-	-5052	-0-	8557 2	N	-0-		-0-

RAGIN CAJUNS DU			WELL #:	1H	RRCID ->	261930	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	13212	PERF.13180 - 18283
02		5740 X	4917	-0-	-823	-0-	10 1 4907 2	N	-0-		-0-
03		5983 X	5499	-0-	-484	-0-	11 1 5488 2	N	-0-		-0-
04		8776 X	8776	-0-	-0-	-0-	17 1 8759 2	N	-0-		-0-
05		18734 X	18734	-0-	-0-	-0-	37 1 18697 2	N	-0-		-0-
06		33740 X	33740	-0-	-0-	-0-	66 1 33674 2	N	-0-		-0-
*07		25728 X	25728	-0-	-0-	-0-	51 1 25677 2	N	-0-		-0-

WARRIORS DU			WELL #:	1H	RRCID ->	261931	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	12985	PERF.12950 - 18593
02		5348 X	3062	-0-	-2286	-0-	3 1 3059 2	N	-0-		-0-
03		4743 X	2948	-0-	-1795	-0-	2 1 2946 2	N	-0-		-0-
04		3930 X	2474	-0-	-1456	-0-	2 1 2472 2	N	-0-		-0-
05		4061 X	2329	-0-	-1732	-0-	2 1 2327 2	N	-0-		-0-
06		3660 X	2005	-0-	-1655	-0-	2 1 2003 2	N	-0-		-0-
07		3379 X	1528	-0-	-1851	-0-	1 1 1527 2	N	-0-		-0-

HALEY G			WELL #:	1HB	RRCID ->	261943	COMPL. DATE	02/11/2013	TOTAL DEPTH	12102	PERF.12290 - 18250
02		7588 X	5263	-0-	-2325	-0-	5263 2	N	-0-		-0-
03		8401 X	7306	-0-	-1095	-0-	7306 2	N	-0-		-0-
04		5940 X	5738	-0-	-202	-0-	5738 2	N	-0-		-0-
05		6138 X	4545	-0-	-1593	-0-	4545 2	N	-0-		-0-
06		7080 X	6899	-0-	-181	-0-	6899 2	N	-0-		-0-
07		7316 X	4852	-0-	-2464	-0-	4852 2	N	-0-		-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU			WELL #:	1H	RRCID ->	261953	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	12585	PERF.13220 - 19613
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WOLFPACK (SL) DU			WELL #:	1SL	RRCID ->	261954	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02		6944 X	6587	-0-	-357	-0-	13 1 6574 2	N	-0-		-0-
03		7688 X	5772	-0-	-1916	-0-	11 1 5761 2	N	-0-		-0-
04		7440 X	6283	-0-	-1157	-0-	13 1 6270 2	N	-0-		-0-
05		7285 X	5610	-0-	-1675	-0-	11 1 5599 2	N	-0-		-0-
06		7050 X	5091	-0-	-1959	-0-	10 1 5081 2	N	-0-		-0-
07		7285 X	6343	-0-	-942	-0-	13 1 6330 2	N	-0-		-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU			WELL #:	1SL	RRCID ->	261955	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02		10752 X	8076	-0-	-2676	-0-	8 1 8068 2	N	-0-		-0-
03		11222 X	9230	-0-	-1992	-0-	9 1 9221 2	N	-0-		-0-
04		10080 X	7881	-0-	-2199	-0-	7 1 7874 2	N	-0-		-0-
05		10106 X	7333	-0-	-2773	-0-	7 1 7326 2	N	-0-		-0-
06		9780 X	8021	-0-	-1759	-0-	8 1 8013 2	N	-0-		-0-
07		9238 X	8091	-0-	-1147	-0-	8 1 8083 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
WOLFPACK (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261957	COMPL. DATE	03/13/2011	TOTAL DEPTH	12842	PERF.13030	- 19333			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKEYES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261979	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	12457	PERF.12860	- 17638			
02	4956	X	4630	-0-	-326	-0-	5	1	4625	2	N	-0-			-0-
03	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6	1	6107	2	N	-0-			-0-
04	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	6	1	5665	2	N	-0-			-0-
05	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	6	1	5632	2	N	-0-			-0-
06	5910	X	5216	-0-	-694	-0-	5	1	5211	2	N	-0-			-0-
07	6107	X	5516	-0-	-591	-0-	6	1	5510	2	N	-0-			-0-

JAYHAWKS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261984	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	13222	PERF.13340	- 19183			
02	1568	X	46	-0-	-1522	-0-	46	2			N	-0-			-0-
03	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	7	1	3686	2	N	-0-			-0-
04	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	5	1	2653	2	N	-0-			-0-
05	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	4	1	1961	2	N	-0-			-0-
06	3570	X	1867	-0-	-1703	-0-	4	1	1863	2	N	-0-			-0-
07	3689	X	1821	-0-	-1868	-0-	4	1	1817	2	N	-0-			-0-

RISINGER J GU		WELL #:		1HB	RRCID ->	262044	COMPL. DATE	03/24/2013	TOTAL DEPTH	12076	PERF.12509	- 17550			
02	7028	X	4364	-0-	-2664	-0-	4364	2			N	-0-			-0-
03	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	9009	2			N	-0-			-0-
04	9660	X	2292	-0-	-7368	-0-	2292	2			N	-0-			-0-
05	9982	X	7742	-0-	-2240	-0-	7742	2			N	-0-			-0-
06	9660	X	1508	-0-	-8152	-0-	1508	2			N	-0-			-0-
07	9021	X	1321	-0-	-7700	-0-	1321	2			N	-0-			-0-

BLACK, C. O.		WELL #:		9H	RRCID ->	262098	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	10775	PERF.10802	- 15303			
02	3920	X	3299	-0-	-621	-0-	3	1	3296	2	N	-0-			-0-
03	4185	X	3089	-0-	-1096	-0-	3	1	3085	2	N	1	1	8	-0-
04	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5	1	5007	2	N	-0-			-0-
05	35129	X	35129	-0-	-0-	-0-	35	1	35094	2	N	-0-			-0-
06	34891	X	34891	-0-	-0-	-0-	35	1	34852	2	N	4	4	8	-0-
*07	20226	X	20226	-0-	-0-	-0-	4	9							
							20	1	20206	2	N	-0-			-0-

BLACK STONE UNIT A-17		WELL #:		1H	RRCID ->	262107	COMPL. DATE	01/28/2011	TOTAL DEPTH	13959	PERF.14365	- 19932			
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-			-0-
03	1240	N	931	-0-	-309	-0-	931	2			N	-0-			-0-
04	1380	N	429	-0-	-951	-0-	429	2			N	-0-			-0-
05	992	N	417	-0-	-575	-0-	417	2			N	-0-			-0-
06	900	N	635	-0-	-265	-0-	635	2			N	-0-			-0-
*07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
NEW HORIZONS EAST UNIT				WELL #:	W 1H	RRCID ->	262113	COMPL. DATE	03/19/2011	TOTAL DEPTH	11168	PERF.11185 - 16431		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2		N	-0-			-0-
03		6386 X	6272	-0-	-114	-0-	6272	2		N	-0-			-0-
04		6180 X	5862	-0-	-318	-0-	5862	2		N	-0-			-0-
05		6758 X	6113	-0-	-645	-0-	6113	2		N	-0-			-0-
06		6540 X	5882	-0-	-658	-0-	5882	2		N	-0-			-0-
07		6758 X	6065	-0-	-693	-0-	6065	2		N	-0-			-0-

HIGGINBOTHAM U UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	262114	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	13182	PERF.13665 - 18613		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	781	-0-	781	-0-	781	2		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	3434	-0-	3434	-0-	3434	2		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	1873	-0-	1873	-0-	1873	2		N	-0-			-0-
06		7266 X	1178	-0-	-6088	-0-	1178	2		N	-0-			-0-
07		2201 X	876	-0-	-1325	-0-	876	2		N	-0-			-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU				WELL #:	1HB	RRCID ->	262227	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	12144	PERF.12840 - 18843		
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CREST F GU				WELL #:	1HB	RRCID ->	262298	COMPL. DATE	11/26/2012	TOTAL DEPTH	12314	PERF.12580 - 17660		
02		6636 X	4479	-0-	-2157	-0-	4479	2		N	-0-			-0-
03		7347 X	4610	-0-	-2737	-0-	4610	2		N	-0-			-0-
04		7800 X	4328	-0-	-3472	-0-	4328	2		N	-0-			-0-
05		8060 X	4286	-0-	-3774	-0-	4286	2		N	-0-			-0-
06		7800 X	4010	-0-	-3790	-0-	4010	2		N	-0-			-0-
07		4960 X	3889	-0-	-1071	-0-	3889	2		N	-0-			-0-

BLACK STONE UNIT A-43				WELL #:	2H	RRCID ->	262300	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	14015	PERF.14271 - 18357		
02		112 N	48	-0-	-64	-0-	48	2		N	-0-			-0-
03		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			-0-
04		60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-			-0-
05		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			-0-
06		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		N	-0-			-0-
*07		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-

CYCLONES DU				WELL #:	1H	RRCID ->	262304	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	12448	PERF.12840 - 18743		
02		6272 X	6103	-0-	-169	-0-	6	1	6097	2	N	-0-		-0-
03		6944 X	6432	-0-	-512	-0-	6	1	6426	2	N	-0-		-0-
04		6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	7	1	6844	2	N	-0-		-0-
05		6944 X	6300	-0-	-644	-0-	6	1	6294	2	N	-0-		-0-
06		6720 X	5642	-0-	-1078	-0-	6	1	5636	2	N	-0-		-0-
07		6944 X	5909	-0-	-1035	-0-	6	1	5903	2	N	-0-		-0-

TIGERS DU				WELL #:	1H	RRCID ->	262306	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	12837	PERF.13160 - 17933		
02		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	7	1	3733	2	N	-0-		-0-
03		3472 X	3352	-0-	-120	-0-	7	1	3345	2	N	-0-		-0-
04		3090 X	2756	-0-	-334	-0-	5	1	2751	2	N	-0-		-0-
05		4092 X	2992	-0-	-1100	-0-	6	1	2986	2	N	-0-		-0-
06		3960 X	3092	-0-	-868	-0-	6	1	3086	2	N	-0-		-0-
07		4092 X	3070	-0-	-1022	-0-	6	1	3064	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BEAVERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262321	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL DEPTH	12394	PERF.12670	- 18963
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		504 N	-0-	-0-	-504	-0-						-0-
03		560 N	560	-0-	-0-	1	1	559	2	N		-0-
04		390 N	161	-0-	-229	-0-	161	2		N		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
06		889 N	889	-0-	-0-	1	1	888	2	N		-0-
07		155 N	1	-0-	-154	-0-	1	2		N		-0-

GATORS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262323	COMPL. DATE	05/28/2011	TOTAL DEPTH	12497	PERF.12660	- 19033
02		5376 X	4915	-0-	-461	-0-	10	1	4905	2	N	-0-
03		5952 X	5015	-0-	-937	-0-	10	1	5005	2	N	-0-
04		5760 X	4701	-0-	-1059	-0-	9	1	4692	2	N	-0-
05		5673 X	4581	-0-	-1092	-0-	9	1	4572	2	N	-0-
06		5280 X	4836	-0-	-444	-0-	10	1	4826	2	N	-0-
07		5456 X	5096	-0-	-360	-0-	10	1	5086	2	N	-0-

COMMODORES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262332	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	12489	PERF.12700	- 17463
02		4900 X	2190	-0-	-2710	-0-	4	1	2186	2	N	-0-
03		7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	15	1	7246	2	N	-0-
04		6870 X	6140	-0-	-730	-0-	12	1	6128	2	N	-0-
05		7099 X	4136	-0-	-2963	-0-	8	1	4128	2	N	-0-
06		6870 X	5261	-0-	-1609	-0-	10	1	5251	2	N	-0-
07		7099 X	5456	-0-	-1643	-0-	11	1	5445	2	N	-0-

CARDINALS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262353	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	12676	PERF.12985	- 17803
02		2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	5	1	2386	2	N	-0-
03		2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	5	1	2503	2	N	-0-
04		2640 X	2385	-0-	-255	-0-	5	1	2380	2	N	-0-
05		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	6	1	3053	2	N	-0-
06		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	6	1	3162	2	N	-0-
*07		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	7	1	3430	2	N	-0-

COWBOYS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	262392	COMPL. DATE	01/29/2011	TOTAL DEPTH	13280	PERF.13045	- 13210
02		638 N	638	-0-	-0-	-0-	28	1	610	2	N	-0-
03		682 N	599	-0-	-83	-0-	26	1	573	2	N	-0-
04		510 N	490	-0-	-20	-0-	21	1	469	2	N	-0-
05		682 N	438	-0-	-244	-0-	19	1	419	2	N	-0-
06		579 N	579	-0-	-0-	-0-	25	1	554	2	N	-0-
07		496 N	456	-0-	-40	-0-	20	1	436	2	N	-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262491	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	13869	PERF.14180	- 18593
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BULLS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262578	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	12615	PERF.12840	- 17801
02		3360 X	3252	-0-	-108	-0-	6	1	3246	2	N	-0-
03		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	7	1	3735	2	N	-0-
04		3600 X	3425	-0-	-175	-0-	7	1	3418	2	N	-0-
05		3596 X	3399	-0-	-197	-0-	7	1	3392	2	N	-0-
06		3600 X	3471	-0-	-129	-0-	7	1	3464	2	N	-0-
07		3720 X	3544	-0-	-176	-0-	7	1	3537	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SEMPRA ENERGY GAS UNIT II		WELL #:		1H	RRCID ->	262657	COMPL. DATE	07/23/2011	TOTAL DEPTH	10518	PERF.11087	- 16493
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
02		5348 X	3363	-0-	-1985	-0-	3363 2			N	-0-	-0-
03		6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	6015 2			N	-0-	-0-
04		5730 X	3464	-0-	-2266	-0-	3464 2			N	-0-	-0-
05		4030 X	3689	-0-	-341	-0-	3689 2			N	-0-	-0-
06		5820 X	3447	-0-	-2373	-0-	3447 2			N	-0-	-0-
07		6014 X	3502	-0-	-2512	-0-	3502 2			N	-0-	-0-

DANUBE		WELL #:		1H	RRCID ->	262743	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	11814	PERF.11849	- 19152
02		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2			N	-0-	-0-
03		93 N	47	-0-	-46	-0-	47 2			N	-0-	-0-
04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2			N	-0-	-0-
05		124 N	70	-0-	-54	-0-	70 2			N	-0-	-0-
06		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2			N	-0-	-0-
*07		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2			N	-0-	-0-

DEMON DEACONS DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	262751	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL DEPTH	12131	PERF.12252	- 20690
02		10095 X	10095	-0-	-0-	-0-	10095 2			N	-0-	-0-
03		9796 X	9622	-0-	-174	-0-	9622 2			N	-0-	-0-
04		9480 X	8773	-0-	-707	-0-	8773 2			N	-0-	-0-
05		9796 X	8836	-0-	-960	-0-	8836 2			N	-0-	-0-
06		9480 X	8765	-0-	-715	-0-	8765 2			N	-0-	-0-
07		9796 X	8552	-0-	-1244	-0-	8552 2			N	-0-	-0-

TEXANS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262757	COMPL. DATE	08/13/2011	TOTAL DEPTH	13671	PERF.14120	- 18383
02		6216 X	5339	-0-	-877	-0-	5339 2			N	-0-	-0-
03		7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	7070 2			N	-0-	-0-
04		7050 X	5368	-0-	-1682	-0-	5368 2			N	-0-	-0-
05		7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	7461 2			N	-0-	-0-
06		7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	7564 2			N	-0-	-0-
*07		7522 X	7522	-0-	-0-	-0-	7522 2			N	-0-	-0-

ZIPS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262840	COMPL. DATE	08/29/2011	TOTAL DEPTH	11943	PERF.12394	- 17353
02		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	4 1	3945 2		N	-0-	-0-
03		5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	6 1	5531 2		N	-0-	-0-
04		6870 X	456	-0-	-6414	-0-	456 2			N	-0-	-0-
05		7099 X	2773	-0-	-4326	-0-	3 1	2770 2		N	-0-	-0-
06		6870 X	3714	-0-	-3156	-0-	4 1	3710 2		N	-0-	-0-
07		5549 X	4155	-0-	-1394	-0-	4 1	4151 2		N	-0-	-0-

BARCOO		WELL #:		1H	RRCID ->	262898	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	12185	PERF.12420	- 18951
02		61313 X	61313	-0-	-0-	-0-	61313 2			N	-0-	-0-
03		65689 X	65689	-0-	-0-	-0-	65689 2			N	-0-	-0-
04		59702 X	59702	-0-	-0-	-0-	59702 2			N	-0-	-0-
05		57874 X	57874	-0-	-0-	-0-	57874 2			N	-0-	-0-
06		58224 X	58224	-0-	-0-	-0-	58224 2			N	-0-	-0-
*07		52258 X	52258	-0-	-0-	-0-	52258 2			N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	262935	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	10921	PERF.10908 - 16305		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		6356 X	6083	-0-	-273	-0-	6 1	6076 2		N	1	1 8		-0-
03		7037 X	6420	-0-	-617	-0-	1 9	6411 2		N	3	3 8		-0-
04		6810 X	6000	-0-	-810	-0-	3 9	5994 2		N	-0-			-0-
05		7037 X	5909	-0-	-1128	-0-	6 1	5903 2		N	-0-			-0-
06		6810 X	5571	-0-	-1239	-0-	6 1	5552 2		N	12	12 8		-0-
07		6727 X	5523	-0-	-1204	-0-	13 9	5518 2		N	-0-			-0-
							5 1							

JERNIGAN DEEP GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	262938	COMPL. DATE	08/10/2011	TOTAL DEPTH	10877	PERF.11312 - 15791		
02		3948 X	3434	-0-	-514	-0-	3 1	3431 2		N	-0-			-0-
03		5084 X	3656	-0-	-1428	-0-	4 1	3651 2		N	1	1 8		-0-
04		4920 X	3464	-0-	-1456	-0-	1 9	3461 2		N	-0-			-0-
05		5084 X	3563	-0-	-1521	-0-	3 1	3559 2		N	-0-			-0-
06		3930 X	3412	-0-	-518	-0-	4 1	3405 2		N	4	4 8		-0-
07		3813 X	3492	-0-	-321	-0-	4 9	3489 2		N	-0-			-0-
							3 1							

SOONERS DU				WELL #:	1H	RRCID ->	262939	COMPL. DATE	09/17/2011	TOTAL DEPTH	13925	PERF.13898 - 18320		
02		9699 X	9699	-0-	-0-	-0-	9699 2			N	-0-			-0-
03		6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	6844 2			N	-0-			-0-
04		6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	6823 2			N	-0-			-0-
05		6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	6362 2			N	-0-			-0-
06		5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	5998 2			N	-0-			-0-
*07		5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	5925 2			N	-0-			-0-

LOBOS DU				WELL #:	1H	RRCID ->	262954	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	12898	PERF.13120 - 19063		
02		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	8 1	3882 2		N	-0-			-0-
03		4402 X	3810	-0-	-592	-0-	7 1	3803 2		N	-0-			-0-
04		4440 X	4274	-0-	-166	-0-	8 1	4266 2		N	-0-			-0-
05		4588 X	4157	-0-	-431	-0-	8 1	4149 2		N	-0-			-0-
06		4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	9 1	4568 2		N	-0-			-0-
07		4402 X	4204	-0-	-198	-0-	8 1	4196 2		N	-0-			-0-

GRIZZLIES DU				WELL #:	1H	RRCID ->	263047	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	13669	PERF.13790 - 20212		
02		67697 X	67697	-0-	-0-	-0-	67697 2			N	-0-			-0-
03		65299 X	65299	-0-	-0-	-0-	65299 2			N	-0-			-0-
04		72290 X	72290	-0-	-0-	-0-	72290 2			N	-0-			-0-
05		67416 X	67416	-0-	-0-	-0-	67416 2			N	-0-			-0-
06		60687 X	60687	-0-	-0-	-0-	60687 2			N	-0-			-0-
*07		59123 X	59123	-0-	-0-	-0-	59123 2			N	-0-			-0-

MEAN GREEN DU				WELL #:	1HB	RRCID ->	263048	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	12040	PERF.12411 - 17588		
02		6888 X	6550	-0-	-338	-0-	6550 2			N	-0-			-0-
03		7223 X	5866	-0-	-1357	-0-	5866 2			N	-0-			-0-
04		7860 X	-0-	-0-	-7860	-0-				N	-0-			-0-
05		8122 X	1174	-0-	-6948	-0-	1174 2			N	-0-			-0-
06		11141 X	11141	-0-	-0-	-0-	11141 2			N	-0-			-0-
07		7254 X	7016	-0-	-238	-0-	7016 2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
PEC MINERALS GAS UNIT 4		WELL #:		2H	RRCID ->	263056	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	10708	PERF.10929 - 15791			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		6916 X	5321	-0-	-1595	-0-	-0-	5321 2		N	-0-			-0-
03		6510 X	5116	-0-	-1394	-0-	-0-	5116 2		N	-0-			-0-
04		8094 X	8094	-0-	-0-	-0-	-0-	8094 2		N	-0-			-0-
05		7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	-0-	7034 2		N	-0-			-0-
06		6720 X	3344	-0-	-3376	-0-	-0-	3344 2		N	-0-			-0-
*07		8968 X	8968	-0-	-0-	-0-	-0-	8968 2		N	-0-			-0-

ORANGEMEN DU		WELL #:		1H	RRCID ->	263057	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	13070	PERF.13750 - 20383			
02		6580 X	5036	-0-	-1544	-0-	-0-	10 1	5026 2	N	-0-			-0-
03		6665 X	5548	-0-	-1117	-0-	-0-	11 1	5537 2	N	-0-			-0-
04		6450 X	4498	-0-	-1952	-0-	-0-	9 1	4489 2	N	-0-			-0-
05		6138 X	4430	-0-	-1708	-0-	-0-	9 1	4421 2	N	-0-			-0-
06		5940 X	4224	-0-	-1716	-0-	-0-	8 1	4216 2	N	-0-			-0-
07		5580 X	4349	-0-	-1231	-0-	-0-	9 1	4340 2	N	-0-			-0-

BADGERS DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	263073	COMPL. DATE	10/15/2010	TOTAL DEPTH	12207	PERF.12110 - 16342			
02		3164 X	3066	-0-	-98	-0-	-0-	6 1	3060 2	N	-0-			-0-
03		3503 X	2545	-0-	-958	-0-	-0-	5 1	2540 2	N	-0-			-0-
04		3390 X	2807	-0-	-583	-0-	-0-	5 1	2802 2	N	-0-			-0-
05		3410 X	2015	-0-	-1395	-0-	-0-	4 1	2011 2	N	-0-			-0-
06		3300 X	2608	-0-	-692	-0-	-0-	5 1	2603 2	N	-0-			-0-
07		3410 X	3216	-0-	-194	-0-	-0-	6 1	3210 2	N	-0-			-0-

BOILERMAKERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	263170	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	12749	PERF.13010 - 19203			
02		7896 X	6727	-0-	-1169	-0-	-0-	299 1	6428 2	N	-0-			-0-
03		8742 X	7640	-0-	-1102	-0-	-0-	339 1	7301 2	N	-0-			-0-
04		8460 X	7833	-0-	-627	-0-	-0-	347 1	7486 2	N	-0-			-0-
05		8742 X	6141	-0-	-2601	-0-	-0-	274 1	5867 2	N	-0-			-0-
06		7380 X	5360	-0-	-2020	-0-	-0-	237 1	5123 2	N	-0-			-0-
07		8091 X	5959	-0-	-2132	-0-	-0-	268 1	5691 2	N	-0-			-0-

PIRATES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	263171	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	12991	PERF.13220 - 18743			
02		2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	2293 2	N	-0-			-0-
03		3193 X	2203	-0-	-990	-0-	-0-	4 1	2199 2	N	-0-			-0-
04		3090 X	2312	-0-	-778	-0-	-0-	5 1	2307 2	N	-0-			-0-
05		3193 X	970	-0-	-2223	-0-	-0-	2 1	968 2	N	-0-			-0-
06		2460 X	1432	-0-	-1028	-0-	-0-	3 1	1429 2	N	-0-			-0-
07		2542 X	2037	-0-	-505	-0-	-0-	4 1	2033 2	N	-0-			-0-

GOLDEN EAGLES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	263174	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	13142	PERF.13350 - 19023			
02		6468 X	6273	-0-	-195	-0-	-0-	12 1	6261 2	N	-0-			-0-
03		7161 X	6195	-0-	-966	-0-	-0-	12 1	6183 2	N	-0-			-0-
04		6330 X	6033	-0-	-297	-0-	-0-	12 1	6021 2	N	-0-			-0-
05		6944 X	5343	-0-	-1601	-0-	-0-	11 1	5332 2	N	-0-			-0-
06		6720 X	6625	-0-	-95	-0-	-0-	13 1	6612 2	N	-0-			-0-
07		6944 X	5754	-0-	-1190	-0-	-0-	12 1	5742 2	N	-0-			-0-

TUCKER GAS UNIT II		WELL #:		1H	RRCID ->	263178	COMPL. DATE	11/05/2011	TOTAL DEPTH	10997	PERF.10806 - 15585			
02		4424 X	4004	-0-	-420	-0-	-0-	4004 2		N	-0-			-0-
03		4464 X	4291	-0-	-173	-0-	-0-	4291 2		N	-0-			-0-
04		4230 X	3988	-0-	-242	-0-	-0-	3988 2		N	-0-			-0-
05		4433 X	4027	-0-	-406	-0-	-0-	4027 2		N	-0-			-0-
06		4290 X	3783	-0-	-507	-0-	-0-	3783 2		N	-0-			-0-
07		4433 X	3780	-0-	-653	-0-	-0-	3780 2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BSI UNIT A47 WELL #: 1H RRCID -> 263298 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14767 PERF.16138 - 22104												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02		14700 X	12928	-0-	-1772	-0-	12928	2		N	-0-	-0-
03		16275 X	12927	-0-	-3348	-0-	12927	2		N	-0-	-0-
04		15750 X	13062	-0-	-2688	-0-	13062	2		N	-0-	-0-
05		14818 X	12498	-0-	-2320	-0-	12498	2		N	-0-	-0-
06		14340 X	11715	-0-	-2625	-0-	11715	2		N	-0-	-0-
07		14322 X	11720	-0-	-2602	-0-	11720	2		N	-0-	-0-
BSI UNIT A47 WELL #: 2H RRCID -> 263358 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14717 PERF.16027 - 22154												
02		13048 X	10179	-0-	-2869	-0-	10179	2		N	-0-	-0-
03		14446 X	13734	-0-	-712	-0-	13734	2		N	-0-	-0-
04		13980 X	12377	-0-	-1603	-0-	12377	2		N	-0-	-0-
05		12896 X	12717	-0-	-179	-0-	12717	2		N	-0-	-0-
06		13290 X	12431	-0-	-859	-0-	12431	2		N	-0-	-0-
07		13733 X	10244	-0-	-3489	-0-	10244	2		N	-0-	-0-
BSM UNIT A19 WELL #: 1H RRCID -> 263426 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13807 PERF.14080 - 19004												
02		877 X	877	-0-	-0-	-0-	877	2		N	-0-	-0-
03		682 X	611	-0-	-71	-0-	611	2		N	-0-	-0-
04		1110 X	366	-0-	-744	-0-	366	2		N	-0-	-0-
05		1147 X	96	-0-	-1051	-0-	96	2		N	-0-	-0-
06		1110 X	4	-0-	-1106	-0-	4	2		N	-0-	-0-
07		961 X	32	-0-	-929	-0-	32	2		N	-0-	-0-
BSM UNIT A20 WELL #: 1H RRCID -> 263433 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13972 PERF.14223 - 20001												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2022												
NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 263441 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11297 - 17789												
02		7700 X	6919	-0-	-781	-0-	6919	2		N	-0-	-0-
03		8153 X	7318	-0-	-835	-0-	7318	2		N	-0-	-0-
04		7410 X	6513	-0-	-897	-0-	6513	2		N	-0-	-0-
05		7657 X	6396	-0-	-1261	-0-	6396	2		N	-0-	-0-
06		7410 X	6792	-0-	-618	-0-	6792	2		N	-0-	-0-
07		7657 X	6617	-0-	-1040	-0-	6617	2		N	-0-	-0-
HURRICANES DU WELL #: 1H RRCID -> 263796 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13040 - 17103												
02		1512 N	1126	-0-	-386	-0-	2	1	1124	2	N	-0-
03		1488 N	1106	-0-	-382	-0-	2	1	1104	2	N	-0-
04		900 N	780	-0-	-120	-0-	2	1	778	2	N	-0-
05		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	3	1	1406	2	N	-0-
06		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	3	1	1499	2	N	-0-
*07		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	3	1	1710	2	N	-0-
CREST D GU WELL #: 1HB RRCID -> 264262 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 17860 PERF.12570 - 17750												
02		10780 X	8239	-0-	-2541	-0-	8239	2		N	-0-	-0-
03		10850 X	9650	-0-	-1200	-0-	9650	2		N	-0-	-0-
04		10260 X	8983	-0-	-1277	-0-	8983	2		N	-0-	-0-
05		9889 X	8050	-0-	-1839	-0-	8050	2		N	-0-	-0-
06		9450 X	7785	-0-	-1665	-0-	7785	2		N	-0-	-0-
07		9641 X	7313	-0-	-2328	-0-	7313	2		N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
VIKINGS DU		WELL #: 1H		RRCID -> 264330		COMPL. DATE 08/31/2011		TOTAL DEPTH 13517 PERF.13900 - 18993				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02	2800 N	4716	-0-	1916	1916	4716	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	3731	-0-	631	2547	3731	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	4667	-0-	1667	4214	4667	2	N	-0-			-0-
05	8556 X	4342	-0-	-4214	-0-	4342	2	N	-0-			-0-
06	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2	N	-0-			-0-
*07	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2	N	-0-			-0-

LOUIS WERNER SAWMILL		WELL #: 14H		RRCID -> 264332		COMPL. DATE 02/07/2012		TOTAL DEPTH 10813 PERF.10777 - 15029				
02	8876 X	6715	-0-	-2161	-0-	6715	2	N	-0-			-0-
03	9827 X	5439	-0-	-4388	-0-	5439	2	N	-0-			-0-
*04	8114 X	8114	-0-	-0-	-0-	8114	2	N	-0-			-0-
*05	7440 X	6713	-0-	-727	-0-	6713	2	N	-0-			-0-
*06	7200 X	5150	-0-	-2050	-0-	5150	2	N	-0-			-0-
07	8122 X	7192	-0-	-930	-0-	7192	2	N	-0-			-0-

THUNDERING HERD (SL) DU		WELL #: 1SL		RRCID -> 264547		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
02	20048 X	15568	-0-	-4480	-0-	15568	2	N	-0-			-0-
03	22196 X	16841	-0-	-5355	-0-	16841	2	N	-0-			-0-
04	20550 X	15288	-0-	-5262	-0-	15288	2	N	-0-			-0-
05	18755 X	16076	-0-	-2679	-0-	16076	2	N	-0-			-0-
06	17250 X	14207	-0-	-3043	-0-	14207	2	N	-0-			-0-
07	17236 X	13716	-0-	-3520	-0-	13716	2	N	-0-			-0-

THUNDERING HERD (SL) DU		WELL #: 1H		RRCID -> 264548		COMPL. DATE 10/25/2011		TOTAL DEPTH 14075 PERF.14565 - 19153				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THUNDERING HERD (SL) DU		WELL #: 1HB		RRCID -> 264549		COMPL. DATE 10/25/2011		TOTAL DEPTH 13769 PERF.14055 - 18903				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WESTERNERS (SL) DU		WELL #: 1SL		RRCID -> 264551		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
02	4060 X	2917	-0-	-1143	-0-	2917	2	N	-0-			-0-
03	4495 X	3836	-0-	-659	-0-	3836	2	N	-0-			-0-
04	3780 X	3147	-0-	-633	-0-	3147	2	N	-0-			-0-
05	3906 X	2704	-0-	-1202	-0-	2704	2	N	-0-			-0-
06	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2	N	-0-			-0-
07	3844 X	3196	-0-	-648	-0-	3196	2	N	-0-			-0-

WESTERNERS (SL) DU		WELL #: 1H		RRCID -> 264552		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 13720 PERF.13760 - 18838				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
NEW HORIZONS EAST UNIT				WELL #:	R	1H	RRCID ->	264553	COMPL. DATE	11/29/2010	TOTAL DEPTH	11131	PERF.	11338 - 16260
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		7616 X	7023	-0-	-593	-0-	7023	2		N	-0-			-0-
03		8246 X	7875	-0-	-371	-0-	7875	2		N	-0-			-0-
04		7830 X	7547	-0-	-283	-0-	7547	2		N	-0-			-0-
05		9774 X	9774	-0-	-0-	-0-	9774	2		N	-0-			-0-
06		34440 X	34440	-0-	-0-	-0-	34440	2		N	-0-			-0-
*07		42209 X	42209	-0-	-0-	-0-	42209	2		N	-0-			-0-

WESTERNERS (SL) DU				WELL #:		1HB	RRCID ->	264555	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	13319	PERF.	13820 - 18322
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREER DEEP GAS UNIT				WELL #:		1H	RRCID ->	264683	COMPL. DATE	03/11/2012	TOTAL DEPTH	10997	PERF.	10947 - 15401
02		8820 X	6089	-0-	-2731	-0-	6	1	6083	2	N	-0-		-0-
03		8866 X	6982	-0-	-1884	-0-	7	1	6975	2	N	-0-		-0-
04		8220 X	6655	-0-	-1565	-0-	7	1	6648	2	N	-0-		-0-
05		8494 X	7062	-0-	-1432	-0-	7	1	7055	2	N	-0-		-0-
06		8220 X	7650	-0-	-570	-0-	8	1	7642	2	N	-0-		-0-
*07		8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	8	1	8422	2	N	-0-		-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2				WELL #:		1H	RRCID ->	265093	COMPL. DATE	03/31/2012	TOTAL DEPTH	10876	PERF.	10938 - 15532
02		9968 X	5551	-0-	-4417	-0-	5551	2		Y	-0-			54
03		30687 X	30687	-0-	-0-	-0-	30687	2		Y	-0-			54
04		30838 X	30838	-0-	-0-	-0-	30838	2		Y	-0-			54
05		27523 X	27523	-0-	-0-	-0-	27523	2		Y	-0-			54
06		23069 X	23069	-0-	-0-	-0-	23069	2		Y	-0-			54
*07		19566 X	19566	-0-	-0-	-0-	19566	2		Y	-0-			54

NEW HORIZONS EAST UNIT				WELL #:	X	2H	RRCID ->	265172	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	11155	PERF.	11203 - 15775
02		6272 X	5747	-0-	-525	-0-	5747	2		N	-0-			-0-
03		6851 X	6374	-0-	-477	-0-	6374	2		N	-0-			-0-
04		6420 X	6212	-0-	-208	-0-	6212	2		N	-0-			-0-
05		6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	6547	2		N	-0-			-0-
06		6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	2		N	-0-			-0-
*07		6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2		N	-0-			-0-

DNIEPER				WELL #:		1HB	RRCID ->	265223	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	11425	PERF.	11639 - 17429
02		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2		N	-0-			-0-
03		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2		N	-0-			-0-
04		3750 X	3278	-0-	-472	-0-	3278	2		N	-0-			-0-
05		3875 X	2769	-0-	-1106	-0-	2769	2		N	-0-			-0-
06		3750 X	2950	-0-	-800	-0-	2950	2		N	-0-			-0-
07		3689 X	3484	-0-	-205	-0-	3484	2		N	-0-			-0-

PIRATES (SL) DU				WELL #:		2SL	RRCID ->	265419	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02		12180 X	11179	-0-	-1001	-0-	22	1	11157	2	N	-0-		-0-
03		14167 X	8514	-0-	-5653	-0-	17	1	8497	2	N	-0-		-0-
04		13710 X	10937	-0-	-2773	-0-	22	1	10915	2	N	-0-		-0-
05		14167 X	3922	-0-	-10245	-0-	8	1	3914	2	N	-0-		-0-
06		11970 X	-0-	-0-	-11970	-0-					N	-0-		-0-
07		12369 X	-0-	-0-	-12369	-0-					N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
RAYMOND (SL) GAS UNIT		WELL #:		2SL	RRCID ->	265423	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	21812	X	17550	-0-	-4262	-0-	35	1	17515	2	N	-0-			-0-
03	25771	X	25771	-0-	-0-	-0-	52	1	25719	2	N	-0-			-0-
04	23370	X	20720	-0-	-2650	-0-	41	1	20679	2	N	-0-			-0-
05	24149	X	17375	-0-	-6774	-0-	35	1	17340	2	N	-0-			-0-
06	23370	X	22930	-0-	-440	-0-	46	1	22884	2	N	-0-			-0-
07	24149	X	21972	-0-	-2177	-0-	43	1	21929	2	N	-0-			-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	265424	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	12092	PERF.	12830	-	19583	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT		WELL #:		2HB	RRCID ->	265425	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	11685	PERF.	12040	-	19083	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	265426	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	7392	X	5392	-0-	-2000	-0-	5392	2		N	-0-				-0-
03	8184	X	6492	-0-	-1692	-0-	6492	2		N	-0-				-0-
04	7920	X	6939	-0-	-981	-0-	6939	2		N	-0-				-0-
05	7440	X	6508	-0-	-932	-0-	6508	2		N	-0-				-0-
06	7200	X	5646	-0-	-1554	-0-	5646	2		N	-0-				-0-
07	7161	X	6691	-0-	-470	-0-	6691	2		N	-0-				-0-

AGGIES (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	265427	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8898	2		N	-0-				-0-
03	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	9270	2		N	-0-				-0-
04	9180	X	8539	-0-	-641	-0-	8539	2		N	-0-				-0-
05	9858	X	5051	-0-	-4807	-0-	5051	2		N	-0-				-0-
06	9540	X	5850	-0-	-3690	-0-	5850	2		N	-0-				-0-
07	9858	X	9719	-0-	-139	-0-	9719	2		N	-0-				-0-

RED RAIDERS (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	265428	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	9464	X	5760	-0-	-3704	-0-	251	1	5509	2	N	-0-			-0-
03	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	487	1	10737	2	N	-0-			-0-
04	9480	X	9204	-0-	-276	-0-	399	1	8805	2	N	-0-			-0-
05	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	558	1	12197	2	N	-0-			-0-
06	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	463	1	10203	2	N	-0-			-0-
07	10478	X	127	-0-	-10351	-0-	6	1	121	2	N	-0-			-0-

AGGIES (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	265448	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	13707	PERF.	13975	-	18728	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
WOMACK		WELL #: 9H		RRCID -> 265485		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 10721 PERF.10722 - 16916						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	10752 X	9326	-0-	-1426	-0-	9 1	9317 2	2	N	N	-0-			-0-
03	11904 X	10284	-0-	-1620	-0-	10 1	10273 2	2	N	N	1	1 8		-0-
04	10380 X	9475	-0-	-905	-0-	1 9	9466 2	2	N	N	-0-			-0-
05	10726 X	9308	-0-	-1418	-0-	9 1	9299 2	2	N	N	-0-			-0-
06	9990 X	8403	-0-	-1587	-0-	8 1	8392 2	2	N	N	3	3 8		-0-
*07	10557 X	10557	-0-	-0-	-0-	3 9	10546 2	2	N	N	-0-			-0-

WOLFPACK (SL) DU		WELL #: 1HB		RRCID -> 265514		COMPL. DATE 03/13/2011		TOTAL DEPTH 12456 PERF.12600 - 19173						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-

GOLDEN GOPHERS DU		WELL #: 1H		RRCID -> 265518		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 12920 PERF.13050 - 19083						
02	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	6 1	5567 2	2	N	N	-0-			-0-
03	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4 1	4530 2	2	N	N	-0-			-0-
04	4860 X	1271	-0-	-3589	-0-	1 1	1270 2	2	N	N	-0-			-0-
05	5797 X	1040	-0-	-4757	-0-	1 1	1039 2	2	N	N	-0-			-0-
06	5610 X	1252	-0-	-4358	-0-	1 1	1251 2	2	N	N	-0-			-0-
07	5797 X	2383	-0-	-3414	-0-	2 1	2381 2	2	N	N	-0-			-0-

HILLTOPPERS DU		WELL #: 1H		RRCID -> 265543		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 14396 PERF.14320 - 20253						
02	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759 2			N	N	-0-			-0-
03	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	6395 2			N	N	-0-			-0-
04	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	6656 2			N	N	-0-			-0-
05	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	6048 2			N	N	-0-			-0-
06	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	5652 2			N	N	-0-			-0-
*07	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	5327 2			N	N	-0-			-0-

CONGO		WELL #: B 1		RRCID -> 265649		COMPL. DATE 12/04/2017		TOTAL DEPTH 11097 PERF.11434 - 19421						
02	213057 X	213057	-0-	-0-	-0-	213057 2			N	N	-0-			-0-
03	221591 X	221591	-0-	-0-	-0-	221591 2			N	N	-0-			-0-
04	202230 X	202230	-0-	-0-	-0-	202230 2			N	N	-0-			-0-
05	196299 X	196299	-0-	-0-	-0-	196299 2			N	N	-0-			-0-
06	178296 X	178296	-0-	-0-	-0-	178296 2			N	N	-0-			-0-
*07	178335 X	178335	-0-	-0-	-0-	178335 2			N	N	-0-			-0-

PIRATES (SL) DU		WELL #: 2H		RRCID -> 265830		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH 12936 PERF.13340 - 18728						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
PIRATES (SL) DU WELL #: 2HB RRCID -> 265831 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12840 - 18453												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RHINE WELL #: 1H RRCID -> 265835 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12056 - 18105												
02		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-		-0-
03		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-		-0-
04		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2	N	-0-		-0-
05		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2	N	-0-		-0-
06		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2	N	-0-		-0-
07		806 N	169	-0-	-637	-0-	169	2	N	-0-		-0-
NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 265836 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 16818												
02		7756 X	6805	-0-	-951	-0-	6805	2	N	-0-		-0-
03		8587 X	7420	-0-	-1167	-0-	7420	2	N	-0-		-0-
04		7470 X	7014	-0-	-456	-0-	7014	2	N	-0-		-0-
05		7771 X	7771	-0-	-0-	-0-	7771	2	N	-0-		-0-
06		7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	7510	2	N	-0-		-0-
07		7533 X	7512	-0-	-21	-0-	7512	2	N	-0-		-0-
MIDSHIPMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 265837 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13245 - 18721												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265904 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13860 - 18003												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WILDCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 265981 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13300 - 17783												
02		10332 X	7100	-0-	-3232	-0-	14	1	7086	2	N	-0-
03		11439 X	6750	-0-	-4689	-0-	13	1	6737	2	N	-0-
04		9360 X	5179	-0-	-4181	-0-	10	1	5169	2	N	-0-
05		7874 X	4476	-0-	-3398	-0-	9	1	4467	2	N	-0-
06		8796 X	8796	-0-	-0-	-0-	17	1	8779	2	N	-0-
07		7874 X	4176	-0-	-3698	-0-	8	1	4168	2	N	-0-
HOLCOMBE WELL #: 11H RRCID -> 266016 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11006 - 17245												
02		7112 X	6099	-0-	-1013	-0-	6	1	6093	2	N	-0-
03		7874 X	6377	-0-	-1497	-0-	6	1	6371	2	N	-0-
04		7620 X	5263	-0-	-2357	-0-	5	1	5258	2	N	-0-
05		10455 X	10455	-0-	-0-	-0-	10	1	10445	2	N	-0-
06		25747 X	25747	-0-	-0-	-0-	26	1	25721	2	N	-0-
*07		25197 X	25197	-0-	-0-	-0-	25	1	25172	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032	300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
MUSTANGS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	266655	COMPL. DATE	07/23/2011	TOTAL DEPTH	12749	PERF.13020	- 19048		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		8624 X	6011	-0-	-2613	-0-	6	1	6005	2	N	-0-	-0-	
03		10806 X	10806	-0-	-0-	-0-	11	1	10795	2	N	-0-	-0-	
04		9086 X	9086	-0-	-0-	-0-	9	1	9077	2	N	-0-	-0-	
05		9201 X	9201	-0-	-0-	-0-	9	1	9192	2	N	-0-	-0-	
06		9900 X	9527	-0-	-373	-0-	9	1	9518	2	N	-0-	-0-	
07		10230 X	9772	-0-	-458	-0-	10	1	9762	2	N	-0-	-0-	

AGGIES (SL) DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	266659	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	13384	PERF.13650	- 18843		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

TERRAPINS DU		WELL #:		B 1	RRCID ->	266812	COMPL. DATE	01/13/2021	TOTAL DEPTH	13649	PERF.13735	- 18673		
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

TERRAPINS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	266813	COMPL. DATE	12/05/2012	TOTAL DEPTH	13985	PERF.14380	- 18378		
02		215016 X	215016	-0-	-0-	-0-	215016	2			N	-0-	-0-	
03		190695 X	190695	-0-	-0-	-0-	190695	2			N	-0-	-0-	
04		204854 X	204854	-0-	-0-	-0-	204854	2			N	-0-	-0-	
05		184042 X	184042	-0-	-0-	-0-	184042	2			N	-0-	-0-	
06		160146 X	160146	-0-	-0-	-0-	160146	2			N	-0-	-0-	
*07		153522 X	153522	-0-	-0-	-0-	153522	2			N	-0-	-0-	

SEMINOLES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	267166	COMPL. DATE	11/13/2012	TOTAL DEPTH	12737	PERF.12755	- 20063		
02		16772 X	13663	-0-	-3109	-0-	27	1	13636	2	N	-0-	-0-	
03		16491 X	16491	-0-	-0-	-0-	33	1	16458	2	N	-0-	-0-	
04		15838 X	15838	-0-	-0-	-0-	31	1	15807	2	N	-0-	-0-	
05		16244 X	15812	-0-	-432	-0-	31	1	15781	2	N	-0-	-0-	
06		15960 X	14480	-0-	-1480	-0-	29	1	14451	2	N	-0-	-0-	
07		16492 X	12444	-0-	-4048	-0-	24	1	12420	2	N	-0-	-0-	

BUFFALOES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	267289	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL DEPTH	12754	PERF.12940	- 21093		
02		13412 X	13211	-0-	-201	-0-	13	1	13198	2	N	-0-	-0-	
03		14890 X	14890	-0-	-0-	-0-	15	1	14875	2	N	-0-	-0-	
04		14370 X	11870	-0-	-2500	-0-	12	1	11858	2	N	-0-	-0-	
05		14632 X	12551	-0-	-2081	-0-	12	1	12539	2	N	-0-	-0-	
06		14583 X	14583	-0-	-0-	-0-	14	1	14569	2	N	-0-	-0-	
*07		16192 X	16192	-0-	-0-	-0-	16	1	16176	2	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BLACK, C. O.		WELL #: 12H		RRCID -> 267691		COMPL. DATE 01/18/2013			TOTAL DEPTH 10796 PERF.10857 - 17571			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	9548 X	7198	-0-	-2350	-0-	7 1	7190 2	N	1	1 8		-0-
03	9424 X	8202	-0-	-1222	-0-	1 9	8191 2	N	3	3 8		-0-
04	8550 X	8268	-0-	-282	-0-	3 9	8260 2	N	-0-			-0-
05	10601 X	10601	-0-	-0-	-0-	8 1	10590 2	N	-0-			-0-
06	12544 X	12544	-0-	-0-	-0-	11 1	12517 2	N	13	13 8		-0-
*07	13528 X	13528	-0-	-0-	-0-	13 1	13515 2	N	-0-			-0-

HOLCOMBE		WELL #: 15H		RRCID -> 267749		COMPL. DATE 01/12/2013			TOTAL DEPTH 11024 PERF.10991 - 16465			
02	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	7 1	7248 2	N	-0-			-0-
03	9238 X	7821	-0-	-1417	-0-	8 1	7813 2	N	-0-			-0-
04	8940 X	7930	-0-	-1010	-0-	8 1	7922 2	N	-0-			-0-
05	9238 X	6599	-0-	-2639	-0-	7 1	6592 2	N	-0-			-0-
06	14726 X	14726	-0-	-0-	-0-	15 1	14711 2	N	-0-			-0-
*07	13347 X	13347	-0-	-0-	-0-	13 1	13334 2	N	-0-			-0-

BEARS DU		WELL #: 1H		RRCID -> 267814		COMPL. DATE 12/23/2012			TOTAL DEPTH 12862 PERF.12900 - 20453			
02	25412 X	25412	-0-	-0-	-0-	25 1	25387 2	N	-0-			-0-
03	29395 X	29395	-0-	-0-	-0-	29 1	29366 2	N	-0-			-0-
04	30984 X	30984	-0-	-0-	-0-	31 1	30953 2	N	-0-			-0-
05	31030 X	31030	-0-	-0-	-0-	31 1	30999 2	N	-0-			-0-
06	30732 X	30732	-0-	-0-	-0-	30 1	30702 2	N	-0-			-0-
*07	30823 X	30823	-0-	-0-	-0-	31 1	30792 2	N	-0-			-0-

EVANS, CORNELIUS		WELL #: 7H		RRCID -> 267827		COMPL. DATE 06/02/2012			TOTAL DEPTH 10781 PERF.10718 - 16370			
02	10080 X	7842	-0-	-2238	-0-	8 1	7833 2	Y	1	1 8		19
03	11160 X	9009	-0-	-2151	-0-	1 9	8996 2	Y	4	4 8		19
04	10800 X	1513	-0-	-9287	-0-	9 1	1512 2	Y	-0-			19
05	10230 X	31	-0-	-10199	-0-	4 9	31 2	Y	-0-			19
06	20551 X	20551	-0-	-0-	-0-	1 1	20511 2	Y	17	17 8		19
*07	14795 X	14795	-0-	-0-	-0-	21 1	14780 2	Y	-0-			19

EVANS, CORNELIUS		WELL #: 9H		RRCID -> 267833		COMPL. DATE 06/02/2012			TOTAL DEPTH 10889 PERF.11600 - 16352			
02	8708 X	7915	-0-	-793	-0-	8 1	7906 2	Y	1	1 8		-0-
03	8990 X	8659	-0-	-331	-0-	1 9	8647 2	Y	3	3 8		-0-
04	8700 X	1203	-0-	-7497	-0-	9 1	1202 2	Y	-0-			-0-
05	8773 X	-0-	-0-	-8773	-0-	3 9	-0-	Y	-0-			-0-
06	23282 X	23282	-0-	-0-	-0-	1 1	23204 2	Y	50	50 8		-0-
*07	15301 X	15301	-0-	-0-	-0-	23 1	15286 2	Y	-0-			-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT		WELL #: P 1H		RRCID -> 267912		COMPL. DATE 12/09/2012			TOTAL DEPTH 11130 PERF.11229 - 16681			
02	8176 X	7749	-0-	-427	-0-	8 1	7749 2	N	-0-			-0-
03	9052 X	8544	-0-	-508	-0-	1 9	8544 2	N	-0-			-0-
04	8700 X	8254	-0-	-446	-0-	9 1	8254 2	N	-0-			-0-
05	8872 X	8872	-0-	-0-	-0-	3 9	8872 2	N	-0-			-0-
06	17507 X	17507	-0-	-0-	-0-	1 1	17507 2	N	-0-			-0-
*07	19010 X	19010	-0-	-0-	-0-	23 1	19010 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
RED RAIDERS (SL) DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	268116	COMPL. DATE	08/18/2012	TOTAL DEPTH	12210	PERF.12580 - 20083
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
BLACK KNIGHTS (SL) DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	268121	COMPL. DATE	07/07/2013	TOTAL DEPTH	12676	PERF.12730 - 18763
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
LONGHORNS DU		WELL #:		4H	RRCID ->	268154	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	13773	PERF.13725 - 18278
02	6160 X	3026	-0-	-3134	-0-	3026	2	N	-0-	-0-	
03	6820 X	4192	-0-	-2628	-0-	4192	2	N	-0-	-0-	
04	6120 X	5417	-0-	-703	-0-	5417	2	N	-0-	-0-	
05	6324 X	4556	-0-	-1768	-0-	4556	2	N	-0-	-0-	
06	5280 X	4255	-0-	-1025	-0-	4255	2	N	-0-	-0-	
07	5611 X	3614	-0-	-1997	-0-	3614	2	N	-0-	-0-	
SMITH I GAS UNIT		WELL #:		1HB	RRCID ->	268191	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	12175	PERF.12500 - 17695
02	4788 X	4141	-0-	-647	-0-	4141	2	N	-0-	-0-	
03	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2	N	-0-	-0-	
04	5790 X	5535	-0-	-255	-0-	5535	2	N	-0-	-0-	
05	5983 X	5504	-0-	-479	-0-	5504	2	N	-0-	-0-	
06	6360 X	4647	-0-	-1713	-0-	4647	2	N	-0-	-0-	
07	6572 X	4773	-0-	-1799	-0-	4773	2	N	-0-	-0-	
BLACK KNIGHTS (SL) DU		WELL #:		H 3	RRCID ->	268322	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	12745	PERF.13310 - 19263
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
BLACK KNIGHTS (SL) DU		WELL #:		3SL	RRCID ->	268324	COMPL. DATE	07/08/2013	TOTAL DEPTH	12417	PERF.12800 - 18680
02	22358 X	22358	-0-	-0-	-0-	22	1	22336	2	N	-0-
03	24304 X	19856	-0-	-4448	-0-	19	1	19837	2	N	-0-
04	22560 X	18497	-0-	-4063	-0-	19	1	18478	2	N	-0-
05	24769 X	16533	-0-	-8236	-0-	16	1	16517	2	N	-0-
06	23970 X	16799	-0-	-7171	-0-	17	1	16782	2	N	-0-
07	24769 X	16213	-0-	-8556	-0-	15	1	16198	2	N	-0-
NEW HORIZONS		WELL #:		I 1H	RRCID ->	268385	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL DEPTH	11174	PERF.11361 - 18463
02	12572 X	11570	-0-	-1002	-0-	11570	2	N	-0-	-0-	
03	13733 X	12923	-0-	-810	-0-	12923	2	N	-0-	-0-	
04	12990 X	12520	-0-	-470	-0-	12520	2	N	-0-	-0-	
05	13113 X	13022	-0-	-91	-0-	13022	2	N	-0-	-0-	
06	12935 X	12935	-0-	-0-	-0-	12935	2	N	-0-	-0-	
07	12927 X	12803	-0-	-124	-0-	12803	2	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
WARRIORS DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	268406	COMPL. DATE	07/07/2013	TOTAL DEPTH	12608	PERF.	12630 - 19163			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERT WALTON		WELL #:		10H	RRCID ->	268862	COMPL. DATE	01/18/2013	TOTAL DEPTH	10822	PERF.	10932 - 18246			
02		16632 X	10533	-0-	-6099	-0-	10	1	10521	2	N	2	2	8	-0-
03		18414 X	14981	-0-	-3433	-0-	15	1	14960	2	N	5	5	8	-0-
04		15180 X	14168	-0-	-1012	-0-	14	1	14154	2	N	-0-			-0-
05		15686 X	14326	-0-	-1360	-0-	14	1	14312	2	N	-0-			-0-
06		14490 X	12663	-0-	-1827	-0-	13	1	12614	2	N	33	33	8	-0-
07		14973 X	12156	-0-	-2817	-0-	12	1	12144	2	N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE MARIE		WELL #:		14H	RRCID ->	268871	COMPL. DATE	04/23/2013	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	11042 - 18594			
02		14588 X	10395	-0-	-4193	-0-	10	1	10385	2	N	-0-			-0-
03		14074 X	10773	-0-	-3301	-0-	11	1	10762	2	N	-0-			-0-
04		12810 X	11588	-0-	-1222	-0-	11	1	11577	2	N	-0-			-0-
05		12710 X	11787	-0-	-923	-0-	12	1	11775	2	N	-0-			-0-
06		12300 X	11129	-0-	-1171	-0-	11	1	11118	2	N	-0-			-0-
07		11966 X	11095	-0-	-871	-0-	11	1	11084	2	N	-0-			-0-

BANANA SLUGS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	269459	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	14580	PERF.	14655 - 21193			
02		107076 X	107076	-0-	-0-	-0-	107076	2			N	-0-			-0-
03		108113 X	108113	-0-	-0-	-0-	108113	2			N	-0-			-0-
04		97761 X	97761	-0-	-0-	-0-	97761	2			N	-0-			-0-
05		94443 X	94443	-0-	-0-	-0-	94443	2			N	-0-			-0-
06		84071 X	84071	-0-	-0-	-0-	84071	2			N	-0-			-0-
*07		77915 X	77915	-0-	-0-	-0-	77915	2			N	-0-			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU		WELL #:		4SL	RRCID ->	269635	COMPL. DATE	07/08/2013	TOTAL DEPTH	12397	PERF.	12790 - 18630			
02		18221 X	18221	-0-	-0-	-0-	18	1	18203	2	N	-0-			-0-
03		19101 X	19101	-0-	-0-	-0-	19	1	19082	2	N	-0-			-0-
04		18963 X	18963	-0-	-0-	-0-	19	1	18944	2	N	-0-			-0-
05		17795 X	17795	-0-	-0-	-0-	18	1	17777	2	N	-0-			-0-
06		15501 X	15501	-0-	-0-	-0-	15	1	15486	2	N	-0-			-0-
*07		18462 X	18462	-0-	-0-	-0-	18	1	18444	2	N	-0-			-0-

LISTON, W. L.		WELL #:		8H	RRCID ->	270238	COMPL. DATE	01/20/2013	TOTAL DEPTH	10847	PERF.	10933 - 18685			
02		15344 X	13831	-0-	-1513	-0-	14	1	13814	2	N	3	3	8	-0-
03		16616 X	15313	-0-	-1303	-0-	15	1	15288	2	N	9	9	8	-0-
04		15960 X	14281	-0-	-1679	-0-	14	1	14267	2	N	-0-			-0-
05		15903 X	14891	-0-	-1012	-0-	15	1	14876	2	N	-0-			-0-
06		15390 X	14059	-0-	-1331	-0-	14	1	14006	2	N	35	35	8	-0-
07		15314 X	14289	-0-	-1025	-0-	14	1	14275	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GOLDEN FLASHES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	271137	COMPL. DATE	07/27/2013	TOTAL DEPTH	12430	PERF.12470	- 17023
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		6524 X	5007	-0-	-1517	-0-	5 1	5002 2	N	-0-		-0-
03		5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	6 1	5666 2	N	-0-		-0-
04		9510 X	394	-0-	-9116	-0-	394 2		N	-0-		-0-
05		9827 X	6300	-0-	-3527	-0-	6 1	6294 2	N	-0-		-0-
06		9510 X	8615	-0-	-895	-0-	9 1	8606 2	N	-0-		-0-
*07		6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	7 1	6980 2	N	-0-		-0-

BULLDOGS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	271215	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	14369	PERF.14460	- 20813
02		12208 X	10785	-0-	-1423	-0-	10785 2		N	-0-		-0-
03		13516 X	7574	-0-	-5942	-0-	7574 2		N	-0-		-0-
04		13080 X	12028	-0-	-1052	-0-	12028 2		N	-0-		-0-
05		13516 X	3717	-0-	-9799	-0-	3717 2		N	-0-		-0-
06		14868 X	14868	-0-	-0-	-0-	14868 2		N	-0-		-0-
07		12431 X	6030	-0-	-6401	-0-	6030 2		N	-0-		-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU		WELL #:		H 4	RRCID ->	271230	COMPL. DATE	05/11/2014	TOTAL DEPTH	12788	PERF.13120	- 19383
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REDHAWKS (SL) DU		WELL #:		B 1	RRCID ->	271698	COMPL. DATE	08/11/2014	TOTAL DEPTH	12395	PERF.12520	- 19135
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

URAL		WELL #:		B 1SL	RRCID ->	271986	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL DEPTH	11665	PERF.11950	- 17526
02		17567 X	17567	-0-	-0-	-0-	17567 2		N	-0-		-0-
03		17546 X	14095	-0-	-3451	-0-	14095 2		N	-0-		-0-
04		16980 X	14672	-0-	-2308	-0-	14672 2		N	-0-		-0-
05		19437 X	13357	-0-	-6080	-0-	13357 2		N	-0-		-0-
06		18810 X	12266	-0-	-6544	-0-	12266 2		N	-0-		-0-
07		19437 X	17471	-0-	-1966	-0-	17471 2		N	-0-		-0-

TERRIERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	272019	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	14366	PERF.14550	- 20703
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MURRAY		WELL #:		B 1	RRCID ->	272020	COMPL. DATE	08/28/2014	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11930	- 20480
02		75164 X	75164	-0-	-0-	-0-	75164 2		N	-0-		-0-
03		81956 X	81956	-0-	-0-	-0-	81956 2		N	-0-		-0-
04		77197 X	77197	-0-	-0-	-0-	77197 2		N	-0-		-0-
05		76078 X	76078	-0-	-0-	-0-	76078 2		N	-0-		-0-
06		71588 X	71588	-0-	-0-	-0-	71588 2		N	-0-		-0-
*07		70236 X	70236	-0-	-0-	-0-	70236 2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	272212	COMPL. DATE	07/26/2014	TOTAL DEPTH	10917	PERF.11282 -	17316
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	11284 X	8817	-0-	-2467	-0-	9 1	8807 2	N	1	1 8		-0-
03	11408 X	9395	-0-	-2013	-0-	1 9	9382 2	N	4	4 8		-0-
04	10410 X	8555	-0-	-1855	-0-	4 9	8547 2	N	-0-			-0-
05	10137 X	8838	-0-	-1299	-0-	8 1	8829 2	N	-0-			-0-
06	9810 X	8545	-0-	-1265	-0-	9 1	8523 2	N	12	12 8		-0-
07	9765 X	8316	-0-	-1449	-0-	13 9	8308 2	N	-0-			-0-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT		WELL #:		N 1H	RRCID ->	272222	COMPL. DATE	03/02/2014	TOTAL DEPTH	11180	PERF.11275 -	17377
02	9492 X	9088	-0-	-404	-0-	9088 2		N	-0-			-0-
03	10591 X	10591	-0-	-0-	-0-	10591 2		N	-0-			-0-
04	10170 X	9901	-0-	-269	-0-	9901 2		N	-0-			-0-
05	10398 X	10398	-0-	-0-	-0-	10398 2		N	-0-			-0-
06	10260 X	10180	-0-	-80	-0-	10180 2		N	-0-			-0-
07	10602 X	10205	-0-	-397	-0-	10205 2		N	-0-			-0-

BISON DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	272548	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	12947	PERF.13670 -	22203
02	28825 X	28825	-0-	-0-	-0-	57 1	28768 2	N	-0-			-0-
03	37969 X	37969	-0-	-0-	-0-	74 1	37895 2	N	-0-			-0-
04	29948 X	29948	-0-	-0-	-0-	58 1	29890 2	N	-0-			-0-
05	30278 X	30278	-0-	-0-	-0-	60 1	30218 2	N	-0-			-0-
06	28546 X	28546	-0-	-0-	-0-	57 1	28489 2	N	-0-			-0-
*07	33331 X	33331	-0-	-0-	-0-	67 1	33264 2	N	-0-			-0-

EVANS, CORNELIUS		WELL #:		11H	RRCID ->	272552	COMPL. DATE	01/25/2014	TOTAL DEPTH	10764	PERF.10845 -	14710
02	10978 X	10978	-0-	-0-	-0-	11 1	10966 2	N	1	1 8		-0-
03	12634 X	12634	-0-	-0-	-0-	1 9	12615 2	N	6	6 8		-0-
04	11850 X	11673	-0-	-177	-0-	12 1	11662 2	N	-0-			-0-
05	12245 X	11431	-0-	-814	-0-	7 9	11420 2	N	-0-			-0-
06	12240 X	10786	-0-	-1454	-0-	11 1	10753 2	N	20	20 8		-0-
07	12648 X	10291	-0-	-2357	-0-	22 9	10281 2	N	-0-			-0-

PECHORA		WELL #:		B 1	RRCID ->	273068	COMPL. DATE	07/19/2014	TOTAL DEPTH	11897	PERF.12100 -	18820
02	21728 X	19584	-0-	-2144	-0-	19584 2		N	-0-			-0-
03	23467 X	20865	-0-	-2602	-0-	20865 2		N	-0-			-0-
04	22710 X	20192	-0-	-2518	-0-	20192 2		N	-0-			-0-
05	22289 X	20742	-0-	-1547	-0-	20742 2		N	-0-			-0-
06	21594 X	21594	-0-	-0-	-0-	21594 2		N	-0-			-0-
07	21669 X	20912	-0-	-757	-0-	20912 2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	273076	COMPL. DATE	07/30/2014	TOTAL DEPTH	10891	PERF.10917 - 16372	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
02		9072 X	8163	-0-	-909	-0-	8 1	8154	2	N	1	1 8	-0-
							1 9						
03		9889 X	9082	-0-	-807	-0-	9 1	9065	2	N	7	7 8	-0-
							8 9						
04		9420 X	8665	-0-	-755	-0-	9 1	8656	2	N	-0-		-0-
05		9548 X	9293	-0-	-255	-0-	9 1	9284	2	N	-0-		-0-
06		8880 X	8833	-0-	-47	-0-	9 1	8807	2	N	15	15 8	-0-
							17 9						
07		9083 X	9026	-0-	-57	-0-	9 1	9017	2	N	-0-		-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	273125	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	10951	PERF.11183 - 16769	
02		9800 X	8145	-0-	-1655	-0-	8 1	8136	2	N	1	1 8	-0-
							1 9						
03		10106 X	8410	-0-	-1696	-0-	8 1	8399	2	N	3	3 8	-0-
							3 9						
04		9450 X	8040	-0-	-1410	-0-	8 1	8032	2	N	-0-		-0-
05		9548 X	8589	-0-	-959	-0-	9 1	8580	2	N	-0-		-0-
06		9120 X	7922	-0-	-1198	-0-	8 1	7902	2	N	11	11 8	-0-
							12 9						
07		9021 X	8104	-0-	-917	-0-	8 1	8096	2	N	-0-		-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT				WELL #:	A 1H	RRCID ->	273138	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	11249	PERF.11273 - 15660	
02		12992 X	11999	-0-	-993	-0-	11999	2		N	-0-		-0-
03		14353 X	13441	-0-	-912	-0-	13441	2		N	-0-		-0-
04		13890 X	12326	-0-	-1564	-0-	12326	2		N	-0-		-0-
05		13671 X	13596	-0-	-75	-0-	13596	2		N	-0-		-0-
06		13110 X	12736	-0-	-374	-0-	12736	2		N	-0-		-0-
07		13454 X	12719	-0-	-735	-0-	12719	2		N	-0-		-0-

BSI/USFS F6 DU				WELL #:	1H	RRCID ->	273555	COMPL. DATE	11/18/2014	TOTAL DEPTH	14071	PERF.14795 - 21353	
02		26096 X	15611	-0-	-10485	-0-	15611	2		N	-0-		-0-
03		25854 X	12061	-0-	-13793	-0-	12061	2		N	-0-		-0-
04		23520 X	7682	-0-	-15838	-0-	7682	2		N	-0-		-0-
05		24304 X	6283	-0-	-18021	-0-	6283	2		N	-0-		-0-
06		20490 X	4662	-0-	-15828	-0-	4662	2		N	-0-		-0-
07		17298 X	4699	-0-	-12599	-0-	4699	2		N	-0-		-0-

MINUTEMEN DU				WELL #:	1H	RRCID ->	274122	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL DEPTH	12574	PERF.12580 - 20133	
02		20412 X	17719	-0-	-2693	-0-	35 1	17684	2	N	-0-		-0-
03		21607 X	21508	-0-	-99	-0-	43 1	21465	2	N	-0-		-0-
04		20910 X	19754	-0-	-1156	-0-	39 1	19715	2	N	-0-		-0-
05		21607 X	20117	-0-	-1490	-0-	40 1	20077	2	N	-0-		-0-
06		20820 X	17163	-0-	-3657	-0-	34 1	17129	2	N	-0-		-0-
07		21514 X	18094	-0-	-3420	-0-	35 1	18059	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	274250	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	10917	PERF.11238 - 16414	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		9912 X	8640	-0-	-1272	-0-	8 1	8631 2	N	1	1 8		-0-
03		10509 X	9755	-0-	-754	-0-	10 1	9744 2	N	1	1 8		-0-
04		9930 X	8739	-0-	-1191	-0-	9 1	8730 2	N	-0-			-0-
05		10230 X	9128	-0-	-1102	-0-	9 1	9119 2	N	-0-			-0-
06		9690 X	9038	-0-	-652	-0-	9 1	9017 2	N	11	11 8		-0-
07		9765 X	8872	-0-	-893	-0-	12 9	8863 2	N	-0-			-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	274545	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	10938	PERF.11049 - 16717	
02		9030 X	9030	-0-	-0-	-0-	9 1	9020 2	N	1	1 8		-0-
03		7843 X	6708	-0-	-1135	-0-	7 1	6693 2	N	7	7 8		-0-
04		8400 X	5770	-0-	-2630	-0-	6 1	5764 2	N	-0-			-0-
05		10013 X	5599	-0-	-4414	-0-	6 1	5593 2	N	-0-			-0-
06		9690 X	5672	-0-	-4018	-0-	6 1	5654 2	N	11	11 8		-0-
07		10013 X	5021	-0-	-4992	-0-	12 9	5016 2	N	-0-			-0-

REDHAWKS (SL) DU				WELL #:	H 1SL	RRCID ->	274822	COMPL. DATE	02/06/2014	TOTAL DEPTH	12766	PERF.12885 - 19593	
02		14623 X	14623	-0-	-0-	-0-	29 1	14594 2	N	-0-			-0-
03		28932 X	28932	-0-	-0-	-0-	58 1	28874 2	N	-0-			-0-
04		29008 X	29008	-0-	-0-	-0-	56 1	28952 2	N	-0-			-0-
05		22772 X	22772	-0-	-0-	-0-	45 1	22727 2	N	-0-			-0-
06		16029 X	16029	-0-	-0-	-0-	32 1	15997 2	N	-0-			-0-
*07		15507 X	15507	-0-	-0-	-0-	30 1	15477 2	N	-0-			-0-

GASCOYNE				WELL #:	B 1	RRCID ->	274871	COMPL. DATE	07/20/2014	TOTAL DEPTH	11705	PERF.12127 - 18950	
02		14756 X	14662	-0-	-94	-0-	14662 2		N	-0-			-0-
03		15259 X	15259	-0-	-0-	-0-	15259 2		N	-0-			-0-
04		14910 X	14699	-0-	-211	-0-	14699 2		N	-0-			-0-
05		16244 X	14032	-0-	-2212	-0-	14032 2		N	-0-			-0-
06		15720 X	15032	-0-	-688	-0-	15032 2		N	-0-			-0-
07		16244 X	14290	-0-	-1954	-0-	14290 2		N	-0-			-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT				WELL #:	M 1H	RRCID ->	274952	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	11187	PERF.11288 - 15900	
02		8708 X	4123	-0-	-4585	-0-	4123 2		N	-0-			-0-
03		9641 X	3529	-0-	-6112	-0-	3529 2		N	-0-			-0-
04		8580 X	5980	-0-	-2600	-0-	5980 2		N	-0-			-0-
05		8556 X	6515	-0-	-2041	-0-	6515 2		N	-0-			-0-
06		7800 X	6370	-0-	-1430	-0-	6370 2		N	-0-			-0-
07		6169 X	5034	-0-	-1135	-0-	5034 2		N	-0-			-0-

BISON DU SL				WELL #:	B 1	RRCID ->	275005	COMPL. DATE	06/14/2014	TOTAL DEPTH	12582	PERF.12980 - 22163	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//	945936									
SUN DEVILS (SL) DU			WELL #: B 1		RRCID ->	275210	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	12514	PERF.	12600 - 20203	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE	

02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT NO. 1			WELL #: B 1		RRCID ->	275212	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL DEPTH	12094	PERF.	12506 - 18020	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

LISTON, W. L.			WELL #: 9H		RRCID ->	275216	COMPL. DATE	09/02/2015	TOTAL DEPTH	10902	PERF.	11598 - 19144	
02	17752 X	15943	-0-	-1809	-0-	16	1	15926	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
03	19251 X	17296	-0-	-1955	-0-	17	1	17275	2	N	4	4 8	-0-
						4	9						
04	18330 X	16563	-0-	-1767	-0-	16	1	16547	2	N	-0-	-0-	-0-
05	18507 X	16989	-0-	-1518	-0-	17	1	16972	2	N	-0-	-0-	-0-
06	17610 X	15810	-0-	-1800	-0-	16	1	15777	2	N	15	15 8	-0-
						17	9						
07	17639 X	16349	-0-	-1290	-0-	16	1	16333	2	N	-0-	-0-	-0-

HAGLER GAS UNIT NO. 1			WELL #: H 2		RRCID ->	275230	COMPL. DATE	09/28/2014	TOTAL DEPTH	12425	PERF.	12760 - 20533	
02	18689 X	18689	-0-	-0-	-0-	37	1	18652	2	N	-0-	-0-	-0-
03	20181 X	18137	-0-	-2044	-0-	36	1	18101	2	N	-0-	-0-	-0-
04	20018 X	20018	-0-	-0-	-0-	39	1	19979	2	N	-0-	-0-	-0-
05	20677 X	13055	-0-	-7622	-0-	26	1	13029	2	N	-0-	-0-	-0-
06	20010 X	13085	-0-	-6925	-0-	26	1	13059	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	26250 X	26250	-0-	-0-	-0-	51	1	26199	2	N	-0-	-0-	-0-

VOLS DU SL			WELL #: B 1		RRCID ->	275323	COMPL. DATE	09/20/2014	TOTAL DEPTH	12610	PERF.	12480 - 19450	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

LOA			WELL #: 1HB		RRCID ->	275514	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL DEPTH	11748	PERF.	N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032	300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
BSI/USFS UNIT F11		WELL #:		1H	RRCID ->	275722	COMPL. DATE	04/09/2015	TOTAL DEPTH	14383	PERF.14440 - 20823				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

02	10864	X	8646	-0-	-2218	-0-		8646	2	N	-0-				-0-
03	11656	X	10639	-0-	-1017	-0-		10639	2	N	-0-				-0-
04	10590	X	9836	-0-	-754	-0-		9836	2	N	-0-				-0-
05	10943	X	10000	-0-	-943	-0-		10000	2	N	-0-				-0-
06	10290	X	9304	-0-	-986	-0-		9304	2	N	-0-				-0-
07	10633	X	9314	-0-	-1319	-0-		9314	2	N	-0-				-0-

BRAHMAPUTRA		WELL #:		1HB	RRCID ->	276190	COMPL. DATE	10/16/2015	TOTAL DEPTH	12094	PERF.12204 - 20898				
02	44968	X	37767	-0-	-7201	-0-		37767	2	N	-0-				-0-
03	46779	X	40345	-0-	-6434	-0-		40345	2	N	-0-				-0-
04	43620	X	39261	-0-	-4359	-0-		39261	2	N	-0-				-0-
05	43741	X	39158	-0-	-4583	-0-		39158	2	N	-0-				-0-
06	41220	X	36978	-0-	-4242	-0-		36978	2	N	-0-				-0-
07	41819	X	37970	-0-	-3849	-0-		37970	2	N	-0-				-0-

BSI HAWKS DU		WELL #:		H	1SL	RRCID ->	276443	COMPL. DATE	12/30/2015	TOTAL DEPTH	14473	PERF.14865 - 21753			
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-		126	2	N	-0-				-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-		99	2	N	-0-				-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-		58	2	N	-0-				-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-		34	2	N	-0-				-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-		32	2	N	-0-				-0-
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-		10	2	N	-0-				-0-

NEW HORIZONS		WELL #:		6H	RRCID ->	276639	COMPL. DATE	11/27/2015	TOTAL DEPTH	11135	PERF.11263 - 18175				
02	14196	X	11816	-0-	-2380	-0-		11816	2	N	-0-				-0-
03	15004	X	12668	-0-	-2336	-0-		12668	2	N	-0-				-0-
04	14520	X	11725	-0-	-2795	-0-		11725	2	N	-0-				-0-
05	14012	X	12387	-0-	-1625	-0-		12387	2	N	-0-				-0-
06	13560	X	12062	-0-	-1498	-0-		12062	2	N	-0-				-0-
07	13082	X	12357	-0-	-725	-0-		12357	2	N	-0-				-0-

NANOOKS DU		WELL #:		H	3	RRCID ->	276778	COMPL. DATE	11/14/2015	TOTAL DEPTH	12552	PERF.12580 - 18332			
02	24376	X	24376	-0-	-0-	-0-		25	1	24351	2	N	-0-		-0-
03	16430	X	15039	-0-	-1391	-0-		15	1	15024	2	N	-0-		-0-
04	9180	X	2000	-0-	-7180	-0-		2	1	1998	2	N	-0-		-0-
05	23653	X	7438	-0-	-16215	-0-		7	1	7431	2	N	-0-		-0-
06	22890	X	18108	-0-	-4782	-0-		18	1	18090	2	N	-0-		-0-
07	23653	X	14098	-0-	-9555	-0-		14	1	14084	2	N	-0-		-0-

BEARS (SL) DU		WELL #:		H	2	RRCID ->	276827	COMPL. DATE	01/25/2016	TOTAL DEPTH	12885	PERF.13150 - 21103			
02	28495	X	28495	-0-	-0-	-0-		28	1	28467	2	N	-0-		-0-
03	23472	X	23472	-0-	-0-	-0-		23	1	23449	2	N	-0-		-0-
04	30834	X	30834	-0-	-0-	-0-		30	1	30804	2	N	-0-		-0-
05	26388	X	26388	-0-	-0-	-0-		26	1	26362	2	N	-0-		-0-
06	25845	X	25845	-0-	-0-	-0-		26	1	25819	2	N	-0-		-0-
*07	26026	X	26026	-0-	-0-	-0-		26	1	26000	2	N	-0-		-0-

PENGUINS DU		WELL #:		H	2	RRCID ->	277600	COMPL. DATE	12/19/2015	TOTAL DEPTH	14482	PERF.14530 - 20423			
02	157314	X	157314	-0-	-0-	-0-		157314	2	N	-0-				-0-
03	164117	X	164117	-0-	-0-	-0-		164117	2	N	-0-				-0-
04	143818	X	143818	-0-	-0-	-0-		143818	2	N	-0-				-0-
05	137130	X	137130	-0-	-0-	-0-		137130	2	N	-0-				-0-
06	123998	X	123998	-0-	-0-	-0-		123998	2	N	-0-				-0-
*07	118735	X	118735	-0-	-0-	-0-		118735	2	N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
LISTON, W. L.		WELL #:		11H	RRCID ->	277993	COMPL. DATE	09/02/2015	TOTAL DEPTH	10866	PERF.11269 -	17711	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		14952 X	13331	-0-	-1621	-0-	13 1	13317 2	N	1	1 8		-0-
03		16461 X	14674	-0-	-1787	-0-	14 1	14654 2	N	5	5 8		-0-
04		14730 X	13611	-0-	-1119	-0-	13 1	13598 2	N	-0-			-0-
05		15221 X	14431	-0-	-790	-0-	14 1	14417 2	N	-0-			-0-
06		14340 X	13412	-0-	-928	-0-	13 1	13380 2	N	17	17 8		-0-
07		14756 X	14000	-0-	-756	-0-	14 1	13986 2	N	-0-			-0-

BSI HAWKS DU SL		WELL #:		B 1	RRCID ->	278102	COMPL. DATE	12/30/2015	TOTAL DEPTH	14159	PERF.14530 -	22063	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT		WELL #:		O 2H	RRCID ->	278115	COMPL. DATE	11/02/2015	TOTAL DEPTH	11176	PERF.11367 -	19319	
02		18704 X	16727	-0-	-1977	-0-	16727 2		N	-0-			-0-
03		20429 X	18569	-0-	-1860	-0-	18569 2		N	-0-			-0-
04		19320 X	17537	-0-	-1783	-0-	17537 2		N	-0-			-0-
05		19561 X	18390	-0-	-1171	-0-	18390 2		N	-0-			-0-
06		18240 X	17750	-0-	-490	-0-	17750 2		N	-0-			-0-
07		18569 X	17886	-0-	-683	-0-	17886 2		N	-0-			-0-

BEARS DU		WELL #:		B 1SL	RRCID ->	278285	COMPL. DATE	01/24/2016	TOTAL DEPTH	12470	PERF.12635 -	19963	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BSI KEYDETS DU		WELL #:		H 1	RRCID ->	279897	COMPL. DATE	02/10/2016	TOTAL DEPTH	14309	PERF.14565 -	20903	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		16 X	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
05		23 X	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-
06		70 X	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			-0-
*07		32 X	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-

BAGGETT GAS UNIT		WELL #:		H 2	RRCID ->	279898	COMPL. DATE	01/01/2016	TOTAL DEPTH	12295	PERF.12595 -	16873	
02		59332 X	38745	-0-	-20587	-0-	40 1	38705 2	N	-0-			-0-
03		114517 X	114517	-0-	-0-	-0-	117 1	114400 2	N	-0-			-0-
04		17670 X	14255	-0-	-3415	-0-	14 1	14241 2	N	-0-			-0-
05		51834 X	51834	-0-	-0-	-0-	52 1	51782 2	N	-0-			-0-
06		79381 X	79381	-0-	-0-	-0-	80 1	79301 2	N	-0-			-0-
*07		84072 X	84072	-0-	-0-	-0-	85 1	83987 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BSI BOLL WEEVILS DU		WELL #: H 1		RRCID -> 279900		COMPL. DATE 02/10/2016		TOTAL DEPTH 14850 PERF.14700 - 22033				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	72990 X	72990	-0-	-0-	-0-	72990 2		N	-0-			-0-
03	77119 X	77119	-0-	-0-	-0-	77119 2		N	-0-			-0-
04	69904 X	69904	-0-	-0-	-0-	69904 2		N	-0-			-0-
05	68084 X	68084	-0-	-0-	-0-	68084 2		N	-0-			-0-
06	62734 X	62734	-0-	-0-	-0-	62734 2		N	-0-			-0-
*07	60712 X	60712	-0-	-0-	-0-	60712 2		N	-0-			-0-

MINERS		WELL #: H 1		RRCID -> 279902		COMPL. DATE 06/15/2016		TOTAL DEPTH 14301 PERF.14575 - 21535				
02	64590 X	64590	-0-	-0-	-0-	64590 2		N	-0-			-0-
03	69239 X	69239	-0-	-0-	-0-	69239 2		N	-0-			-0-
04	63190 X	63190	-0-	-0-	-0-	63190 2		N	-0-			-0-
05	61972 X	61972	-0-	-0-	-0-	61972 2		N	-0-			-0-
06	58137 X	58137	-0-	-0-	-0-	58137 2		N	-0-			-0-
*07	54912 X	54912	-0-	-0-	-0-	54912 2		N	-0-			-0-

VOLGA		WELL #: B 1		RRCID -> 279960		COMPL. DATE 06/02/2016		TOTAL DEPTH 11760 PERF.12089 - 18805				
02	56644 X	44758	-0-	-11886	-0-	44758 2		N	-0-			-0-
03	58187 X	48145	-0-	-10042	-0-	48145 2		N	-0-			-0-
04	54330 X	44789	-0-	-9541	-0-	44789 2		N	-0-			-0-
05	53878 X	43801	-0-	-10077	-0-	43801 2		N	-0-			-0-
06	49590 X	45140	-0-	-4450	-0-	45140 2		N	-0-			-0-
07	49569 X	43583	-0-	-5986	-0-	43583 2		N	-0-			-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU		WELL #: H 1		RRCID -> 279966		COMPL. DATE 01/05/2017		TOTAL DEPTH 14435 PERF.14915 - 21188				
02	57536 X	57536	-0-	-0-	-0-	57536 2		N	-0-			-0-
03	43840 X	43840	-0-	-0-	-0-	43840 2		N	-0-			-0-
04	80301 X	80301	-0-	-0-	-0-	80301 2		N	-0-			-0-
05	30847 X	30847	-0-	-0-	-0-	30847 2		N	-0-			-0-
06	14354 X	14354	-0-	-0-	-0-	14354 2		N	-0-			-0-
*07	52740 X	52740	-0-	-0-	-0-	52740 2		N	-0-			-0-

CHIPPEWAS DU		WELL #: H 1		RRCID -> 279967		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 12713 PERF.13100 - 19193				
02	21392 X	10709	-0-	-10683	-0-	11 1 10698 2		N	-0-			-0-
03	15655 X	10456	-0-	-5199	-0-	11 1 10445 2		N	-0-			-0-
04	9540 X	976	-0-	-8564	-0-	1 1 975 2		N	-0-			-0-
05	11842 X	5384	-0-	-6458	-0-	5 1 5379 2		N	-0-			-0-
06	11460 X	7512	-0-	-3948	-0-	8 1 7504 2		N	-0-			-0-
07	11842 X	8511	-0-	-3331	-0-	9 1 8502 2		N	-0-			-0-

BEARS DU		WELL #: B 2SL		RRCID -> 279968		COMPL. DATE 01/25/2016		TOTAL DEPTH 12480 PERF.12710 - 20443				
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BSI FIGHTING CAMELS		WELL #: H 1		RRCID -> 280285		COMPL. DATE 08/27/2016		TOTAL DEPTH 14358 PERF.14495 - 21743				
02	140791 X	140791	-0-	-0-	-0-	140791 2		N	-0-			-0-
03	135522 X	135522	-0-	-0-	-0-	135522 2		N	-0-			-0-
04	115747 X	115747	-0-	-0-	-0-	115747 2		N	-0-			-0-
05	112680 X	112680	-0-	-0-	-0-	112680 2		N	-0-			-0-
06	98420 X	98420	-0-	-0-	-0-	98420 2		N	-0-			-0-
*07	31513 X	31513	-0-	-0-	-0-	31513 2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BSI SEAHAWKS DU		WELL #: H 1		RRCID ->	280286	COMPL. DATE	07/19/2016	TOTAL DEPTH	14285	PERF.	14800 - 21363	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		91112 X	49946	-0-	-41166	-0-	49946 2		N	-0-		-0-
03		100223 X	49330	-0-	-50893	-0-	49330 2		N	-0-		-0-
04		83250 X	42948	-0-	-40302	-0-	42948 2		N	-0-		-0-
05		73222 X	41380	-0-	-31842	-0-	41380 2		N	-0-		-0-
06		59730 X	36803	-0-	-22927	-0-	36803 2		N	-0-		-0-
07		55304 X	34832	-0-	-20472	-0-	34832 2		N	-0-		-0-

BSI FIGHTING CAMELS		WELL #: B 1SL		RRCID ->	280378	COMPL. DATE	08/27/2016	TOTAL DEPTH	14045	PERF.	14065 - 21343	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLACK STONE A398		WELL #: H 2		RRCID ->	281466	COMPL. DATE	02/15/2017	TOTAL DEPTH	14004	PERF.	14465 - 21260	
02		25424 X	16332	-0-	-9092	-0-	16332 2		N	-0-		-0-
03		22971 X	19992	-0-	-2979	-0-	19992 2		N	-0-		-0-
04		20130 X	19942	-0-	-188	-0-	19942 2		N	-0-		-0-
05		20801 X	19478	-0-	-1323	-0-	19478 2		N	-0-		-0-
06		19350 X	17524	-0-	-1826	-0-	17524 2		N	-0-		-0-
07		20615 X	15509	-0-	-5106	-0-	15509 2		N	-0-		-0-

BLACK STONE A398		WELL #: H 3		RRCID ->	281467	COMPL. DATE	02/15/2017	TOTAL DEPTH	14004	PERF.	14410 - 21403	
02		39938 X	39938	-0-	-0-	-0-	39938 2		N	-0-		-0-
03		43173 X	43173	-0-	-0-	-0-	43173 2		N	-0-		-0-
04		47520 X	37115	-0-	-10405	-0-	37115 2		N	-0-		-0-
05		49104 X	34292	-0-	-14812	-0-	34292 2		N	-0-		-0-
06		47520 X	33488	-0-	-14032	-0-	33488 2		N	-0-		-0-
07		44206 X	34525	-0-	-9681	-0-	34525 2		N	-0-		-0-

BSI EAGLES DU		WELL #: H 1		RRCID ->	281584	COMPL. DATE	02/02/2017	TOTAL DEPTH	14340	PERF.	14295 - 22173	
02		181817 X	181817	-0-	-0-	-0-	181817 2		N	-0-		-0-
03		185133 X	185133	-0-	-0-	-0-	185133 2		N	-0-		-0-
04		166560 X	166560	-0-	-0-	-0-	166560 2		N	-0-		-0-
05		160272 X	160272	-0-	-0-	-0-	160272 2		N	-0-		-0-
06		145950 X	145950	-0-	-0-	-0-	145950 2		N	-0-		-0-
*07		141556 X	141556	-0-	-0-	-0-	141556 2		N	-0-		-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU		WELL #: B 1		RRCID ->	281720	COMPL. DATE	04/21/2018	TOTAL DEPTH	14148	PERF.	14600 - 20678	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLACK STONE A398		WELL #: B 4		RRCID ->	281729	COMPL. DATE	02/14/2017	TOTAL DEPTH	14069	PERF.	14145 - 20378	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BSI MOCS DU		WELL #: H 1		RRCID -> 281885		COMPL. DATE 01/06/2017		TOTAL DEPTH 14717 PERF.15010 - 21228		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	11032 X	8620	-0-	-2412	-0-	8620 2	N	-0-		-0-
03	14607 X	14607	-0-	-0-	-0-	14607 2	N	-0-		-0-
04	14112 X	14112	-0-	-0-	-0-	14112 2	N	-0-		-0-
05	14151 X	14151	-0-	-0-	-0-	14151 2	N	-0-		-0-
06	13130 X	13130	-0-	-0-	-0-	13130 2	N	-0-		-0-
07	12214 X	12111	-0-	-103	-0-	12111 2	N	-0-		-0-

THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC.		WELL #: H 2		RRCID -> 282000		COMPL. DATE 04/14/2017		TOTAL DEPTH 14091 PERF.14555 - 22273		
02	80416 X	47942	-0-	-32474	-0-	47942 2	N	-0-		-0-
03	85994 X	44306	-0-	-41688	-0-	44306 2	N	-0-		-0-
04	66990 X	45422	-0-	-21568	-0-	45422 2	N	-0-		-0-
05	66433 X	51610	-0-	-14823	-0-	51610 2	N	-0-		-0-
06	60090 X	39663	-0-	-20427	-0-	39663 2	N	-0-		-0-
07	53072 X	40200	-0-	-12872	-0-	40200 2	N	-0-		-0-

BSI EAGLES DU		WELL #: H 2		RRCID -> 282065		COMPL. DATE 02/03/2017		TOTAL DEPTH 14317 PERF.14295 - 21812		
02	185037 X	185037	-0-	-0-	-0-	185037 2	N	-0-		-0-
03	194452 X	194452	-0-	-0-	-0-	194452 2	N	-0-		-0-
04	173342 X	173342	-0-	-0-	-0-	173342 2	N	-0-		-0-
05	165613 X	165613	-0-	-0-	-0-	165613 2	N	-0-		-0-
06	148338 X	148338	-0-	-0-	-0-	148338 2	N	-0-		-0-
*07	141513 X	141513	-0-	-0-	-0-	141513 2	N	-0-		-0-

BSI MOCS DU		WELL #: H 3		RRCID -> 282368		COMPL. DATE 04/06/2018		TOTAL DEPTH 14941 PERF.15120 - 21833		
02	58156 X	45475	-0-	-12681	-0-	45475 2	N	-0-		-0-
03	61721 X	48367	-0-	-13354	-0-	48367 2	N	-0-		-0-
04	53250 X	42493	-0-	-10757	-0-	42493 2	N	-0-		-0-
05	55025 X	41642	-0-	-13383	-0-	41642 2	N	-0-		-0-
06	48720 X	37140	-0-	-11580	-0-	37140 2	N	-0-		-0-
07	50344 X	23365	-0-	-26979	-0-	23365 2	N	-0-		-0-

BSI HOKIES DU		WELL #: H 1		RRCID -> 282369		COMPL. DATE 03/01/2020		TOTAL DEPTH 14693 PERF.15170 - 23103		
02	10528 X	6372	-0-	-4156	-0-	6372 2	N	-0-		-0-
03	11656 X	8263	-0-	-3393	-0-	8263 2	N	-0-		-0-
04	10800 X	5014	-0-	-5786	-0-	5014 2	N	-0-		-0-
05	10416 X	1875	-0-	-8541	-0-	1875 2	N	-0-		-0-
06	9570 X	853	-0-	-8717	-0-	853 2	N	-0-		-0-
07	8277 X	140	-0-	-8137	-0-	140 2	N	-0-		-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU		WELL #: H 3		RRCID -> 282470		COMPL. DATE 04/06/2018		TOTAL DEPTH 14453 PERF.14900 - 21063		
02	64820 X	25186	-0-	-39634	-0-	25186 2	N	-0-		-0-
03	68665 X	58623	-0-	-10042	-0-	58623 2	N	-0-		-0-
04	58620 X	38313	-0-	-20307	-0-	38313 2	N	-0-		-0-
05	54374 X	44823	-0-	-9551	-0-	44823 2	N	-0-		-0-
06	56730 X	34657	-0-	-22073	-0-	34657 2	N	-0-		-0-
07	58621 X	29572	-0-	-29049	-0-	29572 2	N	-0-		-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU		WELL #: H 2		RRCID -> 282471		COMPL. DATE 04/06/2018		TOTAL DEPTH 14448 PERF.14950 - 21223		
02	92876 X	60394	-0-	-32482	-0-	60394 2	N	-0-		-0-
03	102827 X	71291	-0-	-31536	-0-	71291 2	N	-0-		-0-
04	99510 X	61183	-0-	-38327	-0-	61183 2	N	-0-		-0-
05	89032 X	35058	-0-	-53974	-0-	35058 2	N	-0-		-0-
06	79440 X	27519	-0-	-51921	-0-	27519 2	N	-0-		-0-
07	71300 X	56950	-0-	-14350	-0-	56950 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC. WELL #: H 3 RRCID -> 282520 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 14044 PERF.14445 - 21803

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	45668 X	15783	-0-	-29885	-0-	15783	2		N	-0-			-0-
03	49197 X	20511	-0-	-28686	-0-	20511	2		N	-0-			-0-
04	42780 X	14402	-0-	-28378	-0-	14402	2		N	-0-			-0-
05	43245 X	41014	-0-	-2231	-0-	41014	2		N	-0-			-0-
06	37860 X	27393	-0-	-10467	-0-	27393	2		N	-0-			-0-
*07	27451 X	27451	-0-	-0-	-0-	27451	2		N	-0-			-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: H 4 RRCID -> 282612 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 14183 PERF.14600 - 22593

02	220045 X	220045	-0-	-0-	-0-	220045	2		N	-0-			-0-
03	241862 X	224425	-0-	-17437	-0-	224425	2		N	-0-			-0-
04	234060 X	215770	-0-	-18290	-0-	215770	2		N	-0-			-0-
05	241862 X	215430	-0-	-26432	-0-	215430	2		N	-0-			-0-
06	234060 X	201105	-0-	-32955	-0-	201105	2		N	-0-			-0-
07	241862 X	191105	-0-	-50757	-0-	191105	2		N	-0-			-0-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 282715 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14770 - 22473

02	127897 X	127897	-0-	-0-	-0-	127897	2		N	-0-			-0-
03	135941 X	135941	-0-	-0-	-0-	135941	2		N	-0-			-0-
04	130302 X	130302	-0-	-0-	-0-	130302	2		N	-0-			-0-
05	120485 X	120485	-0-	-0-	-0-	120485	2		N	-0-			-0-
06	109143 X	109143	-0-	-0-	-0-	109143	2		N	-0-			-0-
*07	41805 X	41805	-0-	-0-	-0-	41805	2		N	-0-			-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 2 RRCID -> 283062 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH N/A PERF.15055 - 22363

02	112336 X	85964	-0-	-26372	-0-	85964	2		N	-0-			-0-
03	118978 X	94503	-0-	-24475	-0-	94503	2		N	-0-			-0-
04	102780 X	84532	-0-	-18248	-0-	84532	2		N	-0-			-0-
05	106206 X	82623	-0-	-23583	-0-	82623	2		N	-0-			-0-
06	94680 X	49566	-0-	-45114	-0-	49566	2		N	-0-			-0-
07	95170 X	6535	-0-	-88635	-0-	6535	2		N	-0-			-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: B 4 RRCID -> 283175 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 13894 PERF.13006 - 22840

02	204344 X	126028	-0-	-78316	-0-	126028	2		N	-0-			-0-
03	212536 X	125924	-0-	-86612	-0-	125924	2		N	-0-			-0-
04	194880 X	109423	-0-	-85457	-0-	109423	2		N	-0-			-0-
05	181195 X	102070	-0-	-79125	-0-	102070	2		N	-0-			-0-
06	151830 X	89452	-0-	-62378	-0-	89452	2		N	-0-			-0-
07	139531 X	86005	-0-	-53526	-0-	86005	2		N	-0-			-0-

MINERS WELL #: B 2SL RRCID -> 283284 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 13975 PERF.14100 - 21333

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 283742 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 14081 PERF.14450 - 21533

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
MINERS WELL #: B 1SL RRCID -> 284180 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13990 - 19533													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BSI RAPTORS DU WELL #: H 1 RRCID -> 284247 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 14986 PERF.15540 - 17523													
02	33964 X	7555	-0-	-26409	-0-	7555	2		N	-0-			-0-
03	37603 X	22783	-0-	-14820	-0-	22783	2		N	-0-			-0-
04	36390 X	16588	-0-	-19802	-0-	16588	2		N	-0-			-0-
05	28489 X	14424	-0-	-14065	-0-	14424	2		N	-0-			-0-
06	22710 X	13485	-0-	-9225	-0-	13485	2		N	-0-			-0-
07	22785 X	-0-	-0-	-22785	-0-				N	-0-			-0-

MINERS WELL #: H 3 RRCID -> 284542 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 14155 PERF.14465 - 21820													
02	201358 X	201358	-0-	-0-	-0-	201358	2		N	-0-			-0-
03	217996 X	217996	-0-	-0-	-0-	217996	2		N	-0-			-0-
04	194157 X	194157	-0-	-0-	-0-	194157	2		N	-0-			-0-
05	93868 X	93868	-0-	-0-	-0-	93868	2		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	174227 X	174227	-0-	-0-	-0-	174227	2		N	-0-			-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 2 RRCID -> 284565 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 14443 PERF.15050 - 21988													
02	170256 X	170256	-0-	-0-	-0-	170256	2		N	-0-			-0-
03	198311 X	198311	-0-	-0-	-0-	198311	2		N	-0-			-0-
04	196688 X	196688	-0-	-0-	-0-	196688	2		N	-0-			-0-
05	187691 X	187691	-0-	-0-	-0-	187691	2		N	-0-			-0-
06	163952 X	163952	-0-	-0-	-0-	163952	2		N	-0-			-0-
*07	159747 X	159747	-0-	-0-	-0-	159747	2		N	-0-			-0-

MINERS WELL #: B 3SL RRCID -> 284607 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 13739 PERF.14105 - 21603													
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MURRAY WELL #: H 1 RRCID -> 284767 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 12272 PERF.12441 - 20314													
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINERS WELL #: H 2 RRCID -> 284770 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 14287 PERF.14420 - 21688													
02	114800 X	114800	-0-	-0-	-0-	114800	2		N	-0-			-0-
03	122928 X	122928	-0-	-0-	-0-	122928	2		N	-0-			-0-
04	112935 X	112935	-0-	-0-	-0-	112935	2		N	-0-			-0-
05	110824 X	110824	-0-	-0-	-0-	110824	2		N	-0-			-0-
06	96556 X	96556	-0-	-0-	-0-	96556	2		N	-0-			-0-
*07	100597 X	100597	-0-	-0-	-0-	100597	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
CORNHUSKERS-HURRICANES ALLOC		WELL #: B 1		RRCID ->	284785	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	12594	PERF.	12780 - 22578		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02	152068 X	125079	-0-	-26989	-0-	247 1	124832 2	N	-0-			-0-	
03	152241 X	138541	-0-	-13700	-0-	273 1	138268 2	N	-0-			-0-	
04	147330 X	123090	-0-	-24240	-0-	242 1	122848 2	N	-0-			-0-	
05	145049 X	120402	-0-	-24647	-0-	239 1	120163 2	N	-0-			-0-	
06	134070 X	106242	-0-	-27828	-0-	209 1	106033 2	N	-0-			-0-	
07	138539 X	105576	-0-	-32963	-0-	211 1	105365 2	N	-0-			-0-	

GRIZZLIES DU		WELL #: B 1		RRCID ->	284971	COMPL. DATE	12/04/2018	TOTAL DEPTH	13319	PERF.	13475 - 19853		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BLACK STONE A43-BOLL WEEVILS ALL		WELL #: H 3		RRCID ->	285002	COMPL. DATE	10/22/2018	TOTAL DEPTH	14673	PERF.	14730 - 22788		
02	240914 X	240914	-0-	-0-	-0-	240914 2		N	-0-			-0-	
03	257485 X	257485	-0-	-0-	-0-	257485 2		N	-0-			-0-	
04	239135 X	239135	-0-	-0-	-0-	239135 2		N	-0-			-0-	
05	240611 X	240611	-0-	-0-	-0-	240611 2		N	-0-			-0-	
06	219692 X	219692	-0-	-0-	-0-	219692 2		N	-0-			-0-	
*07	215207 X	215207	-0-	-0-	-0-	215207 2		N	-0-			-0-	

BSI BOLL WEEVILS DU		WELL #: B 1		RRCID ->	285073	COMPL. DATE	11/08/2018	TOTAL DEPTH	14573	PERF.	14265 - 21843		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BSI KEYDETS DU		WELL #: B 1		RRCID ->	285097	COMPL. DATE	11/07/2018	TOTAL DEPTH	14003	PERF.	14335 - 20393		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

FIGHTIN' ILLINI DU		WELL #: B 1		RRCID ->	285184	COMPL. DATE	08/03/2019	TOTAL DEPTH	12602	PERF.	12615 - 22517		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BARCOO		WELL #: B 1		RRCID ->	285191	COMPL. DATE	11/03/2018	TOTAL DEPTH	11709	PERF.	12047 - 18259		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936							
BSI BOLL WEEVILS DU			WELL #: B 2		RRCID -> 285246	COMPL. DATE 11/20/2018		TOTAL DEPTH 14071		PERF.14645 - 21270		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUTLER ROONEY-SOONERS ALLOC			WELL #: B 1		RRCID -> 285296	COMPL. DATE 11/13/2018		TOTAL DEPTH 13344		PERF.13400 - 20478		
02	123676	X	89633	-0-	-34043	-0-	89633 2		N	-0-		-0-
03	136927	X	83412	-0-	-53515	-0-	83412 2		N	-0-		-0-
04	117420	X	92612	-0-	-24808	-0-	92612 2		N	-0-		-0-
05	113584	X	85241	-0-	-28343	-0-	85241 2		N	-0-		-0-
06	104700	X	76516	-0-	-28184	-0-	76516 2		N	-0-		-0-
07	99231	X	75092	-0-	-24139	-0-	75092 2		N	-0-		-0-

DUCKS DU			WELL #: B 1		RRCID -> 285440	COMPL. DATE 12/11/2018		TOTAL DEPTH 12053		PERF.12105 - 20688		
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLACK STONE A43-BOLL WEEVILS ALL			WELL #: B 3		RRCID -> 285548	COMPL. DATE 10/25/2018		TOTAL DEPTH 14401		PERF.14195 - 22383		
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WYNN TRUST H-CREST E ALLOC			WELL #: B 1		RRCID -> 285549	COMPL. DATE 02/18/2019		TOTAL DEPTH 12428		PERF.12437 - 23136		
02	175980	X	148368	-0-	-27612	-0-	148368 2		N	-0-		-0-
03	189317	X	144949	-0-	-44368	-0-	144949 2		N	-0-		-0-
04	174390	X	148569	-0-	-25821	-0-	148569 2		N	-0-		-0-
05	176638	X	158213	-0-	-18425	-0-	158213 2		N	-0-		-0-
06	164160	X	145313	-0-	-18847	-0-	145313 2		N	-0-		-0-
07	164269	X	145154	-0-	-19115	-0-	145154 2		N	-0-		-0-

CREST F-CREST C ALLOC			WELL #: B 1		RRCID -> 285629	COMPL. DATE 04/25/2019		TOTAL DEPTH 12448		PERF.13052 - 18989		
02	64204	X	46651	-0-	-17553	-0-	46651 2		N	-0-		-0-
03	68448	X	46200	-0-	-22248	-0-	46200 2		N	-0-		-0-
04	61710	X	48739	-0-	-12971	-0-	48739 2		N	-0-		-0-
05	59241	X	44738	-0-	-14503	-0-	44738 2		N	-0-		-0-
06	52620	X	40286	-0-	-12334	-0-	40286 2		N	-0-		-0-
07	51646	X	39893	-0-	-11753	-0-	39893 2		N	-0-		-0-

COYOTES DU			WELL #: B 1		RRCID -> 285695	COMPL. DATE 01/03/2019		TOTAL DEPTH 12776		PERF.12875 - 21493		
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA										
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936																
VANDALS DU		WELL #: B 1		RRCID -> 285799		COMPL. DATE 03/06/2019		TOTAL DEPTH 12571 PERF.12607 - 22176										
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLTOPPERS-BANANA SLUGS ALLOC.		WELL #: H 2		RRCID -> 285802		COMPL. DATE 02/14/2019		TOTAL DEPTH 14583 PERF.14285 - 23003										
02		300408	X	300408	-0-	-0-	-0-	300408	2			N	-0-					-0-
03		302111	X	302111	-0-	-0-	-0-	302111	2			N	-0-					-0-
04		300588	X	300588	-0-	-0-	-0-	300588	2			N	-0-					-0-
05		284040	X	284040	-0-	-0-	-0-	284040	2			N	-0-					-0-
06		268639	X	268639	-0-	-0-	-0-	268639	2			N	-0-					-0-
*07		255482	X	255482	-0-	-0-	-0-	255482	2			N	-0-					-0-

HILLTOPPERS-BANANA SLUGS ALLOC.		WELL #: B 2		RRCID -> 285822		COMPL. DATE 02/14/2019		TOTAL DEPTH 13998 PERF.13995 - 22333										
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANANA SLUGS DU		WELL #: B 1		RRCID -> 285968		COMPL. DATE 02/13/2019		TOTAL DEPTH 14354 PERF.14290 - 21063										
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI GEODUCKS DU		WELL #: H 1		RRCID -> 286006		COMPL. DATE 03/19/2020		TOTAL DEPTH 14662 PERF.14785 - 22253										
02		484984	X	484984	-0-	-0-	-0-	484984	2			N	-0-					-0-
03		499922	X	499922	-0-	-0-	-0-	499922	2			N	-0-					-0-
04		422563	X	422563	-0-	-0-	-0-	422563	2			N	-0-					-0-
05		384694	X	384694	-0-	-0-	-0-	384694	2			N	-0-					-0-
06		336836	X	336836	-0-	-0-	-0-	336836	2			N	-0-					-0-
*07		308921	X	308921	-0-	-0-	-0-	308921	2			N	-0-					-0-

BSI GEODUCKS DU		WELL #: B 1		RRCID -> 286068		COMPL. DATE 12/17/2020		TOTAL DEPTH 14389 PERF.14455 - 21593										
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOROUGHBREDS DU		WELL #: H 1		RRCID -> 286069		COMPL. DATE 11/02/2021		TOTAL DEPTH 12525 PERF.13031 - 18938										
02		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
RISINGER P-CREST D ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 286094 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12747 - 23076												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU AMT	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

02		102536 X	77200	-0-	-25336	-0-	77200	2	77200	2	N	-0-
03		110794 X	73340	-0-	-37454	-0-	73340	2	73340	2	N	-0-
04		98850 X	75972	-0-	-22878	-0-	75972	2	75972	2	N	-0-
05		98518 X	71298	-0-	-27220	-0-	71298	2	71298	2	N	-0-
06		87630 X	64238	-0-	-23392	-0-	64238	2	64238	2	N	-0-
07		85467 X	69032	-0-	-16435	-0-	69032	2	69032	2	N	-0-

LA PLATA WELL #: 1H RRCID -> 286103 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12478 - 18850												
02		77056 X	75535	-0-	-1521	-0-	75535	2	75535	2	N	-0-
03		82429 X	72219	-0-	-10210	-0-	72219	2	72219	2	N	-0-
04		82290 X	71820	-0-	-10470	-0-	71820	2	71820	2	N	-0-
05		85033 X	72268	-0-	-12765	-0-	72268	2	72268	2	N	-0-
06		82290 X	63016	-0-	-19274	-0-	63016	2	63016	2	N	-0-
07		83638 X	62162	-0-	-21476	-0-	62162	2	62162	2	N	-0-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 286570 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 14330 PERF.14775 - 22523												
02		370055 X	370055	-0-	-0-	-0-	370055	2	370055	2	N	-0-
03		379236 X	379236	-0-	-0-	-0-	379236	2	379236	2	N	-0-
04		336150 X	336150	-0-	-0-	-0-	336150	2	336150	2	N	-0-
05		317664 X	317664	-0-	-0-	-0-	317664	2	317664	2	N	-0-
06		284308 X	284308	-0-	-0-	-0-	284308	2	284308	2	N	-0-
*07		273640 X	273640	-0-	-0-	-0-	273640	2	273640	2	N	-0-

THOROUGHBREDS DU WELL #: B 1 RRCID -> 286637 COMPL. DATE 10/24/2021 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12720 - 16204												
02		372876 X	298487	-0-	-74389	-0-	308	1	298179	2	N	-0-
03		412827 X	293445	-0-	-119382	-0-	301	1	293144	2	N	-0-
04		414309 X	414309	-0-	-0-	-0-	414	1	413895	2	N	-0-
05		273963 X	273963	-0-	-0-	-0-	272	1	273691	2	N	-0-
06		564049 X	564049	-0-	-0-	-0-	570	1	563479	2	N	-0-
*07		601511 X	601511	-0-	-0-	-0-	607	1	600904	2	N	-0-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: B 2 RRCID -> 286731 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 14014 PERF.14360 - 22143												
02		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ROBERT WALTON WELL #: 11H RRCID -> 286934 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11008 - 18440												
02		187068 X	146378	-0-	-40690	-0-	144	1	146234	2	N	-0-
03		191673 X	155800	-0-	-35873	-0-	154	1	155646	2	N	-0-
04		184260 X	144321	-0-	-39939	-0-	142	1	144179	2	N	-0-
05		178746 X	126935	-0-	-51811	-0-	127	1	126808	2	N	-0-
06		163410 X	139065	-0-	-24345	-0-	139	1	138926	2	N	-0-
07		162068 X	137062	-0-	-25006	-0-	136	1	136926	2	N	-0-

BSI HAWKS-CHANTICLEERS ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 286989 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14694 PERF.14805 - 23093												
02		481724 X	481724	-0-	-0-	-0-	481724	2	481724	2	N	-0-
03		474349 X	474349	-0-	-0-	-0-	474349	2	474349	2	N	-0-
04		404592 X	404592	-0-	-0-	-0-	404592	2	404592	2	N	-0-
05		374492 X	374492	-0-	-0-	-0-	374492	2	374492	2	N	-0-
06		327460 X	327460	-0-	-0-	-0-	327460	2	327460	2	N	-0-
*07		107967 X	107967	-0-	-0-	-0-	107967	2	107967	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
BSI CHANTICLEERS DU WELL #: H 1 RRCID -> 287028 COMPL. DATE 09/29/2020										TOTAL DEPTH	14770	PERF.14790	- 22013
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BSI CHANTICLEERS DU WELL #: B 1 RRCID -> 287030 COMPL. DATE 01/31/2020										TOTAL DEPTH	14496	PERF.14620	- 21683
02	256531	X	256531	-0-	-0-	-0-	256531	2	N	-0-			-0-
03	264508	X	264508	-0-	-0-	-0-	264508	2	N	-0-			-0-
04	230616	X	230616	-0-	-0-	-0-	230616	2	N	-0-			-0-
05	213347	X	213347	-0-	-0-	-0-	213347	2	N	-0-			-0-
06	188103	X	188103	-0-	-0-	-0-	188103	2	N	-0-			-0-
*07	180252	X	180252	-0-	-0-	-0-	180252	2	N	-0-			-0-

BSI HAWKS-CHANTICLEERS ALLOC. WELL #: B 2 RRCID -> 287043 COMPL. DATE 12/01/2020										TOTAL DEPTH	14405	PERF.14470	- 21813
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGO WELL #: H 1 RRCID -> 287079 COMPL. DATE 11/19/2020										TOTAL DEPTH	11446	PERF.11900	- 22592
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BSI HAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 287733 COMPL. DATE 12/01/2020										TOTAL DEPTH	14370	PERF.14885	- 23173
02	529773	X	529773	-0-	-0-	-0-	529773	2	N	-0-			-0-
03	531776	X	531776	-0-	-0-	-0-	531776	2	N	-0-			-0-
04	460091	X	460091	-0-	-0-	-0-	460091	2	N	-0-			-0-
05	431004	X	431004	-0-	-0-	-0-	431004	2	N	-0-			-0-
06	381174	X	381174	-0-	-0-	-0-	381174	2	N	-0-			-0-
*07	357516	X	357516	-0-	-0-	-0-	357516	2	N	-0-			-0-

HOLCOMBE-VERA BLACK ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 287812 COMPL. DATE 02/26/2020										TOTAL DEPTH	10867	PERF.11275	- 20822
02	191212	X	165987	-0-	-25225	-0-	163	1	N	23	23	8	-0-
							25	9					
03	206832	X	178353	-0-	-28479	-0-	176	1	N	72	72	8	-0-
							79	9					
04	197580	X	164820	-0-	-32760	-0-	162	1	N	-0-			-0-
05	196571	X	172677	-0-	-23894	-0-	173	1	N	-0-			-0-
06	195612	X	195612	-0-	-0-	-0-	196	1	N	174	174	8	-0-
							191	9					
*07	188990	X	188990	-0-	-0-	-0-	188	1	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
TIBER		WELL #:		H 1	RRCID ->	287820	COMPL. DATE	01/21/2021	TOTAL DEPTH	12084	PERF.12500	- 22235		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02		309456 X	270505	-0-	-38951	-0-		270505 2		N	-0-			-0-
03		342612 X	283644	-0-	-58968	-0-		283644 2		N	-0-			-0-
04		331560 X	261348	-0-	-70212	-0-		261348 2		N	-0-			-0-
05		342612 X	272742	-0-	-69870	-0-		272742 2		N	-0-			-0-
06		315870 X	247835	-0-	-68035	-0-		247835 2		N	-0-			-0-
07		299491 X	248314	-0-	-51177	-0-		248314 2		N	-0-			-0-

BSI HAWKS DU		WELL #:		B 2	RRCID ->	287821	COMPL. DATE	12/01/2020	TOTAL DEPTH	14095	PERF.14365	- 22088		
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOOSIERS DU		WELL #:		H 1	RRCID ->	287946	COMPL. DATE	12/04/2020	TOTAL DEPTH	12583	PERF.13050	- 21570		
02		239739 X	239739	-0-	-0-	-0-		237 1 239502 2		N	-0-			-0-
03		244179 X	244179	-0-	-0-	-0-		241 1 243938 2		N	-0-			-0-
04		227508 X	227508	-0-	-0-	-0-		224 1 227284 2		N	-0-			-0-
05		222203 X	222203	-0-	-0-	-0-		221 1 221982 2		N	-0-			-0-
06		207419 X	207419	-0-	-0-	-0-		204 1 207215 2		N	-0-			-0-
*07		199797 X	199797	-0-	-0-	-0-		200 1 199597 2		N	-0-			-0-

BSI FIGHTING CAMELS		WELL #:		H 3	RRCID ->	288159	COMPL. DATE	01/09/2021	TOTAL DEPTH	14104	PERF.14490	- 22943		
02		744332 X	744332	-0-	-0-	-0-		744332 2		N	-0-			-0-
03		740537 X	740537	-0-	-0-	-0-		740537 2		N	-0-			-0-
04		644114 X	644114	-0-	-0-	-0-		644114 2		N	-0-			-0-
05		600633 X	600633	-0-	-0-	-0-		600633 2		N	-0-			-0-
06		536436 X	536436	-0-	-0-	-0-		536436 2		N	-0-			-0-
*07		193463 X	193463	-0-	-0-	-0-		193463 2		N	-0-			-0-

BSI FIGHTING CAMELS		WELL #:		B 3	RRCID ->	288180	COMPL. DATE	01/09/2021	TOTAL DEPTH	13782	PERF.14160	- 23003		
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PENGUINS DU		WELL #:		H 1	RRCID ->	288260	COMPL. DATE	05/27/2019	TOTAL DEPTH	13397	PERF. N/A			
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PENGUINS DU		WELL #:		B 1	RRCID ->	288261	COMPL. DATE	10/15/2020	TOTAL DEPTH	14170	PERF.14500	- 20793		
02		146335 X	146335	-0-	-0-	-0-		146335 2		N	-0-			-0-
03		179799 X	179799	-0-	-0-	-0-		179799 2		N	-0-			-0-
04		159511 X	159511	-0-	-0-	-0-		159511 2		N	-0-			-0-
05		128067 X	128067	-0-	-0-	-0-		128067 2		N	-0-			-0-
06		142542 X	142542	-0-	-0-	-0-		142542 2		N	-0-			-0-
*07		57009 X	57009	-0-	-0-	-0-		57009 2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936												
PENGUINS DU			WELL #: B 2		RRCID ->	288310	COMPL. DATE	01/10/2021	TOTAL DEPTH	14182	PERF.	14360 - 20233					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARRIORS DU			WELL #: H 2		RRCID ->	288338	COMPL. DATE	11/23/2020	TOTAL DEPTH	12785	PERF.	13375 - 20785					
02		419257 X	419257	-0-	-0-	-0-	416	1	418841	2	N	-0-					-0-
03		438366 X	438366	-0-	-0-	-0-	432	1	437934	2	N	-0-					-0-
04		393993 X	393993	-0-	-0-	-0-	387	1	393606	2	N	-0-					-0-
05		378514 X	378514	-0-	-0-	-0-	373	1	378141	2	N	-0-					-0-
06		346125 X	346125	-0-	-0-	-0-	342	1	345783	2	N	-0-					-0-
*07		338724 X	338724	-0-	-0-	-0-	333	1	338391	2	N	-0-					-0-

WARRIORS DU			WELL #: B 2		RRCID ->	288375	COMPL. DATE	11/24/2020	TOTAL DEPTH	12376	PERF.	12875 - 20345					
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI EAGLES DU			WELL #: B 1		RRCID ->	288463	COMPL. DATE	09/23/2020	TOTAL DEPTH	14074	PERF.	14005 - 21903					
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI EAGLES DU			WELL #: B 2		RRCID ->	288471	COMPL. DATE	09/23/2020	TOTAL DEPTH	14023	PERF.	14075 - 21958					
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI FIGHTING CAMELS			WELL #: B 2SL		RRCID ->	288573	COMPL. DATE	05/06/2019	TOTAL DEPTH	13368	PERF.	N/A					
02		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOSIERS DU			WELL #: B 1		RRCID ->	288807	COMPL. DATE	09/07/2019	TOTAL DEPTH	12061	PERF.	N/A					
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BSI FIGHTING CAMELS		WELL #:		H 2	RRCID ->	288808	COMPL. DATE	04/16/2019	TOTAL DEPTH	10230 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OB		WELL #:		H 1	RRCID ->	289473	COMPL. DATE	10/31/2020	TOTAL DEPTH	12075 PERF.12725 - 22689	
02	356468	X	280173	-0-	-76295	-0-	280173 2	N	-0-		-0-
03	386446	X	295994	-0-	-90452	-0-	295994 2	N	-0-		-0-
04	365790	X	271802	-0-	-93988	-0-	271802 2	N	-0-		-0-
05	349835	X	266799	-0-	-83036	-0-	266799 2	N	-0-		-0-
06	321390	X	237704	-0-	-83686	-0-	237704 2	N	-0-		-0-
07	310186	X	238487	-0-	-71699	-0-	238487 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH)				16032 348	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467							
CARTHAGE UNIT		WELL #:		9 U	RRCID ->	029631	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 5938 - 5961	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARTHAGE UNIT		WELL #:		12 T	RRCID ->	030749	COMPL. DATE	06/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 4913 - 4941	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BPX OPERATING COMPANY				085408							
BURNETT BROTHERS #2		WELL #:		2 C	RRCID ->	029617	COMPL. DATE	05/13/1945	TOTAL DEPTH	6292 PERF. 4974 - 4988	
02	1568	N	1542	-0-	-26	-0-	29 1 1513 2	Y	-0-		-0-
03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	33 1 1733 2	Y	-0-		-0-
*04	1680	N	1669	-0-	-11	-0-	26 1 1643 2	Y	-0-		-0-
*05	1705	N	1543	-0-	-162	-0-	30 1 1513 2	Y	-0-		-0-
06	1710	N	1542	-0-	-168	-0-	43 1 1499 2	Y	-0-		-0-
07	1736	N	1625	-0-	-111	-0-	38 1 1587 2	Y	-0-		-0-

BURNETT BROTHERS		WELL #:		6 C	RRCID ->	029618	COMPL. DATE	12/05/1949	TOTAL DEPTH	6446 PERF. 4999 - 5012	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH) //CONT.// 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 UNIT 14 WELL #: 2 C RRCID -> 029623 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4929 - 4941

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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
 CGU #9 WELL #: 8CR RRCID -> 194548 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4948 - 4958

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/24/2022

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
 CGU 29 WELL #: 6 C RRCID -> 177970 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CRATON OPERATING LLC 186717
 HOOKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029643 COMPL. DATE 04/16/1948 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5202 - 5212

02	56 N	30	-0-	-26	-0-	30	2			N	-0-			97
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			97
04	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-			97
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			97
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			97
*07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			97

CX OPERATING LLC 195798
 EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216609 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5213 - 5218

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
 CARTHAGE UNIT #35 WELL #: 1 C RRCID -> 029642 COMPL. DATE 02/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH)		//CONT.//		16032 377	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990							
DEBERRY, W.H.		WELL #:		2	RRCID ->	127644	COMPL. DATE	04/01/1988	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 5107 - 5115
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WILLIAMS-WALL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156410	COMPL. DATE	03/31/1945	TOTAL DEPTH	6237	PERF. N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WILLIAMS-WALL UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	207354	COMPL. DATE	07/05/2003	TOTAL DEPTH	9515	PERF. 5038 - 5082
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST)		16032 406		NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113									
AMERICAN LEGION		WELL #:		1 U	RRCID ->	029656	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5126 - 5170
02	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3	Y	-0-		-0-
03	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2044	3	Y	14	12 0	2
04	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	1996	3	Y	27	26 0	3
05	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	1992	3	Y	26	26 0	3
*06	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2361	3	Y	3	5 1	1
*07	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2345	3	Y	2	2 1	1

CURTIS, A. B.		WELL #:		1 U	RRCID ->	029657	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5132 - 5174
02	980 N	978	-0-	-2	-0-	978	3	Y	-0-		-0-
03	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3	Y	-0-		-0-
04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3	Y	-0-		-0-
05	1085 N	1040	-0-	-45	-0-	1040	3	Y	-0-		-0-
*06	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3	Y	-0-		-0-
*07	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3	Y	-0-		-0-

REEVES-MCMILLAN		WELL #:		2	RRCID ->	111465	COMPL. DATE	06/20/1984	TOTAL DEPTH	5161	PERF. 5066 - 5074
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3	Y	-0-		-0-
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3	Y	-0-		-0-
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3	Y	-0-		-0-
05	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3	Y	-0-		-0-
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3	Y	-0-		-0-
*07	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) //CONT.// 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327															
WERNER, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 029651 COMPL. DATE 06/10/1954 TOTAL DEPTH 6460 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 C RRCID -> 029653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4959 - 4970															
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

CARAWAY-ASH WELL #: 1 C RRCID -> 038835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4945 - 4953															
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

CARTHAGE (HILL, SOUTHWEST) 16032 435 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851															
LILLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 291348 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 4967 - 4974															
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 291667 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5020 - 5025															
02		796 R	231	-0-	-565	-0-	126	2	105	9	N	95	76	1	29
03		220 R	220	-0-	-0-	-0-	121	2	99	9	N	90	108	1	11
04		204 R	204	-0-	-0-	-0-	97	2	107	9	N	97	72	1	36
05		239 R	239	-0-	-0-	-0-	139	2	100	9	N	91	111	1	16
06		255 R	255	-0-	-0-	-0-	161	2	94	9	N	85	72	1	29
*07		260 R	260	-0-	-0-	-0-	159	2	101	9	N	92	115	1	6

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 291945 COMPL. DATE 09/19/2021 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5020 - 5025															
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

CARTHAGE (JAMES LIME) BOWLES ENERGY, INC. WIENER ESTATE ET AL "X"		16032 475 084097		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA					
WELL #:		2 C		RRCID -> 081317		COMPL. DATE 02/02/1979		TOTAL DEPTH 9625		PERF. 5524 - 5546			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. MENEFE, R. C.		088600		RRCID -> 091276		COMPL. DATE 12/23/1980		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5680 - 5774			
02	0	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2014													

TGNR EAST TEXAS LLC KYLE, J.R. "A"		850990		RRCID -> 190445		COMPL. DATE 06/14/2002		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 5518 - 5552			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) BOWLES ENERGY, INC. CHRISTIAN		16032 536 084097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
WELL #:		1		RRCID -> 160161		COMPL. DATE 03/27/1996		TOTAL DEPTH 7114		PERF. 6101 - 6106			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ASHTON 2 UNIT		220903		RRCID -> 281388		COMPL. DATE 06/21/2017		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 5954 - 6050			
02	7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	17 1	6819 3	Y	196	152 1	11 8		94
						216 9							
03	8406 X	8406	-0-	-0-	-0-	8217 3	189 9	Y	172	158 1	33 8		75
04	7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	7727 3	232 9	Y	211	151 1	36 8		99
05	8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	8144 3	187 9	Y	170	156 1			113
06	8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	262 1	7536 3	Y	194	149 1			158
						213 9							
*07	8351 X	8351	-0-	-0-	-0-	63 1	8135 3	Y	139	147 1			150
						153 9							

ASHTON 2 UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 283069		COMPL. DATE 10/12/2016		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 5933 - 6000	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 283235 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5910 - 6004

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

MAUDE 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 283539 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6034 - 6156

02	3136 X	2203	-0-	-933	-0-	95	1	2096	3	Y	11	3	8			36
						12	9									
03	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3593	3	67	9	Y	61	30	1	10	8	57
04	3360 X	3261	-0-	-99	-0-	3220	3	41	9	Y	37	56	1	12	8	26
05	3472 X	3143	-0-	-329	-0-	3120	3	23	9	Y	21					47
06	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	18	1	2935	3	Y	34	40	1			41
						37	9									
07	3472 X	3065	-0-	-407	-0-	81	1	2961	3	Y	21					62
						23	9									

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
 DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240092 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5665 - 5957

02	1596 N	1526	-0-	-70	-0-	96	1	1430	2	N	-0-					-0-
03	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	117	1	1685	2	N	-0-					-0-
04	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	107	1	1603	2	N	-0-					-0-
05	1705 N	1435	-0-	-270	-0-	109	1	1326	2	N	-0-					-0-
06	1740 N	1453	-0-	-287	-0-	105	1	1348	2	N	-0-					-0-
07	1767 N	1569	-0-	-198	-0-	98	1	1471	2	N	-0-					-0-

CO CHRISTIAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 293015 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6002 - 6012

02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
 MOTLEY, LUKE WELL #: 4 RRCID -> 190477 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5986 - 5999

02	196 N	178	-0-	-18	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2022

WILLIAMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 222365 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6019 - 6137

02	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2807	3	64	9	N	58					178
03	3069 X	2989	-0-	-80	-0-	2957	3	32	9	N	29	181	1			26
04	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3013	3	30	9	N	27					53
05	3193 X	3113	-0-	-80	-0-	3022	3	91	9	N	83					136
06	3090 X	2994	-0-	-96	-0-	2981	3	13	9	N	12					148
07	3193 X	3117	-0-	-76	-0-	3062	3	55	9	N	50	171	1			27

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
 NAOMI UNIT 3 WELL #: 5A RRCID -> 227210 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6022 - 6164

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	700 N	635	-0-	-65	-0-	635	3	N	-0-			51
03	775 N	762	-0-	-13	-0-	762	3	N	-0-			51
04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3	N	-0-			51
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3	N	-0-			51
06	750 N	741	-0-	-9	-0-	741	3	N	-0-			51
07	775 N	739	-0-	-36	-0-	739	3	N	-0-			51

PANOLA UNIT 2 WELL #: 8A RRCID -> 228902 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6076 - 6206

02	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3	N	-0-			133
03	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2322	3	N	18			151
04	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2266	3	N	59	182	1	28
05	2294 N	2284	-0-	-10	-0-	2284	3	N	-0-			28
06	2280 N	2182	-0-	-98	-0-	2182	3	N	-0-			28
07	2418 N	2271	-0-	-147	-0-	2219	3	N	47			75

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851 CUMMINGS WELL #: 13 U RRCID -> 201277 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 5994 - 6002

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PAGE) 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CRATON OPERATING LLC 186717
 BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 015829 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6420

02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	Y	-0-			-0-
03	465 N	91	-0-	-374	-0-	91	2	Y	-0-			-0-
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	274	2	Y	142			142
05	434 N	321	-0-	-113	-0-	319	2	Y	2			144
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	410	2	Y	1			145
*07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	Y	-0-			145

R. LACY SERVICES, LTD. 687208 BROWN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220357 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5962 - 5966

02	1736 N	1522	-0-	-214	-0-	133	1	Y	-0-			-0-
03	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	155	1	Y	-0-			-0-
04	1800 N	1795	-0-	-5	-0-	157	1	Y	-0-			-0-
05	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	150	1	Y	-0-			-0-
06	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	171	1	Y	-0-			-0-
*07	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	146	1	Y	-0-			-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 20 RRCID -> 269633 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5959 - 5963

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PALUXY)		16032 609		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		148113									
WERNER-GOODSON		WELL #: 2		RRCID -> 033554		COMPL. DATE 06/04/1964		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 3051			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
*02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	424 3	34 9	Y	31	33 0	7
03	775 N	234	-0-	-541	-0-	201 3	33 9	Y	30	28 0	9
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	474 3	23 9	Y	21	23 0	7
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	483 3	31 9	Y	28	28 0	7
*06	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1572 3	3 9	Y	3	9 0	1
*07	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1517 3	2 9	Y	2	2 0	1

REEVES G/U		WELL #: 1		RRCID -> 159153		COMPL. DATE 05/09/1996		TOTAL DEPTH 6223 PERF. 3050 - 3060			
02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 3		Y	-0-	-0-	
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 3		Y	-0-	-0-	
04	870 N	427	-0-	-443	-0-	427 3		Y	-0-	-0-	
05	961 N	902	-0-	-59	-0-	902 3		Y	-0-	-0-	
06	930 N	225	-0-	-705	-0-	225 3		Y	-0-	-0-	
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-	-0-	

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		RRCID -> 266002		COMPL. DATE 01/07/2012		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2964 - 2970			
WERNER-CARAWAY		WELL #: 3									
02	1372 X	14	-0-	-1358	-0-	14 2		N	-0-	338	
03	1519 X	682	-0-	-837	-0-	682 2		N	-0-	338	
04	1470 X	771	-0-	-699	-0-	771 2		N	-0-	338	
05	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1609 2		N	-0-	338	
*06	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314 2		N	-0-	338	
*07	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1902 2	9 9	N	8	346	

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890		RRCID -> 126224		COMPL. DATE 08/29/1987		TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3017 - 3031			
BARHAM, ELEANOR		WELL #: 1									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

TGNR EAST TEXAS LLC		850990		RRCID -> 142678		COMPL. DATE 07/14/1992		TOTAL DEPTH 9353 PERF. 2910 - 2916			
WILLIAMSON, GENA UNIT		WELL #: 6-C									
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CARTHAGE (PALUXY-HULL)		16032 612		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851									
HANCOCK UNIT		WELL #: 5-F		RRCID -> 138063		COMPL. DATE 03/26/1991		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2926 - 2928			
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		16032 638		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406														
BOWEN G. U. #1		WELL #: 2		RRCID -> 178099		COMPL. DATE 09/12/2020		TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6530 - 6540								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		30 N	30	-0-	-0-		30 3			N	-0-					-0-
03		31 N	26	-0-	-5		26 3			N	-0-					-0-
04		30 N	24	-0-	-6		24 3			N	-0-					-0-
05		31 N	22	-0-	-9		22 3			N	-0-					-0-
06		30 N	16	-0-	-14		16 3			N	-0-					-0-
07		31 N	23	-0-	-8		23 3			N	-0-					-0-

BOWEN		WELL #: 3		RRCID -> 188434		COMPL. DATE 12/28/2001		TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6506 - 6516								
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

HOLLAND		WELL #: 1		RRCID -> 288158		COMPL. DATE 06/20/2016		TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6378 - 6452								
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEAVER		WELL #: 1		RRCID -> 289378		COMPL. DATE 05/19/2020		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 6676 - 6826								
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		21 N	21	-0-	-0-		21 3			N	-0-					-0-
06		18 N	18	-0-	-0-		18 3			N	-0-					-0-
*07		3 N	3	-0-	-0-		3 3			N	-0-					-0-

PRUITT		WELL #: 1		RRCID -> 289638		COMPL. DATE 01/02/2019		TOTAL DEPTH 10201 PERF. 6286 - 6290								
02		28 N	11	-0-	-17		11 3			N	-0-					-0-
03		31 N	1	-0-	-30		1 3			N	-0-					-0-
04		15 N	15	-0-	-0-		15 3			N	-0-					-0-
05		13 N	13	-0-	-0-		13 3			N	-0-					-0-
06		12 N	12	-0-	-0-		12 3			N	-0-					-0-
07		31 N	9	-0-	-22		9 3			N	-0-					-0-

BOWEN		WELL #: 6		RRCID -> 292598		COMPL. DATE 03/27/2022		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 6528 - 6532								
03		0	156	-0-	156		156 3		3 9	N	3					3
04		0	1361	-0-	1361		1517 3		97 9	N	88		62 1			29
05		2496 X	979	-0-	-1517		-0- 3		12 9	N	11					40
06		1980 X	369	-0-	-1611		-0- 3			N	-0-					40
07		2046 X	373	-0-	-1673		-0- 3			N	-0-					40

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263391 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5895 - 6200

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266671 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6164 - 6218

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 1 RRCID -> 279715 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6102 - 6230

02	7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	7149	3	121	9	N	110	104	0			19
03	7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	7384	3	110	9	N	100	106	0			13
04	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	7835	3	163	9	N	148	145	0			16
05	8060 X	7084	-0-	-976	-0-	6931	3	153	9	N	139	140	0			15
*06	7800 X	7174	-0-	-626	-0-	7153	3	21	9	N	19	27	1			7
07	8277 X	6500	-0-	-1777	-0-	6488	3	12	9	N	11	12	1			6

DEADWOOD JV SWD WELL #: 4 RRCID -> 285997 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5868 - 6260

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 PANOLA 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 283186 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6106 - 6189

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284360 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6045 - 6154

02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	34	1	554	3	Y	-0-					-0-
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	36	1	617	3	Y	-0-					-0-
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
*07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	24	1	621	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC NAOMI 3 UNIT		//CONT.// 16032 638 //CONT.// 220903		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA	
		WELL #: 6		RRCID -> 285030		COMPL. DATE 08/29/2018		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 5977 - 6116	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	547 1	1557 3	Y	3	1 8	43
						3 9					
03	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	451 1	2081 3	Y	22	31 1	3 8
						24 9					
04	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	198 1	2060 3	Y	14	33 1	2 8
						15 9					
05	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	213 1	2027 3	Y	6		
						7 9					
06	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	388 1	2055 3	Y	10		
						11 9					
*07	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	497 1	2093 3	Y	14		
						15 9					

PANOLA 2 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 286763		COMPL. DATE 03/26/2019		TOTAL DEPTH 9507		PERF. 6069 - 6084	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CALLOW 2 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 287100		COMPL. DATE 06/01/2018		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 5976 - 6050	
02	1288 N	1057	-0-	-231	-0-	309 1	723 3	Y	23		165
						25 9					
03	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	353 1	1180 3	Y	4	116 1	53
						4 9					
04	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	381 1	1713 3	Y	99		152
						109 9					
05	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	333 1	2118 3	Y	18	110 1	60
						20 9					
06	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	368 1	2341 3	Y	49		109
						54 9					
*07	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	422 1	2462 3	Y	50		159
						55 9					

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. ELLIS		309515		WELL #: 1		RRCID -> 243295		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 5730 - 6021	
02	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	104 1	1550 2	N	-0-		-0-		
03	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	120 1	1728 2	N	-0-		-0-		
04	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	110 1	1635 2	N	-0-		-0-		
05	1798 N	1759	-0-	-39	-0-	133 1	1626 2	N	-0-		-0-		
06	1740 N	1704	-0-	-36	-0-	123 1	1581 2	N	-0-		-0-		
07	1798 N	1694	-0-	-104	-0-	106 1	1588 2	N	-0-		-0-		

DUNAWAY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 244224		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 6492		PERF. 5676 - 5974	
02	336 N	304	-0-	-32	-0-	19 1	285 2	N	-0-		-0-
03	372 N	366	-0-	-6	-0-	24 1	342 2	N	-0-		-0-
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	22 1	326 2	N	-0-		-0-
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	28 1	351 2	N	-0-		-0-
06	360 N	349	-0-	-11	-0-	25 1	324 2	N	-0-		-0-
07	372 N	368	-0-	-4	-0-	23 1	345 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		16032 638	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.		//CONT.//		309515									
COOKE, J.W. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	256425	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5714 -	6014
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2100 N	2049	-0-	-51	-0-		129	1	1920	2	N	-0-	-0-
03	2294 N	2278	-0-	-16	-0-		148	1	2130	2	N	-0-	-0-
04	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-		136	1	2035	2	N	-0-	-0-
05	2263 N	2245	-0-	-18	-0-		170	1	2075	2	N	-0-	-0-
06	2190 N	2121	-0-	-69	-0-		154	1	1967	2	N	-0-	-0-
*07	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-		142	1	2109	2	N	-0-	-0-

DUNAWAY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	260770	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	6545	PERF.	5874 -	5985
02	1652 N	1560	-0-	-92	-0-		98	1	1462	2	N	-0-	-0-
03	1891 N	1636	-0-	-255	-0-		106	1	1530	2	N	-0-	-0-
04	1800 N	1512	-0-	-288	-0-		95	1	1417	2	N	-0-	-0-
05	1736 N	1478	-0-	-258	-0-		112	1	1366	2	N	-0-	-0-
06	1590 N	1324	-0-	-266	-0-		95	1	1229	2	N	-0-	-0-
07	1550 N	1485	-0-	-65	-0-		94	1	1391	2	N	-0-	-0-

DUNAWAY GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	292749	COMPL. DATE	06/01/2018	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5708 -	6000
08	0 W	3957	-0-	3957	7986		306	1	3651	2	N	-0-	-0-
09	0 W	3991	-0-	3991	11977		255	1	3736	2	N	-0-	-0-
10	0 W	3983	-0-	3983	15960		330	1	3653	2	N	-0-	-0-
11	0 W	4046	-0-	4046	20006		317	1	3729	2	N	-0-	-0-
12	0 W	4065	-0-	4065	24071		256	1	3809	2	N	-0-	-0-
01	0 W	4038	-0-	4038	28109		254	1	3784	2	N	-0-	-0-
02	0 W	3660	-0-	3660	31769		230	1	3430	2	N	-0-	-0-
03	0 W	3957	-0-	3957	35726		257	1	3700	2	N	-0-	-0-
04	0 W	3817	-0-	3817	39543		240	1	3577	2	N	-0-	-0-
05	0 W	3916	-0-	3916	43459		297	1	3619	2	N	-0-	-0-
06	0 W	3676	-0-	3676	47135		266	1	3410	2	N	-0-	-0-
07	0 W	3948	-0-	3948	51083		248	1	3700	2	N	-0-	-0-

HARLETON OIL & GAS INC.		357165		WELL #:		7A	RRCID ->	235893	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	6408	PERF.	6132 -	6242
GLASPIE, OCIE															
02	4200 X	3617	-0-	-583	-0-		3617	3			Y	-0-	-0-		
03	4650 X	4430	-0-	-220	-0-		4430	3			Y	-0-	-0-		
04	4380 X	3937	-0-	-443	-0-		3937	3			Y	-0-	-0-		
05	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-		4498	3			Y	-0-	-0-		
06	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-		4924	3			Y	-0-	-0-		
07	4433 X	4264	-0-	-169	-0-		4264	3			Y	-0-	-0-		

HILL LAKE UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	276449	COMPL. DATE	07/17/2014	TOTAL DEPTH	9974	PERF.	5923 -	6040
02	2520 N	2262	-0-	-258	-0-		2262	3			N	-0-	-0-
03	2790 N	2435	-0-	-355	-0-		2435	3			N	-0-	-0-
04	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-		2417	3			N	-0-	-0-
05	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-		2662	3			N	-0-	-0-
06	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-		2446	3			N	-0-	-0-
07	2511 N	2123	-0-	-388	-0-		2123	3			N	-0-	-0-

HOELL OPERATING, LLC		390873		WELL #:		3	RRCID ->	232612	COMPL. DATE	04/29/2015	TOTAL DEPTH	7094	PERF.	6174 -	6224
LATHAM ESTATES															
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
CUMMINGS WELL #: 12 RRCID -> 283237 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5886 - 6015														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
					CODE	CODE			CODE	CODE				
02	2306 N	2258	-0-	-48	-0-	143	1	2087	2	N	25	29	1	8
						28	9							
03	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	131	1	2131	2	N	18	25	1	1
						20	9							
04	2550 X	2391	-0-	-159	-0-	129	1	2241	2	N	19	14	1	6
						21	9							
05	2635 X	2251	-0-	-384	-0-	131	1	2102	2	N	16	18	1	4
						18	9							
06	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	132	1	2574	2	N	14	14	1	4
						15	9							
07	2511 X	2404	-0-	-107	-0-	129	1	2260	2	N	14	15	1	1 8 2
						15	9							

CUMMINGS WELL #: 8 RRCID -> 283274 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5859 - 5972														
02	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	86	1	1256	2	N	5	5	1	2
						6	9							
03	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	83	1	1357	2	N	7	8	1	1
						8	9							
04	1920 N	1478	-0-	-442	-0-	80	1	1391	2	N	6	5	1	2
						7	9							
05	1488 N	1413	-0-	-75	-0-	83	1	1323	2	N	6	7	1	1
						7	9							
06	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	69	1	1337	2	N	5	5	1	1
						6	9							
07	1519 N	1372	-0-	-147	-0-	74	1	1292	2	N	5	5	1	1
						6	9							

CUMMINGS WELL #: 2 RRCID -> 283285 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5973 - 6040														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

C. E. MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 291082 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 3680 - 5969														
02	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-			-0-
03	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-			-0-
04	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-			-0-
05	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-			-0-
06	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-			-0-
*07	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-			-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697														
BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265945 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 6905														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		//CONT.// 16032 638		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697														
HOWE		WELL #: 3		RRCID -> 271472		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6295 - 6315								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWE		WELL #: 4		RRCID -> 286158		COMPL. DATE 10/26/2018		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6398 - 6415								
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

SPONTE OPERATING, INC.		810277		RRCID -> 029908		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6537 - 6632								
GLOVIER-HAMILTON		WELL #: 1														
02	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
03	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4861	2	86	9	N	78	78	1			-0-
04	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
05	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
06	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
*07	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					-0-

SHARP, BELLE GU		WELL #: 1		RRCID -> 030193		COMPL. DATE 11/12/1990		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746								
02	1705 N	473	-0-	-1232	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
03	651 N	556	-0-	-95	-0-	545	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
04	570 N	519	-0-	-51	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	654	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	563	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
*07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC		850990		RRCID -> 214922		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6516 - 6548								
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 1 C														
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 267493		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 9601 PERF. 6142 - 6158								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		//CONT.// 16032 638		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 35		WELL #: 2		RRCID -> 271804		COMPL. DATE 03/30/1992		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6150 - 6160		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	952 N	915	-0-	-37	-0-	915 3	N	-0-		-0-
03	1023 N	1009	-0-	-14	-0-	1009 3	N	-0-		-0-
04	990 N	985	-0-	-5	-0-	985 3	N	-0-		-0-
05	1023 N	998	-0-	-25	-0-	998 3	N	-0-		-0-
06	990 N	950	-0-	-40	-0-	950 3	N	-0-		-0-
07	1023 N	963	-0-	-60	-0-	963 3	N	-0-		-0-

COTTLE-REEVES UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 288388		COMPL. DATE 09/23/2019		TOTAL DEPTH 9347 PERF. 5984 - 6047		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TRI-STATE VACUUM AND RENTAL LLC		868625		RRCID -> 186390		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5979		
CARTHAGE LOOP SWD		WELL #: 1								
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		RRCID -> 271892		COMPL. DATE 10/18/2014		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6204 - 6318		
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 2								
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	Y	-0-		-0-
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2	Y	-0-		-0-
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2	Y	-0-		-0-
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2	Y	-0-		-0-
06	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1386 2	9 9 Y	8	5 1	3
*07	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1369 2	10 9 Y	9	4 1	5

J. W. WILTCHER GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 281971		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6147 - 6224		
02	784 N	597	-0-	-187	-0-	13 1	583 2 Y	1	2 1	-0-
03	465 N	338	-0-	-127	-0-	7 1	330 2 Y	1		1
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	11 1	514 2 Y	1	2 1	-0-
05	651 N	558	-0-	-93	-0-	11 1	545 2 Y	2	1 1	1
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	8 1	432 2 Y	1	2 1	-0-
*07	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	20 1	1010 2 Y	3	1 1	2

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		16032 638	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #:		19	RRCID ->	282533	COMPL. DATE	02/10/2017	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6153 - 6227
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	570	-0-	570	575	13	1	557	2	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	563	-0-	563	1138	12	1	551	2	Y	-0-	-0-
04	2377 X	1239	-0-	-1138	-0-	25	1	1214	2	Y	-0-	-0-
05	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	36	1	1800	2	Y	7	5 1 2
						8	9					
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	22	1	1138	2	Y	3	4 1 1
						3	9					
*07	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	25	1	1262	2	Y	4	3 1 2
						4	9					

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)				16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467								
CARTHAGE GAS UNIT 111		WELL #:		1 T	RRCID ->	029896	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6696	PERF.	6100 - 6168
02	2016 N	1330	-0-	-686	-0-	41	1	1112	3	Y	161	184 1 31
						177	9					
03	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	39	1	1061	3	Y	173	177 1 27
						190	9					
04	1650 N	1130	-0-	-520	-0-	35	1	921	3	Y	158	152 1 33
						174	9					
05	1488 N	1033	-0-	-455	-0-	32	1	836	3	Y	150	156 1 27
						165	9					
06	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	59	1	1617	3	Y	154	160 1 21
						169	9					
*07	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	72	1	1953	3	Y	163	151 1 33
						179	9					

BOYNTON		WELL #:		1	RRCID ->	029972	COMPL. DATE	12/08/1994	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	5820 - 6082
02	1764 N	1698	-0-	-66	-0-	1679	3	19	9	Y	17	20 1 3
03	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1671	3	20	9	Y	18	18 1 3
04	1620 N	1589	-0-	-31	-0-	1570	3	19	9	Y	17	16 1 4
05	1891 N	1711	-0-	-180	-0-	1693	3	18	9	Y	16	17 1 3
06	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1674	3	19	9	Y	17	18 1 2
*07	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1721	3	21	9	Y	19	17 1 4

BRANNON		WELL #:		1	RRCID ->	029973	COMPL. DATE	09/23/1946	TOTAL DEPTH	6273	PERF.	6012 - 6150
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CLARK C		WELL #:		1	RRCID ->	029974	COMPL. DATE	08/01/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5992 - 6100
02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			Y	-0-	-0-
03	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			Y	-0-	-0-
04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			Y	-0-	-0-
05	1178 N	1172	-0-	-6	-0-	1172	3			Y	-0-	-0-
06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			Y	-0-	-0-
*07	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			Y	-0-	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																
CLARK D WELL #: 1 RRCID -> 029975 COMPL. DATE 03/28/1945 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6206 - 6248																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

02		364 N	251	-0-	-113	-0-		9	1	242	3	Y	-0-			-0-
03		451 N	451	-0-	-0-	-0-		16	1	435	3	Y	-0-			-0-
04		681 N	681	-0-	-0-	-0-		25	1	656	3	Y	-0-			-0-
05		669 N	669	-0-	-0-	-0-		25	1	644	3	Y	-0-			-0-
06		561 N	561	-0-	-0-	-0-		20	1	541	3	Y	-0-			-0-
*07		586 N	586	-0-	-0-	-0-		21	1	565	3	Y	-0-			-0-

DANIELS B WELL #: 1 L RRCID -> 029979 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5986 - 6030																
02		4872 X	4692	-0-	-180	-0-		112	1	4343	3	Y	215	248	1	42
								237	9							
03		5363 X	5269	-0-	-94	-0-		124	1	4892	3	Y	230	236	1	36
								253	9							
04		5190 X	5026	-0-	-164	-0-		120	1	4674	3	Y	211	203	1	44
								232	9							
05		5270 X	5167	-0-	-103	-0-		124	1	4823	3	Y	200	208	1	36
								220	9							
06		5010 X	4989	-0-	-21	-0-		120	1	4642	3	Y	206	214	1	28
								227	9							
*07		5189 X	5189	-0-	-0-	-0-		124	1	4825	3	Y	218	201	1	45
								240	9							

DANIELS -D- WELL #: 1 RRCID -> 029981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5978 - 6086																
02		998 N	998	-0-	-0-	-0-		994	3	4	9	Y	4	5	1	-0-
03		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-		1057	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
04		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-		1106	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
05		1116 N	683	-0-	-433	-0-		680	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
06		1020 N	710	-0-	-310	-0-		706	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
07		1147 N	816	-0-	-331	-0-		812	3	4	9	Y	4	3	1	1

GRAVES -B- WELL #: 1 RRCID -> 029982 COMPL. DATE 11/11/1947 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 6078 - 6248																
02		1232 N	530	-0-	-702	-0-		60	1	345	3	Y	114	162	1	22
								125	9							
03		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-		127	1	1150	3	Y	217	205	1	34
								239	9							
04		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-		113	1	1072	3	Y	199	191	1	42
								219	9							
05		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-		108	1	1068	3	Y	188	196	1	34
								207	9							
06		1320 N	1125	-0-	-195	-0-		97	1	931	3	Y	88	110	1	12
								97	9							
07		1364 N	331	-0-	-1033	-0-		40	1	258	3	Y	30	36	1	6
								33	9							

HARDIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 029985 COMPL. DATE 12/21/1945 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6100 - 6206																
02		924 N	860	-0-	-64	-0-		128	1	732	3	Y	-0-			-0-
03		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-		101	1	918	3	Y	-0-			-0-
04		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-		96	1	912	3	Y	-0-			-0-
05		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-		94	1	931	3	Y	-0-			-0-
06		991 N	991	-0-	-0-	-0-		94	1	897	3	Y	-0-			-0-
07		1054 N	1007	-0-	-47	-0-		134	1	873	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 029986 COMPL. DATE 10/04/1944 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5970 - 6062												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		5460 X	4696	-0-	-764	-0-	4635 3	61 9	Y	55	65 1	11
03		5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	5811 3	69 9	Y	63	64 1	10
04		5730 X	5519	-0-	-211	-0-	5455 3	64 9	Y	58	56 1	12
05		5921 X	5752	-0-	-169	-0-	5691 3	61 9	Y	55	57 1	10
06		5730 X	5304	-0-	-426	-0-	5241 3	63 9	Y	57	59 1	8
07		5890 X	5595	-0-	-295	-0-	5529 3	66 9	Y	60	56 1	12

MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 029987 COMPL. DATE 08/24/1947 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6332 - 6380												
02		3696 X	3646	-0-	-50	-0-	127 1	3463 3	Y	51	58 1	10
							56 9					
03		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	141 1	3805 3	Y	53	55 1	8
							58 9					
04		3900 X	3890	-0-	-10	-0-	139 1	3697 3	Y	49	47 1	10
							54 9					
05		4030 X	4003	-0-	-27	-0-	146 1	3806 3	Y	46	48 1	8
							51 9					
06		3900 X	3878	-0-	-22	-0-	135 1	3690 3	Y	48	49 1	7
							53 9					
*07		4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	132 1	3590 3	Y	50	47 1	10
							570 4	55 9				

MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 029988 COMPL. DATE 05/30/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6102 - 6280												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	34	-0-	34	-0-	1 1	33 3	Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	40	-0-	40	-0-	1 1	39 3	Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	18	-0-	18	-0-	1 1	17 3	Y	-0-		-0-
06		164 N	72	-0-	-92	-0-	3 1	69 3	Y	-0-		-0-
*07		59 N	59	-0-	-0-	-0-	2 1	57 3	Y	-0-		-0-

OWENS -H- WELL #: 1 L RRCID -> 029991 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5955 - 5972												
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PATE WELL #: 1 RRCID -> 029992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6178												
02		3192 X	2789	-0-	-403	-0-	2785 3	4 9	Y	4	5 1	-0-
03		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3517 3	6 9	Y	5	4 1	1
04		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3519 3	4 9	Y	4	5 1	-0-
05		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3582 3	4 9	Y	4	4 1	-0-
06		3420 X	3366	-0-	-54	-0-	3362 3	4 9	Y	4	4 1	-0-
07		3627 X	2909	-0-	-718	-0-	2905 3	4 9	Y	4	3 1	1

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 029993 COMPL. DATE 12/13/1946 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6064 - 6168												
02		588 N	146	-0-	-442	-0-	135 3	11 9	Y	10	11 1	2
03		664 N	664	-0-	-0-	-0-	653 3	11 9	Y	10	10 1	2
04		812 N	812	-0-	-0-	-0-	802 3	10 9	Y	9	9 1	2
05		822 N	822	-0-	-0-	-0-	812 3	10 9	Y	9	9 1	2
06		863 N	863	-0-	-0-	-0-	854 3	9 9	Y	8	9 1	1
07		651 N	630	-0-	-21	-0-	619 3	11 9	Y	10	9 1	2

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
PIRKLE				WELL #:	1	RRCID ->	029994	COMPL. DATE	06/21/1944	TOTAL DEPTH	6603	PERF.	5946 - 5976
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1777 3	64 9	Y	58	67 1		11	
03	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1838 3	67 9	Y	61	63 1		9	
04	1800 N	1737	-0-	-63	-0-	1675 3	62 9	Y	56	53 1		12	
05	1860 N	1597	-0-	-263	-0-	1539 3	58 9	Y	53	55 1		10	
06	1830 N	1757	-0-	-73	-0-	1695 3	62 9	Y	56	58 1		8	
*07	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2077 3	64 9	Y	58	54 1		12	

PIRKLE -B-				WELL #:	1	RRCID ->	029995	COMPL. DATE	09/12/1945	TOTAL DEPTH	6241	PERF.	6010 - 6118
02	6020 X	5554	-0-	-466	-0-	5386 3	168 9	Y	153	176 1		30	
03	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	6168 3	179 9	Y	163	168 1		25	
04	6360 X	6032	-0-	-328	-0-	5870 3	162 9	Y	147	141 1		31	
05	6572 X	6416	-0-	-156	-0-	6260 3	156 9	Y	142	147 1		26	
06	6150 X	5930	-0-	-220	-0-	5769 3	161 9	Y	146	152 1		20	
07	6355 X	6349	-0-	-6	-0-	6178 3	171 9	Y	155	143 1		32	

PIRKLE -C-				WELL #:	1	RRCID ->	029996	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5958 - 6058
02	7000 X	6851	-0-	-149	-0-	6837 3	14 9	Y	13	15 1		2	
03	7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	7566 3	15 9	Y	14	14 1		2	
04	7320 X	7173	-0-	-147	-0-	7159 3	14 9	Y	13	12 1		3	
05	7595 X	7480	-0-	-115	-0-	7468 3	12 9	Y	11	12 1		2	
06	7350 X	7150	-0-	-200	-0-	7136 3	14 9	Y	13	13 1		2	
07	7595 X	7300	-0-	-295	-0-	7286 3	14 9	Y	13	12 1		3	

THOMAS H				WELL #:	1 L	RRCID ->	029998	COMPL. DATE	10/11/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6062 - 6160
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TODD -C-				WELL #:	1	RRCID ->	029999	COMPL. DATE	11/26/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6060 - 6164
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	339 3	26 9	Y	24	28 1		5	
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	348 3	29 9	Y	26	27 1		4	
04	330 N	260	-0-	-70	-0-	234 3	26 9	Y	24	23 1		5	
05	341 N	266	-0-	-75	-0-	241 3	25 9	Y	23	24 1		4	
06	360 N	236	-0-	-124	-0-	211 3	25 9	Y	23	24 1		3	
07	279 N	272	-0-	-7	-0-	244 3	28 9	Y	25	23 1		5	

CARTHAGE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	030134	COMPL. DATE	08/26/1998	TOTAL DEPTH	6606	PERF.	586 - 5942
02	336 N	324	-0-	-12	-0-	12 1	312 3	Y	-0-			-0-	
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	11 1	295 3	Y	-0-			-0-	
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	12 1	318 3	Y	-0-			-0-	
05	372 N	326	-0-	-46	-0-	12 1	314 3	Y	-0-			-0-	
06	300 N	287	-0-	-13	-0-	10 1	277 3	Y	-0-			-0-	
07	341 N	284	-0-	-57	-0-	9 1	275 3	Y	-0-			-0-	

CARTHAGE UNIT				WELL #:	9 L	RRCID ->	030137	COMPL. DATE	04/06/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 CARTHAGE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 030139 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	448 N	287	-0-	-161	-0-	10	1	277	3	Y	-0-			-0-
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	16	1	441	3	Y	-0-			-0-
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	18	1	506	3	Y	-0-			-0-
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	13	1	364	3	Y	-0-			-0-
06	390 N	376	-0-	-14	-0-	13	1	363	3	Y	-0-			-0-
*07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	13	1	417	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 030141 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 030142 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5950

02	2716 X	2276	-0-	-440	-0-	79	1	2138	3	Y	54	55	1	16
						59	9							
03	3007 X	2459	-0-	-548	-0-	88	1	2305	3	Y	60	68	1	8
						66	9							
04	2910 X	2619	-0-	-291	-0-	91	1	2467	3	Y	55	51	1	12
						61	9							
05	2914 X	2905	-0-	-9	-0-	105	1	2742	3	Y	53	54	1	11
						58	9							
06	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	90	1	2516	3	Y	58	56	1	13
						64	9							
07	2697 N	2630	-0-	-67	-0-	77	1	2489	3	Y	58	58	1	13
						64	9							

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 030143 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5637 - 5948

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 RRCID -> 030145 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5651 - 5958

02	3332 X	3185	-0-	-147	-0-	114	1	3071	3	N	-0-			-0-
03	3689 X	3538	-0-	-151	-0-	130	1	3408	3	N	-0-			-0-
04	3570 X	3410	-0-	-160	-0-	121	1	3289	3	N	-0-			-0-
05	3689 X	3489	-0-	-200	-0-	128	1	3361	3	N	-0-			-0-
06	3420 X	3239	-0-	-181	-0-	112	1	3127	3	N	-0-			-0-
07	3534 X	3317	-0-	-217	-0-	99	1	3218	3	N	-0-			-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 030146 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5681 - 5925

02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	28	1	784	3	Y	-0-			-0-
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	26	1	704	3	Y	-0-			-0-
04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	43	1	1196	3	Y	-0-			-0-
05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	39	1	1061	3	Y	-0-			-0-
06	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	36	1	1023	3	Y	-0-			-0-
*07	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	32	1	1052	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
DANIELS -C- WELL #: 2 RRCID -> 035616										COMPL. DATE	02/01/1965	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6075 - 6111
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	38	1	1047	3	Y	20	23	4		
						22	9								
03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	42	1	1143	3	Y	21	22	3		
						23	9								
04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	42	1	1107	3	Y	20	19	4		
						22	9								
05	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	44	1	1143	3	Y	18	19	3		
						20	9								
06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	41	1	1110	3	Y	20	20	3		
						22	9								
07	1209 N	1188	-0-	-21	-0-	41	1	1125	3	Y	20	19	4		
						22	9								
DANIELS "D" WELL #: 2 T RRCID -> 129613										COMPL. DATE	11/20/1988	TOTAL DEPTH	6287	PERF.	6039 - 6135
02	672 N	506	-0-	-166	-0-	506	3			Y	-0-		-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-		-0-		
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-		-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
DANIELS WELL #: 3 RRCID -> 131177										COMPL. DATE	06/08/1989	TOTAL DEPTH	6326	PERF.	6043 - 6158
02	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	87	1	2368	3	Y	-0-		-0-		
03	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	96	1	2603	3	Y	-0-		-0-		
04	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	93	1	2459	3	Y	-0-		-0-		
05	2728 N	2527	-0-	-201	-0-	94	1	2433	3	Y	-0-		-0-		
06	2610 N	2422	-0-	-188	-0-	85	1	2337	3	Y	-0-		-0-		
07	2635 N	2437	-0-	-198	-0-	86	1	2351	3	Y	-0-		-0-		
HARDIN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136421										COMPL. DATE	06/17/1990	TOTAL DEPTH	6325	PERF.	6066 - 6187
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	59	1	337	3	Y	-0-		-0-		
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	51	1	467	3	Y	-0-		-0-		
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	61	1	583	3	Y	-0-		-0-		
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	77	1	758	3	Y	-0-		-0-		
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	79	1	757	3	Y	-0-		-0-		
*07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	105	1	687	3	Y	-0-		-0-		
BELL, C.I. WELL #: 1 RRCID -> 139355										COMPL. DATE	01/12/1991	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	6523 - 6536
02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-		15		
03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-		15		
04	870 N	860	-0-	-10	-0-	860	3			N	-0-		15		
05	899 N	877	-0-	-22	-0-	877	3			N	-0-		15		
06	840 N	836	-0-	-4	-0-	836	3			N	-0-		15		
07	899 N	868	-0-	-31	-0-	868	3			N	-0-		15		
BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 140398										COMPL. DATE	04/21/1991	TOTAL DEPTH	6271	PERF.	6045 - 6206
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 165219 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	18	1	492	3	Y	-0-			-0-
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	20	1	546	3	Y	-0-			-0-
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	20	1	563	3	Y	-0-			-0-
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	21	1	580	3	Y	-0-			-0-
06	540 N	535	-0-	-5	-0-	18	1	517	3	Y	-0-			-0-
07	589 N	543	-0-	-46	-0-	16	1	527	3	Y	-0-			-0-

PARKER UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 166925 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6048 - 6276

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 167773 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5932

02	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	211	1	5685	3	Y	104	107	1	31
						114	9							
03	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	182	1	4792	3	Y	113	130	1	14
						124	9							
04	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	200	1	5429	3	Y	109	100	1	23
						120	9							
05	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	233	1	6100	3	Y	104	105	1	22
						114	9							
06	6570 X	5808	-0-	-762	-0-	196	1	5488	3	Y	113	109	1	26
						124	9							
07	6665 X	5742	-0-	-923	-0-	168	1	5450	3	Y	113	113	1	26
						124	9							

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 170387 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5945

02	784 N	743	-0-	-41	-0-	26	1	713	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	30	1	781	3	Y	4	5	1	-0-
						4	9							
04	790 N	790	-0-	-0-	-0-	28	1	758	3	Y	4	3	1	1
						4	9							
05	837 N	803	-0-	-34	-0-	29	1	771	3	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
06	780 N	712	-0-	-68	-0-	24	1	684	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
07	806 N	729	-0-	-77	-0-	22	1	703	3	Y	4	3	1	1
						4	9							

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 171013 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6222 - 6304

02	4508 X	4284	-0-	-224	-0-	739	1	3435	3	Y	100	86	1	50
						110	9							
03	4991 X	4436	-0-	-555	-0-	750	1	3522	3	Y	149	183	1	16
						164	9							
04	4830 X	4814	-0-	-16	-0-	790	1	3849	3	Y	159	141	1	34
						175	9							
05	4836 X	4831	-0-	-5	-0-	784	1	3917	3	Y	118	129	1	23
						130	9							
06	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	765	1	3749	3	Y	108	102	1	29
						119	9							
*07	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	835	1	4017	3	Y	102	100	1	31
						112	9							

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
CARTHAGE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171158 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02		5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	195	1	5252	3	Y	-0-		-0-	
03		6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	222	1	5833	3	Y	-0-		-0-	
04		5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	210	1	5704	3	Y	-0-		-0-	
05		5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	218	1	5707	3	Y	-0-		-0-	
06		6180 X	5198	-0-	-982	-0-	180	1	5018	3	Y	-0-		-0-	
07		6107 X	5264	-0-	-843	-0-	158	1	5106	3	Y	-0-		-0-	

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171213 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171392 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250															
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

PARKER UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 171826 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6178 - 6252															
02		8708 X	8497	-0-	-211	-0-	1540	1	6918	3	Y	35	30	1	18
03		9300 X	9230	-0-	-70	-0-	1652	1	7521	3	Y	52	64	1	6
04		9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	1586	1	7436	3	Y	55	49	1	12
05		9515 X	9515	-0-	-0-	-0-	1625	1	7845	3	Y	41	45	1	8
06		9420 X	9420	-0-	-0-	-0-	1625	1	7753	3	Y	38	36	1	10
*07		9770 X	9770	-0-	-0-	-0-	1721	1	8009	3	Y	36	35	1	11

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171966 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262															
02		3808 X	3238	-0-	-570	-0-	3214	3	24	9	N	22	18	1	11
03		4092 X	3467	-0-	-625	-0-	3433	3	34	9	N	31	39	1	3
04		3960 X	3372	-0-	-588	-0-	3332	3	40	9	N	36	31	1	8
05		3689 X	3423	-0-	-266	-0-	3394	3	29	9	N	26	29	1	5
06		3480 X	3368	-0-	-112	-0-	3342	3	26	9	N	24	23	1	6
07		3596 X	3273	-0-	-323	-0-	3248	3	25	9	N	23	22	1	7

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172986 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																	
COPELAND UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 173992 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6199 - 6278																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE

02		3304 X	2686	-0-	-618	-0-		488 1	2015 3	Y		166		141 1			83
								183 9									
03		3379 X	3103	-0-	-276	-0-		545 1	2285 3	Y		248		305 1			26
								273 9									
04		3150 X	2984	-0-	-166	-0-		509 1	2182 3	Y		266		235 1			57
								293 9									
05		3162 X	2886	-0-	-276	-0-		500 1	2170 3	Y		196		214 1			39
								216 9									
06		2970 X	2785	-0-	-185	-0-		491 1	2098 3	Y		178		169 1			48
								196 9									
07		3069 X	2796	-0-	-273	-0-		508 1	2101 3	Y		170		167 1			51
								187 9									

PIRKLE -B- WELL #: 2 RRCID -> 176358 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6137																	
02		2492 N	2428	-0-	-64	-0-		2240 3	188 9	Y		171		199 1			33
								2628 3	207 9	Y		188		192 1			29
03		2835 N	2835	-0-	-0-	-0-		2477 3	188 9	Y		171		164 1			36
								2583 3	178 9	Y		162		169 1			29
04		2670 N	2665	-0-	-5	-0-		2383 3	185 9	Y		168		174 1			23
								2388 3	195 9	Y		177		164 1			36
05		2761 N	2761	-0-	-0-	-0-											
06		2670 N	2568	-0-	-102	-0-											
07		2759 N	2583	-0-	-176	-0-											

BOWEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 178984 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5882 - 6140																	
02		2912 X	2702	-0-	-210	-0-		2698 3	4 9	Y		4		5 1			-0-
								3035 3	6 9	Y		5		4 1			1
03		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-		2904 3	4 9	Y		4		5 1			-0-
								3084 3	4 9	Y		4		4 1			-0-
04		2940 X	2908	-0-	-32	-0-		2936 3	4 9	Y		4		4 1			-0-
								2999 3	4 9	Y		4		3 1			1
05		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-											
06		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-											
07		3038 X	3003	-0-	-35	-0-											

TODD -C- WELL #: 2 RRCID -> 178987 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6063 - 6157																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
												Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
												Y	-0-				-0-
04		18	18	-0-	-0-	-0-		18 3				Y	-0-				-0-
												Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
												Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
												Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	23	-0-	23	23		23 3				Y	-0-				-0-

BOYNTON WELL #: 2 RRCID -> 182616 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6055																	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
												N	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
												N	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
												N	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
												N	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
												N	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

DANIELS "D" WELL #: 3 RRCID -> 182618 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6007 - 6100																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
												Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
												Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
												Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
												Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
												Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
THOMAS H		WELL #:		2	RRCID ->	182864	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	6281	PERF. 6108 - 6226		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3753 X	3753	-0-	-0-	130 1	3562 3		Y	55	63 1		11
						61 9							
03		4071 X	4071	-0-	-0-	143 1	3864 3		Y	58	60 1		9
						64 9							
04		3900 X	3762	-0-	-138	134 1	3569 3		Y	54	52 1		11
						59 9							
05		4154 X	3784	-0-	-370	138 1	3590 3		Y	51	53 1		9
						56 9							
06		4020 X	3908	-0-	-112	136 1	3714 3		Y	53	55 1		7
						58 9							
07		4154 X	3997	-0-	-157	139 1	3797 3		Y	55	51 1		11
						61 9							

PRIOR A		WELL #:		3	RRCID ->	193249	COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5918 - 5983		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BOWEN "A"		WELL #:		5	RRCID ->	216177	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	6064	PERF. 6044 - 0		
02		672 N	611	-0-	-61	588 3	23 9		Y	21	24 1		4
03		703 N	703	-0-	-0-	680 3	23 9		Y	21	22 1		3
04		704 N	704	-0-	-0-	682 3	22 9		Y	20	19 1		4
05		689 N	689	-0-	-0-	669 3	20 9		Y	18	19 1		3
06		690 N	673	-0-	-17	651 3	22 9		Y	20	20 1		3
*07		728 N	728	-0-	-0-	662 3	46 4		Y	18	17 1		4
						20 9							

CLARK C		WELL #:		3	RRCID ->	216828	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5831 - 7222		
02		560 N	495	-0-	-65	495 3			Y	-0-			-0-
03		626 N	626	-0-	-0-	626 3			Y	-0-			-0-
04		574 N	574	-0-	-0-	574 3			Y	-0-			-0-
05		639 N	639	-0-	-0-	639 3			Y	-0-			-0-
06		625 N	625	-0-	-0-	625 3			Y	-0-			-0-
*07		639 N	639	-0-	-0-	639 3			Y	-0-			-0-

BACHTELL OIL & GAS, LTD.		042327											
SHIVERS, VICE		WELL #:		1	RRCID ->	030071	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6768 - 6823		
02		1598 N	1598	-0-	-0-	1585 2	13 9		Y	12	38 1		8
03		1821 N	1821	-0-	-0-	1811 2	10 9		Y	9			17
04		1794 N	1794	-0-	-0-	1782 2	12 9		Y	11			28
05		1820 N	1820	-0-	-0-	1812 2	8 9		Y	7			35
06		1770 N	1668	-0-	-102	1661 2	7 9		Y	6	33 1		8
*07		1678 N	1678	-0-	-0-	1670 2	8 9		Y	7			15

BPX OPERATING COMPANY		085408											
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1		WELL #:		1 L	RRCID ->	030081	COMPL. DATE	10/12/1946	TOTAL DEPTH	6488	PERF. 5898 - 6018		
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282			N	-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282			N	-0-			-0-
*04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282			N	-0-			-0-
*05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282			N	-0-			-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282			N	-0-			-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282			N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																	
BURNETT BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 030084 COMPL. DATE 04/17/1950 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6016																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 L RRCID -> 030086 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6433																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 T RRCID -> 030087 COMPL. DATE 12/14/1948 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5886 - 6012																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 030089 COMPL. DATE 08/19/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5974 - 5980																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 2 T RRCID -> 030093 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5842 - 5969																	
02	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	521	1	7373	2	Y	27	24	1			5
							30	9									
03	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	567	1	7832	2	Y	37	37	1			5
							41	9									
04	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	534	1	8203	2	Y	33	32	1			6
							36	9									
*05	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	583	1	8364	2	Y	27	28	1			5
							30	9									
06	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	618	1	7304	2	Y	15	15	1			5
							17	9									
*07	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	616	1	7857	2	Y	29	27	1			7
							32	9									

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 U RRCID -> 030094 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5854 - 5982																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408												
BREWSTER, J.T.		WELL #:		1	RRCID -> 030122		COMPL. DATE	02/18/2001	TOTAL DEPTH	6275	PERF.	5904 - 6146				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		2940 X	499	-0-	-2441	-0-	25	1	474	3	Y	-0-				-0-
03		3255 X	950	-0-	-2305	-0-	48	1	902	3	Y	-0-				-0-
*04		3150 X	1767	-0-	-1383	-0-	71	1	1696	3	Y	-0-				-0-
*05		2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	73	1	1930	3	Y	-0-				-0-
*06		1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	73	1	1818	3	Y	-0-				-0-
*07		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	120	1	2936	3	Y	-0-				-0-

DAVIS, S. L.		WELL #:		1	RRCID -> 030123		COMPL. DATE	07/18/1946	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	N/A				
02		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	341	1	1876	3	Y	-0-				-0-
03		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	351	1	1650	3	Y	-0-				-0-
*04		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	320	1	1655	3	Y	-0-				-0-
*05		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	325	1	1735	3	Y	-0-				-0-
*06		1680 N	1489	-0-	-191	-0-	300	1	1189	3	Y	-0-				-0-
07		1736 N	1640	-0-	-96	-0-	314	1	1326	3	Y	-0-				-0-

HARRISON, R.		WELL #:		1 T	RRCID -> 030125		COMPL. DATE	05/17/1946	TOTAL DEPTH	6340	PERF.	N/A				
02		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	670	1	2092	3	Y	83	73	1		29
*03		2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	709	1	1834	3	Y	66	72	1		23
*04		2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	675	1	2027	3	Y	82	79	0		26
*05		1240 X	866	-0-	-374	-0-	620	1	234	3	Y	11	31	0		6
06		1200 X	762	-0-	-438	-0-	598	1	158	3	Y	5	8	0		3
07		1240 X	850	-0-	-390	-0-	620	1	220	3	Y	9	9	0		3

REED, W. M.		WELL #:		1 T	RRCID -> 030129		COMPL. DATE	03/29/1946	TOTAL DEPTH	6365	PERF.	N/A				
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ROBERTS, GEO.		WELL #:		1 T	RRCID -> 030130		COMPL. DATE	07/25/1946	TOTAL DEPTH	6418	PERF.	N/A				
02		3836 X	-0-	-0-	-3836	-0-					Y	-0-				160
*03		5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	421	1	5119	3	Y	-0-				160
*04		4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	407	1	4578	3	Y	-0-				160
*05		4247 X	3566	-0-	-681	-0-	421	1	3145	3	Y	-0-				160
*06		4110 X	3699	-0-	-411	-0-	407	1	3292	3	Y	-0-				160
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				160

 CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030131 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 6160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	5292 X	2361	-0-	-2931	-0-	404	1	1950	3	Y	6	6 1	2
						7	9						
03	5518 X	3843	-0-	-1675	-0-	508	1	3325	3	Y	9	8 1	3
						10	9						
*04	5340 X	3246	-0-	-2094	-0-	431	1	2804	3	Y	10	10 0	3
						11	9						
*05	5208 X	2691	-0-	-2517	-0-	410	1	2277	3	Y	4	5 0	2
						4	9						
*06	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	454	1	3439	3	Y	9	6 0	5
						10	9						
*07	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	523	1	4900	3	Y	17	16 0	6
						19	9						

 WILCHER, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030132 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 6226

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

 GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143619 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6157 - 6248

02	2184 X	1977	-0-	-207	-0-	104	1	1867	3	Y	5	5 1	2
						6	9						
03	2418 X	2233	-0-	-185	-0-	115	1	2112	3	Y	5	5 1	2
						6	9						
04	2340 X	2196	-0-	-144	-0-	87	1	2102	3	Y	6	6 0	2
						7	9						
*05	2356 X	2155	-0-	-201	-0-	78	1	2073	3	Y	4	4 0	2
						4	9						
*06	2190 X	1688	-0-	-502	-0-	66	1	1618	3	Y	4	4 0	2
						4	9						
07	2294 X	1936	-0-	-358	-0-	74	1	1855	3	Y	6	6 0	2
						7	9						

 ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156242 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5747 - 6063

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

 BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157375 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5996 - 6290

02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	29	1	507	3	Y	23	22 1	8
						25	9						
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	31	1	559	3	Y	22	22 1	8
						24	9						
*04	570 N	335	-0-	-235	-0-	12	1	309	3	Y	13	17 0	4
						14	9						
*05	589 N	152	-0-	-437	-0-	5	1	141	3	Y	5	7 0	2
						6	9						
*06	570 N	407	-0-	-163	-0-	15	1	375	3	Y	15	9 0	8
						17	9						
07	341 N	254	-0-	-87	-0-	9	1	232	3	Y	12	16 0	4
						13	9						

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408															
WILTCHER, J.W.		WELL #: 6		RRCID -> 165674		COMPL. DATE 02/25/1997		TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6286 - 8178									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-	
BROWN, HERMAN GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 174355		COMPL. DATE 08/04/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6130 - 6230	
02	1092 N	477	-0-	-615	-0-	25	1	445	3	Y	6	8	1			2	
03	1085 N	975	-0-	-110	-0-	50	1	912	3	Y	12	10	1			4	
*04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	13	9	837	3	Y	13	13	0			4	
*05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	35	1	683	3	Y	8	8	0			4	
*06	930 N	860	-0-	-70	-0-	14	9	816	3	Y	10	8	0			6	
07	930 N	578	-0-	-352	-0-	26	1	547	3	Y	8	11	0			3	
SOAPE, A. C. GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 178313		COMPL. DATE 04/25/2000		TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-	
GLASPIE, OCIE GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 184406		COMPL. DATE 10/23/2000		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6088 - 6984	
02	912 N	912	-0-	-0-	-0-	272	1	640	3	Y	-0-					-0-	
03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	304	1	784	3	Y	-0-					-0-	
*04	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	287	1	854	3	Y	-0-					-0-	
*05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	291	1	839	3	Y	-0-					-0-	
*06	1050 N	908	-0-	-142	-0-	278	1	630	3	Y	-0-					-0-	
07	1209 N	850	-0-	-359	-0-	283	1	567	3	Y	-0-					-0-	
CARTHAGE GAS UNIT 13										WELL #: 4		RRCID -> 190070		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5704 - 6002	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
BURNETT BROS.										WELL #: 5		RRCID -> 192056		COMPL. DATE 07/15/2002		TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 7 U RRCID -> 192085 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6022 - 6037

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194914 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197409 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197881 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

02	4508	X	3350	-0-	-1158	-0-	336	1	2982	2	N	29	30	1	6
							32	9							
03	4991	X	4374	-0-	-617	-0-	383	1	3936	2	N	50	49	1	7
							55	9							
04	4590	X	4459	-0-	-131	-0-	363	1	4046	2	N	45	43	1	8
							50	9							
*05	4743	X	3999	-0-	-744	-0-	375	1	3593	2	N	28	31	1	5
							31	9							
06	4530	X	4053	-0-	-477	-0-	388	1	3642	2	N	21	19	1	7
							23	9							
*07	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	411	1	4345	2	N	42	39	1	10
							46	9							

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198030 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

02	1848	N	1197	-0-	-651	-0-	346	1	836	2	Y	14	14	1	3
							15	9							
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	391	1	1371	2	Y	28	27	1	4
							31	9							
04	1500	N	917	-0-	-583	-0-	361	1	545	2	Y	10	12	1	2
							11	9							
*05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	384	1	1122	2	Y	14	13	1	3
							15	9							
06	1740	N	1208	-0-	-532	-0-	374	1	827	2	Y	6	7	1	2
							7	9							
*07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	390	1	1164	2	Y	16	14	1	4
							18	9							

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A		WELL #:		17	RRCID ->	233299	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	6809	PERF.	6226 - 6510	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	924 N	898	-0-	-26	-0-	236	1	656	3	Y	5	9 1	6
03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	262	1	859	3	Y	8	10 1	4
04	990 N	531	-0-	-459	-0-	252	1	279	3	Y	-0-		5
*05	992 N	950	-0-	-42	-0-	260	1	672	3	Y	16	15 1	6
06	1080 N	658	-0-	-422	-0-	252	1	406	3	Y	-0-		6
07	558 N	431	-0-	-127	-0-	260	1	168	3	Y	3	8 1	1

BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600									
DANIELS, Z.L. GAS UNIT		WELL #:			RRCID ->	079930	COMPL. DATE	09/20/1978	TOTAL DEPTH	7503	PERF.	6158 - 6178	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2017													

CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
HICKS GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	030117	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6118 - 6270	
02	3528 X	2309	-0-	-1219	-0-	127	1	2182	3	N	-0-		-0-
03	3906 X	3725	-0-	-181	-0-	220	1	3505	3	N	-0-		-0-
04	3780 X	3685	-0-	-95	-0-	231	1	3454	3	N	-0-		-0-
05	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	227	1	3732	3	N	-0-		-0-
06	3600 X	2634	-0-	-966	-0-	152	1	2482	3	N	-0-		-0-
07	3813 X	1070	-0-	-2743	-0-	69	1	1001	3	N	-0-		-0-

AMERICAN LEGION				1 L	RRCID ->	030148	COMPL. DATE	12/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BAKER, J. B.				1	RRCID ->	030149	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	6271	PERF.	5088 - 6176	
02	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3		Y	-0-		-0-	
03	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1833	3	22	9	Y	20	17 0	3
04	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1770	3	47	9	Y	43	41 0	5
05	1736 N	1702	-0-	-34	-0-	1662	3	40	9	Y	36	37 0	4
06	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1730	3	23	9	Y	21	23 0	2
*07	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1775	3	15	9	Y	14	14 0	2

BARNETT UNIT				1	RRCID ->	030151	COMPL. DATE	03/09/1950	TOTAL DEPTH	6306	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
BEALL, W. F., G U		WELL #:		1	RRCID ->	030153	COMPL. DATE	09/11/2001	TOTAL DEPTH	6467	PERF. 6120 - 6399	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
								AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							43

BEALL-BARKSDALE GU		WELL #:		1 L	RRCID ->	030154	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BOUNDS, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	030157	COMPL. DATE	09/30/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3		Y	-0-	-0-
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3		Y	-0-	-0-
04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3		Y	-0-	-0-
05	682 N	626	-0-	-56	-0-	626	3		Y	-0-	-0-
06	630 N	626	-0-	-4	-0-	626	3		Y	-0-	-0-
07	651 N	618	-0-	-33	-0-	618	3		Y	-0-	-0-

CURTIS, A. R.		WELL #:		1 L	RRCID ->	030160	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

DEAD WOOD UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	030162	COMPL. DATE	12/19/1948	TOTAL DEPTH	6335	PERF. N/A	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	611	-0-	611	611	602	3	9 9	Y	8	7 0	1

FURRH-MCMILLAN		WELL #:		1	RRCID ->	030165	COMPL. DATE	04/14/2000	TOTAL DEPTH	6255	PERF. 6050 - 6194	
02	1316 N	570	-0-	-746	-0-	482	3	88 9	Y	80	76 0	14
03	1457 N	426	-0-	-1031	-0-	367	3	59 9	Y	54	61 0	7
04	1410 N	359	-0-	-1051	-0-	359	3		Y	-0-	7 0	-0-
05	620 N	15	-0-	-605	-0-	15	3		Y	-0-		-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-		-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-		-0-

HARRIS, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	030167	COMPL. DATE	07/08/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3		N	-0-	-0-
03	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3		N	-0-	-0-
04	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3		N	-0-	-0-
05	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3		N	-0-	-0-
06	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	3		N	-0-	-0-
*07	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	3		N	-0-	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113														
HARRIS, S. S. WELL #: 2 U RRCID -> 030168 COMPL. DATE 05/30/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOUSE, W. F. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030172 COMPL. DATE 08/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA GRONE, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 030178 COMPL. DATE 07/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	3472 X	513	-0-	-2959	-0-	422	3	91	9	Y	83	79	0	14
03	2759 X	500	-0-	-2259	-0-	470	3	30	9	Y	27	38	0	3
04	1200 X	434	-0-	-766	-0-	434	3			Y	-0-	3	0	-0-
05	1302 X	941	-0-	-361	-0-	941	3			Y	-0-			-0-
06	3000 N	4127	-0-	1127	-0-	4127	3			Y	-0-			-0-
*07	3100 N	2292	-0-	-808	-0-	319	2292	3		Y	-0-			-0-

LA GRONE-JESTER WELL #: 1 RRCID -> 030179 COMPL. DATE 05/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3226	3	31	9	Y	28	26	0	5
03	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3595	3	33	9	Y	30	31	0	4
04	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3465	3	51	9	Y	46	45	0	5
05	3472 X	3435	-0-	-37	-0-	3387	3	48	9	Y	44	44	0	5
06	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3483	3	29	9	Y	26	28	0	3
07	3503 X	2471	-0-	-1032	-0-	2458	3	13	9	Y	12	13	0	2

MANGHAM, R. S. WELL #: 1 L RRCID -> 030180 COMPL. DATE 03/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	14 N	2	-0-	-12	-0-	2	3			N	-0-			-0-
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCMILLAN, KATE WELL #: 1 RRCID -> 030182 COMPL. DATE 04/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-			-0-
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-			-0-
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-			-0-
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-			-0-
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-			-0-
07	496 N	481	-0-	-15	-0-	481	3			Y	-0-			-0-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030188 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6072 - 6190														
02	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2314	3	76	9	Y	69	65	0	12
03	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2652	3	121	9	Y	110	108	0	14
04	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2565	3	219	9	Y	199	192	0	21
05	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2548	3	207	9	Y	188	188	0	21
06	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	2779	3	121	9	Y	110	120	0	11
*07	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2641	3	78	9	Y	71	73	0	9

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113																	
ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030189 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		3164 X	2795	-0-	-369	-0-	7	1	2788	3	N	-0-					-0-
03		3503 X	2934	-0-	-569	-0-	2	1	2932	3	N	-0-					-0-
04		3390 X	2717	-0-	-673	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
05		3503 X	2995	-0-	-508	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
06		3300 X	2421	-0-	-879	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
07		3100 X	2643	-0-	-457	-0-	2643	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 030194 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746																	
02		868 N	841	-0-	-27	-0-	841	3			N	-0-					-0-
03		930 N	923	-0-	-7	-0-	923	3			N	-0-					-0-
04		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
05		930 N	341	-0-	-589	-0-	341	3			N	-0-					-0-
06		900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030195 COMPL. DATE 11/18/1944 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A																	
02		4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	145	1	4070	3	N	-0-					-0-
03		4371 X	4317	-0-	-54	-0-	168	1	4149	3	N	-0-					-0-
04		4230 X	4062	-0-	-168	-0-	153	1	3909	3	N	-0-					-0-
05		4371 X	3991	-0-	-380	-0-	174	1	3817	3	N	-0-					-0-
06		4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	131	1	4169	3	N	-0-					-0-
*07		4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	187	1	4645	3	N	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 030196 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A																	
02		5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	3			N	-0-					-0-
03		6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	3			N	-0-					-0-
04		6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	3			N	-0-					-0-
05		5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	3			N	-0-					-0-
06		6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	3			N	-0-					-0-
*07		6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	3			N	-0-					-0-

WERNER -J- GU WELL #: 1 RRCID -> 030203 COMPL. DATE 08/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
02		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1187	3	113	9	Y	103	97	0			18
03		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1426	3	97	9	Y	88	95	0			11
04		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1549	3	136	9	Y	124	122	0			13
05		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1771	3	130	9	Y	118	118	0			13
06		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	1959	3	77	9	Y	70	76	0			7
*07		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2251	3	50	9	Y	45	46	0			6

WERNER-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 030208 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 6158																	
02		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2227	3	53	9	Y	48	46	0			8
03		2325 N	1858	-0-	-467	-0-	1837	3	21	9	Y	19	25	0			2
04		3000 N	3138	-0-	138	138	3131	3	7	9	Y	6	7	0			1
05		3050 N	2912	-0-	-138	-0-	2906	3	6	9	Y	5	5	0			1
06		3000 N	3366	-0-	366	366	3364	3	2	9	Y	2	3	0			-0-
*07		2873 X	2507	-0-	-366	-0-	2505	3	2	9	Y	2	2	0			-0-

WERNER-GENEVA GU WELL #: 1 L RRCID -> 030210 COMPL. DATE 10/16/1948 TOTAL DEPTH 6273 PERF. N/A																	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
WERNER-POWELL GU		WELL #: 1		RRCID -> 030214		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 6255		PERF. 6042 - 6190		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1140 3	17 9	Y	15	14 0		3
03	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1353 3	33 9	Y	30	29 0		4
04	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1364 3	62 9	Y	56	54 0		6
05	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1221 3	53 9	Y	48	49 0		5
06	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1330 3	34 9	Y	31	33 0		3
07	1457 N	1304	-0-	-153	-0-	1282 3	22 9	Y	20	20 0		3

WHITFIELD UN.		WELL #: 1		RRCID -> 030220		COMPL. DATE 06/11/2001		TOTAL DEPTH 6409		PERF. 6100 - 6290		
02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 3		N	-0-			-0-
03	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 3		N	-0-			-0-
04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 3		N	-0-			-0-
05	1147 N	1081	-0-	-66	-0-	1081 3		N	-0-			-0-
06	1140 N	1028	-0-	-112	-0-	1028 3		N	-0-			-0-
07	1178 N	1031	-0-	-147	-0-	1031 3		N	-0-			-0-

BRASHER, J. D.		WELL #: 4		RRCID -> 101030		COMPL. DATE 07/17/1981		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6398 - 6404		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRASHER, J. D.		WELL #: 3		RRCID -> 105725		COMPL. DATE 05/12/1983		TOTAL DEPTH 6805		PERF. 6406 - 6419		
02	392 N	356	-0-	-36	-0-	356 3		N	-0-			-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
05	403 N	327	-0-	-76	-0-	327 3		N	-0-			-0-
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-			-0-
*07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-			-0-

MATTHEWS, S.E. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 131556		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6324 - 6358		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EDDY, EMMA		WELL #: 5		RRCID -> 132315		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6144 - 6352		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BATES-POWELL		WELL #: 2		RRCID -> 133312		COMPL. DATE 12/28/1989		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 5876 - 6194		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	322	-0-	322	322	316 3	6 9	Y	5	4 0		1

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
WOODALL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153290	COMPL. DATE	12/24/1994	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6122	-	6229
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1983	3	13	9	Y	12	11	0	2
03	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2287	3	22	9	Y	20	19	0	3
04	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2215	3	44	9	Y	40	39	0	4
05	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2152	3	43	9	Y	39	39	0	4
06	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2021	3	25	9	Y	23	25	0	2
*07	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2020	3	17	9	Y	15	15	0	2

DEADWOOD JV SWD		WELL #:		1	RRCID ->	164333	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	5140	-	6065
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

POWERS, E. C. GU		WELL #:		11	RRCID ->	176952	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	6098	-	6328
02	336 N	289	-0-	-47	-0-	289	3		N	-0-				-0-
03	372 N	285	-0-	-87	-0-	285	3		N	-0-				-0-
04	330 N	267	-0-	-63	-0-	267	3		N	-0-				-0-
05	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	3		N	-0-				-0-
06	270 N	237	-0-	-33	-0-	237	3		N	-0-				-0-
07	279 N	229	-0-	-50	-0-	229	3		N	-0-				-0-

WERNER-KOYLE		WELL #:		3	RRCID ->	177096	COMPL. DATE	04/03/2000	TOTAL DEPTH	10175	PERF.	6020	-	6164
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2022														

WERNER-BURTON		WELL #:		6	RRCID ->	179247	COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	9982	PERF.	6171	-	6270
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-				-0-
03	713 N	705	-0-	-8	-0-	705	3		N	-0-				-0-
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3		N	-0-				-0-
05	682 N	262	-0-	-420	-0-	262	3		N	-0-				-0-
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-				-0-
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-				-0-

BAKER, J. B.		WELL #:		4	RRCID ->	180189	COMPL. DATE	02/05/2001	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	6029	-	6130
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
BEALL-NORMAN UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	183026	COMPL. DATE	10/29/2001	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6024 -	6202	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3	N	-0-			-0-
03		2728 N	2430	-0-	-298	-0-	2430	3	N	-0-			-0-
04		2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3	N	-0-			-0-
05		3062 N	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3	N	-0-			-0-
06		3000 N	3059	-0-	59	-0-	3059	3	N	-0-			-0-
*07		2970 N	2911	-0-	-59	-0-	2911	3	N	-0-			-0-

WERNER-BARNETT		WELL #:		3	RRCID ->	184728	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	6265	PERF. 6026 -	6067
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	184730	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 5922 -	6102
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3	N	-0-		-0-
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3	N	-0-		-0-
04	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3	N	-0-		-0-
05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3	N	-0-		-0-
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3	N	-0-		-0-
*07	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3	N	-0-		-0-

BAKER, SALLIE		WELL #:		3	RRCID ->	200445	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 6048 -	6198
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CRATON OPERATING LLC		186717		WELL #:		1	RRCID ->	029893	COMPL. DATE	12/08/2011	TOTAL DEPTH	6394	PERF. 6202 -	6354
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

BRIGGS, W. H.		WELL #:		1	RRCID ->	029904	COMPL. DATE	08/28/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6314 -	6335
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2	Y	-0-		37
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2	Y	-0-	37 7	-0-
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1176	2	78 9	Y	71	71
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1419	2	1 9	Y	1	72
06	DLQ	G-10	1412	-0-	1412	-0-	1412	2	Y	-0-		72
07	DLQ	G-10	1439	-0-	1439	-0-	2851	1439	2	Y	-0-	72

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CRATON OPERATING LLC		//CONT.//		186717									
HARRIS, C. E.		WELL #:		1 T	RRCID ->	047348	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6480	PERF. 6422 -	6436	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	336 1	1073 2	N	138	167 1			208
03	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	152 9	1428 2	N	151	165 1			194
04	1560 N	1364	-0-	-196	-0-	372 1	1028 2	N	62	171 1			85
05	1612 N	698	-0-	-914	-0-	166 9	550 2	N	4				89
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	268 1	1335 2	N	266	168 1			187
*07	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	68 9	1252 2	N	199	172 1			214
						144 1							
						4 9							
						276 1							
						293 9							
						326 1							
						219 9							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903									
ASHTON		WELL #:		1	RRCID ->	030103	COMPL. DATE	11/05/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5942 -	6022	
02	3836 X	3754	-0-	-82	-0-	145 1	3510 3	Y	90	70 1	5 8		43
03	4247 X	4011	-0-	-236	-0-	99 9	3821 3	Y	80	73 1	15 8		35
04	4020 X	3884	-0-	-136	-0-	102 1	107 9	Y	97	69 1	17 8		46
05	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	88 9	86 9	Y	78	72 1			52
06	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	3777 3	3795 3	Y	90	69 1			73
*07	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	221 1	3999 3	Y	64	68 1			69
						99 9							
						127 1							
						70 9							
INGRAM		WELL #:		1	RRCID ->	030108	COMPL. DATE	02/11/1949	TOTAL DEPTH	6491	PERF. 5920 -	5980	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
PANOLA		WELL #:		1	RRCID ->	030111	COMPL. DATE	09/18/1998	TOTAL DEPTH	6501	PERF. 5840 -	6170	
02	4872 X	4530	-0-	-342	-0-	160 1	4235 3	Y	123	149 1	3 8		68
03	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	135 9	4598 3	Y	111	9 8			170
04	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	200 1	4593 3	Y	86	141 1	10 8		105
05	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	122 9	64 9	Y	58	115 1			48
06	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	12 1	70 9	Y	64				112
*07	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	95 9	73 9	Y	66				178
						3377 3							
						3961 3							
						4065 3							
PETER		WELL #:		1	RRCID ->	030112	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6452	PERF. 5920 -	5968	
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ROGERS, PAUL P.		//CONT.// 16032 650 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 T RRCID -> 030114 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5907 - 5971													
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

NAOMI 3 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 153609		COMPL. DATE 12/15/1994			TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5962 - 6006				
02	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	415	1	1211 3	Y	14	53 1	1 8	21
03	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	453	1	1510 3	Y	10	3 8		28
04	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	255	1	1504 3	Y	8	27 1	2 8	7
05	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	290	1	1516 3	Y	7			14
06	1800 N	1924	-0-	124	124	384	1	1538 3	Y	2			16
*07	2196 N	2072	-0-	-124	-0-	439	1	1607 3	Y	24			40

FAULCONER ENERGY, LLC HUNT, J. B. UNIT #2-A		WELL #: 2A		RRCID -> 030025		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
02	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	480	1	1777 2	N	1	113 1		59
03	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	600	1	2604 2	N	41			100
04	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	520	1	2447 2	N	-0-			100
05	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	620	1	2857 2	N	-0-			100
06	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	600	1	2829 2	N	-0-			100
*07	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	600	1	2763 2	N	10			110

BORDERS, E.		WELL #: 1 C		RRCID -> 030048		COMPL. DATE 07/01/1945			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 6010				
02	1428 N	1286	-0-	-142	-0-	280	1	998 2	N	7			50
03	2015 N	1335	-0-	-680	-0-	310	1	1011 2	N	13			63
04	1650 N	1503	-0-	-147	-0-	300	1	1179 2	N	22			85
05	1426 N	912	-0-	-514	-0-	290	1	614 2	N	7			92
06	1290 N	964	-0-	-326	-0-	290	1	674 2	N	-0-			92
07	1550 N	709	-0-	-841	-0-	260	1	449 2	N	-0-			92

DEBERRY, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 030241		COMPL. DATE 06/12/1946			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6057 - 6071				
02	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	420	1	2711 2	N	6	191 1		40
03	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	465	1	3092 2	N	90			130
04	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	450	1	3084 2	N	-0-			130
05	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	465	1	3103 2	N	5			135
06	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	450	1	3203 2	N	30			165
*07	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	465	1	3156 2	N	10			175

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
HOLMES, PRIESTLY		WELL #:		1	RRCID ->	030243	COMPL. DATE	10/08/1945	TOTAL DEPTH	6412	PERF.	5868 - 5969	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	560	1	2592	2	N	48	180
							53	9					
03		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	620	1	2881	2	N	53	233
							58	9					
04		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	600	1	2762	2	N	29	80
							32	9			182	1	
05		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	600	1	2641	2	N	55	135
							61	9					
06		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	600	1	2809	2	N	40	175
							44	9					
*07		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	620	1	2877	2	N	32	207
							35	9					

HARLETON OIL & GAS INC.				357165									
BURNETT BROS.		WELL #:		3	RRCID ->	030082	COMPL. DATE	03/10/2001	TOTAL DEPTH	6454	PERF.	5736 - 6008	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-	-0-
03		2666 N	2665	-0-	-1	-0-	2665	3			N	-0-	-0-
04		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-	-0-
05		2604 N	2145	-0-	-459	-0-	2145	3			N	-0-	-0-
06		2580 N	1783	-0-	-797	-0-	1783	3			N	-0-	-0-
07		2573 N	2491	-0-	-82	-0-	2491	3			N	-0-	-0-

BLANKENSHIP GU		WELL #:		1 L	RRCID ->	030156	COMPL. DATE	02/17/2000	TOTAL DEPTH	6194	PERF.	5876 - 6067	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		2324 N	2250	-0-	-74	-0-	2205	3	45	9	N	41	192
03		2573 N	2518	-0-	-55	-0-	2477	3	41	9	N	37	40
04		2430 N	2417	-0-	-13	-0-	2399	3	18	9	N	16	56
05		2480 N	2446	-0-	-34	-0-	2414	3	32	9	N	29	85
06		2430 N	2163	-0-	-267	-0-	2143	3	20	9	N	18	103
07		2511 N	2233	-0-	-278	-0-	2213	3	20	9	N	18	121

HILL LAKE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	178753	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	5706 - 6028	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		2744 X	2073	-0-	-671	-0-	2073	3			N	-0-	-0-
03		2821 X	2462	-0-	-359	-0-	2462	3			N	-0-	-0-
04		2640 X	2068	-0-	-572	-0-	2068	3			N	-0-	-0-
05		2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-	-0-
06		2520 X	2449	-0-	-71	-0-	2449	3			N	-0-	-0-
07		2449 X	2226	-0-	-223	-0-	2226	3			N	-0-	-0-

BOLES, A.M. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	178875	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	6305 - 6336	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		616 N	504	-0-	-112	-0-	504	3			Y	-0-	-0-
03		651 N	596	-0-	-55	-0-	596	3			Y	-0-	-0-
04		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-	-0-
05		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-	-0-
06		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-	-0-
07		620 N	538	-0-	-82	-0-	538	3			Y	-0-	-0-

WERNER-SMITH		WELL #:		2A	RRCID ->	180480	COMPL. DATE	11/28/2000	TOTAL DEPTH	6191	PERF.	5691 - 5904	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	3			N	-0-	-0-
03		4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	3			N	-0-	-0-
04		5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	3			N	-0-	-0-
05		5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	3			N	-0-	-0-
06		4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			N	-0-	-0-
*07		4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	3			N	-0-	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.// 357165										
REEVES		WELL #: 3		RRCID -> 183182		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6088 - 6094				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	1148	N	691	-0-	-457	-0-	12 3	679 9	N	617	697 1	230
03	1054	N	834	-0-	-220	-0-	10 3	824 9	N	749	833 1	146
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	10 3	1063 9	N	966	869 1	243
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	15 3	784 9	N	713	708 1	248
06	810	N	684	-0-	-126	-0-	20 3	664 9	N	604	714 1	138
07	1116	N	575	-0-	-541	-0-	25 3	550 9	N	500	332 1	306

BORDERS-SMITH #3		WELL #: 1A		RRCID -> 185174		COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5928 - 5943				
02	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330 3		N	-0-		-0-
03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566 3		N	-0-		-0-
04	2340	N	1969	-0-	-371	-0-	1969 3		N	-0-		-0-
05	2418	N	2008	-0-	-410	-0-	2008 3		N	-0-		-0-
06	2340	N	1920	-0-	-420	-0-	1920 3		N	-0-		-0-
07	2046	N	1942	-0-	-104	-0-	1942 3		N	-0-		-0-

BEALL-NORMAN UNIT		WELL #: 1B		RRCID -> 189329		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237				
02	2632	N	2513	-0-	-119	-0-	2439 3	74 9	N	67		158
03	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2726 3	32 9	N	29	168 1	19
04	2730	N	2577	-0-	-153	-0-	2577 3		N	-0-		19
05	2790	N	2475	-0-	-315	-0-	2475 3		N	-0-		19
06	2670	N	2532	-0-	-138	-0-	2476 3	56 9	N	51		70
07	2666	N	2592	-0-	-74	-0-	2555 3	37 9	N	34		104

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 1B		RRCID -> 190976		COMPL. DATE 07/20/2002		TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263				
02	588	N	404	-0-	-184	-0-	379 3	25 9	N	23		123
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	596 3	55 9	N	50		173
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	561 3	13 9	N	12		185
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	572 3	32 9	N	29	161 1	53
06	630	N	585	-0-	-45	-0-	555 3	30 9	N	27		80
07	589	N	548	-0-	-41	-0-	517 3	31 9	N	28		108

CARTHAGE GAS UNIT 9		WELL #: 8B		RRCID -> 192452		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977				
02	2968	X	2650	-0-	-318	-0-	2594 3	56 9	N	51	181 1	15
03	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257 3		N	-0-		15
04	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3137 3	64 9	N	58		73
05	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3241 3	9 9	N	8		81
06	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	3953 3	65 9	N	59		140
*07	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019 3		N	-0-		140

ALLISON		WELL #: 1B		RRCID -> 197077		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 6031				
02	1568	N	1523	-0-	-45	-0-	1462 3	61 9	N	55		88
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1651 3	105 9	N	95		183
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1545 3	2 9	N	2	2 8	183
05	1674	N	1620	-0-	-54	-0-	1603 3	17 9	N	15		198
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2005 3	81 9	N	74	182 1	90
*07	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2105 3	73 9	N	66		156

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A		WELL #: 1B		RRCID -> 197451		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353				
02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 3		N	-0-		-0-
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936 3		N	-0-		-0-
04	1800	N	1790	-0-	-10	-0-	1790 3		N	-0-		-0-
05	1922	N	1808	-0-	-114	-0-	1808 3		N	-0-		-0-
06	1860	N	1756	-0-	-104	-0-	1756 3		N	-0-		-0-
*07	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.//		357165								
WERNER "H"		WELL #:		1	RRCID ->	201182	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	6620	PERF.	6012 - 6058
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 3		N	-0-		26
03		1829 N	1465	-0-	-364	-0-	1464 3	1 9	N	1	1 8	26
04		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2086 3	1 9	N	1	1 8	26
05		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	1946 3	85 9	N	77		103
06		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924 3		N	-0-		103
*07		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2583 3	94 9	N	85		188

GUILLS, J.C.		WELL #:		1	RRCID ->	203236	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	6433	PERF.	5757 - 6070
02		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3773 3	37 9	N	34		150
03		3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3811 3	70 9	N	64	183 1	31
04		3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3726 3	44 9	N	40		71
05		4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4864 3	68 9	N	62		133
06		4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4260 3	35 9	N	32		165
*07		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3671 3	33 9	N	30		195

HICKS, O.B. GAS UNIT		WELL #:		12A	RRCID ->	214913	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL DEPTH	6252	PERF.	5778 - 6095
02		2268 N	2259	-0-	-9	-0-	2259 3		Y	-0-		-0-
03		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491 3		Y	-0-		-0-
04		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418 3		Y	-0-		-0-
05		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511 3		Y	-0-		-0-
06		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423 3		Y	-0-		-0-
*07		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589 3		Y	-0-		-0-

CGU 11		WELL #:		11A	RRCID ->	215274	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	6199	PERF.	5691 - 5990
02		4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760 3		Y	-0-		-0-
03		5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5270 3		Y	-0-		-0-
04		5100 X	5001	-0-	-99	-0-	5001 3		Y	-0-		-0-
05		5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5270 3		Y	-0-		-0-
06		5100 X	4986	-0-	-114	-0-	4986 3		Y	-0-		-0-
*07		5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5347 3		Y	-0-		-0-

REED, W. M.		WELL #:		9A	RRCID ->	215982	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	6222 - 6339
02		5880 X	3679	-0-	-2201	-0-	3679 3		Y	-0-		-0-
03		6448 X	5330	-0-	-1118	-0-	5330 3		Y	-0-		-0-
04		6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	6283 3		Y	-0-		-0-
05		6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	6451 3		Y	-0-		-0-
06		5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	5449 3		Y	-0-		-0-
07		6479 X	3428	-0-	-3051	-0-	3428 3		Y	-0-		-0-

WILTCHER, J.W.		WELL #:		3	RRCID ->	222281	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	6126 - 6239
02		1680 N	1658	-0-	-22	-0-	1658 3		Y	-0-		90
03		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1791 3	62 9	Y	56		146
04		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1889 3	19 9	Y	17		163
05		1829 N	1817	-0-	-12	-0-	1791 3	26 9	Y	24		187
06		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1854 3	2 9	Y	2	159 1	30
07		1891 N	1854	-0-	-37	-0-	1845 3	9 9	Y	8		38

ALLISON		WELL #:		2B	RRCID ->	223521	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	5885 - 5990
02		2912 X	2779	-0-	-133	-0-	2779 3		N	-0-		-0-
03		3224 X	3136	-0-	-88	-0-	3136 3		N	-0-		-0-
04		3120 X	2936	-0-	-184	-0-	2936 3		N	-0-		-0-
05		3162 X	3046	-0-	-116	-0-	3046 3		N	-0-		-0-
06		3030 X	2972	-0-	-58	-0-	2972 3		N	-0-		-0-
07		3131 X	3077	-0-	-54	-0-	3077 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.//		357165								
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1		WELL #:		29A	RRCID ->	224905	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	6194	PERF. 5729 - 6011	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

02		3836 X	3830	-0-	-6	-0-	3830 3	N	-0-		-0-	
03		4247 X	4240	-0-	-7	-0-	4240 3	N	-0-		-0-	
04		4110 X	4098	-0-	-12	-0-	4098 3	N	-0-		-0-	
05		4247 X	3931	-0-	-316	-0-	3931 3	N	-0-		-0-	
06		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235 3	N	-0-		-0-	
07		4247 X	4148	-0-	-99	-0-	4148 3	N	-0-		-0-	

HIBBARD ENERGY, LP				383757								
SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	030063	COMPL. DATE	06/25/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5854 - 5922	
02		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	Y	-0-		41	
03		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	Y	-0-		41	
04		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2	Y	-0-		41	
05		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	Y	-0-		41	
06		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2	Y	-0-		41	
07		217 N	211	-0-	-6	-0-	211 2	Y	-0-		41	

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC.				660694								
SEALEY-ALLEN		WELL #:		1 C	RRCID ->	029892	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6277 - 6281	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37	

PHILLIPS, JACK L. CO.				663109								
BOX GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	137042	COMPL. DATE	12/18/1990	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 6586 - 6589	
02		140 N	62	-0-	-78	-0-	62 2	N	-0-		79	
03		124 N	63	-0-	-61	-0-	63 2	N	-0-		79	
04		90 N	60	-0-	-30	-0-	60 2	N	-0-		79	
05		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-		79	
06		391 N	391	-0-	-0-	-0-	6 1	N	3		82	
							3 9					
*07		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2	N	-0-	69 1	13	

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
WERNER-NEEDHAM		WELL #:		1 T	RRCID ->	029932	COMPL. DATE	11/14/1949	TOTAL DEPTH	6070	PERF. 5950 - 6022	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WRIGHT-TWOMEY					1C	RRCID ->	196153	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL DEPTH	6076 PERF. 6023 - 6033	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890									
OWENS				WELL #:	1 L	RRCID ->	030270	COMPL. DATE	08/07/1945	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	5975 - 6040
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE		
02	5628 X	4526	-0-	-1102	-0-	252	1	4274	2	N	-0-		68
03	6231 X	4322	-0-	-1909	-0-	279	1	4043	2	N	-0-		68
04	5850 X	5387	-0-	-463	-0-	270	1	5117	2	N	-0-		68
05	6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	279	1	5832	2	N	220	187 1	101
						242	9						
06	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	270	1	5378	2	N	-0-		101
07	5580 X	5148	-0-	-432	-0-	279	1	4869	2	N	-0-		101

SHAW UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	030272	COMPL. DATE	10/14/1945	TOTAL DEPTH	6502	PERF.	5920 - 6015
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143		RRCID ->	030008	COMPL. DATE	01/06/1957	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	6370 - 6374
GRAY, THOMAS				WELL #:	1								
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-		-0-
03	620 N	555	-0-	-65	-0-	555	2			N	-0-		-0-
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-		-0-
05	682 N	600	-0-	-82	-0-	600	2			N	-0-		-0-
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-		-0-
07	620 N	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-		-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851		RRCID ->	029888	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5705 - 5997
BECKWORTH				WELL #:	5								
02	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	362	1	1193	2	Y	111	108 1	45
						122	9						
03	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	340	1	819	2	Y	125	159 1 1 8	10
						138	9						
04	2130 N	1420	-0-	-710	-0-	353	1	918	2	Y	135	102 1	43
						149	9						
05	1860 N	1605	-0-	-255	-0-	378	1	1093	2	Y	122	135 1	30
						134	9						
06	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	328	1	1098	2	Y	103	101 1 1 8	31
						113	9						
07	1457 N	1332	-0-	-125	-0-	348	1	885	2	Y	90	102 1 1 8	18
						99	9						

CARTHAGE GAS UNIT 112				WELL #:	1	RRCID ->	029897	COMPL. DATE	05/21/1946	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	6040 - 6132
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

COLLINS				WELL #:	1	RRCID ->	029977	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6064 - 6112
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 030014 COMPL. DATE 06/08/1946 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5948 - 6019														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		4676 X	4328	-0-	-348	-0-	235 1	4093 2	N		-0-		-0-	
03		6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	346 1	5997 2	N		-0-		-0-	
04		6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	344 1	5718 2	N		-0-		-0-	
05		5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	302 1	5018 2	N		-0-		-0-	
06		6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	350 1	6095 2	N		-0-		-0-	
*07		6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	356 1	6074 2	N		-0-		-0-	

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030250 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	

BLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030251 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015														
02		4256 X	4167	-0-	-89	-0-	278 1	3824 2	Y	59	68 1		18	
							65 9							
03		4619 X	4369	-0-	-250	-0-	308 1	3997 2	Y	58	69 1		7	
							64 9							
04		4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	297 1	4150 2	Y	59	46 1		20	
							65 9							
05		4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	302 1	4262 2	Y	53	68 1		5	
							58 9							
06		4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	300 1	4221 2	Y	50	44 1		11	
							55 9							
*07		4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	308 1	4292 2	Y	44	43 1		12	
							48 9							

COLLINS SWD WELL #: 1 M RRCID -> 030253 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6020														
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030256 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6030														
02		5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	396 1	5339 2	Y	-0-			-0-	
03		6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	443 1	5805 2	Y	-0-			-0-	
04		5640 X	5227	-0-	-413	-0-	430 1	4797 2	Y	-0-			-0-	
05		6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	445 1	5889 2	Y	-0-			-0-	
06		5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	425 1	5520 2	Y	-0-			-0-	
*07		6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	445 1	5825 2	Y	-0-			-0-	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851									
HULL -A-		WELL #:		1 L	RRCID ->	030258	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	6498	PERF.	5645 - 5970	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	336 1	534 2	Y		11	8 1		4
03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	372 1	547 2	Y		6	9 1		1
04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	360 1	590 2	Y		8	7 1		2
05	992 N	981	-0-	-11	-0-	372 1	602 2	Y		6	7 1		1
06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	360 1	606 2	Y		6	6 1		1
*07	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	372 1	626 2	Y		5	5 1		1

HULL UNIT A		WELL #:		6 L	RRCID ->	030263	COMPL. DATE	12/11/1945	TOTAL DEPTH	6015	PERF.	5860 - 5975	
02	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	242 1	2181 2	Y		-0-			-0-
03	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	286 1	2437 2	Y		-0-			-0-
04	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	338 1	2320 2	Y		-0-			-0-
05	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	372 1	2391 2	Y		-0-			-0-
06	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	360 1	2353 2	Y		-0-			-0-
*07	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	370 1	2437 2	Y		-0-			-0-

HULL UNIT A		WELL #:		7 M	RRCID ->	030264	COMPL. DATE	12/13/1945	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5875 - 5935	
02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	336 1	878 2	Y		6	4 1		2
03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	372 1	954 2	Y		4	5 1		1
04	1320 N	1294	-0-	-26	-0-	360 1	930 2	Y		4	4 1		1
05	1364 N	1351	-0-	-13	-0-	372 1	976 2	Y		3	4 1		-0-
06	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	360 1	942 2	Y		5	4 1		1
*07	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	372 1	977 2	Y		2	3 1		-0-

HULL -B-		WELL #:		1 M	RRCID ->	030265	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5680 - 6020	
02	3556 X	3051	-0-	-505	-0-	273 1	2720 2	Y		53	55 1		7
03	3782 X	3535	-0-	-247	-0-	298 1	3172 2	Y		59	61 1		5
04	3750 X	3714	-0-	-36	-0-	298 1	3352 2	Y		58	54 1		9
05	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	310 1	3304 2	Y		56	64 1		1
06	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	266 1	3121 2	Y		53	48 1		6
*07	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	308 1	3505 2	Y		56	55 1		7

LILLY SWD		WELL #:		1 L	RRCID ->	030266	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	6502	PERF.	5670 - 6000	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 MANGHAM WELL #: 1 M RRCID -> 030267 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5808 - 6405

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
02	3052 X	2874	-0-	-178	-0-	2668	2	206	9	Y	187	150	1	108
03	3317 X	3150	-0-	-167	-0-	3089	2	61	9	Y	55	99	1	64
04	3210 X	2854	-0-	-356	-0-	2807	2	47	9	Y	43	66	1	41
05	3193 X	3152	-0-	-41	-0-	3137	2	15	9	Y	14	46	1	9
06	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2957	2	34	9	Y	31			40
*07	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2784	2	32	9	Y	29	47	1	22

MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5930

02	10619 X	10619	-0-	-0-	-0-	1005	1	9548	2	Y	60	71	1	17
						66	9							
03	11895 X	11895	-0-	-0-	-0-	1116	1	10712	2	Y	61	64	1	14
						67	9							
04	11748 X	11748	-0-	-0-	-0-	1080	1	10584	2	Y	76	70	1	20
						84	9							
05	11987 X	11987	-0-	-0-	-0-	1116	1	10804	2	Y	61	78	1	3
						67	9							
06	11498 X	11498	-0-	-0-	-0-	1080	1	10360	2	Y	53	35	1	21
						58	9							
07	11470 X	10560	-0-	-910	-0-	1116	1	9383	2	Y	55	43	1	33
						61	9							

MORGAN UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5873 - 6010

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROBERTS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 030271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5950 - 6097

02	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3715	2	57	9	Y	52	58	1	6
03	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4193	2	100	9	Y	91	80	1	17
*04	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4059	2	90	9	Y	82	84	1	14
												1	8	
05	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4136	2	89	9	Y	81	88	1	7
06	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3944	2	46	9	Y	42	43	1	6
*07	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4212	2	54	9	Y	49	39	1	16

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030273 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5880 - 6025

02	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	332	1	3478	2	Y	2			74
						2	9							
03	3968 X	3708	-0-	-260	-0-	303	1	3379	2	Y	24			98
						26	9							
04	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	356	1	3770	2	Y	7	68	1	37
						8	9							
05	4123 X	4016	-0-	-107	-0-	370	1	3635	2	Y	10			47
						11	9							
06	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	341	1	3454	2	Y	1			48
						1	9							
*07	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	361	1	3652	2	Y	15			63
						17	9							

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
THOMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030274 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 5930																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-				-0-
03		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-				-0-
*04		930 N	918	-0-	-12	-0-	917	2	1	9	Y	-0-	1	8		-0-
05		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-				-0-
06		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-				-0-
*07		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-				-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030276 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5730 - 5932																
02		5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	278	1	5641	2	Y	19	11	1		10
							21	9								
03		6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	310	1	6140	2	Y	76	54	1		32
							84	9								
04		6420 X	6355	-0-	-65	-0-	300	1	5968	2	Y	79	89	1		22
							87	9								
05		6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	310	1	6210	2	Y	85	94	1		13
							94	9								
06		6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	300	1	5978	2	Y	73	47	1		39
							80	9								
*07		6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	310	1	6166	2	Y	64	91	1		12
							70	9								

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030279 COMPL. DATE 10/28/1944 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 5910																
02		4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	499	1	3728	2	Y	16	9	1		7
							18	9								
03		4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	558	1	4392	2	Y	26	32	1		1
							29	9								
04		4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	540	1	4103	2	Y	15	14	1		2
							17	9								
05		4712 X	4551	-0-	-161	-0-	558	1	3975	2	Y	16	14	1		4
							18	9								
06		4440 X	3941	-0-	-499	-0-	536	1	3392	2	Y	12	15	1		1
							13	9								
07		4588 X	3313	-0-	-1275	-0-	558	1	2741	2	Y	13	14	1		-0-
							14	9								

ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 08/30/1990 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5832 - 5851																
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOORE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147197 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5867 - 5911																
02		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-				-0-
03		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-				-0-
04		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-				-0-
05		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-				-0-
06		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-				-0-
07		186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2			Y	-0-				-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
COLLINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150755 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5911 - 6024																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 3 RRCID -> 166779 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 5962 - 6060																	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIRST NATIONAL BANK BALDWIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168031 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5951 - 6051																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171973 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5982 - 5996																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173712 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5930 - 6072																	
02		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
03		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1566	2	2	9	Y	2	1	1			1
04		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1508	2	1	9	Y	1	1	1			1
05		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-	1	1			-0-
06		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1483	2	2	9	Y	2					2
*07		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1522	2	1	9	Y	1	2	1			1

FITE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173787 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5946 - 6089																	
02		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
03		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
04		1320 N	942	-0-	-378	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
05		1519 N	934	-0-	-585	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
06		1410 N	1025	-0-	-385	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
*07		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 6046																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175227 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6012 - 6022																	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LILLY UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 175987 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6014																	
02		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
03		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
04		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
05		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
06		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
*07		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
FITE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 176348 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5941 - 5981																	
02		4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	420	1	3748	2	Y	17	19	1			1
							19	9									
03		4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	464	1	4035	2	Y	8					9
							9	9									
04		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	448	1	3906	2	Y	9	16	1			2
							10	9									
05		4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	456	1	4201	2	Y	8					10
							9	9									
06		4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	442	1	3953	2	Y	9	15	1			4
							10	9									
*07		4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	465	1	4156	2	Y	8					12
							9	9									
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 181849 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5907 - 6036																	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MANGHAM UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185747 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 5910 - 6116																	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 HULL UNIT A WELL #: A 35 RRCID -> 192237 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 5824 - 5940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	183	1	3198	2	Y	18	13 1	6
						20	9						
03	3410 X	3207	-0-	-203	-0-	243	1	2952	2	Y	11	15 1	2
						12	9						
04	3300 X	2735	-0-	-565	-0-	185	1	2536	2	Y	13	11 1	4
						14	9						
05	3410 X	2789	-0-	-621	-0-	94	1	2685	2	Y	9	12 1	1
						10	9						
06	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	217	1	4031	2	Y	12	11 1	2
						13	9						
*07	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	241	1	3729	2	Y	9	10 1	1
						10	9						

LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203941 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6066

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208349 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6063 - 6086

02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	704	2	3 9	Y	3	3 1		1
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	792	2	4 9	Y	4	4 1		1
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	712	2	4 9	Y	4	4 1		1
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	687	2	3 9	Y	3	3 1		1
06	660 N	397	-0-	-263	-0-	394	2	3 9	Y	3	3 1		1
07	682 N	420	-0-	-262	-0-	418	2	2 9	Y	2	2 1		1

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 211022 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5913 - 6052

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 10 RRCID -> 211605 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6709 - 7700														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	250	1	959	2	Y	13	12	1	2
						14	9							
03	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	289	1	1130	2	Y	13	13	1	2
						14	9							
04	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	300	1	2012	2	Y	12	12	1	2
						13	9							
05	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	302	1	1464	2	Y	11	11	1	2
						12	9							
06	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	300	1	1340	2	Y	10	10	1	2
						11	9							
*07	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	305	1	1401	2	Y	14	13	1	3
						15	9							
CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071														
02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1058	2	3	9	Y	3	3	1	1
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	743	2	4	9	Y	4	4	1	1
04	1050 N	188	-0-	-862	-0-	187	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
05	1085 N	303	-0-	-782	-0-	303	2			Y	-0-			-0-
06	720 N	336	-0-	-384	-0-	336	2			Y	-0-			-0-
*07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-			-0-
HULL UNIT B WELL #: B 18 RRCID -> 217403 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6016 - 8130														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ROBERTS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 234402 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LANGFORD SWD WELL #: 1 RRCID -> 236086 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6134 - 6150														
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COLLINS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 239901 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5910 - 6014														
02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-			-0-
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-			-0-
04	840 N	718	-0-	-122	-0-	718	2			Y	-0-			-0-
05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-			-0-
06	840 N	827	-0-	-13	-0-	827	2			Y	-0-			-0-
*07	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010													TOTAL DEPTH	6480	PERF. 6212 - 6328		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260025 COMPL. DATE 10/25/2010													TOTAL DEPTH	9638	PERF. 5703 - 6012		
02	3080 X	3010	-0-	-70	-0-	-0-	277	1	2562	2	Y	155	179	1			48
							171	9									
03	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	2894	2	Y	153	183	1			18
							168	9									
04	3300 X	3273	-0-	-27	-0-	-0-	300	1	2800	2	Y	157	122	1			53
							173	9									
05	3410 X	3376	-0-	-34	-0-	-0-	310	1	2911	2	Y	141	180	1			14
							155	9									
06	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	2851	2	Y	130	115	1			29
							143	9									
*07	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	-0-	309	1	2897	2	Y	116	113	1			32
							128	9									

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010													TOTAL DEPTH	9650	PERF. 5688 - 6000		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 11/21/2011													TOTAL DEPTH	5856	PERF. 5856 - 5868		
02	5180 X	4760	-0-	-420	-0-	-0-	4752	2	8	9	N	7	5	1			2
03	5735 X	5228	-0-	-507	-0-	-0-	5221	2	7	9	N	6	7	1			1
04	5760 X	4909	-0-	-851	-0-	-0-	4905	2	4	9	N	4	3	1			2
05	5952 X	5224	-0-	-728	-0-	-0-	5220	2	4	9	N	4	3	1			3
06	5760 X	5019	-0-	-741	-0-	-0-	5015	2	4	9	N	4	7	1			-0-
07	5270 X	5225	-0-	-45	-0-	-0-	5219	2	6	9	N	5	4	1			1

CHADWICK UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 275245 COMPL. DATE 10/23/2014													TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5921 - 6057		
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
07	217 N	198	-0-	-19	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 281624 COMPL. DATE 08/27/2016													TOTAL DEPTH	9660	PERF. 5963 - 5984		
02	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	-0-	4413	2	30	9	N	27	26	1			6
03	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	-0-	4707	2	35	9	N	32	33	1			5
04	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	-0-	4494	2	31	9	N	28	27	1			6
05	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	-0-	4556	2	28	9	N	25	20	1			11
06	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	-0-	4452	2	43	9	N	39	46	1			4
*07	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	-0-	4477	2	35	9	N	32	30	1			6

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 282609 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5924 - 5979													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		244 N	244	-0-	-0-	-0-	240 2	4 9	N	4	3 1		1
03		259 N	259	-0-	-0-	-0-	256 2	3 9	N	3	4 1		-0-
04		270 N	213	-0-	-57	-0-	210 2	3 9	N	3	3 1		-0-
05		279 N	267	-0-	-12	-0-	266 2	1 9	N	1	1 1		-0-
06		245 N	245	-0-	-0-	-0-	244 2	1 9	N	1	1 1		-0-
*07		256 N	256	-0-	-0-	-0-	255 2	1 9	N	1	1 1		-0-

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 282656 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6038													
02		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-			-0-
03		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-			-0-
04		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-			-0-
05		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-			-0-
06		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-			-0-
*07		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 30 RRCID -> 282672 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 5828 - 5984													
02		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	410 1	614 2	N	-0-			-0-
03		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	423 1	589 2	N	-0-			-0-
04		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	445 1	675 2	N	-0-			-0-
05		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	395 1	703 2	N	-0-			-0-
06		996 N	996	-0-	-0-	-0-	440 1	556 2	N	-0-			-0-
*07		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	456 1	584 2	N	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 28 RRCID -> 282689 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 5878 - 5975													
02		3948 X	3693	-0-	-255	-0-	3656 2	37 9	N	34	24 1		12
03		4371 X	3939	-0-	-432	-0-	3918 2	21 9	N	19	27 1		4
04		4170 X	3745	-0-	-425	-0-	3720 2	25 9	N	23	20 1		7
05		4154 X	3850	-0-	-304	-0-	3830 2	20 9	N	18	23 1		2
06		3960 X	3746	-0-	-214	-0-	3721 2	25 9	N	23	21 1		4
07		4092 X	3802	-0-	-290	-0-	3784 2	18 9	N	16	18 1		2

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 282711 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 5842 - 5936													
02		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-			-0-
03		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-			-0-
04		450 N	426	-0-	-24	-0-	426 2		N	-0-			-0-
05		465 N	440	-0-	-25	-0-	440 2		N	-0-			-0-
06		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-			-0-
07		434 N	416	-0-	-18	-0-	416 2		N	-0-			-0-

WILSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282741 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5903 - 5998													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 38 RRCID -> 282756 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5836 - 5951													
02		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2		N	-0-			-0-
03		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2		N	-0-			-0-
04		690 N	682	-0-	-8	-0-	682 2		N	-0-			-0-
05		713 N	700	-0-	-13	-0-	700 2		N	-0-			-0-
06		690 N	640	-0-	-50	-0-	640 2		N	-0-			-0-
07		713 N	627	-0-	-86	-0-	627 2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
FITE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 282764 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 5991 - 6113												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12U RRCID -> 282766 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5935 - 6029												
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-	-0-
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-	-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-	-0-
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-	-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-	-0-
*07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-	-0-

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 282877 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5865 - 5969												
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	254	2	3	9	N	3	1
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	292	2	4	9	N	4	1
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	293	2	3	9	N	3	1
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	308	2	2	9	N	2	1
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	305	2	7	9	N	6	1
*07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	327	2	4	9	N	4	1

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 282961 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5910 - 6011												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HULL UNIT A WELL #: A 29 RRCID -> 283013 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5889 - 6004												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HULL UNIT A WELL #: A 76 U RRCID -> 283299 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5864 - 5958												
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	96	2	9	9	N	8	1
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	146	2	20	9	N	18	1
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	148	2	23	9	N	21	1
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	151	2	20	9	N	18	1
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	151	2	24	9	N	22	1
*07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	153	2	17	9	N	15	1

DENNARD UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 283371 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5868 - 5972												
02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	289	1	668	2	N	-0-	-0-
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	38	1	842	2	N	-0-	-0-
04	1050 N	565	-0-	-485	-0-	88	1	477	2	N	-0-	-0-
05	1054 N	528	-0-	-526	-0-	30	1	498	2	N	-0-	-0-
06	840 N	419	-0-	-421	-0-	419	2			N	-0-	-0-
07	589 N	485	-0-	-104	-0-	485	2			N	-0-	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
WILSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283474 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5883 - 6068															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642															
BOREN, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 030050 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 6005															
02		364 N	136	-0-	-228	-0-	133	2	3	9	N	3			15
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04		330 N	2	-0-	-328	-0-	1	1	1	9	N	1			16
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			18
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			21
07		2 N NO RPT	-0-	-0-	-2	-0-					N	NO RPT			21

TGNR EAST TEXAS LLC 850990															
CGU 1 WELL #: 1 RRCID -> 029934 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5990															
02		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-			-0-
03		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-			-0-
04		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-			-0-
05		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-			-0-
06		900 N	880	-0-	-20	-0-	880	3			N	-0-			-0-
*07		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-			-0-

CGU 2 WELL #: 1 RRCID -> 029935 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5308 - 6052															
02		420 X	315	-0-	-105	-0-	315	3			N	-0-			-0-
03		434 X	241	-0-	-193	-0-	241	3			N	-0-			-0-
04		420 X	162	-0-	-258	-0-	162	3			N	-0-			-0-
05		434 X	154	-0-	-280	-0-	154	3			N	-0-			-0-
06		240 N	142	-0-	-98	-0-	142	3			N	-0-			-0-
07		155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-			-0-

CGU 3 WELL #: 1 T RRCID -> 029936 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5980															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CGU 4 WELL #: 1 T RRCID -> 029937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5944 - 6056															
02		2800 X	68	-0-	-2732	-0-	68	3			N	-0-			-0-
03		3100 X	28	-0-	-3072	-0-	28	3			N	-0-			-0-
04		2700 X	12	-0-	-2688	-0-	12	3			N	-0-			-0-
05		2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-			-0-
06		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-			-0-
*07		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 5		WELL #: 1 T		RRCID -> 029938		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 6058			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CGU 6		WELL #: 1		RRCID -> 029939		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5725 - 5946			
02	1316 N	1237	-0-	-79	-0-	1237	3	N	-0-		-0-
03	1457 N	1454	-0-	-3	-0-	1454	3	N	-0-		-0-
04	1380 N	1348	-0-	-32	-0-	1348	3	N	-0-		-0-
05	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3	N	-0-		-0-
06	1410 N	1382	-0-	-28	-0-	1382	3	N	-0-		-0-
*07	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3	N	-0-		-0-

CGU 7		WELL #: 1		RRCID -> 029940		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6040 - 6124			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 8		WELL #: 1		RRCID -> 029941		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 6130			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 9		WELL #: 1 T		RRCID -> 029942		COMPL. DATE 11/04/1945		TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6010 - 6110			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 10		WELL #: 1		RRCID -> 029943		COMPL. DATE 07/14/2000		TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 6000			
02	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3	N	-0-		-0-
03	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3	N	-0-		-0-
04	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3	N	-0-		-0-
05	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3	N	-0-		-0-
06	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3	N	-0-		-0-
*07	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3	N	-0-		-0-

CGU 11		WELL #: 1		RRCID -> 029944		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 6020			
02	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3	N	-0-		-0-
03	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	3	N	-0-		-0-
04	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	3	N	-0-		-0-
05	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	3	N	-0-		-0-
06	6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	3	N	-0-		-0-
*07	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 12		WELL #:		1 T	RRCID ->	029945	COMPL. DATE	10/02/1945	TOTAL DEPTH	6161	PERF. 6018 -	6160
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4935 3		N	-0-			-0-
03	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944 3		N	-0-			-0-
04	2430 X	1993	-0-	-437	-0-	1993 3		N	-0-			-0-
05	2511 X	1980	-0-	-531	-0-	1980 3		N	-0-			-0-
06	2430 X	2091	-0-	-339	-0-	2091 3		N	-0-			-0-
07	2511 X	1836	-0-	-675	-0-	1836 3		N	-0-			-0-

CGU 13		WELL #:		1 L	RRCID ->	029946	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6126	PERF. 5960 -	6000
02	2604 X	2374	-0-	-230	-0-	2374 3		N	-0-			-0-
03	2883 X	1659	-0-	-1224	-0-	1659 3		N	-0-			-0-
04	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592 3		N	-0-			-0-
05	2759 X	1669	-0-	-1090	-0-	1669 3		N	-0-			-0-
06	2550 X	1970	-0-	-580	-0-	1970 3		N	-0-			-0-
07	3286 X	2421	-0-	-865	-0-	2421 3		N	-0-			-0-

CGU 14		WELL #:		1 T	RRCID ->	029947	COMPL. DATE	11/05/1945	TOTAL DEPTH	6170	PERF. 5970 -	6050
02	56 N	32	-0-	-24	-0-	32 3		N	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-			-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-			-0-
*07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-			-0-

CGU 16		WELL #:		1	RRCID ->	029949	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	6220	PERF. 5870 -	6053
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 3		N	-0-			-0-
03	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 3		N	-0-			-0-
04	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 3		N	-0-			-0-
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 3		N	-0-			-0-
06	1290 N	1259	-0-	-31	-0-	1259 3		N	-0-			-0-
*07	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 3		N	-0-			-0-

CGU 17		WELL #:		1 T	RRCID ->	029950	COMPL. DATE	11/26/1945	TOTAL DEPTH	6235	PERF. 6020 -	6062
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 19		WELL #:		1 T	RRCID ->	029952	COMPL. DATE	12/28/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6040 -	6090
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 22		WELL #:		1 T	RRCID ->	029955	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6154 -	6186
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 23		WELL #: 1		RRCID -> 029956		COMPL. DATE 01/09/1995		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6000 - 6182	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE		
02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 3		N	-0-		-0-
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3		N	-0-		-0-
04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 3		N	-0-		-0-
05	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 3		N	-0-		-0-
06	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 3		N	-0-		-0-
*07	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 3		N	-0-		-0-

CGU 25		WELL #: 1		RRCID -> 029958		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 6440		PERF. 6070 - 6248	
02	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493 3		N	-0-		-0-
03	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742 3		N	-0-		-0-
04	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634 3		N	-0-		-0-
05	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2730 3		N	-0-		-0-
06	2610 N	2379	-0-	-231	-0-	2379 3		N	-0-		-0-
07	2697 N	2506	-0-	-191	-0-	2506 3		N	-0-		-0-

CGU 26		WELL #: 1 T		RRCID -> 029959		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6179 - 6189	
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3		N	-0-		-0-
03	713 N	470	-0-	-243	-0-	470 3		N	-0-		-0-
04	510 N	474	-0-	-36	-0-	474 3		N	-0-		-0-
05	527 N	496	-0-	-31	-0-	496 3		N	-0-		-0-
06	450 N	183	-0-	-267	-0-	183 3		N	-0-		-0-
07	496 N	224	-0-	-272	-0-	224 3		N	-0-		-0-

CGU 27		WELL #: 1 T		RRCID -> 029960		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6347		PERF. 6132 - 6204	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CGU 28		WELL #: 1 T		RRCID -> 029961		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6251 - 6340	
02	2268 X	2240	-0-	-28	-0-	2240 3		N	-0-		-0-
03	2511 X	2280	-0-	-231	-0-	2280 3		N	-0-		-0-
04	2430 X	1605	-0-	-825	-0-	1605 3		N	-0-		-0-
05	2511 X	2010	-0-	-501	-0-	2010 3		N	-0-		-0-
06	2430 X	2051	-0-	-379	-0-	2051 3		N	-0-		-0-
*07	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371 3		N	-0-		-0-

CGU 29		WELL #: 1		RRCID -> 029962		COMPL. DATE 05/17/1946		TOTAL DEPTH 6475		PERF. 6262 - 6348	
02	1008 N	831	-0-	-177	-0-	831 3		N	-0-		-0-
03	1085 N	1038	-0-	-47	-0-	1038 3		N	-0-		-0-
04	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3		N	-0-		-0-
05	930 N	737	-0-	-193	-0-	737 3		N	-0-		-0-
06	990 N	727	-0-	-263	-0-	727 3		N	-0-		-0-
07	961 N	764	-0-	-197	-0-	764 3		N	-0-		-0-

CGU 31		WELL #: 1		RRCID -> 029964		COMPL. DATE 05/22/1946		TOTAL DEPTH 6474		PERF. 6262 - 6368	
02	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 3		N	-0-		-0-
03	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 3		N	-0-		-0-
04	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 3		N	-0-		-0-
05	1240 N	797	-0-	-443	-0-	797 3		N	-0-		-0-
06	1200 N	881	-0-	-319	-0-	881 3		N	-0-		-0-
07	930 N	436	-0-	-494	-0-	436 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 33		WELL #: 1 T		RRCID -> 029966		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5780 - 5997		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CGU 35		WELL #: 1 T		RRCID -> 029968		COMPL. DATE 02/16/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6088 - 6108		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1128			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128			N	NO RPT	-0-

ROGERS, E. T. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 030097		COMPL. DATE 08/19/1948		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5868 - 5920		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 030231		COMPL. DATE 09/04/1946		TOTAL DEPTH 6194 PERF. N/A		
02	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3	N	-0-	-0-
03	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3	N	-0-	-0-
04	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	3	N	-0-	-0-
05	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	3	N	-0-	-0-
06	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	3	N	-0-	-0-
*07	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	3	N	-0-	-0-

KYLE, J. R.		WELL #: 1		RRCID -> 030232		COMPL. DATE 07/09/1994		TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5065 - 5095		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SMITH, CLAYBERN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 047490		COMPL. DATE 11/14/1969		TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6065 - 6079		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FROST-COTTLE UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 050688		COMPL. DATE 06/01/1971		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5994 - 6328		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990												
CGU 20		WELL #:		1 T		RRCID -> 121665		COMPL. DATE 12/03/1946		TOTAL DEPTH 6141		PERF. 6100 - 6130		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1756 3			N	-0-			-0-
03		1023 X	789	-0-	-234	-0-	789 3			N	-0-			-0-
04		990 X	794	-0-	-196	-0-	794 3			N	-0-			-0-
05		1023 X	774	-0-	-249	-0-	774 3			N	-0-			-0-
06		990 X	766	-0-	-224	-0-	766 3			N	-0-			-0-
07		806 N	785	-0-	-21	-0-	785 3			N	-0-			-0-

CGU 14		WELL #:		4-C		RRCID -> 136108		COMPL. DATE 07/26/1990		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 5854 - 6048		
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 27		WELL #:		8		RRCID -> 151080		COMPL. DATE 07/16/1994		TOTAL DEPTH 6260		PERF. 6116 - 6260		
02		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3			N	-0-			-0-
03		93 N	2	-0-	-91	-0-	2 3			N	-0-			-0-
04		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3			N	-0-			-0-
05		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820 3			N	-0-			-0-
06		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709 3			N	-0-			-0-
07		651 N	174	-0-	-477	-0-	174 3			N	-0-			-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 154552		COMPL. DATE 02/17/1995		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 5946 - 5962		
02	DLQ	G-10	242	-0-	242	735	232 3	10 9	Y	9	29 1			8
03	DLQ	G-10	116	-0-	116	851	112 3	4 9	Y	4				12
04		1221 N	370	-0-	-851	-0-	355 3	15 9	Y	14				26
05		707 N	707	-0-	-0-	-0-	678 3	29 9	Y	26	23 1			29
06		90 N	86	-0-	-4	-0-	86 3		Y	-0-				29
07		93 N	74	-0-	-19	-0-	74 3		Y	-0-				29

CGU 18		WELL #:		11		RRCID -> 156240		COMPL. DATE 10/10/1995		TOTAL DEPTH 6177		PERF. 6053 - 6177		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 9		WELL #:		9		RRCID -> 156286		COMPL. DATE 10/11/1995		TOTAL DEPTH 6132		PERF. 5990 - 6132		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 14		WELL #:		9		RRCID -> 157159		COMPL. DATE 12/05/1995		TOTAL DEPTH 6070		PERF. 5978 - 6038		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)			//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.//		850990								
CGU 22			WELL #:		10	RRCID ->	157659	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	6231	PERF. 5974 - 6207	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KANGAROO GAS UNIT 16			WELL #:		5	RRCID ->	160970	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	6330	PERF. 6150 - 6330	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CGU 5			WELL #:		10	RRCID ->	166430	COMPL. DATE	10/20/1997	TOTAL DEPTH	6056	PERF. 5997 - 6017	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CGU 6			WELL #:		12	RRCID ->	166491	COMPL. DATE	09/07/1997	TOTAL DEPTH	6026	PERF. 5750 - 5968	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WILLIAMS-WALL UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	177790	COMPL. DATE	05/05/2000	TOTAL DEPTH	9490	PERF. 5996 - 6106	
02		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-		-0-
03		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-		-0-
04		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3		N	-0-		-0-
05		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3		N	-0-		-0-
06		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3		N	-0-		-0-
*07		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3		N	-0-		-0-

MOORE, LLOYD			WELL #:		1	RRCID ->	186575	COMPL. DATE	08/27/2001	TOTAL DEPTH	9335	PERF. 5866 - 5951	
02		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		-0-
03		14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-		-0-
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*07		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-		-0-

MCDANIEL, J.A.			WELL #:		1	RRCID ->	187416	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5880 - 5978	
02		3472 X	2827	-0-	-645	-0-	2827	3		N	-0-		-0-
03		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3		N	-0-		-0-
04		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	3		N	-0-		-0-
05		3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	3		N	-0-		-0-
06		3570 X	3111	-0-	-459	-0-	3111	3		N	-0-		-0-
07		3689 X	3306	-0-	-383	-0-	3306	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990										
MARSHALL, HOMER WELL #: 1 U RRCID -> 189869 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 6095 - 6218										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

KYLE, FRED "A" WELL #: 4 RRCID -> 194478 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5986 - 5892										
02		56 N	33	-0-	-23	-0-	33	3	N	-0-
03		62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3	N	-0-
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3	N	-0-
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3	N	-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 U RRCID -> 205146 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 6105 - 6215										
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CGU 9 WELL #: 5 RRCID -> 283460 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5990 - 6038										
02		2800 X	1596	-0-	-1204	-0-	1596	3	N	-0-
03		3100 X	1721	-0-	-1379	-0-	1721	3	N	-0-
04		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	3	N	-0-
05		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3	N	-0-
06		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3	N	-0-
07		3100 X	2228	-0-	-872	-0-	2228	3	N	-0-

CGU 20 WELL #: 25 RRCID -> 283623 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6100 - 6130										
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CGU 3 WELL #: 2PT RRCID -> 284687 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5985 - 6000										
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	439			N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	439			N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	439			N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	439			N	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	439			N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	439			N	-0-

CGU 9 WELL #: 4 RRCID -> 284887 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5992 - 6038										
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
CGU 9 WELL #: 8PT RRCID -> 285650 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6053 - 6100															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CGU 4 WELL #: 4T RRCID -> 285823 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 5944 - 5987															
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 286024 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 5937 - 5956															
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
03		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-			-0-
06		4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-			-0-
*07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 286095 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 6158 - 6225															
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4900				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4900				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4900				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4900				Y	-0-			-0-
06		14B DENY		-0-	-0-	-0-	4900				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4900				Y	-0-			-0-

KYLE, J. R. 'A' WELL #: 5 RRCID -> 286136 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5880 - 5932															
02		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-			-0-
03		217 N	160	-0-	-57	-0-	160	3			N	-0-			-0-
04		240 N	180	-0-	-60	-0-	180	3			N	-0-			-0-
05		248 N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-			-0-
06		150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-			-0-
07		186 N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-			-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931															
BOOTH-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 029903 COMPL. DATE 03/22/1958 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7126 - 7135															
02		994 N	994	-0-	-0-	-0-	53	1	924	2	N	15			50
							17	9							
03		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	62	1	1089	2	N	163	161	1	52
							179	9							
04		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	58	1	1012	2	N	4			56
							4	9							
05		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	63	1	1078	2	N	97	145	1	8
							107	9							
06		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	59	1	1007	2	N	57			65
							63	9							
*07		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	58	1	966	2	N	36			101
							40	9							

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TOWER RESOURCES INC 862857												
MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142102 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 6334 - 6355												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

02		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-	-0-
03		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-	-0-
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-	-0-
05		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-	-0-
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-	-0-
*07		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-	-0-

URSUS OIL AND GAS 879300												
MULLINS, O.V. UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 030281 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5958 - 5968												

02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875												
BELL, MATTIE WELL #: 1 T RRCID -> 030018 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6250 - 6288												

02		1512 X	1021	-0-	-491	-0-	1010	2	11	9	Y	129
03		1674 X	1592	-0-	-82	-0-	1569	2	23	9	Y	150
04		1650 X	1431	-0-	-219	-0-	1414	2	17	9	Y	165
05		1705 X	1644	-0-	-61	-0-	1616	2	28	9	Y	190
*06		1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1529	2	48	9	Y	57
07		1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					NO RPT	57

GREEN, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 030019 COMPL. DATE 08/24/1949 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6632 - 6646												

02		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2861	2	59	9	N	139
03		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3003	2	76	9	N	51
04		2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2493	2	54	9	N	100
05		2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2524	2	29	9	N	126
*06		2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2558	2	59	9	N	34
07		2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					NO RPT	34

XTO ENERGY INC. 945936												
BROWN, J. C. WELL #: 1 U RRCID -> 030028 COMPL. DATE 05/28/2021 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5748 - 5998												

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 1D RRCID -> 030034 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5946												

02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
PIRKLE, L. H., DR.		WELL #:		1 T	RRCID ->	030039	COMPL. DATE	03/30/1945	TOTAL DEPTH	6355	PERF. 5904 - 5974	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WOOLWORTH, J. D.		WELL #:		1D	RRCID ->	030043	COMPL. DATE	07/10/1991	TOTAL DEPTH	6455	PERF. 5948 - 5972	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
KYLE, FRED UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	030227	COMPL. DATE	10/12/1946	TOTAL DEPTH	6499	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
BROWN, J. C.		WELL #:		8-U	RRCID ->	159261	COMPL. DATE	03/08/1996	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5944 - 6064	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
DAVIS, A. L.		WELL #:		7 U	RRCID ->	183722	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	9760	PERF. 5954 - 5992	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
HOLMES, S.L.		WELL #:		2SW	RRCID ->	224595	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH	6115	PERF. 5892 - 5942	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC															
DANIELS -B-															
WELL #: 1 U RRCID -> 029713 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5815 - 5855															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OWENS -H-															
WELL #: 1 U RRCID -> 029715 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5758 - 5782															
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158				Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158				Y	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158				Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158				Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158				Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158				Y	NO RPT				-0-

THOMAS -H-															
WELL #: 1 U RRCID -> 029718 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5888 - 5906															
02		4480 X	3604	-0-	-876	-0-	127	1	3477	3	Y	-0-			-0-
03		4309 X	3473	-0-	-836	-0-	124	1	3349	3	Y	-0-			-0-
04		4320 X	3330	-0-	-990	-0-	121	1	3209	3	Y	-0-			-0-
05		4464 X	3516	-0-	-948	-0-	130	1	3386	3	Y	-0-			-0-
06		3990 X	3361	-0-	-629	-0-	118	1	3243	3	Y	-0-			-0-
07		3999 X	3522	-0-	-477	-0-	125	1	3397	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE UNIT															
WELL #: 2 U RRCID -> 029802 COMPL. DATE 04/01/1942 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5628 - 5648															
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CARTHAGE UNIT															
WELL #: 15 U RRCID -> 029808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5746 - 5790															
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

CARTHAGE UNIT															
WELL #: 20 C RRCID -> 029811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5688															
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

CARTHAGE UNIT															
WELL #: 21 U RRCID -> 029812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5640 - 5670															
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																	
CARTHAGE UNIT																	
WELL #: 22 U										RRCID -> 029813		COMPL. DATE 10/02/1947		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5650 - 5676	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS										WELL #: 1		RRCID -> 029815		COMPL. DATE 06/07/1950		TOTAL DEPTH 6448		PERF. 5676 - 5722	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

DANIELS -D-										WELL #: 2 C		RRCID -> 131280		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH 6287		PERF. 5865 - 5873	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

CARTHAGE UNIT										WELL #: 301		RRCID -> 168967		COMPL. DATE 11/08/1997		TOTAL DEPTH 6020		PERF. 5630 - 5652	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

CARTHAGE UNIT										WELL #: 23		RRCID -> 169032		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 6476		PERF. 5661 - 5686	
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	40	1	1071	3	Y	-0-					-0-		
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	41	1	1080	3	Y	-0-					-0-		
04	1110	N	1049	-0-	-61	-0-	37	1	1012	3	Y	-0-					-0-		
05	1240	N	1055	-0-	-185	-0-	39	1	1016	3	Y	-0-					-0-		
06	1080	N	852	-0-	-228	-0-	29	1	823	3	Y	-0-					-0-		
07	1085	N	837	-0-	-248	-0-	25	1	812	3	Y	-0-					-0-		

CARTHAGE UNIT										WELL #: 302		RRCID -> 169145		COMPL. DATE 05/27/1998		TOTAL DEPTH 6020		PERF. 5634 - 5664	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 169274 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6058 - 6078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2828 X	2823	-0-	-5	-0-	411 1 88 9	2324 3	Y	80	68 1		40
03	3131 X	3096	-0-	-35	-0-	439 1 130 9	2527 3	Y	118	145 1		13
04	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	416 1 138 9	2480 3	Y	125	111 1		27
05	3131 X	3036	-0-	-95	-0-	410 1 103 9	2523 3	Y	94	102 1		19
06	3030 X	2982	-0-	-48	-0-	411 1 92 9	2479 3	Y	84	80 1		23
07	3131 X	3048	-0-	-83	-0-	432 1 88 9	2528 3	Y	80	79 1		24

CARTHAGE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 171153 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 5729 - 5742

02	2968 X	-0-	-0-	-2968	-0-			Y	-0-	7 1		-0-
03	2976 X	725	-0-	-2251	-0-	25 1 42 9	658 3	Y	38	33 1		5
04	2880 X	390	-0-	-2490	-0-	13 1 30 9	347 3	Y	27	26 1		6
05	2480 X	435	-0-	-2045	-0-	15 1 32 9	388 3	Y	29	29 1		6
06	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	76 1 66 9	2137 3	Y	60	52 1		14
*07	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	70 1 70 9	2282 3	Y	64	63 1		15

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 171212 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171214 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171395 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 171473 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171968 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 172880 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172987 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173523 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5672 - 5974															
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CLARK C WELL #: 2 RRCID -> 178983 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5993 - 6094															
02	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			Y	-0-			-0-
03	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			Y	-0-			-0-
04	2850	N	2769	-0-	-81	-0-	2769	3			Y	-0-			-0-
05	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			Y	-0-			-0-
06	2610	N	2514	-0-	-96	-0-	2514	3			Y	-0-			-0-
07	2852	N	2721	-0-	-131	-0-	2721	3			Y	-0-			-0-

INTERNATIONAL PAPER CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 282476 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6616 - 6710															
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ATROPOS EXPLORATION COMPANY				036618										
ALLISON UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	029789	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5697 - 5750		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			190

BPX OPERATING COMPANY				085408									
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	029770	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	6488	PERF. 5732 - 6018	
02	2240 N	367	-0-	-1873	-0-	331	1	36	2	Y	-0-	2 1	-0-
03	2170 N	1591	-0-	-579	-0-	388	1	1194	2	Y	8	7 1	1
*04	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	382	1	1923	2	Y	13	12 1	2
*05	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	388	1	1474	2	Y	9	9 1	2
06	1530 N	904	-0-	-626	-0-	369	1	533	2	Y	2	3 1	1
07	2387 N	1958	-0-	-429	-0-	402	1	1548	2	Y	7	6 1	2

BURNETT BROS. /UNIT 2/				WELL #:	2 T	RRCID ->	029771	COMPL. DATE	05/13/1945	TOTAL DEPTH	6292	PERF. 5724 - 5758	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BURNETT BROS.				WELL #:	5 T	RRCID ->	029773	COMPL. DATE	07/15/2002	TOTAL DEPTH	6482	PERF. 5734 - 6012	
02	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	484	1	1436	2	Y	6	6 1	1
03	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	535	1	1570	2	Y	8	8 1	1
04	2100 N	1949	-0-	-151	-0-	508	1	1434	2	Y	6	6 1	1
*05	2139 N	1916	-0-	-223	-0-	530	1	1380	2	Y	5	5 1	1
06	2040 N	1724	-0-	-316	-0-	521	1	1200	2	Y	3	3 1	1
07	2015 N	1549	-0-	-466	-0-	525	1	1020	2	Y	4	4 1	1

CARTHAGE GAS UNIT 6-A				WELL #:	1 U	RRCID ->	029777	COMPL. DATE	06/20/1951	TOTAL DEPTH	6467	PERF. 6159 - 6177	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408								
CARTHAGE GAS UNIT 15		WELL #: 1		RRCID -> 029785		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5672 - 5700		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1316 X	426	-0-	-890	-0-	381 1	44 2	Y	1 1	-0-
03	868 X	423	-0-	-445	-0-	1 9	2 2	Y		-0-
04	420 X	-0-	-0-	-420	-0-	421 1		Y		-0-
05	465 X	-0-	-0-	-465	-0-			Y		-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-

BREWSTER, J. T.		WELL #: 2		RRCID -> 029792		COMPL. DATE 05/01/1996		TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5912 - 6145		
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7 3		Y		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y		-0-
*05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	5 1	144 3	Y		-0-
*06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	5 1	126 3	Y		-0-
*07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	6 1	145 3	Y		-0-

REED, W. M.		WELL #: 1 C		RRCID -> 029797		COMPL. DATE 03/29/1946		TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6070 - 6118		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-

ROBERTS, GEO.		WELL #: 1 C		RRCID -> 029798		COMPL. DATE 07/25/1946		TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A		
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SOAPE, A. C, GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 029799		COMPL. DATE 09/20/1944		TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 5930		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILTCHER		WELL #: 1 C		RRCID -> 029800		COMPL. DATE 10/17/1946		TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 5990		
02	1400 N	1192	-0-	-208	-0-	287 1	904 3	Y	1 1	-0-
03	1364 N	1311	-0-	-53	-0-	1 9	994 3	Y	1 1	-0-
04	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	294 1	1040 3	Y	1 0	-0-
*05	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	304 1	1182 3	Y	1 0	-0-
*06	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	298 1	1137 3	Y	2 0	1
*07	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	317 1	1439 3	Y	-0- 1 0	-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408							
SOAPE, A. C. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 178314		COMPL. DATE 04/25/2000		TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #: 1		RRCID -> 188918		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5708 - 6010	
02	1120 N	1103	-0-	-17	-0-	32 1	1071 2	Y	-0-
03	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	35 1	1171 2	Y	-0-
*04	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	21 1	1351 2	Y	-0-
*05	1209 N	1189	-0-	-20	-0-	35 1	1154 2	Y	-0-
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	48 1	1184 2	Y	-0-
07	1271 N	1123	-0-	-148	-0-	39 1	1084 2	Y	-0-

BURNETT BROTHERS		WELL #: 7		RRCID -> 189952		COMPL. DATE 08/27/2000		TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6000	
02	3892 X	3326	-0-	-566	-0-	118 1	3206 2	Y	2 2 1
03	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	146 1	4376 2	Y	3 3 1
04	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	123 1	3941 2	Y	2 2 1
*05	3937 X	2863	-0-	-1074	-0-	117 1	2745 2	Y	1 1 1
06	4170 X	3629	-0-	-541	-0-	172 1	3456 2	Y	1 1 1
07	4309 X	3988	-0-	-321	-0-	153 1	3833 2	Y	2 2 1

BREWSTER, J.T.		WELL #: 1		RRCID -> 190453		COMPL. DATE 02/18/2001		TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BURNETT BROS.		WELL #: 24 U		RRCID -> 193457		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5733 - 5753	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #: 5		RRCID -> 194915		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)			//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408												
CARTHAGE GAS UNIT 15			WELL #: 2		RRCID -> 195401			COMPL. DATE 05/05/2003			TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5690 - 5895				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	398	1	815	2	Y	-0-			-0-
03		1736 N	1356	-0-	-380	-0-	440	1	916	2	Y	-0-			-0-
04		1560 N	1446	-0-	-114	-0-	423	1	1023	2	Y	-0-			-0-
*05		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	439	1	973	2	Y	-0-			-0-
06		1320 N	1239	-0-	-81	-0-	431	1	808	2	Y	-0-			-0-
07		1488 N	1304	-0-	-184	-0-	442	1	862	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7			WELL #: 1		RRCID -> 196587			COMPL. DATE 04/17/2002			TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5735 - 6012				
02		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	609	1	3136	2	Y	42	41	1	8
							46	9							
03		4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	677	1	3666	2	Y	61	60	1	9
							67	9							
*04		4200 X	3504	-0-	-696	-0-	630	1	2828	2	Y	42	43	1	8
							46	9							
*05		4340 X	3848	-0-	-492	-0-	665	1	3143	2	Y	36	37	1	7
							40	9							
06		4260 X	2971	-0-	-1289	-0-	647	1	2301	2	Y	21	21	1	7
							23	9							
07		4402 X	3900	-0-	-502	-0-	680	1	3176	2	Y	40	37	1	10
							44	9							

BURNETT BROS.			WELL #: 22 L		RRCID -> 197410			COMPL. DATE 04/28/2003			TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939				
02		SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04		SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05		SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURNETT BROS.			WELL #: 20		RRCID -> 197882			COMPL. DATE 05/13/2003			TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNETT BROS.			WELL #: 12		RRCID -> 198031			COMPL. DATE 05/09/2003			TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CGU 3A			WELL #: 17		RRCID -> 233301			COMPL. DATE 11/16/2006			TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6260				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408								
CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #:		6U	RRCID ->	278661	COMPL. DATE	07/24/2002	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 5690 - 6682	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-		2026			N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-		2026			N	-0-		-0-
*04	SWR 10	-0-	-0-	-0-		2026			N	-0-		-0-
*05	SWR 10	-0-	-0-	-0-		2026			N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-		2026			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-		2026			N	-0-		-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
HICKS GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	029801	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5992 - 6014	
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-

ANDERSON, W. G. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	029816	COMPL. DATE	07/21/1948	TOTAL DEPTH	6259	PERF. 5870 - 5900	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-

BEAL-BARKSDALE GAS UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	029821	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5978 - 6000	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-

HOUSE, W. F. GAS UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	029830	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6008 - 6032	
02	3080 X	3080	-0-	-0-		-0-	3080 3		N	-0-		-0-
03	3007 X	3007	-0-	-0-		-0-	3007 3		N	-0-		-0-
04	2950 X	2950	-0-	-0-		-0-	2950 3		N	-0-		-0-
05	3306 X	3306	-0-	-0-		-0-	3306 3		N	-0-		-0-
06	3191 X	3191	-0-	-0-		-0-	3191 3		N	-0-		-0-
*07	3547 X	3547	-0-	-0-		-0-	3547 3		N	-0-		-0-

ROSS, J. T. UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	029835	COMPL. DATE	02/21/1945	TOTAL DEPTH	6410	PERF. 6036 - 6063	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 WERNER -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029844 COMPL. DATE 01/08/1946 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 5854 - 5890

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WERNER, "E" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029845 COMPL. DATE 05/15/1947 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5886 - 5930

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/02/2022

WERNER-LAFOY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5864 - 5910

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2022

WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029854 COMPL. DATE 09/06/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5870 - 5910

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029856 COMPL. DATE 12/18/1944 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6118

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POWERS, E. C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 177826 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
EDDY, EMMA UNIT		WELL #:		5 U	RRCID ->	179002	COMPL. DATE	07/06/2000	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6144 - 6160	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WERNER-CARTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	181572	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5842 - 5850	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BEALL-NORMAN UNIT		WELL #:		4 C	RRCID ->	183027	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6024 - 6032	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #:		21 U	RRCID ->	184747	COMPL. DATE	08/27/2001	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 5922 - 5932	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WERNER-LEWIN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	217556	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6220	PERF. 5854 - 5888	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CRATON OPERATING LLC		186717										
COTTON, MOODY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	029667	COMPL. DATE	05/12/1992	TOTAL DEPTH	6394	PERF. 6202 - 6222	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 029670 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6354

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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
 HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178754 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180482 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5715

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 182207 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 5760

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189332 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOUGH SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190977 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.// 357165									
CARTHAGE GAS UNIT #9		WELL #: 8B		RRCID -> 192453		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CGU 3A		WELL #: 1B		RRCID -> 197453		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLISON, THOMAS		WELL #: 1B		RRCID -> 201506		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 5756			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUILL, J.C.		WELL #: 1		RRCID -> 203237		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HICKS, O. B.		WELL #: 12A		RRCID -> 214914		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CGU 11		WELL #: 11A		RRCID -> 215275		COMPL. DATE 09/27/2005		TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1		WELL #: 29A		RRCID -> 224906		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
 WERNER-PEARCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234469 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 5884 - 5914

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	2800 N	2158	-0-	-642	3050	2133	3	25	9	Y	23				183
03	3100 N	2066	-0-	-1034	2016	2021	3	45	9	Y	41	183	1		41
04	3000 N	2587	-0-	-413	1603	2554	3	33	9	Y	30				71
05	3100 N	2599	-0-	-501	1102	2564	3	35	9	Y	32				103
06	3000 N	2816	-0-	-184	918	2785	3	31	9	Y	28				131
07	2542 N	1417	-0-	-1125	-0-	1396	3	21	9	Y	19				150

WERNER-LAGRONE WELL #: 4 RRCID -> 282537 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5909 - 5939

02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-				-0-
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2022

HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
 HAWK SWD WELL #: 1 RRCID -> 214199 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5870 - 5884

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
 BURNETT BROS. WELL #: 9 RRCID -> 029745 COMPL. DATE 11/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5766 - 5790

02	4060 X	3954	-0-	-106	-0-	312	1	3642	2	Y	-0-				-0-
03	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	387	1	4481	2	Y	-0-				-0-
04	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	351	1	4125	2	Y	-0-				-0-
05	4225 X	4036	-0-	-189	-0-	303	1	3733	2	Y	-0-				-0-
06	4080 X	3361	-0-	-719	-0-	265	1	3096	2	Y	-0-				-0-
07	4216 X	3914	-0-	-302	-0-	293	1	3621	2	Y	-0-				-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 283466 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5765 - 5776

02	1960 N	1884	-0-	-76	-0-	182	1	1691	2	Y	10	11	1		1
						11	9								
03	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	174	1	1656	2	Y	12	12	1		1
						13	9								
04	1920 N	1846	-0-	-74	-0-	177	1	1657	2	Y	11	11	1		1
						12	9								
05	1700 N	1516	-0-	-184	-0-	135	1	1373	2	Y	7	8	1		-0-
						8	9								
06	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	127	1	1297	2	Y	8	7	1		1
						9	9								
*07	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	155	1	1589	2	Y	8	8	1		1
						9	9								

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 OWENS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029879 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5810 - 5848

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851												
BECKWORTH WELL #: 5 C RRCID -> 029666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5745												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CARTHAGE UNIT 110 WELL #: 1 RRCID -> 029668 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5941 - 5972												
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BLACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029863 COMPL. DATE 08/12/1949 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 1E RRCID -> 029864 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5768 - 5808												
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COLLINS SWD WELL #: 1 E RRCID -> 029865 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5685 - 6020												
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029867 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5720 - 5765												
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	270	2	Y	18	16 1 4
						20	9					
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	22	1	291	2	Y	18	20 1 2
						20	9					
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	225	2	Y	13	15 1 -0-
						14	9					
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	20	1	271	2	Y	8	7 1 1
						9	9					
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	20	1	254	2	Y	4	4 1 1
						4	9					
*07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	20	1	262	2	Y	4	4 1 1
						4	9					

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
HULL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 029868 COMPL. DATE 02/13/1945										TOTAL DEPTH	6498	PERF.	4672	-	5646
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 029870 COMPL. DATE 03/24/2006										TOTAL DEPTH	6490	PERF.	5630	-	5660
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HULL -A- WELL #: 5 U RRCID -> 029871 COMPL. DATE 10/18/1979										TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5635	-	5665
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HULL UNIT A WELL #: 6 U RRCID -> 029872 COMPL. DATE 12/11/1945										TOTAL DEPTH	6015	PERF.	5662	-	5694
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HULL -A- WELL #: 7 U RRCID -> 029873 COMPL. DATE 12/13/1945										TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5640	-	5665
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HULL -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029874 COMPL. DATE 12/28/2010										TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5680	-	5740
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT			-0-

LILLY SWD WELL #: 1 U RRCID -> 029875 COMPL. DATE 01/13/1995										TOTAL DEPTH	6502	PERF.	5670	-	6000
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
MOORE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029877 COMPL. DATE 10/09/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5760																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029878 COMPL. DATE 10/03/1950 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5672 - 5708																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
SMITH BIRD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029880 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5715 - 5765																
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
THOMPSON UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 029881 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5695 - 5930																
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
THOMPSON UNIT WELL #: 11-U RRCID -> 161344 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5718 - 5753																
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
04	390 N	368	-0-	-22	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
05	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
06	360 N	346	-0-	-14	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
*07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169887 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5705 - 5898																
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
03	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
04	1140 N	1116	-0-	-24	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
05	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
06	1110 N	1091	-0-	-19	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
*07	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
BECKWORTH WELL #: 8 L RRCID -> 201278 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 5760																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
CUMMINGS WELL #: 4 RRCID -> 205729 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5674 - 5684																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 215675 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5740 - 5779																	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 216567 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5788 - 5821																	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 18U RRCID -> 219197 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2772 - 5797																	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 16H RRCID -> 226298 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5771 PERF. N/A																	
02		607 N	607	-0-	-0-	-0-	53	1	554	2	N	-0-					7
03		827 N	827	-0-	-0-	-0-	68	1	758	2	N	1					8
								1			9						
04		738 N	738	-0-	-0-	-0-	64	1	674	2	N	-0-	6	1			2
05		653 N	653	-0-	-0-	-0-	60	1	592	2	N	1					3
								1			9						
06		628 N	628	-0-	-0-	-0-	56	1	572	2	N	-0-					3
*07		641 N	641	-0-	-0-	-0-	58	1	582	2	N	1					4
								1			9						

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260012 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 5753																	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261106 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 5722																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642																	
BOREN, W. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029739 COMPL. DATE 11/28/1945 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 5712																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990																	
CGU 1 WELL #: 1 C RRCID -> 029678 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5818																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 2 WELL #: 1 C RRCID -> 029679 COMPL. DATE 04/04/1945 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5808 - 5836																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 3 WELL #: 1 C RRCID -> 029680 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5810																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 4 WELL #: 1 C RRCID -> 029681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 5825																	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990							
CGU 16		WELL #:		1 C	RRCID -> 029694	COMPL. DATE 01/01/1946	TOTAL DEPTH 6220	PERF. 5870	- 5896
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CGU 17		WELL #:		1 C	RRCID -> 029695	COMPL. DATE 11/26/1945	TOTAL DEPTH 6235	PERF. 5866	- 5898
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CGU 19		WELL #:		1 C	RRCID -> 029697	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5884	- 5922
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CGU 22		WELL #:		1 C	RRCID -> 029699	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5984	- 6010
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CGU 26		WELL #:		1 C	RRCID -> 029703	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6011	- 6193
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CGU 28		WELL #:		1 C	RRCID -> 029705	COMPL. DATE 04/09/1946	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6102	- 6126
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CGU 33		WELL #:		1 C	RRCID -> 029708	COMPL. DATE 05/07/1965	TOTAL DEPTH 6462	PERF. 5986	- 5997
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990							
FROST HULL		WELL #: 2		RRCID -> 029753		COMPL. DATE 10/19/1950		TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5726 - 6000	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 3	N	-0-	-0-
03	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 3	N	-0-	-0-
04	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577 3	N	-0-	-0-
05	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635 3	N	-0-	-0-
06	1560 N	1559	-0-	-1	-0-	1559 3	N	-0-	-0-
07	1612 N	1565	-0-	-47	-0-	1565 3	N	-0-	-0-

CJV SWD		WELL #: 2		RRCID -> 125612		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5869 - 6050	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CJV S.W.D.		WELL #: 3		RRCID -> 152621		COMPL. DATE 11/11/1994		TOTAL DEPTH 6197 PERF. 5888 - 6086	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CGU 6		WELL #: 12		RRCID -> 166492		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5918	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CGU 22		WELL #: 10		RRCID -> 245274		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6137 - 6207	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CJV SWD		WELL #: 4		RRCID -> 266433		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6040 - 6102	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
WOODBINE PRODUCTION CORPORATION				937875										
BELL, MATTIE				WELL #:	1 C	RRCID ->	029727	COMPL. DATE	04/28/1949	TOTAL DEPTH	6227	PERF.	6112 -	6132
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936										
GHOLSTON, J.S.				WELL #:	7 U	RRCID ->	165795	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	9748	PERF.	6080 -	6102
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JONES, ELSIE UNIT				WELL #:	8 U	RRCID ->	179201	COMPL. DATE	08/28/1997	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	5712 -	5744
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (RODESSA)				16032 696	NON-ASSOCIATED	EXEMPT								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467										
NAIL -B-				WELL #:	1	RRCID ->	256426	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	6155	PERF.	5354 -	5360
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BPX OPERATING COMPANY				085408										
CARTHAGE GAS UNIT 12				WELL #:	12U	RRCID ->	197173	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	9721	PERF.	4930 -	6372
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
POWELL A-2 UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	283495	COMPL. DATE	05/22/2017	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	5120 -	5180
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
TJT WELL #: 3 RRCID -> 281387 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 5500 - 5506

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-				18
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-				18
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-				18
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-				18
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	68	3	2	9	Y	-2				20
*07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-				20

DCP OPERATING COMPANY, LP 195959
CARTHAGE GASOLINE PLANT WELL #: 1D RRCID -> 070473 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5120 - 5160

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MILL CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 203492 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5142 - 5172

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 204244 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5027 - 5057

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 290630 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 5218 - 5225

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. 426447
CAR-TEX SWD WELL #: 3D RRCID -> 180798 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4942 - 5054

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890												
OWENS UNIT WELL #: 8L RRCID -> 160350 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5191 - 5201												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

POWELL BOTTOM SWD WELL #: 2 RRCID -> 282304 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 5771 - 6045												
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC 765601												
BETHANY SWD WELL #: 1 RRCID -> 208045 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4940 - 5050												
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851												
WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191526 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 5510 - 5518												
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

STALLION OILFIELD SERVICES LTD. 811986												
PANOLA SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 211888 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5088 - 5176												
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

TGNR EAST TEXAS LLC 850990												
CGU 30 WELL #: 1 RRCID -> 244349 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5469 - 5479												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (SMITH-ALLISON)		16032 754		ASSOCIATED		49B		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		850990										
SMITH, M. H.		WELL #: 2		RRCID -> 059612		COMPL. DATE 09/05/1956		TOTAL DEPTH 6470		PERF. 6189 - 6387		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SMITH, M. H.		WELL #: 1		RRCID -> 293013		COMPL. DATE 01/16/1956		TOTAL DEPTH 6983		PERF. 6329 - 6393		
07	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CARTHAGE (TRANSITIONAL)		16032 798		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA				
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.		309515										
PANOLA DEVELOPMENT CO.		WELL #: 12		RRCID -> 292769		COMPL. DATE 10/20/2020		TOTAL DEPTH 6380		PERF. 6114 - 6140		
08	0 W	-0-	-0-	-0-	28120			N	-0-		-0-	
09	0 W	1618	-0-	1618	29738	103 1	1515 2	N	-0-		-0-	
10	0 W	1243	-0-	1243	30981	102 1	1141 2	N	-0-		-0-	
11	0 W	2994	-0-	2994	33975	235 1	2759 2	N	-0-		-0-	
12	0 W	3120	-0-	3120	37095	196 1	2924 2	N	-0-		-0-	
01	0 W	1507	-0-	1507	38602	94 1	1413 2	N	-0-		-0-	
02	0 W	2249	-0-	2249	40851	141 1	2108 2	N	-0-		-0-	
03	0 W	744	-0-	744	41595	48 1	696 2	N	-0-		-0-	
04	0 W	1	-0-	1	41596	1 2		N	-0-		-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	41596			N	-0-		-0-	
06	0 W	180	-0-	180	41776	13 1	167 2	N	-0-		-0-	
*07	7750	74	-0-	-7676	34100	5 1	69 2	N	-0-		-0-	

HARLETON OIL & GAS INC.		357165						CNTY: PANOLA				
FROST LUMBER IND.		WELL #: 6		RRCID -> 158941		COMPL. DATE 11/14/1995		TOTAL DEPTH 6287		PERF. 5843 - 5872		
02	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1355 3	9 9	N	8		26	
03	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 3		N	-0-		26	
04	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 3		N	-0-		26	
05	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 3		N	-0-		26	
06	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 3		N	-0-		26	
*07	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1676 3	43 9	N	39		65	

CGU 6A		WELL #: 9A		RRCID -> 221428		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 6620		PERF. 6590 - 6594		
02	3562	3562	-0-	-0-	-0-	3562 3		N	-0-		-0-	
03	3916	3916	-0-	-0-	-0-	3916 3		N	-0-		-0-	
04	3383	3383	-0-	-0-	-0-	3383 3		N	-0-		-0-	
05	3575	3575	-0-	-0-	-0-	3575 3		N	-0-		-0-	
06	3661	3661	-0-	-0-	-0-	3661 3		N	-0-		-0-	
*07	3582	3582	-0-	-0-	-0-	3582 3		N	-0-		-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555										
HLLTOP		WELL #: 1		RRCID -> 254597		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 6432 - 6537		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555											
RICHARDSON A		WELL #:		2	RRCID ->	273526	COMPL. DATE	12/15/2013	TOTAL DEPTH	9960	PERF. 6658 - 6666				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467												
CARTHAGE UNIT		WELL #:		15 L	RRCID ->	030328	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6342 - 5366					
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	21	1	574	3	Y	-0-			-0-	
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	9	1	254	3	Y	-0-			-0-	
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	12	1	344	3	Y	-0-			-0-	
05	651	N	369	-0-	-282	-0-	13	1	356	3	Y	-0-			-0-	
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	12	1	347	3	Y	-0-			-0-	
07	372	N	176	-0-	-196	-0-	5	1	171	3	Y	-0-			-0-	

CARTHAGE UNIT		WELL #:		22 L	RRCID ->	030331	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5997 - 6017				
02	3192	X	2997	-0-	-195	-0-	107	1	2890	3	Y	-0-			-0-
03	3534	X	3093	-0-	-441	-0-	113	1	2980	3	Y	-0-			-0-
04	3480	X	3285	-0-	-195	-0-	117	1	3168	3	Y	-0-			-0-
05	3596	X	3204	-0-	-392	-0-	118	1	3086	3	Y	-0-			-0-
06	3480	X	2693	-0-	-787	-0-	93	1	2600	3	Y	-0-			-0-
07	3410	X	2761	-0-	-649	-0-	83	1	2678	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE UNIT		WELL #:		24 L	RRCID ->	030332	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6441	PERF. 6208 - 6330
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE UNIT		WELL #:		27 T	RRCID ->	030334	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	7812	X	7801	-0-	-11	-0-	276	1	7431	3	Y	85	87	1	25
							94	9							
03	8649	X	8153	-0-	-496	-0-	295	1	7753	3	Y	95	108	1	12
							105	9							
04	7650	X	7454	-0-	-196	-0-	262	1	7095	3	Y	88	81	1	19
							97	9							
05	8649	X	7853	-0-	-796	-0-	285	1	7477	3	Y	83	85	1	17
							91	9							
06	8370	X	6909	-0-	-1461	-0-	235	1	6572	3	Y	93	89	1	21
							102	9							
07	8649	X	7313	-0-	-1336	-0-	216	1	6996	3	Y	92	92	1	21
							101	9							

WERNER, LOUIS		WELL #:		1 L	RRCID ->	030335	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6448	PERF. 6078 - 6330
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467												
CARTHAGE UNIT		WELL #:		9 L	RRCID ->	032662	COMPL. DATE	04/06/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6048 - 6190				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	032663	COMPL. DATE	02/14/1996	TOTAL DEPTH	6444	PERF.	6015 - 6429
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	31	1	839	3	Y	-0-
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	39	1	1020	3	Y	-0-
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	37	1	998	3	Y	-0-
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	39	1	1028	3	Y	-0-
06	1020	N	955	-0-	-65	-0-	33	1	922	3	Y	-0-
07	1085	N	983	-0-	-102	-0-	29	1	954	3	Y	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	066534	COMPL. DATE	12/00/1936	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	6100 - 6338
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2	EXT	73	-0-	73	73	2	1	52	3	Y	17
							19	9				15
04	14B2	EXT	123	-0-	123	196	3	1	83	3	Y	34
							37	9				29
05	14B2	EXT	134	-0-	134	330	4	1	96	3	Y	31
							34	9				32
06	396	X	66	-0-	-330	-0-	2	1	44	3	Y	18
							20	9				20
*07	65	X	65	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	Y	17
							19	9				17

THOMAS, CHARLES		WELL #:		2	RRCID ->	137087	COMPL. DATE	11/15/1990	TOTAL DEPTH	9616	PERF.	6296 - 6313
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

CARTHAGE UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	142163	COMPL. DATE	08/05/1992	TOTAL DEPTH	6532	PERF.	6154 - 6365
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	44	1	1186	3	Y	10
							11	9				10
03	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	88	1	2314	3	Y	11
							12	9				13
04	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	90	1	2441	3	Y	11
							12	9				10
05	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	95	1	2493	3	Y	10
							11	9				10
06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	77	1	2147	3	Y	10
							11	9				10
*07	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	69	1	2246	3	Y	12
							13	9				11

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CARTHAGE GAS UNIT				//CONT.// 020467	WELL #: 107	RRCID -> 157055	COMPL. DATE 12/09/1995	TOTAL DEPTH 6670	PERF. 6022	- 6336		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	10 1	262 3	Y	43	44 1		13
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	47 9	261 3	Y	43	50 1		6
04	360 N	67	-0-	-293	-0-	10 1	47 3	Y	16	18 1		4
05	341 N	7	-0-	-334	-0-	2 1	1 9	Y	1	5 1		-0-
06	300 N	14	-0-	-286	-0-	18 9	6 9	Y	5	4 1		1
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	6 3		Y	-0-	1 1		-0-

CARTHAGE GAS UNIT				WELL #: 108	RRCID -> 158519	COMPL. DATE 09/22/1995	TOTAL DEPTH 6710	PERF. 6011	- 6561			
02	1568 N	-0-	-0-	-1568	-0-			Y	-0-	3 1		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT				WELL #: 56-D	RRCID -> 158982	COMPL. DATE 04/16/1996	TOTAL DEPTH 9630	PERF. 6227	- 6288			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT				WELL #: 194	RRCID -> 159035	COMPL. DATE 05/09/1996	TOTAL DEPTH 6630	PERF. 6352	- 6368			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT				WELL #: 189-D	RRCID -> 159267	COMPL. DATE 12/07/1996	TOTAL DEPTH 6825	PERF. 6308	- 6045			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/07/2022								

CARTHAGE GAS UNIT				WELL #: 187	RRCID -> 159435	COMPL. DATE 07/09/1996	TOTAL DEPTH 6580	PERF. 6364	- 6398			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/20/2022								

CARTHAGE GAS UNIT				WELL #: 169	RRCID -> 159441	COMPL. DATE 07/09/1996	TOTAL DEPTH 6570	PERF. 6425	- 6433			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467											
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		196	RRCID ->	159442	COMPL. DATE	08/02/1996	TOTAL DEPTH	6910	PERF. 6262 - 6408				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		106-D	RRCID ->	159707	COMPL. DATE	07/03/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6373 - 6388				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		182-D	RRCID ->	159719	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	7979	PERF. 5873 - 5894				
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		186 D	RRCID ->	159814	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	7215	PERF. 6362 - 6398				
02	4732 X	-0-	-0-	-4732	-0-					Y	-0-				-0-
03	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-				-0-
04	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	-0-				-0-
05	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-				-0-
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		61 D	RRCID ->	161017	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6060 - 6072				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT				-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		197	RRCID ->	161899	COMPL. DATE	12/08/1996	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 6168 - 6177				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		203	RRCID ->	161963	COMPL. DATE	12/18/1996	TOTAL DEPTH	6510	PERF. 6378 - 6392				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467												
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 83		RRCID -> 162008		COMPL. DATE 02/19/2007			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6098 - 6335					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	3156	-0-	356	356	113	1	3043	3	Y	-0-			-0-
03	3100 N	4267	-0-	1167	1523	156	1	4111	3	Y	-0-			-0-
04	1552 N	29	-0-	-1523	-0-	1	1	28	3	Y	-0-			-0-
05	1488 X	3	-0-	-1485	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
06	1440 X	222	-0-	-1218	-0-	8	1	214	3	Y	-0-			-0-
07	1488 X	5	-0-	-1483	-0-	5	3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 164		RRCID -> 162009		COMPL. DATE 09/11/1997			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6070 - 6368					
02	14B2 EXT	3696	-0-	3696	10555	126	1	3396	3	Y	158	150	1	47
03	14B2 EXT	233	-0-	233	10788	174	9	144	3	Y	76	113	1	10
04	11194 X	406	-0-	-10788	-0-	84	9	285	3	Y	101	89	1	22
05	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	111	9	1468	3	Y	147	138	1	31
06	3960 X	1296	-0-	-2664	-0-	162	9	1081	3	Y	160	154	1	37
07	4092 X	897	-0-	-3195	-0-	39	1	714	3	Y	146	149	1	34
						176	9							
						22	1							
						161	9							

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 162221		COMPL. DATE 01/09/1998			TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6022 - 6199					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 158		RRCID -> 162655		COMPL. DATE 04/26/2001			TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6008 - 6755					
02	84 N	31	-0-	-53	-0-	1	1	30	3	Y	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	67	-0-	-23	-0-	2	1	65	3	Y	-0-			-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	135	3	Y	-0-			-0-
06	90 N	57	-0-	-33	-0-	2	1	55	3	Y	-0-			-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	1	1	45	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 90-D		RRCID -> 163639		COMPL. DATE 01/09/1998			TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6210 - 6222					
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 142 D		RRCID -> 163939		COMPL. DATE 10/23/1998			TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6065 - 6071					
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147-D RRCID -> 164109 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6136 - 6164												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 168 RRCID -> 164133 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6061 - 6066												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207-F RRCID -> 164218 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6348 - 6362												
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 D RRCID -> 164563 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6063 - 6318												
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 D RRCID -> 165632 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6061 - 6066												
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 166961 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6006 - 6168												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 D RRCID -> 167392 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6159 - 6174												
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467							
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		123-D	RRCID ->	167613	COMPL. DATE	10/23/1997	TOTAL DEPTH	9665	PERF. 6360 - 6371
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		200	RRCID ->	169042	COMPL. DATE	06/30/1998	TOTAL DEPTH	6930	PERF. 6250 - 6254
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		195	RRCID ->	172502	COMPL. DATE	02/17/1999	TOTAL DEPTH	6920	PERF. 6238 - 6261
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		73 D	RRCID ->	172673	COMPL. DATE	02/06/1999	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6268 - 6279
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		155	RRCID ->	173055	COMPL. DATE	02/12/1999	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6404 - 6451
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2022											

HOLLAND GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1 C	RRCID ->	234176	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	10080	PERF. 6902 - 6906
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2 C	RRCID ->	235899	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	10070	PERF. 6883 - 6908
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 235924 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6218 - 6325														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
								AMT	AMT	M		AMT	AMT	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 2 C RRCID -> 238542 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6886 - 6948														
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26371	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26371	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26371	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26371	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26371	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26371	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HOLLAND GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 4 C RRCID -> 240113 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 6760 - 6764														
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

COPELAND UNIT 2														
WELL #: 13 RRCID -> 244235 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7072 - 7076														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT														
WELL #: 129 RRCID -> 250239 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6324 - 6364														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT														
WELL #: 47 RRCID -> 262535 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6300 - 6400														
02	2800 N	3053	-0-	253	271	108	1	2916	3	Y	26	26	1	8
03	3100 N	3205	-0-	105	376	116	1	3058	3	Y	28	32	1	4
04	3311 X	2935	-0-	-376	-0-	103	1	2803	3	Y	26	24	1	6
05	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	103	1	2706	3	Y	24	25	1	5
06	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	86	1	2401	3	Y	-0-	5	1	-0-
*07	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	74	1	2389	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467													
PATTERSON		WELL #:		3	RRCID ->	267358	COMPL. DATE	11/24/2011	TOTAL DEPTH	9860	PERF. 6408 - 6417						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		67	RRCID ->	268328	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	6860	PERF. 6012 - 6225						
02		476 N	476	-0-	-0-	-0-	17	1	459	3	N	-0-					-0-
03		522 N	522	-0-	-0-	-0-	19	1	503	3	N	-0-					-0-
04		504 N	504	-0-	-0-	-0-	17	1	487	3	N	-0-					-0-
05		465 N	400	-0-	-65	-0-	14	1	386	3	N	-0-					-0-
06		450 N	245	-0-	-205	-0-	8	1	237	3	N	-0-					-0-
07		465 N	270	-0-	-195	-0-	8	1	262	3	N	-0-					-0-

BOWLES ENERGY, INC.		WELL #:		084097	RRCID ->	255109	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	8745	PERF. 6583 - 6595						
COX, BETTYE		WELL #:		1	RRCID ->	255109	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	8745	PERF. 6583 - 6595						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

BPX OPERATING COMPANY		WELL #:		085408	RRCID ->	030308	COMPL. DATE	12/20/1949	TOTAL DEPTH	6446	PERF. 6387 - 6400						
BURNETT BROS. UNIT 1		WELL #:		6 T	RRCID ->	030308	COMPL. DATE	12/20/1949	TOTAL DEPTH	6446	PERF. 6387 - 6400						
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GU 15		WELL #:		2 L	RRCID ->	030316	COMPL. DATE	09/11/1948	TOTAL DEPTH	6444	PERF. 6030 - 6444						
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. GU		WELL #:		1 L	RRCID ->	030321	COMPL. DATE	03/02/1996	TOTAL DEPTH	6476	PERF. 6180 - 6435						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
ALLISON, G. T.		WELL #: 2		RRCID -> 057579		COMPL. DATE 08/07/1973		TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2184 N	2147	-0-	-37	-0-	281 15 9	1851 3	Y	14	14 1	5
03	2418 N	2398	-0-	-20	-0-	309 15 9	2074 3	Y	14	14 1	5
04	2340 N	2271	-0-	-69	-0-	271 18 9	1982 3	Y	16	16 0	5
*05	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	275 13 9	2125 3	Y	12	11 0	6
*06	2310 N	1877	-0-	-433	-0-	255 12 9	1610 3	Y	11	11 0	6
07	2387 N	2152	-0-	-235	-0-	270 17 9	1865 3	Y	15	16 0	5

CARTHAGE GAS UNIT 14		WELL #: 5		RRCID -> 080828		COMPL. DATE 01/11/1979		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6002 - 6173			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7		WELL #: 4		RRCID -> 084140		COMPL. DATE 09/01/1979		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6424 - 6440			
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	14 1	713 2	Y	-0-		-0-
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	15 1	848 2	Y	-0-		-0-
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	14 1	777 2	Y	-0-		-0-
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-		-0-
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			Y	-0-		-0-
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-		-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1		WELL #: 14		RRCID -> 089881		COMPL. DATE 09/23/1980		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6074 - 6400			
02	3696 X	3445	-0-	-251	-0-	277 237 9	2931 2	Y	215	213 1	42
03	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	317 384 9	3795 2	Y	349	341 1	50
*04	3960 X	2667	-0-	-1293	-0-	271 190 9	2206 2	Y	173	191 1	32
*05	4092 X	2813	-0-	-1279	-0-	289 157 9	2367 2	Y	143	147 1	28
06	3960 X	2005	-0-	-1955	-0-	284 77 9	1644 2	Y	70	76 1	22
07	4092 X	2292	-0-	-1800	-0-	287 127 9	1878 2	Y	115	110 1	27

CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #: 4		RRCID -> 090289		COMPL. DATE 10/11/1980		TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6334 - 6422			
02	644 N	8	-0-	-636	-0-	6 2	2 9	Y	2	5 1	-0-
*03	713 N	64	-0-	-649	-0-	1 28 9	35 2	Y	25	21 1	4
*04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	4 1	-0-
*05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-		-0-
*06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
BURNETT BROTHERS		WELL #: 15		RRCID -> 097649		COMPL. DATE 09/23/1996		TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6138 - 6152								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #: 6-U		RRCID -> 138296		COMPL. DATE 01/18/1991		TOTAL DEPTH 9536 PERF. 6416 - 6430								
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #: 7-U		RRCID -> 139285		COMPL. DATE 08/07/1991		TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6638 - 6646								
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS		WELL #: 23-U		RRCID -> 140160		COMPL. DATE 11/29/1991		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6784 - 6792								
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS		WELL #: 22-U		RRCID -> 140876		COMPL. DATE 08/13/1998		TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6257 - 6265								
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14		WELL #: 7-U		RRCID -> 141682		COMPL. DATE 06/10/1992		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6225 - 6231								
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	3000	N	5059	-0-	2059	2059	83	1	4976	2	Y	-0-				-0-
*05	3100	N	1746	-0-	-1354	705	30	1	1716	2	Y	-0-				-0-
*06	2397	N	1692	-0-	-705	-0-	41	1	1651	2	Y	-0-				-0-
*07	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	28	1	1321	2	Y	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12		WELL #: 7-U		RRCID -> 142602		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6130 - 6134								
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	88185				N	2	2	1			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	88185				N	3	3	1			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	88185				N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	88185				N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	88185				N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	88185				N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
BURNETT BROTHERS		WELL #: 25-U		RRCID -> 143149		COMPL. DATE 07/23/1995		TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6067 - 6191								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7		WELL #: 6-U		RRCID -> 145684		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6100 - 6162								
02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	34 1	1744 2	Y	19	18 1					4
							21 9									
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	24 1	1317 2	Y	16	18 1					2
							18 9									
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	30 1	1790 2	Y	25	23 1					5
							28 9									
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-			Y	-0-	5 1					-0-
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-			Y	-0-						-0-
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-			Y	-0-						-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #: 8-U		RRCID -> 145690		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5658 - 6663								
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #: 8-U		RRCID -> 145838		COMPL. DATE 06/04/1993		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6386 - 6410								
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9		WELL #: 6-U		RRCID -> 145846		COMPL. DATE 06/12/1993		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6128 - 6142								
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14		WELL #: 8-U		RRCID -> 146126		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6377 - 9582								
02	1372	X	-0-	-0-	-1372	-0-			Y	-0-						-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-						-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
BURNETT BROTHERS		WELL #: 26U		RRCID -> 146128		COMPL. DATE 08/13/2018		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6193 - 6438		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	4956 X	4291	-0-	-665	-0-		201	1	4090	2	Y	-0-
03	4991 X	4864	-0-	-127	-0-		222	1	4642	2	Y	-0-
04	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-		199	1	4378	2	Y	-0-
*05	4743 X	3702	-0-	-1041	-0-		203	1	3499	2	Y	-0-
06	4710 X	4286	-0-	-424	-0-		247	1	4039	2	Y	-0-
07	4867 X	4463	-0-	-404	-0-		235	1	4228	2	Y	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #: 6-U		RRCID -> 146927		COMPL. DATE 10/28/1993		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6375 - 6382	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #: 9D		RRCID -> 148095		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 5698 - 5998	
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1		WELL #: 28		RRCID -> 157095		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 9702		PERF. 6436 - 6461	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #: 8-U		RRCID -> 160640		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 5717 - 5756	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	2506				N	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	2506				N	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	2506				N	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	2506				N	-0-	-0-
06	2506 X	-0-	-0-	-2506	-0-				N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14		WELL #: 4		RRCID -> 165147		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 9654		PERF. 6099 - 6118				
02	7672 X	4056	-0-	-3616	-0-	362	1	3686	2	Y	7	6	1	1
03	7812 X	6850	-0-	-962	-0-	444	1	6385	2	Y	19	17	1	3
04	6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	99	1	6688	2	Y	16	16	1	3
*05	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	452	1	6363	2	Y	11	12	1	2
06	6630 X	4526	-0-	-2104	-0-	421	1	4098	2	Y	6	6	1	2
07	7037 X	5989	-0-	-1048	-0-	455	1	5522	2	Y	11	10	1	3

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
GLASPIE, OCIE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167795		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6418 - 6423								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOLES, A. M., GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 168131		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6615 - 6628								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 168970		COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL DEPTH 9846 PERF. 6380 - 6390								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 169276		COMPL. DATE 05/05/1998		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6710 - 6724								
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5 1	82 3	Y	6	8 1						2
03	155 N	119	-0-	-36	-0-	7 9	103 3	Y	9	8 1						3
04	180 N	38	-0-	-142	-0-	6 1	34 3	Y	3	5 0						1
*05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	10 9	588 3	Y	42	22 0						21
*06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	1 1	370 3	Y	29	33 0						17
*07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	3 9	174 3	Y	21	31 0						7
						22 1										
						46 9										
						15 1										
						32 9										
						7 1										
						23 9										

CARTHAGE GAS UNIT 15		WELL #: 6		RRCID -> 169861		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6207								
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #: 10 U		RRCID -> 170122		COMPL. DATE 06/08/1998		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6450								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 C RRCID -> 170163 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6235 - 6243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 11 U RRCID -> 170216 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 7733 - 7750

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171241 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6488 - 6747

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 U RRCID -> 171302 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6104 - 6108

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 U RRCID -> 172183 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6804 - 6814

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 10 RRCID -> 172889 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6104 - 7840

02	381 X	381	-0-	-0-	-0-	380	3	1	9	Y	1	1
03	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2327	3	6	9	Y	5	6
04	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2344	3	2	9	Y	2	3
*05	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2776	3	11	9	Y	10	7
06	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			Y	-0-	7
07	2325 X	2215	-0-	-110	-0-	2215	3			Y	-0-	7

BURNETT BROTHERS WELL #: 31 U RRCID -> 173297 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6252 - 7956

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #: 5 U		RRCID -> 173326		COMPL. DATE 11/12/1989		TOTAL DEPTH 9875 PERF. N/A						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9		WELL #: 5		RRCID -> 173377		COMPL. DATE 05/04/1999		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7802 - 7818						
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #: 12 U		RRCID -> 173484		COMPL. DATE 03/15/1999		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6220 - 6454						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14		WELL #: 9 U		RRCID -> 174210		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6632 - 6638						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	4	1			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	14	1	674	2	Y	8	6	1	2
						9	9							
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	20	1	693	2	Y	6	6	1	2
						7	9							
*07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	13	1	508	2	Y	8	8	1	2
						9	9							

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9		WELL #: 8 U		RRCID -> 174547		COMPL. DATE 09/02/2016		TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6928 - 6938						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 176739		COMPL. DATE 08/30/1999		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6746 - 6764						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
HICKS, O. B. GU		WELL #: 22RU		RRCID ->	177609	COMPL. DATE	02/25/2000	TOTAL DEPTH	9565 PERF. 6067 - 6303				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BREWSTER, J.T. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID ->	179165	COMPL. DATE	08/04/2000	TOTAL DEPTH	9850 PERF. 7300 - 7308				
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
ALLISON, G.T. GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID ->	179172	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	6979 PERF. 6701 - 6839				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HICKS, O. B. GU		WELL #: 23RU		RRCID ->	179592	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	9600 PERF. 6416 - 7552				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #: 11 U		RRCID ->	179890	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	9800 PERF. 7920 - 8012				
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
BURNETT BROTHERS UNIT 1		WELL #: 34 U		RRCID ->	182708	COMPL. DATE	11/11/1999	TOTAL DEPTH	9740 PERF. 6407 - 6448				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WILCOTS, S.W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID ->	186860	COMPL. DATE	08/20/2001	TOTAL DEPTH	10000 PERF. 6721 - 6932				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408							
CARTHAGE GAS UNIT 3-A		WELL #: 8 T		RRCID -> 192087		COMPL. DATE		N/A	
		TOTAL DEPTH		9944		PERF.		6529 - 6534	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15		WELL #: 15		RRCID -> 201453		COMPL. DATE 02/15/2004		TOTAL DEPTH 8124		PERF. 6262 - 8032	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT		WELL #: 11 U		RRCID -> 217379		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 6222 - 6356	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT		WELL #: 13 U		RRCID -> 217380		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9854		PERF. 6322 - 6457	
02		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	64 1	1145 3	Y	30	30	1	11
							33 9						
03		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	62 1	1140 3	Y	29	30	1	10
							32 9						
04		1260 N	1228	-0-	-32	-0-	47 1	1141 3	Y	36	35	0	11
							40 9						
*05		1364 N	640	-0-	-724	-0-	23 1	600 3	Y	15	19	0	7
							17 9						
*06		1200 N	460	-0-	-740	-0-	18 1	430 3	Y	11	12	0	6
							12 9						
07		1302 N	543	-0-	-759	-0-	20 1	506 3	Y	15	16	0	5
							17 9						

REED, W.M. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 225221		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 6651 - 6659			
02		728 N	696	-0-	-32	-0-	35 1	628 3	Y	30	27	1	11
							33 9						
03		810 N	810	-0-	-0-	-0-	40 1	736 3	Y	31	31	1	11
							34 9						
04		790 N	790	-0-	-0-	-0-	30 1	717 3	Y	39	38	0	12
							43 9						
*05		775 N	640	-0-	-135	-0-	22 1	593 3	Y	23	24	0	11
							25 9						
*06		780 N	621	-0-	-159	-0-	23 1	574 3	Y	22	21	0	12
							24 9						
07		837 N	648	-0-	-189	-0-	24 1	591 3	Y	30	32	0	10
							33 9						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
BURNETT BROTHERS		WELL #: 21 U		RRCID -> 269089		COMPL. DATE 03/08/1996		TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6134 - 6232								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7		WELL #: 3		RRCID -> 270455		COMPL. DATE 05/22/2013		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6210 - 6240								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS LEASE		WELL #: 47		RRCID -> 270881		COMPL. DATE 09/16/2013		TOTAL DEPTH 9692 PERF. 6515 - 6526								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 275292		COMPL. DATE 05/25/2014		TOTAL DEPTH 9602 PERF. 6428 - 7993								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R. HARRISON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 280818		COMPL. DATE 09/22/2012		TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6635 - 6645								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-

BOLES, A. M., GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 280874		COMPL. DATE 10/26/2012		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6504 - 6508								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #: 11		RRCID -> 282462		COMPL. DATE 03/14/2017		TOTAL DEPTH 9674 PERF. 6213 - 6384								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
BURNETT BROTHERS		WELL #: 38		RRCID -> 282463		COMPL. DATE 09/08/2016		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6038 - 7974			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	1428 X	120	-0-	-1308	-0-	2	1	108	2	2	
03	1581 X	106	-0-	-1475	-0-	10	9	95	2	1	
*04	120 X	46	-0-	-74	-0-	9	9	43	2	-0-	
*05	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	1	1	5115	2	57	
06	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	103	1	293	236	1	
*07	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	322	9	230	214	1	
						143	1	5165	2	80	
						253	9				
						118	1				
						372	9				

WILTCHER, J. W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 283328		COMPL. DATE 10/03/2016		TOTAL DEPTH 9612 PERF. 6448 - 7949			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

SOAPE, A. C. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 283528		COMPL. DATE 06/24/2016		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6287 - 8030			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

CHEVRON U. S. A. INC. HARRIS, S. S.		148113		WELL #: 2 L		RRCID -> 030336		COMPL. DATE 06/11/1955		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6806 - 6814	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 087226		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6408 - 6422			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

WERNER-MICHER		WELL #: 2		RRCID -> 126298		COMPL. DATE 12/24/1987		TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6567 - 6601			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
AMERICAN LEGION		WELL #: 4-C		RRCID -> 163468		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6754 - 6764								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

WERNER "E"		WELL #: 5		RRCID -> 165794		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6450 - 6460								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WERNER "E"		WELL #: 3		RRCID -> 169707		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6390 - 6687								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WERNER-LAGRONE		WELL #: 2		RRCID -> 207307		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8116 - 8198								
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	330	3	13	9	Y	12	11	0		2
03	403	N	366	-0-	-37	-0-	355	3	11	9	Y	10	11	0		1
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	334	3	18	9	Y	16	15	0		2
05	372	N	325	-0-	-47	-0-	308	3	17	9	Y	15	15	0		2
06	360	N	312	-0-	-48	-0-	311	3	1	9	Y	1	3	0		-0-
07	372	N	219	-0-	-153	-0-	219	3			Y	-0-				-0-

WERNER-LEFOY		WELL #: 8 C		RRCID -> 210477		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6309 - 7024								
02	56	N	17	-0-	-39	-0-	17	3			Y	-0-				-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-				-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-				-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-				-0-
*06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-				-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				-0-

WERNER "D"		WELL #: 8 C		RRCID -> 211850		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6496 - 6505								
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WERNER-HULL GU		WELL #: 5 C		RRCID -> 212174		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7770 - 7922								
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
WERNER-LEFOY		WELL #:		9 C	RRCID ->	213459	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 6486 - 7690			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WERNER-SPRADLEY UNIT		WELL #:		4 C	RRCID ->	216927	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL DEPTH	9808	PERF. 6485 - 6648			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WERNER-POWELL GU		WELL #:		3 C	RRCID ->	217575	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	10284	PERF. 6524 - 6534			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BARNETT UNIT		WELL #:		3 C	RRCID ->	217831	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	10210	PERF. 6504 - 8265			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WERNER-BRELSFORD UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	218073	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	9848	PERF. 8280 - 8504			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #:		9 C	RRCID ->	218370	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 6200 - 6778			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #:		9 C	RRCID ->	218744	COMPL. DATE	12/07/2005	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 7584 - 7594			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
AMERICAN LEGION		WELL #: 7 C		RRCID -> 219028		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8279 - 9211				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WERNER-CLARENCE		WELL #: 5 C		RRCID -> 219570		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 10163 PERF. 6950 - 6970				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WERNER-JORDAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 220314		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6732 - 6737				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 8 C		RRCID -> 220994		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6175 - 7960				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAGRONE-JETER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221756		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6436 - 6638				
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-			N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BARNETT UNIT		WELL #: 4-C		RRCID -> 221811		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 7450 - 8156				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

AMERICAN LEGION		WELL #: 3		RRCID -> 222025		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6538 - 7016				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	3000 N	5463	-0-	2463	2463	5463	3	N	-0-			-0-
*07	3100 N	3068	-0-	-32	2431	3068	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222112		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6502 - 6532								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST "B"		WELL #: 6 U		RRCID -> 224097		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6498 - 8288								
*02	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2630	3	10	9	N	9	9	0			2
03	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2847	3	9	9	N	8	7	0			3
04	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2641	3	7	9	N	6	7	0			2
05	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2830	3	9	9	N	8	8	0			2
*06	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-	2	0			-0-
*07	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	2898	3	1	9	N	1	1	0			-0-

JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 9 C		RRCID -> 224387		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6589 - 6844								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 10 C		RRCID -> 224509		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 224635		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 10151 PERF. 6350 - 7255								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT		WELL #: 4 C		RRCID -> 224722		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6447 - 6739								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 225399		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6664 - 6990								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WERNER-SPRADLEY UNIT		WELL #: 5 C		RRCID -> 225892		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6488 - 7706								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 226192		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 10073 PERF. 6594 - 6605								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 227091		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6493 - 6504								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLIAN UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 228452		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6482 - 6681								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "E"		WELL #: 7		RRCID -> 228802		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7032 - 7094								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT		WELL #: 7 C		RRCID -> 229153		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6537 - 6596								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL "A2"		WELL #: 9 C		RRCID -> 229663		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6441 - 8433								
02	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2223	3	177	9	Y	161	142	1			87
03	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2295	3	241	9	Y	219	217	1			89
04	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2384	3	227	9	Y	206	220	1			75
05	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2633	3	189	9	Y	172	185	1			62
*06	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2139	3	88	9	Y	80	114	1			28
*07	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2145	3	55	9	Y	50	53	1			25

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113											
PENNA-SIKES			WELL #:		4 C	RRCID ->	231614	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 6758 - 6762				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WOODALL UNIT			WELL #:		3 C	RRCID ->	231617	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 6484 - 6498				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

POWELL "A2"			WELL #:		8 C	RRCID ->	231973	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 6615 - 8105				
02	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1634	3	12	9	Y	11	10	1		6
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1779	3	17	9	Y	15	15	1		6
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1887	3	15	9	Y	14	15	1		5
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2130	3	13	9	Y	12	13	1		4
*06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1774	3	4	9	Y	4	7	1		1
*07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1852	3	3	9	Y	3	3	1		1

WERNER "G" UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	232043	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	7141	PERF. 6623 - 6649				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	232829	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	7020	PERF. 6514 - 6698				
02	7084	X	5771	-0-	-1313	-0-	5765	3	6	9	Y	5	5	1		3
03	7843	X	6757	-0-	-1086	-0-	6748	3	9	9	Y	8	8	1		3
04	7590	X	4225	-0-	-3365	-0-	4216	3	9	9	Y	8	8	1		3
05	6851	X	2209	-0-	-4642	-0-	2206	3	3	9	Y	3	5	1		1
*06	6540	X	3472	-0-	-3068	-0-	3470	3	2	9	Y	2	2	1		1
07	6758	X	2973	-0-	-3785	-0-	2973	3			Y	-0-	1	1		-0-

ALEXANDER, O.W.			WELL #:		3	RRCID ->	233657	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	9949	PERF. 6593 - 6600				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT			WELL #:		8	RRCID ->	233714	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	7144	PERF. 6718 - 6724				
02	2800	N	3170	-0-	370	2444	3170	3			N	-0-				-0-
03	5829	X	3385	-0-	-2444	-0-	3385	3			N	-0-				-0-
04	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	3			N	-0-				-0-
05	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	3			N	-0-				-0-
*06	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-				-0-
*07	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
DEADWOOD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 233718		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6538 - 6901							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

AMERICAN LEGION		WELL #: 10		RRCID -> 234343		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6526 - 9780							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

FROST "B"		WELL #: 4		RRCID -> 234530		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6479 - 6683							
*02	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3		Y	-0-			-0-	
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3		Y	-0-			-0-	
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3		Y	-0-			-0-	
05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3		Y	-0-			-0-	
*06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3		Y	-0-			-0-	
*07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3		Y	-0-			-0-	

WERNER-CLARENCE		WELL #: 8		RRCID -> 235249		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6598 - 6608							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

HOLIDAY, C. C. UNIT -A-		WELL #: 3		RRCID -> 235261		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6506 - 6621							
02	5152	X	4193	-0-	-959	-0-	4134	3	59	9	Y	54	52	0	9
03	5704	X	4178	-0-	-1526	-0-	4124	3	54	9	Y	49	52	0	6
04	5520	X	3820	-0-	-1700	-0-	3740	3	80	9	Y	73	71	0	8
05	5239	X	4208	-0-	-1031	-0-	4132	3	76	9	Y	69	69	0	8
*06	4500	X	990	-0-	-3510	-0-	988	3	2	9	Y	2	9	1	1
07	4650	X	1757	-0-	-2893	-0-	1757	3			Y	-0-	1	1	-0-

FROST "B"		WELL #: 2		RRCID -> 243364		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6676 - 7008							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

B.S.A. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 246468		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6443 - 6525							
02	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2976	3	7	9	N	6	5	1	3
03	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3264	3	8	9	N	7	7	1	3
04	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3552	3	9	9	N	8	8	1	3
05	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3994	3	6	9	N	5	6	1	2
*06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3337	3	2	9	N	2	3	1	1
*07	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	3			N	-0-	1	1	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113							
ALEXANDER, O.W.		WELL #:		4	RRCID ->	246830	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	8019	PERF. 6468 - 6680
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HICKS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	248126	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 6346 - 6369
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WALLACE UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	248154	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	8005	PERF. 6456 - 6463
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WERNER "G" UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	248316	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	7985	PERF. 6596 - 6610
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	254983	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	10152	PERF. 6662 - 6700
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	255123	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	10039	PERF. 6369 - 6582
02	2184 X	1726	-0-	-458	-0-	1709	3	17 9	N	15	13 1 8
03	2418 X	1454	-0-	-964	-0-	1432	3	22 9	N	20	20 1 8
04	2340 X	576	-0-	-1764	-0-	555	3	21 9	N	19	20 1 7
05	2418 X	448	-0-	-1970	-0-	430	3	18 9	N	16	17 1 6
06	2280 X	126	-0-	-2154	-0-	124	3	2 9	N	2	7 1 1
07	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-				N	-0-	1 1 -0-

KELLY-LINCOLN		WELL #:		5	RRCID ->	255803	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 6378 - 6382
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113												
JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	290475	COMPL. DATE	01/12/2021	TOTAL DEPTH	9655	PERF.	6490 - 6940				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	10808 X	7380	-0-	-3428	-0-	7357	3	23	9	N	21	18	1			11
03	11377 X	8261	-0-	-3116	-0-	8231	3	30	9	N	27	27	1			11
04	10320 X	8417	-0-	-1903	-0-	8389	3	28	9	N	25	27	1			9
05	9765 X	8084	-0-	-1681	-0-	8063	3	21	9	N	19	21	1			7
*06	8940 X	5244	-0-	-3696	-0-	5238	3	6	9	N	5	10	1			2
07	8711 X	7075	-0-	-1636	-0-	7069	3	6	9	N	5	4	1			3

CRATON OPERATING LLC				186717												
OSBORNE		WELL #:		1	RRCID ->	271975	COMPL. DATE	10/04/2013	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6554 - 6563				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER, OLA ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	272498	COMPL. DATE	08/12/2013	TOTAL DEPTH	10059	PERF.	6994 - 7010				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	2	-0-	2	6	2	2			Y	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		WELL #:		220903												
CALLOW 2 UNIT		WELL #:		6 U	RRCID ->	165020	COMPL. DATE	12/02/1996	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6350 - 6352				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	288554	COMPL. DATE	10/04/2019	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6298 - 6304				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	289797	COMPL. DATE	06/26/2020	TOTAL DEPTH	9505	PERF.	6216 - 6250				
02	2632 X	2470	-0-	-162	-0-	18	1	2452	3	Y	-0-					-0-
03	2914 X	2658	-0-	-256	-0-	130	1	2528	3	Y	-0-					-0-
04	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	119	1	2320	3	Y	-0-					-0-
05	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			Y	-0-					-0-
06	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	275	1	2516	3	Y	-0-					-0-
*07	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
MORELAND		WELL #:		1	RRCID ->	030317	COMPL. DATE	11/28/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6109 - 6125	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*07	21 X	21	-0-	-0-	-0-		21	2	N	-0-		-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.				309515								
DUNAWAY		WELL #:		3	RRCID ->	151891	COMPL. DATE	11/08/1994	TOTAL DEPTH	6545	PERF. 6362 - 6370	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DUNAWAY		WELL #:		9	RRCID ->	180021	COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 6008 - 6044
02	1708 X	1552	-0-	-156	-0-	97	1	1455	2	N	-0-
03	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	122	1	1754	2	N	-0-
04	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	106	1	1572	2	N	-0-
05	1705 N	1629	-0-	-76	-0-	124	1	1505	2	N	-0-
06	1830 N	1582	-0-	-248	-0-	115	1	1467	2	N	-0-
07	1736 N	1619	-0-	-117	-0-	102	1	1517	2	N	-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	205735	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6121 - 6151
02	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	220	1	3267	2	N	-0-
03	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	218	1	3144	2	N	-0-
04	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	203	1	3020	2	N	-0-
05	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	248	1	3026	2	N	-0-
06	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	229	1	2940	2	N	-0-
*07	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	180	1	2682	2	N	-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY		WELL #:		7	RRCID ->	216831	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 6947 - 6954
02	14B2 EXT	1688	-0-	1688	3267	106	1	1582	2	N	-0-
03	14B2 EXT	1908	-0-	1908	5175	124	1	1784	2	N	-0-
04	14B2 EXT	1842	-0-	1842	7017	116	1	1726	2	N	-0-
05	14B DENY	1895	-0-	1895	8912	143	1	1752	2	N	-0-
06	14B2 EXT	1742	-0-	1742	10654	126	1	1616	2	N	-0-
07	14B2 EXT	1999	-0-	1999	12653	126	1	1873	2	N	-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY		WELL #:		5	RRCID ->	260216	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 6749 - 6764
02	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	158	1	2355	2	N	-0-
03	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	173	1	2482	2	N	-0-
04	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	168	1	2511	2	N	-0-
05	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	205	1	2498	2	N	-0-
06	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	168	1	2151	2	N	-0-
*07	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	161	1	2398	2	N	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515															
WIENER, W. B. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 260760 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6515 - 6520															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 261371 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6891 - 6897															
02	2324	X	2168	-0-	-156	-0-	135	1	2008	2	N	23	175	1	125
03	2573	X	2176	-0-	-397	-0-	139	1	2009	2	N	25			150
04	2490	X	2127	-0-	-363	-0-	132	1	1962	2	N	30			180
05	2573	X	2063	-0-	-510	-0-	153	1	1875	2	N	32			212
06	2490	X	1810	-0-	-680	-0-	129	1	1656	2	N	23			235
07	2387	X	1930	-0-	-457	-0-	119	1	1781	2	N	27			262

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266768 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6636 - 6646															
02	1120	N	711	-0-	-409	-0-	44	1	667	2	N	-0-			-0-
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	78	1	1132	2	N	-0-			-0-
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	111	1	1657	2	N	-0-			-0-
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	80	1	971	2	N	-0-			-0-
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	112	1	1434	2	N	-0-			-0-
07	1829	N	1528	-0-	-301	-0-	96	1	1432	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 292815 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6111 - 6115															
11	0		1972	-0-	1972	1972	155	1	1817	2	N	-0-			-0-
12	0		1505	-0-	1505	3477	95	1	1410	2	N	-0-			-0-
01	0		1237	-0-	1237	4714	77	1	1160	2	N	-0-			-0-
02	0		1003	-0-	1003	5717	63	1	940	2	N	-0-			-0-
03	0		870	-0-	870	6587	56	1	814	2	N	-0-			-0-
04	0		803	-0-	803	7390	50	1	753	2	N	-0-			-0-
05	0		643	-0-	643	8033	48	1	595	2	N	-0-			-0-
06	0	W	426	-0-	426	8459	31	1	395	2	N	-0-			-0-
07	0	W	451	-0-	451	8910	28	1	423	2	N	-0-			-0-

WIENER, W. B. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 292942 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6762 - 6772															
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0		1070	-0-	1070	1070	69	1	1001	2	N	-0-			-0-
04	0		1205	-0-	1205	2275	75	1	1130	2	N	-0-			-0-
05	0		1248	-0-	1248	3523	94	1	1154	2	N	-0-			-0-
06	0	W	1153	-0-	1153	4676	83	1	1070	2	N	-0-			-0-
07	0	W	1171	-0-	1171	5847	73	1	1098	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)													//CONT.//		16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
HARLETON OIL & GAS INC.													357165																	
DUNAWAY, C.M.E.													WELL #:		1		RRCID -> 200591		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 6808		PERF. 6483 - 6568							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE											
02		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	-0-	970	3	221	9	N	201	191	1				10											
03		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	-0-	1649	3	132	9	N	120						130											
04		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	-0-	1927	3	81	9	N	74	179	1				25											
05		1240 N	1196	-0-	-44	-0-	-0-	1116	3	80	9	N	73						98											
06		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	-0-	1168	3	42	9	N	38						136											
07		1240 N	1131	-0-	-109	-0-	-0-	1063	3	68	9	N	62	178	1				20											
-----													COOKE UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 263182		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 6610		PERF. 6392 - 6398					
02		728 N	244	-0-	-484	-0-	-0-	244	3			N	-0-						128											
03		961 N	654	-0-	-307	-0-	-0-	566	3	88	9	N	80						208											
04		540 N	437	-0-	-103	-0-	-0-	321	3	116	9	N	105	187	1				126											
05		896 N	896	-0-	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-						126											
06		768 N	768	-0-	-0-	-0-	-0-	706	3	62	9	N	56	172	1				10											
*07		787 N	787	-0-	-0-	-0-	-0-	737	3	50	9	N	45						55											
-----													WERNER SMITH		WELL #:		3		RRCID -> 280939		COMPL. DATE 08/14/2016		TOTAL DEPTH 9462		PERF. 6252 - 6260					
02		1092 N	980	-0-	-112	-0-	-0-	936	3	44	9	N	40						102											
03		1116 N	1095	-0-	-21	-0-	-0-	1095	3			N	-0-						102											
04		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-						102											
05		1085 N	797	-0-	-288	-0-	-0-	797	3			N	-0-						102											
06		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	-0-	1681	3	20	9	N	18						120											
*07		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-						120											
-----													HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC		370647		SAND HILL PANOLA SWD		WELL #:		2		RRCID -> 244310		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5255 - 5308	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-											
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-											
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-											
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-											
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-											
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-											
-----													JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781		ROBERTS, GEORGE G. U.		WELL #:		1 A		RRCID -> 048375		COMPL. DATE 05/23/1970		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 6244 - 6348	
02		28 N	20	-0-	-8	-0-	-0-	20	2			N	-0-						39											
03		31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	2			N	-0-						39											
04		30 N	21	-0-	-9	-0-	-0-	21	2			N	-0-						39											
05		31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	29	2			N	-0-						39											
06		30 N	24	-0-	-6	-0-	-0-	24	2			N	-0-						39											
07		31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	20	2			N	-0-						39											
-----													ROBERTS, GEORGE GAS UNIT		WELL #:		2 A		RRCID -> 072335		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 6561		PERF. 6312 - 6328					
02		28 N	18	-0-	-10	-0-	-0-	18	2			N	-0-						24											
03		21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-						24											
04		30 N	19	-0-	-11	-0-	-0-	19	2			N	-0-						24											
05		31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	2			N	-0-						24											
06		30 N	18	-0-	-12	-0-	-0-	18	2			N	-0-						24											
07		31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	15	2			N	-0-						24											

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265															
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 C RRCID -> 183232 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6338 - 6352															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE			

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201															
BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 231219 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7006 - 9737															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	107			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	107			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	107			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	107			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	107			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	107			

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 232603 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6684 - 6821															
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	106	1	317	3	N	89	151	1	319
							98	9							
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	115	1	375	3	N	103			422
							113	9							
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	76	1	220	3	N	52	154	1	320
							57	9							
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	135	1	380	3	N	122	131	1	311
							134	9							
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	132	1	358	3	N	106			417
							117	9							
*07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	133	1	372	3	N	145	308	1	254
							160	9							

THOR WELL #: 2 RRCID -> 265097 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 6796 - 6864															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 267333 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 7336 - 7346															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694															
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 T RRCID -> 030284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6385 - 6389															
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA				
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.			660818							
SOUTHLAND PAPER COMPANY		WELL #:	3	RRCID -> 158073	COMPL. DATE 11/17/2007	TOTAL DEPTH	9975	PERF. 6561 - 7974		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

SOUTHLAND PAPER COMPANY		WELL #:	4 F	RRCID -> 160963	COMPL. DATE 09/18/1996	TOTAL DEPTH	9920	PERF. N/A		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

WERNER-LAGRONE		WELL #:	7 C	RRCID -> 217578	COMPL. DATE 11/07/2005	TOTAL DEPTH	10165	PERF. 8162 - 8224		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839		Y	-0-	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6839		Y	NO RPT	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839		Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839		Y	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839		Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839		Y	-0-	-0-	

LAGRONE, CLAYTON		WELL #:	1 C	RRCID -> 227721	COMPL. DATE 04/10/2007	TOTAL DEPTH	9782	PERF. 6503 - 6697		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	124 N	10	-0-	-114	-0-	10 3	N	-0-	-0-	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

JONES, O.L. GAS UNIT		WELL #:	5 C	RRCID -> 231250	COMPL. DATE 03/27/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6479 - 7118		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

POPE-MEDLIN		WELL #:	1	RRCID -> 233004	COMPL. DATE 09/17/2008	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 6513 - 6776		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

POPE-MEDLIN		WELL #:	2	RRCID -> 234491	COMPL. DATE 12/26/2007	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6620 - 6642		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) PHILLIPS, JACK L. CO. SHADY GROVE BAPTIST CHURCH GU		//CONT.//	16032 812 663109	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINNERGY, LTD. HIGHWAY 59 SOUTH SWD			665701	WELL #:	1	RRCID ->	141602	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	5250	-	5308	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. BROWN UNIT 1			687208	WELL #:	9	RRCID ->	180354	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6164	-	6194	
02	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	103	1	1907	2	Y	-0-					-0-
03	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	100	1	1945	2	Y	-0-					-0-
04	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	96	1	1913	2	Y	-0-					-0-
05	2046 N	2042	-0-	-4	-0-	94	1	1948	2	Y	-0-					-0-
06	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	95	1	1930	2	Y	-0-					-0-
*07	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	95	1	1949	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT			WELL #:	11	RRCID ->	200971	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6098	-	6105		
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT			WELL #:	8 C	RRCID ->	216103	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	9567	PERF.	6131	-	6170		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON UNIT 1			WELL #:	8	RRCID ->	220482	COMPL. DATE	04/19/2006	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6231	-	6238
02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	48	1	886	2	Y	12	13	1	1
						13	9							
03	930 N	845	-0-	-85	-0-	41	1	791	2	Y	12	12	1	1
						13	9							
04	947 N	947	-0-	-0-	-0-	45	1	880	2	Y	20	20	1	1
						22	9							
05	930 N	874	-0-	-56	-0-	39	1	813	2	Y	20	20	1	1
						22	9							
06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	48	1	969	2	Y	24	22	1	3
						26	9							
07	930 N	747	-0-	-183	-0-	33	1	699	2	Y	14	16	1	1
						15	9							

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851										
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 6370										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	BALANCE
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033184 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6120 - 6448										
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

MOORE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033185 COMPL. DATE 04/18/1964 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6216 - 6376										
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

HULL UNIT -A- WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6236 - 6298										
02		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	Y	-0-
03		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	Y	-0-
04		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	Y	-0-
05		186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2	Y	-0-
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	Y	-0-
*07		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	Y	-0-

BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6462 - 6474										
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

SMITH-BIRD WELL #: 1 L RRCID -> 053400 COMPL. DATE 07/03/1972 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6126 - 6275										
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086397 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 6426 - 6432										
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088238 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6323 - 6329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6447

02	5404 X	3786	-0-	-1618	-0-	242	1	3525	2	Y	17	16	1			7
						19	9									
03	5983 X	5831	-0-	-152	-0-	335	1	5460	2	Y	33	36	1	1	8	3
						36	9									
04	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	370	1	6401	2	Y	37	28	1			12
						41	9									
05	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	377	1	6033	2	Y	33	37	1			8
						36	9									
06	6150 X	4425	-0-	-1725	-0-	215	1	4179	2	Y	28	27	1	1	8	8
						31	9									
07	6355 X	3677	-0-	-2678	-0-	197	1	3450	2	Y	27	29	1	1	8	5
						30	9									

CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKWORTH WELL #: 7 RRCID -> 095671 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6893 - 6896

02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	19	1	276	2	Y	4	4	1			2
						4	9									
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	289	2	Y	3	5	1			-0-
						3	9									
04	450 N	314	-0-	-136	-0-	17	1	297	2	Y	-0-					-0-
05	341 N	302	-0-	-39	-0-	18	1	284	2	Y	-0-					-0-
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	20	1	381	2	Y	-0-					-0-
*07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	21	1	373	2	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226

02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
05	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			Y	-0-					-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
07	341 N	221	-0-	-120	-0-	221	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158

02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	209	2	10	9	Y	9	5	1			4
03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	917	2	9	9	Y	8	10	1			2
04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	858	2	10	9	Y	9	8	1			3
05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	787	2	7	9	Y	6	8	1			1
06	900 N	718	-0-	-182	-0-	711	2	7	9	Y	6	5	1			2
*07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1055	2	7	9	Y	6	7	1			1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.// 775851														
CHADWICK UNIT		WELL #: 12 L		RRCID -> 161848		COMPL. DATE 05/23/1999		TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6422 - 6462								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A		WELL #: A 31		RRCID -> 164634		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6329 - 6335								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A		WELL #: A 66 U		RRCID -> 168262		COMPL. DATE 12/29/1997		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6277 - 6310								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT		WELL #: 14 U		RRCID -> 171374		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6147 - 6412								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT		WELL #: 13 U		RRCID -> 172241		COMPL. DATE 08/19/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6240 - 6270								
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A		WELL #: A 34		RRCID -> 172826		COMPL. DATE 03/27/1999		TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6274 - 6280								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT		WELL #: 17 U		RRCID -> 175006		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6144 - 6148								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
CUMMINGS WELL #: 15 U RRCID -> 176192 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6612 - 6624																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 177091 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6137 - 6198																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 8 C RRCID -> 182177 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 6297																
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 6 C RRCID -> 182782 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6278 - 6288																
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTI WELL #: 7 RRCID -> 183332 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6414																
02	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	276	1	4018	2	Y	27	26	1			11
						30	9									
03	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	264	1	4294	2	Y	38	46	1			3
						42	9									
04	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	257	1	4442	2	Y	41	31	1			13
						45	9									
05	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	267	1	4277	2	Y	37	41	1			9
						41	9									
06	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	210	1	4085	2	Y	30	30	1			9
						33	9									
*07	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	246	1	4309	2	Y	28	31	1	1	8	5
						31	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278																
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	135	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	150 N	94	-0-	-56	-0-	93	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 6254													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	

02		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1377 2	7 9	Y	Y	6	6 1	1
03		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1507 2	9 9	Y	Y	8	8 1	1
04		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1549 2	7 9	Y	Y	6	6 1	1
05		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1636 2	8 9	Y	Y	7	5 1	3
06		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1645 2	10 9	Y	Y	9	11 1	1
*07		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1682 2	9 9	Y	Y	8	7 1	2

HULL UNIT A WELL #: A 82 U RRCID -> 186530 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6048 - 6178													
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 U RRCID -> 186572 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6176 - 6218													
02		14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
03		14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
04		14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
05		14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
06		14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
07		14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-

HULL UNIT A WELL #: A 77 U RRCID -> 187122 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6373 - 6388													
02		T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
03		T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
04		T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
05		T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
06		T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
07		T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-

ALLISON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 190150 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6244 - 6292													
02		T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
03		T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
04		T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
05		T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
06		T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
07		T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 C RRCID -> 191659 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6484 - 6666													
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT		-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 193407 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6210 - 6262													
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
SOAPE, C.P. WELL #: 9 C RRCID -> 195063 COMPL. DATE 04/09/2003										TOTAL DEPTH	9450	PERF.	6191 - 6208
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 10 C RRCID -> 198333 COMPL. DATE 10/13/2003										TOTAL DEPTH	9630	PERF.	8174 - 8179
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COLLINS UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 198334 COMPL. DATE 10/15/2003										TOTAL DEPTH	9350	PERF.	6158 - 6170
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLACK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 199757 COMPL. DATE 12/05/2003										TOTAL DEPTH	9690	PERF.	6179 - 6185
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200760 COMPL. DATE 02/19/2004										TOTAL DEPTH	6815	PERF.	6085 - 6111
02		T. A.	398	-0-	398	398	398	2	Y	-0-			-0-
03		T. A.	423	-0-	423	821	423	2	Y	-0-			-0-
04		T. A.	448	-0-	448	1269	448	2	Y	-0-			-0-
05		1822 X	553	-0-	-1269	-0-	553	2	Y	-0-			-0-
06		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2	Y	-0-			-0-
*07		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2	Y	-0-			-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201787 COMPL. DATE 03/22/2004										TOTAL DEPTH	6832	PERF.	6136 - 6144
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 202586 COMPL. DATE 04/10/2004										TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6146 - 6150
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203924										COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	6157 - 6350
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

DENNARD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204364										COMPL. DATE	08/06/2004	TOTAL DEPTH	9690	PERF.	6205 - 6375
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	280	1	1489	2	Y	32	23	1	25
							35	9							
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	310	1	1538	2	Y	31	47	1	9
							34	9							
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	300	1	1582	2	Y	26	23	1	12
							29	9							
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	304	1	1611	2	Y	24	23	1	13
							26	9							
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	300	1	1439	2	Y	14	23	1	4
							15	9							
*07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	260	1	1521	2	Y	21	22	1	3
							23	9							

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 206374										COMPL. DATE	11/17/2004	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6152 - 6172
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-			-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-			-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-			-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-			-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-			-0-
*07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 207713										COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6103 - 6195
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

FITE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 209776										COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6155 - 6158
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 3 RRCID -> 210035										COMPL. DATE	03/20/2005	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6195 - 6288
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	26	1	381	2	Y	-0-			-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	52	1	849	2	Y	-0-			-0-
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	62	1	1078	2	Y	-0-			-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	Y	-0-			-0-
06	180	N	101	-0-	-79	-0-	5	1	96	2	Y	-0-			-0-
*07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	26	1	465	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 210775 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6196 - 6224															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		395 N	395	-0-	-0-	-0-	25	1	370	2	Y	-0-			-0-
03		415 N	415	-0-	-0-	-0-	24	1	391	2	Y	-0-			-0-
04		432 N	432	-0-	-0-	-0-	24	1	408	2	Y	-0-			-0-
05		434 N	426	-0-	-8	-0-	25	1	401	2	Y	-0-			-0-
06		456 N	456	-0-	-0-	-0-	22	1	434	2	Y	-0-			-0-
*07		483 N	483	-0-	-0-	-0-	26	1	457	2	Y	-0-			-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 U RRCID -> 211754 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6222 - 6258															

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 12 C RRCID -> 211906 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6288 - 6678															

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 213423 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6116 - 6121															

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 213734 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6270 - 6275															

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 13 C RRCID -> 216194 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6226 - 6399															

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 221303 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6208 - 6210															

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
ALLISON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 224991 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6229 - 6276														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HULL UNIT B WELL #: B 12 U RRCID -> 226541 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6100 - 6104														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HULL A-21 UNIT WELL #: A 37 C RRCID -> 228037 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6035 - 6045														
02	33124 X	13547	-0-	-19577	-0-	13396	2	151	9	N	137	26	1	111
03	36673 X	34939	-0-	-1734	-0-	34223	2	716	9	N	651	632	1	130
04	35490 X	28442	-0-	-7048	-0-	27836	2	606	9	N	551	539	1	142
05	25133 X	25133	-0-	-0-	-0-	24706	2	427	9	N	388	482	1	48
06	33810 X	21498	-0-	-12312	-0-	21011	2	487	9	N	443	408	1	83
*07	34937 X	19716	-0-	-15221	-0-	19398	2	318	9	N	289	339	1	33
THOMPSON UNIT WELL #: 12L RRCID -> 228181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6101														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WHITAKER UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 228202 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6270 - 6276														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
THOMPSON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 228920 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 6110 - 6114														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MAURITZEN, J.C. WELL #: 3 U RRCID -> 229693 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 6493														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
CHADWICK UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 234566 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6116 - 6120															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10 U RRCID -> 244512 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6184 - 6189															
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 6138															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265777 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6377 - 6384															
02		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	569	2	700	9	N	636	669	1	102
03		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	609	2	805	9	N	732	660	1	174
04		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	589	2	745	9	N	677	808	1	43
05		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	582	2	716	9	N	651	670	1	24
06		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	546	2	674	9	N	613	530	1	107
*07		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	478	2	660	9	N	600	524	1	183

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 266153 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6196 - 6736															
02		4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4102	2	84	9	Y	76	54	1	26
03		4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4259	2	48	9	Y	44	61	1	9
04		4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4086	2	56	9	Y	51	45	1	15
05		4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4415	2	46	9	Y	42	51	1	6
06		4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4385	2	63	9	Y	57	51	1	12
*07		4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4538	2	45	9	Y	41	48	1	5

HULL UNIT A WELL #: A 85 RRCID -> 266932 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6264 - 6272															
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266933 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6396 - 6519															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
HULL A-16 UNIT WELL #: A 33 RRCID -> 267318 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6046 - 6052																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2119	2	226	9	Y	205	145	1		69	
03		2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2307	2	114	9	Y	104	152	1		21	
04		2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2247	2	134	9	Y	122	108	1		35	
05		1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	1894	2	89	9	Y	81	108	1		8	
06		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1564	2	74	9	Y	67	62	1		13	
*07		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1334	2	48	9	Y	44	52	1		5	

WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 267405 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6766 - 6772																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 268275 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6147 - 6154																	
02		564 N	564	-0-	-0-	-0-	560	2	4	9	Y	4	5	1		1	
03		622 N	622	-0-	-0-	-0-	616	2	6	9	Y	5	5	1		1	
04		600 N	600	-0-	-0-	-0-	596	2	4	9	Y	4	5	1		-0-	
05		623 N	623	-0-	-0-	-0-	616	2	7	9	Y	6				6	
06		592 N	592	-0-	-0-	-0-	589	2	3	9	Y	3	6	1		3	
*07		610 N	610	-0-	-0-	-0-	607	2	3	9	Y	3	4	1		2	

HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 268312 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6234 - 6238																	
02		2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2812	2	17	9	Y	15	11	1		5	
03		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2496	2	11	9	Y	10	13	1		2	
04		2520 N	1402	-0-	-1118	-0-	1390	2	12	9	Y	11	10	1		3	
05		2604 X	2379	-0-	-225	-0-	2369	2	10	9	Y	9	11	1		1	
06		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3420	2	12	9	Y	11	10	1		2	
*07		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3163	2	8	9	Y	7	8	1		1	

BRANNON WELL #: 8 RRCID -> 268887 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6442 - 6683																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271780 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6382 - 6394																	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 271832 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6303 - 6311																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 272863 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6312 - 6458												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	M	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

GRIFFITH WELL #: 5 RRCID -> 274576 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 6320 - 6328												
02	2772	X	2482	-0-	-290	-0-	2475	2	7	9	Y	6
03	2976	X	2722	-0-	-254	-0-	2714	2	8	9	Y	7
04	2790	X	2708	-0-	-82	-0-	2701	2	7	9	Y	6
05	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2803	2	7	9	Y	6
06	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2679	2	4	9	Y	4
07	2790	N	1078	-0-	-1712	-0-	1076	2	2	9	Y	2

WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 276782 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6177 - 6183												
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1235	2	156	9	Y	142
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1363	2	169	9	Y	154
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	879	2	142	9	Y	129
05	1054	N	579	-0-	-475	-0-	434	2	145	9	Y	132
06	1020	N	818	-0-	-202	-0-	686	2	132	9	Y	120
*07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	954	2	127	9	Y	115

GRAVES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 282721 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6530 - 6534												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

LANGFORD WELL #: 3 RRCID -> 283530 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6510 - 6537												
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	26	2	6	9	Y	5
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	541	2	67	9	Y	61
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	132	2	274	9	Y	249
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	178	2	275	9	Y	250
06	600	N	448	-0-	-152	-0-	220	2	228	9	Y	207
*07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	229	2	252	9	Y	229

NEAL WELL #: 6 RRCID -> 284413 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 6226 - 6242												
*08	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2468	2	306	9	Y	278
*09	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2123	2	255	9	Y	232
*10	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2276	2	278	9	Y	253
*11	2670	N	2398	-0-	-272	-0-	2115	2	283	9	Y	257
*12	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2157	2	290	9	Y	264
*01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2077	2	279	9	Y	254
*02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1739	2	283	9	Y	257
*03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	1907	2	292	9	Y	265
*04	2280	N	2179	-0-	-101	-0-	1923	2	256	9	Y	233
*05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2075	2	251	9	Y	228
*06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	1904	2	242	9	Y	220
*07	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2103	2	256	9	Y	233

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 284830 COMPL. DATE 08/27/2018										TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6746 - 6993			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 285331 COMPL. DATE 09/23/2018										TOTAL DEPTH	9660	PERF.	6212 - 6280			
02	2044 X	1883	-0-	-161	-0-	1868	2	15	9	N	14	10	1			5
03	2170 X	2072	-0-	-98	-0-	2063	2	9	9	N	8	11	1			2
04	2010 X	1874	-0-	-136	-0-	1866	2	8	9	N	7	8	1			1
05	2077 X	2073	-0-	-4	-0-	2064	2	9	9	N	8	8	1			1
06	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	2000	2	10	9	N	9	8	1			2
07	2077 X	1963	-0-	-114	-0-	1956	2	7	9	N	6	7	1			1

THOMAS, CHARLES WELL #: 7C RRCID -> 285674 COMPL. DATE 04/28/2001										TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6390 - 6404			
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 285675 COMPL. DATE 03/09/2005										TOTAL DEPTH	6575	PERF.	6224 - 6284			
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-

PAGE, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 285692 COMPL. DATE 12/14/2018										TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6428 - 6662			
02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	924	2	17	9	Y	15	15	1			2
03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	843	2	18	9	Y	16	16	1			2
04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	883	2	15	9	Y	14	14	1			2
05	1054 N	895	-0-	-159	-0-	880	2	15	9	Y	14	13	1			3
06	840 N	665	-0-	-175	-0-	653	2	12	9	Y	11	12	1			2
07	930 N	704	-0-	-226	-0-	690	2	14	9	Y	13	13	1			2

HULL A-21 UNIT WELL #: A 94 RRCID -> 285818 COMPL. DATE 11/30/2018										TOTAL DEPTH	9760	PERF.	6190 - 6248			
02	3388 X	3154	-0-	-234	-0-	2803	2	351	9	N	319	226	1			109
03	3751 X	3209	-0-	-542	-0-	3007	2	202	9	N	184	256	1			37
04	3540 X	2907	-0-	-633	-0-	2702	2	205	9	N	186	191	1			32
05	3503 X	3125	-0-	-378	-0-	2953	2	172	9	N	156	165	1			23
06	3390 X	2775	-0-	-615	-0-	2541	2	234	9	N	213	196	1			40
07	3503 X	2672	-0-	-831	-0-	2516	2	156	9	N	142	166	1			16

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
BECKWORTH WELL #: 12 RRCID -> 286034 COMPL. DATE 01/29/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6073 - 6080															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
02	7812 X	7456	-0-	-356	-0-	478	1	6964	2	N	13	9	1	7	
						14	9								
03	7626 X	6804	-0-	-822	-0-	392	1	6384	2	N	25	29	1	8	2
						28	9								
04	14250 X	6713	-0-	-7537	-0-	365	1	6320	2	N	25	19	1	8	
						28	9								
05	14725 X	6232	-0-	-8493	-0-	365	1	5843	2	N	22	25	1	5	
						24	9								
06	11700 X	5732	-0-	-5968	-0-	279	1	5430	2	N	21	19	1	8	6
						23	9								
07	8246 X	5771	-0-	-2475	-0-	310	1	5441	2	N	18	20	1	8	3
						20	9								

WILSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 286805 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6214 - 6222															
02	1904 X	1820	-0-	-84	-0-	1787	2	33	9	N	30	30	1	10	
03	2108 X	1951	-0-	-157	-0-	1917	2	34	9	N	31	39	1	2	
04	2070 X	1694	-0-	-376	-0-	1665	2	29	9	N	26	19	1	9	
05	2139 X	1543	-0-	-596	-0-	1513	2	30	9	N	27	28	1	8	
06	2070 X	2000	-0-	-70	-0-	1972	2	28	9	N	25	29	1	4	
07	2015 X	1926	-0-	-89	-0-	1901	2	25	9	N	23	20	1	7	

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 286825 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6176 - 6184															
02	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	263	1	2450	2	N	6	6	1	2	
						7	9								
03	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	247	1	2465	2	N	11	12	1	1	
						12	9								
04	5040 X	3221	-0-	-1819	-0-	267	1	2941	2	N	12	9	1	4	
						13	9								
05	5208 X	2753	-0-	-2455	-0-	244	1	2497	2	N	11	12	1	3	
						12	9								
06	3360 X	2440	-0-	-920	-0-	181	1	2249	2	N	9	9	1	3	
						10	9								
07	3317 X	1671	-0-	-1646	-0-	144	1	1519	2	N	7	8	1	2	
						8	9								

FENDER, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 288254 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 6456 - 6465															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-			-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-	
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-			-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-	
*07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-			-0-	

MASON TP WELL #: 2 RRCID -> 288351 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6484 - 6551															
02	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1168	2	70	9	Y	64	62	1	9	
03	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1160	2	76	9	Y	69	68	1	10	
04	1350 N	1277	-0-	-73	-0-	1214	2	63	9	Y	57	58	1	9	
05	1364 N	1057	-0-	-307	-0-	994	2	63	9	Y	57	55	1	11	
06	1200 N	1009	-0-	-191	-0-	955	2	54	9	Y	49	50	1	10	
07	1333 N	1109	-0-	-224	-0-	1056	2	53	9	Y	48	50	1	8	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
NEAL WELL #: 4 RRCID -> 288465 COMPL. DATE 02/27/2020										TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6159 - 6170	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1531	2	6 9	Y	5	4 1	2
*09		574 N	574	-0-	-0-	-0-	568	2	6 9	Y	5	6 1	1
*10		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1090	2	25 9	Y	23	20 1	4
*11		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1407	2	55 9	Y	50	36 1	18
*12		984 N	984	-0-	-0-	-0-	926	2	58 9	Y	53	55 1	16
*01		462 N	462	-0-	-0-	-0-	406	2	56 9	Y	51	55 1	12
*02		194 N	194	-0-	-0-	-0-	144	2	50 9	Y	45	30 1	27
*03		408 N	408	-0-	-0-	-0-	351	2	57 9	Y	52	71 1	8
*04		418 N	418	-0-	-0-	-0-	366	2	52 9	Y	47	36 1	19
*05		402 N	402	-0-	-0-	-0-	352	2	50 9	Y	45	55 1	9
*06		300 N	21	-0-	-279	-0-	17	2	4 9	Y	4	12 1	1
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-	1 1	-0-

MASON WELL #: 4 RRCID -> 288890 COMPL. DATE 01/16/2020										TOTAL DEPTH	9550	PERF. 6455 - 6465	
02		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1098	2	13 9	Y	12	11 1	2
03		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1264	2	13 9	Y	12	12 1	2
04		1110 N	891	-0-	-219	-0-	880	2	11 9	Y	10	10 1	2
05		1240 N	701	-0-	-539	-0-	692	2	9 9	Y	8	8 1	2
06		1230 N	947	-0-	-283	-0-	937	2	10 9	Y	9	9 1	2
*07		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1005	2	10 9	Y	9	9 1	2

PAGE, L. E. WELL #: 4 RRCID -> 288999 COMPL. DATE 03/23/2020										TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6589 - 6597	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

COLLINS UNIT WELL #: 16U RRCID -> 290603 COMPL. DATE 02/11/2005										TOTAL DEPTH	9655	PERF. 6256 - 6264	
02		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	1		N	-0-		-0-
03		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	1		N	-0-		-0-
04		301 N	301	-0-	-0-	-0-	300	1	1 9	N	1		1
05		315 N	315	-0-	-0-	-0-	310	1	5 2	N	-0-		1
06		306 N	306	-0-	-0-	-0-	300	1	6 2	N	-0-		1
*07		338 N	338	-0-	-0-	-0-	310	1	22 2	N	5		6
							6	9					

HULL A-21 UNIT WELL #: A 21 RRCID -> 290737 COMPL. DATE 02/21/2021										TOTAL DEPTH	9614	PERF. 6258 - 6268	
02		1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2		N	-0-		-0-
03		1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	1792	2	17 9	N	15	11 1	4
04		2430 X	1652	-0-	-778	-0-	1622	2	30 9	N	27	23 1	8
05		2077 X	1646	-0-	-431	-0-	1623	2	23 9	N	21	26 1	3
06		1950 X	1442	-0-	-508	-0-	1413	2	29 9	N	26	24 1	5
07		1922 X	1264	-0-	-658	-0-	1245	2	19 9	N	17	20 1	2

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 290739 COMPL. DATE 04/16/2021										TOTAL DEPTH	9550	PERF. 6304 - 6332	
02		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	978	2	117 9	N	106	103 1	15
03		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1044	2	127 9	N	115	113 1	17
04		1170 N	1081	-0-	-89	-0-	978	2	103 9	N	94	97 1	14
05		1209 N	1083	-0-	-126	-0-	983	2	100 9	N	91	89 1	16
06		1140 N	970	-0-	-170	-0-	896	2	74 9	N	67	69 1	14
07		1116 N	963	-0-	-153	-0-	885	2	78 9	N	71	71 1	14

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 291369 COMPL. DATE 06/14/2021 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6554 - 6559															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4169	2	61	9	N	55	53	1	8
03		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4300	2	64	9	N	58	58	1	8
04		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	3952	2	54	9	N	49	50	1	7
05		3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3547	2	51	9	N	46	45	1	8
06		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3203	2	34	9	N	31	33	1	6
*07		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3366	2	24	9	N	22	24	1	4

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 291428 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 6676 - 6686															
02		8092 X	4338	-0-	-3754	-0-	4334	2	4	9	N	4	8	1	-0-
03		6417 X	4073	-0-	-2344	-0-	4073	2			N	-0-			-0-
04		6270 X	3414	-0-	-2856	-0-	3414	2			N	-0-			-0-
05		6479 X	3119	-0-	-3360	-0-	3119	2			N	-0-			-0-
06		5520 X	2718	-0-	-2802	-0-	2718	2			N	-0-			-0-
07		4805 X	2482	-0-	-2323	-0-	2482	2			N	-0-			-0-

SMITH-BIRD WELL #: 4 RRCID -> 291479 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6316 - 6326															
02		9772 X	640	-0-	-9132	-0-	633	2	7	9	N	6	6	1	-0-
03		5425 X	1546	-0-	-3879	-0-	1546	2			N	-0-			-0-
04		2550 X	1900	-0-	-650	-0-	1870	2	30	9	N	27			27
05		1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1620	2	55	9	N	50	45	1	32
06		1500 X	1390	-0-	-110	-0-	1338	2	52	9	N	47	54	1	25
07		1953 X	1227	-0-	-726	-0-	1185	2	42	9	N	38	49	1	14

MCRAE, BLANCHE WELL #: 10 RRCID -> 291662 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6338 - 6362															
02		6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	6447	2	26	9	N	24	24	1	3
03		6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	6729	2	14	9	N	13	14	1	2
04		6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	6265	2	12	9	N	11	11	1	2
05		6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	6043	2	14	9	N	13	12	1	3
06		5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	5509	2	12	9	N	11	12	1	2
*07		5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5393	2	13	9	N	12	12	1	2

HAYGOOD, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 291878 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6460 - 6470															
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLLINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 292427 COMPL. DATE 04/15/2022 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6091															
04		14006 X	14006	-0-	-0-	-0-	13763	2	243	9	N	221	199	1	22
05		31713 X	29105	-0-	-2608	-0-	28423	2	682	9	N	620	550	1	92
06		30690 X	22257	-0-	-8433	-0-	21533	2	724	9	N	658	643	1	107
07		31713 X	17349	-0-	-14364	-0-	16654	2	695	9	N	632	635	1	104

THOMPSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 292829 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6414 - 6420															
05		0	1248	-0-	1248	-0-	1248	2			N	-0-			-0-
*06		0	1263	-0-	1263	-0-	2511	2	1	9	N	1	1	1	-0-
*07		6856 X	4345	-0-	-2511	-0-	4344	2	1	9	N	1			1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) SLANT OPERATING, LLC REED, A. J.		//CONT.//	16032 812 786697	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

		WELL #:	1	RRCID ->	030322	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6872	PERF.	6738	-	6753	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KNIGHT C		WELL #:	1	RRCID ->	146637	COMPL. DATE	12/30/2006	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	5174	-	5194	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR HEIRS		WELL #:	5	RRCID ->	268300	COMPL. DATE	03/28/2012	TOTAL DEPTH	10235	PERF.	6845	-	7172	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170

WALTON, WILLIAM H. GU		WELL #:	1A	RRCID ->	276953	COMPL. DATE	11/22/2014	TOTAL DEPTH	9579	PERF.	6463	-	6470	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REED ESTATE UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	278038	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	10203	PERF.	6614	-	6750	
02	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-			-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
06	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-			-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-

WEIR ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	286014	COMPL. DATE	11/10/2018	TOTAL DEPTH	10365	PERF.	7088	-	7096	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1		WELL #:	11	RRCID ->	288279	COMPL. DATE	12/13/2019	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	6744	-	6754	
02	6076 X	2320	-0-	-3756	-0-	2310	2	10	9	N	9	31	1	13
03	5363 X	2871	-0-	-2492	-0-	2870	2	1	9	N	1			14
04	4260 X	1932	-0-	-2328	-0-	1924	2	8	9	N	7			21
05	4402 X	203	-0-	-4199	-0-	203	2			N	-0-	13	1	8
06	2790 X	122	-0-	-2668	-0-	122	2			N	-0-			8
07	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-			8

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) SLANT OPERATING, LLC BILL POWERS A		//CONT.// 16032 812 //CONT.// 786697		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
WELL #: 7 RRCID -> 288292 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6568 - 6691												
02	6692 X	4981	-0-	-1711	-0-	4933	2	48	9	N	44	107
03	6479 X	2549	-0-	-3930	-0-	2488	2	61	9	N	55	109
04	6270 X	3723	-0-	-2547	-0-	3671	2	52	9	N	47	56
05	6479 X	2132	-0-	-4347	-0-	2107	2	25	9	N	23	79
06	5670 X	4096	-0-	-1574	-0-	4051	2	45	9	N	41	42
07	5518 X	4564	-0-	-954	-0-	4503	2	61	9	N	55	56
BILL POWERS A WELL #: 6 RRCID -> 288323 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 6500 - 6668												
02	2856 X	2177	-0-	-679	-0-	2092	2	85	9	N	77	187
03	3162 X	2201	-0-	-961	-0-	2055	2	146	9	N	133	228
04	2820 X	2040	-0-	-780	-0-	1908	2	132	9	N	120	136
05	2666 X	1373	-0-	-1293	-0-	1266	2	107	9	N	97	232
06	2430 X	1481	-0-	-949	-0-	1402	2	79	9	N	72	100
07	2418 X	1495	-0-	-923	-0-	1386	2	109	9	N	99	98
H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 288344 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 6665 - 6709												
02	4340 X	1404	-0-	-2936	-0-	1389	2	15	9	N	14	23
03	4433 X	1461	-0-	-2972	-0-	1440	2	21	9	N	19	42
04	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	1822	2	15	9	N	14	56
05	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	1551	2	13	9	N	12	29
06	1500 X	1424	-0-	-76	-0-	1412	2	12	9	N	11	40
*07	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	2194	2	15	9	N	14	54
DOBBINS GU WELL #: 9 RRCID -> 290960 COMPL. DATE 04/30/2021 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 7086 - 7092												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
WEIR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 291033 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 6842 - 6850												
02	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4917	2	40	9	N	36	175
03	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	5695	2	98	9	N	89	264
04	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	5594	2	12	9	N	11	275
05	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	5717	2	14	9	N	13	110
06	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	5369	2	29	9	N	26	135
*07	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	5462	2	36	9	N	33	168
H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 291069 COMPL. DATE 05/13/2021 TOTAL DEPTH 10121 PERF. 6721 - 6729												
02	1316 X	4	-0-	-1312	-0-	4	2			N	-0-	-0-
03	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-
04	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
05	4 X	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-	-0-
06	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	-0-
*07	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	-0-
REED ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 291178 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 6926 - 6938												
02	14644 X	1187	-0-	-13457	-0-	1185	2	2	9	N	2	160
03	12183 X	192	-0-	-11991	-0-	142	2	50	9	N	45	205
04	9690 X	27	-0-	-9663	-0-	27	2			N	-0-	205
05	7595 X	4	-0-	-7591	-0-	4	2			N	-0-	205
06	5070 X	5	-0-	-5065	-0-	5	2			N	-0-	205
07	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-	205

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 292256 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 6804 - 6816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	1007	-0-	1007	8423	1004	2	3	9	N	3	173	1			137
03	0 W	119	-0-	119	8542	119	2			N	-0-					137
04	0 W	318	-0-	318	8860	311	2	7	9	N	6					143
05	8992 X	132	-0-	-8860	-0-	132	2			N	-0-					143
06	2550 X	124	-0-	-2426	-0-	124	2			N	-0-					143
07	2635 X	137	-0-	-2498	-0-	137	2			N	-0-					143

RALEY WELL #: 2 RRCID -> 292257 COMPL. DATE 12/13/2021 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6615 - 6627

02	0	44	-0-	44	44	44	2			N	-0-					100
03	44 X	-0-	-0-	-44	-0-	-44	2			N	-0-					100
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-					100
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-					100
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-					100
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-					100

H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 292282 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 6724 - 6848

02	0	1443	-0-	1443	16130	1390	2	53	9	N	48	125	1			78
03	17524 X	1394	-0-	-16130	-0-	1327	2	67	9	N	61					139
04	2970 X	1580	-0-	-1390	-0-	1524	2	56	9	N	51					190
05	3069 X	1338	-0-	-1731	-0-	1296	2	42	9	N	38	129	1	3	8	96
06	2970 N	522	-0-	-2448	-0-	480	2	42	9	N	38					134
07	3069 N	237	-0-	-2832	-0-	236	2	1	9	N	1	1	8			134

WEIR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 292288 COMPL. DATE 09/27/2021 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 7020 - 7028

02	0	-0-	-0-	-0-	36731					N	-0-					100
03	0 W	2	-0-	2	36733	2	2			N	-0-					100
04	0 W	1	-0-	1	36734	1	2			N	-0-					100
05	36734 X	-0-	-0-	-36734	-0-	-0-	2			N	-0-	7	1			93
06	600 X	-0-	-0-	-600	-0-	-0-	2			N	-0-					93
07	620 X	2	-0-	-618	-0-	-0-	2			N	-0-					93

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 292331 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 6906 - 6914

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198

BILL POWERS A WELL #: 3 RRCID -> 292383 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 6828 - 6837

02	0	3418	-0-	3418	14007	3418	2			N	-0-					-0-
03	15762 X	1755	-0-	-14007	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
04	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-	-0-	2			N	-0-					-0-
05	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-	-0-	2			N	-0-					-0-
06	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-	-0-	2			N	-0-					-0-
*07	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-	-0-	2			N	-0-					-0-

BILL POWERS A WELL #: 8BP RRCID -> 292384 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6718 - 6728

02	0	133	-0-	133	15435	133	2			N	-0-					-0-
03	15820 X	385	-0-	-15435	-0-	385	2			N	-0-					-0-
04	5850 X	590	-0-	-5260	-0-	590	2			N	-0-					-0-
05	6045 X	237	-0-	-5808	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	5850 X	414	-0-	-5436	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	6045 X	16	-0-	-6029	-0-	16	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS LLC				850990											
CGU 8				WELL #:	2	RRCID ->	069022	COMPL. DATE	09/28/1976	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6223 - 6230		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	126672	COMPL. DATE	07/30/1990	TOTAL DEPTH	6537	PERF.	6300 - 6466		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KYLE, FRED GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	126673	COMPL. DATE	04/03/1988	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6579 - 6588		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CGU 31				WELL #:	2-C	RRCID ->	135749	COMPL. DATE	01/24/1990	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	6806 - 6824		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CGU 11				WELL #:	7-C	RRCID ->	137366	COMPL. DATE	04/19/1991	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6261 - 6266		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT				WELL #:	3-U	RRCID ->	139884	COMPL. DATE	10/21/1991	TOTAL DEPTH	9440	PERF.	6947 - 7079		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	139922	COMPL. DATE	03/08/2018	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	6290 - 6310		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
 KYLE, FRED UNIT "A" WELL #: 5-C RRCID -> 140357 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6126 - 6132

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

 MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 140641 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6356 - 6366

02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 142370 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6082 - 6086

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 CAUDLE, DAHLIA O. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 142458 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6280 - 6296

02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143426 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6441 - 6447

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 CGU 17 WELL #: 9 C RRCID -> 153374 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 6298 - 6314

02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 CGU 11 WELL #: 10-C RRCID -> 159702 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6200 - 6212

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 19		WELL #: 9-C		RRCID -> 159766		COMPL. DATE 06/18/1996		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 6276 - 6438			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #: 7-C		RRCID -> 162153		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6242			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CGU 28		WELL #: 8-C		RRCID -> 163969		COMPL. DATE 04/22/1997		TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6670 - 6680			
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CGU 10		WELL #: 12-C		RRCID -> 164327		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 9648 PERF. 6275 - 6280			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CGU 19		WELL #: 10-C		RRCID -> 164340		COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6338 - 6346			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CGU 18		WELL #: 12 C		RRCID -> 165150		COMPL. DATE 08/13/1997		TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6500 - 6508			
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229			N	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229			N	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229			N	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229			N	NO RPT	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229			N	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229			N	NO RPT	-0-

CGU 13		WELL #: 7 C		RRCID -> 165601		COMPL. DATE 08/16/1997		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6136 - 6146			
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-			N	-0-	-0-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-	-0-
04	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3	N	-0-	-0-
05	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	3	N	-0-	-0-
06	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	9459	3	N	-0-	-0-
*07	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 17		WELL #: 11 C		RRCID -> 166137		COMPL. DATE 04/06/1999		TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 6207		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CGU 5		WELL #: 7 C		RRCID -> 169295		COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6274 - 6358		
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-		-0-
03	217 N	177	-0-	-40	-0-	177 3	N	-0-		-0-
04	180 N	136	-0-	-44	-0-	136 3	N	-0-		-0-
05	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3	N	-0-		-0-
06	180 N	159	-0-	-21	-0-	159 3	N	-0-		-0-
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3	N	-0-		-0-

CGU 14		WELL #: 11 C		RRCID -> 169720		COMPL. DATE 06/04/1998		TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6250 - 6270		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CGU 29		WELL #: 9 C		RRCID -> 169785		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 9897 PERF. 6750 - 6760		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CGU 3		WELL #: 11 C		RRCID -> 170920		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6142 - 6170		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CGU 31		WELL #: 9 C		RRCID -> 170958		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 9978 PERF. 6694 - 6702		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #: 8 C		RRCID -> 171307		COMPL. DATE 03/27/2001		TOTAL DEPTH 9257 PERF. 6088 - 6360		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 31		WELL #: 7		RRCID -> 171890		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6698 - 6824								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6		WELL #: 8 C		RRCID -> 173626		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6260 - 6330								
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 17		WELL #: 8 C		RRCID -> 174257		COMPL. DATE 06/18/1999		TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6290 - 6300								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 11		WELL #: 8 C		RRCID -> 177852		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6064 - 6262								
02	2800 N	3326	-0-	526	526	3326	3			N	-0-					-0-
03	1322 N	796	-0-	-526	-0-	796	3			N	-0-					-0-
04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
05	899 X	758	-0-	-141	-0-	758	3			N	-0-					-0-
06	870 X	757	-0-	-113	-0-	757	3			N	-0-					-0-
07	899 X	751	-0-	-148	-0-	751	3			N	-0-					-0-

CGU 15		WELL #: 8 C		RRCID -> 179904		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6352 - 6360								
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6		WELL #: 13 C		RRCID -> 182122		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6247 - 6336								
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 35		WELL #: 4		RRCID -> 187932		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 9622 PERF. 6196 - 6202								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990												
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 191038		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 9289 PERF. 6190 - 6314						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 192293		COMPL. DATE 12/17/2002		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6602 - 6670						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

CGU 16		WELL #: 8		RRCID -> 203201		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 9731 PERF. 6138 - 6155						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

CGU 21		WELL #: 20		RRCID -> 218051		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6308 - 6538						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-		
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-			-0-		
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-			-0-		
*07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-			-0-		

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 221114		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6349 - 6724						
02	4060 X	4032	-0-	-28	-0-	4032	3	N	-0-			-0-		
03	4495 X	4208	-0-	-287	-0-	4208	3	N	-0-			-0-		
04	4260 X	3598	-0-	-662	-0-	3598	3	N	-0-			-0-		
05	4464 X	3544	-0-	-920	-0-	3544	3	N	-0-			-0-		
06	4320 X	3412	-0-	-908	-0-	3412	3	N	-0-			-0-		
07	4464 X	3515	-0-	-949	-0-	3515	3	N	-0-			-0-		

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1		WELL #: 11R		RRCID -> 233761		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A						
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-			-0-		
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-			-0-		
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-			-0-		
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-			-0-		
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-			-0-		
*07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-			-0-		

LATHAM, H.L.		WELL #: 1		RRCID -> 267162		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6410 - 6420						
02	4984 X	945	-0-	-4039	-0-	934	3	11	9	Y	10	21	1	5
03	5518 X	4837	-0-	-681	-0-	4782	3	55	9	Y	50	33	1	22
04	5340 X	3446	-0-	-1894	-0-	3413	3	33	9	Y	30	31	1	21
05	3999 X	2752	-0-	-1247	-0-	2724	3	28	9	Y	25	26	1	20
06	4680 X	1971	-0-	-2709	-0-	1954	3	17	9	Y	15	21	1	14
07	4836 X	1728	-0-	-3108	-0-	1713	3	15	9	Y	14	16	1	12

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
GARY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267194		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6440 - 6444								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORDERS, E. GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 267237		COMPL. DATE 10/01/2012		TOTAL DEPTH 9242 PERF. 6068 - 6072								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERS-SMITH UNIT 3		WELL #: 4		RRCID -> 268339		COMPL. DATE 02/24/2013		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6074 - 6336								
02	364 N	211	-0-	-153	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	403 N	186	-0-	-217	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	390 N	112	-0-	-278	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	248 N	160	-0-	-88	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-

BORDERS, E. GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 268809		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 9360 PERF. 6314 - 6342								
02	6048 X	5541	-0-	-507	-0-	5541	3			N	-0-					-0-
03	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	3			N	-0-					-0-
04	6480 X	5911	-0-	-569	-0-	5911	3			N	-0-					-0-
05	6696 X	6389	-0-	-307	-0-	6389	3			N	-0-					-0-
06	6480 X	6038	-0-	-442	-0-	6038	3			N	-0-					-0-
07	6696 X	5673	-0-	-1023	-0-	5673	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 271695		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6136 - 6144								
02	392 N	347	-0-	-45	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03	434 N	338	-0-	-96	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	330 N	298	-0-	-32	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	372 N	274	-0-	-98	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	330 N	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 271884		COMPL. DATE 05/28/2013		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6115 - 6461								
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
05	496 N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	480 N	383	-0-	-97	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	496 N	417	-0-	-79	-0-	417	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 272103		COMPL. DATE 05/14/2013		TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6238 - 6242								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 272852		COMPL. DATE 11/24/2013		TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6273 - 6538		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 272853		COMPL. DATE 07/04/2013		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6307 - 6504		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

POSS, L.T. UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 272861		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6158 - 6340		
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3	N	-0-		-0-
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3	N	-0-		-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-		-0-
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	N	-0-		-0-
06	90 N	66	-0-	-24	-0-	66 3	N	-0-		-0-
*07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-		-0-

SMITH, ELLA UNIT 2		WELL #: 4		RRCID -> 275914		COMPL. DATE 09/02/2013		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6247 - 6480		
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-		-0-
03	372 N	341	-0-	-31	-0-	341 3	N	-0-		-0-
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	N	-0-		-0-
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3	N	-0-		-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-		N	-0-		-0-
*07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3	N	-0-		-0-

CGU 29		WELL #: 11		RRCID -> 285423		COMPL. DATE 06/30/2018		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6711 - 6726		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 286393		COMPL. DATE 08/27/2019		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6260 - 6374		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 10		WELL #: 10TP		RRCID -> 291743		COMPL. DATE 08/30/2021		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6160 - 6254		
02	14280 X	11104	-0-	-3176	-0-	11104 3	N	-0-		-0-
03	12910 X	12910	-0-	-0-	-0-	12910 3	N	-0-		-0-
04	14114 X	14114	-0-	-0-	-0-	14114 3	N	-0-		-0-
05	14345 X	14345	-0-	-0-	-0-	14345 3	N	-0-		-0-
06	13493 X	13493	-0-	-0-	-0-	13493 3	N	-0-		-0-
07	14570 X	13542	-0-	-1028	-0-	13542 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 12		WELL #: 8TP		RRCID -> 292627		COMPL. DATE 11/22/2021		TOTAL DEPTH 9784 PERF. 6309 - 6312				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	304	-0-	304	304	304	3	N	-0-			-0-
03	0	617	-0-	617	921	617	3	N	-0-			-0-
04	0	432	-0-	432	1353	432	3	N	-0-			-0-
05	0 W	533	-0-	533	1886	533	3	N	-0-			-0-
06	0 W	556	-0-	556	2442	556	3	N	-0-			-0-
07	0 W	552	-0-	552	2994	552	3	N	-0-			-0-

URSUS OIL AND GAS		879300										
MULLINS, O. V. UNIT #1		WELL #: 2 T		RRCID -> 030340		COMPL. DATE 11/16/1956		TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6091 - 6121				
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-			174
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-			174
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-			174
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-			174
06	180 N	135	-0-	-45	-0-	135	3	N	-0-			174
*07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-			174

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C.		924317										
SEMPRA ENERGY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228341		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6631 - 7819				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEMPRA ENERGY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 241632		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 8606				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936										
PIRKLE, L. H.		WELL #: 7-U		RRCID -> 150271		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6104 - 6340				
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOLMES, S. L.		WELL #: 6-U		RRCID -> 150722		COMPL. DATE 06/07/1994		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6209				
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DONALD, F.H. WELL #: 7-U RRCID -> 155210 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6304 - 6319

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

 BANKS, W. R. WELL #: 7-U RRCID -> 155528 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6550 - 6563

02	420	N	288	-0-	-132	-0-		8	1	261	2	Y	17	16	1	4
								19	9							
03	372	N	265	-0-	-107	-0-		8	1	242	2	Y	14	15	1	3
								15	9							
04	270	N	226	-0-	-44	-0-		6	1	209	2	Y	10	11	1	2
								11	9							
05	310	N	129	-0-	-181	-0-		4	1	118	2	Y	6	7	1	1
								7	9							
06	270	N	144	-0-	-126	-0-		4	1	132	2	Y	7	6	1	2
								8	9							
07	248	N	178	-0-	-70	-0-		5	1	164	2	Y	8	8	1	2
								9	9							

 THOMAS & WOOD WELL #: 7-U RRCID -> 156030 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6357 - 6372

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

 PIRKLE, L. H. C WELL #: 8-U RRCID -> 156200 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6222 - 6256

02	343	N	343	-0-	-0-	-0-		10	1	323	2	Y	9	9	1	2
								10	9							
03	341	N	307	-0-	-34	-0-		9	1	289	2	Y	8	8	1	2
								9	9							
04	420	N	392	-0-	-28	-0-		11	1	372	2	Y	8	8	1	2
								9	9							
05	372	N	369	-0-	-3	-0-		13	1	348	2	Y	7	7	1	2
								8	9							
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-		13	1	416	2	Y	7	7	1	2
								8	9							
07	403	N	300	-0-	-103	-0-		9	1	283	2	Y	7	7	1	2
								8	9							

 COLEMAN, M.J. WELL #: 7-U RRCID -> 157178 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6213

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OWENS, A.H. WELL #: 8 U RRCID -> 157568 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7318 - 7331

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

OWENS, NELLIE WELL #: 7-U RRCID -> 159860 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6117 - 6221

02	28 N	14	-0-	-14	-0-	1 1	7 2	Y	5	5 1	1					1
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	8	7 1	2					2
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	9 9	8 2	Y	5	6 1	1					1
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	1 1	7 2	Y	4	4 1	1					1
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	4 9	8 2	Y	4	4 1	1					1
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	1 1	3 9	Y	3	3 1	1					1

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7-U RRCID -> 159973 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6644 - 6717

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 7 U RRCID -> 171436 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6094 - 6505

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

BROWN, J. C. WELL #: 8 L RRCID -> 174198 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6378 - 6392

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 18-U RRCID -> 222676 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 6343

02	2800 N	2987	-0-	187	187	2961	2	26	9	N	24					132
03	3100 N	3300	-0-	200	387	3248	2	52	9	N	47					179
04	3000 N	3087	-0-	87	474	3030	2	57	9	N	52	164	1			67
05	3748 X	3274	-0-	-474	-0-	3266	2	8	9	N	7					74
06	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3289	2	6	9	N	5					79
*07	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3345	2	36	9	N	33					112

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
SEALEY, J. J.		WELL #: 14 U		RRCID -> 228043		COMPL. DATE 12/11/2006		TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 6328								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOLMES, S.L.		WELL #: 17		RRCID -> 229533		COMPL. DATE 09/25/2009		TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 7082								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ANDERSON, ALMA GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 230573		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 9408 PERF. 6312 - 6331								
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	135	1	668	2	Y	8	8	1			2
						9	9									
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	115	1	491	2	Y	4	5	1			1
						4	9									
04	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	341	1	1517	2	Y	13	11	1			3
						14	9									
05	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	524	1	2341	2	Y	19	17	1			5
						21	9									
06	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	295	1	1426	2	Y	11	13	1			3
						12	9									
*07	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	356	1	1765	2	Y	16	15	1			4
						18	9									
ANDERSON, ALMA GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 232799		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 6880								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WOOLWORTH, J.D. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 234846		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 8943								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PIRKLE, L.H.		WELL #: 18		RRCID -> 236038		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 6256								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240636 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 7834													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 13 RRCID -> 245954 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 6488													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246871 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 6826													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250909 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 6163 - 8932													
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254190 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 8316													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255801 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 8044													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
FRED KYLE UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 279903		COMPL. DATE 12/17/2015			TOTAL DEPTH 9354 PERF. 6170 - 6335					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1456 N	1057	-0-	-399	-0-	30	1	946	2	Y	74	73	1	18
03	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	81	9							19
04	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	38	1	1148	2	Y	81	80	1	13
05	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	89	9							19
06	1230 N	691	-0-	-539	-0-	31	1	1031	2	Y	63	69	1	10
*07	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	69	9							22
						44	1	1211	2	Y	75	69	1	
						83	9							
						20	1	631	2	Y	36	45	1	
						40	9							
						37	1	1212	2	Y	81	69	1	
						89	9							
HARRIS-HARDIN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 280565		COMPL. DATE 05/19/2016			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6544 - 6608					
02	140 N	77	-0-	-63	-0-	2	1	75	2	Y	-0-			174
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	25	1	877	2	Y	56	152	1	78
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	62	9							78
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	12	1	390	2	Y	-0-			141
06	930 N	410	-0-	-520	-0-	7	1	229	2	Y	63			166
*07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	69	9							48
						11	1	371	2	Y	25			
						28	9							
						11	1	429	2	Y	49	167	1	
						54	9							
J. S. GHOLSTON		WELL #: 2		RRCID -> 280578		COMPL. DATE 06/23/2016			TOTAL DEPTH 9348 PERF. 6091 - 6312					
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	23	1	240	2	Y	16	17	1	4
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	18	9							3
04	270 N	262	-0-	-8	-0-	23	1	255	2	Y	17	18	1	4
05	310 N	280	-0-	-30	-0-	19	9							5
06	300 N	273	-0-	-27	-0-	21	1	223	2	Y	16	15	1	5
07	279 N	206	-0-	-73	-0-	18	9							5
						24	1	239	2	Y	15	14	1	
						17	9							
						22	1	233	2	Y	16	16	1	
						18	9							
						16	1	171	2	Y	17	19	1	
						19	9							
FRED KYLE UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 282067		COMPL. DATE 03/15/2017			TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6178 - 6190					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OWENS, NELLIE		WELL #: 6 U		RRCID -> 284199		COMPL. DATE 03/01/2018			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6110 - 6203					
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	Y	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-			-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON)										16032 820		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.										309515									
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY										WELL #:	9	RRCID ->	292955	COMPL. DATE	11/10/2020	TOTAL DEPTH	9838	PERF.	6470 - 6530
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC										775851									
GRAVES ESTATE										WELL #:	2	RRCID ->	137397	COMPL. DATE	01/07/1991	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6539 - 6548
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL										WELL #:		1	RRCID ->	142660	COMPL. DATE	02/12/1993	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6120 - 6156
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-			

WHITAKER UNIT										WELL #:		7	RRCID ->	148130	COMPL. DATE	09/08/1999	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6282 - 6398
02	3864	X	3416	-0-	-448	-0-	3393	2	23	9	Y	21	12	1			11			
03	4278	X	3927	-0-	-351	-0-	3909	2	18	9	Y	16	20	1			7			
04	4020	X	3773	-0-	-247	-0-	3754	2	19	9	Y	17	19	1			5			
05	4092	X	3804	-0-	-288	-0-	3784	2	20	9	Y	18	20	1			3			
06	3810	X	3415	-0-	-395	-0-	3398	2	17	9	Y	15	10	1			8			
07	3937	X	3295	-0-	-642	-0-	3278	2	17	9	Y	15	20	1			3			

CUMMINGS										WELL #:		16-U	RRCID ->	178344	COMPL. DATE	04/16/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6490 - 6514
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-			
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-			
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-			
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-			
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-			
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-			

TGNR EAST TEXAS LLC										850990									
CGU 6										WELL #:	9-C	RRCID ->	149484	COMPL. DATE	06/17/1997	TOTAL DEPTH	9678	PERF.	6116 - 6342
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		

CARTHAGE (T.P -ALLISON 6540) 16032 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 TGNR EAST TEXAS LLC 850990
 CGU 27 WELL #: 6-C RRCID -> 140776 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6538 - 6544

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BARBER) 16032 835 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 TGNR EAST TEXAS LLC 850990
 CGU 25 WELL #: 5 C RRCID -> 278050 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6356 - 6462

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE) 16032 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 WHITAKER UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 167166 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7595

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 171978 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7751 - 7996

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 187436 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7731 - 7737

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 194860 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7690 - 7700

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK BROWN)		16032 841		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		945936											
BROWN, J.C. "B"		WELL #:		1 L		RRCID -> 291236		COMPL. DATE 12/10/1945		TOTAL DEPTH 6425		PERF. 6148 - 6156	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	5 1	145 2	Y	-0-	-0-	
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03		157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	5 1	152 2	Y	-0-	-0-	
04		161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	5 1	156 2	Y	-0-	-0-	
05		155 N	132	-0-	-23	B	-0-	5 1	127 2	Y	-0-	-0-	
06		150 N	133	-0-	-17	B	-0-	4 1	129 2	Y	-0-	-0-	
*07		138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	4 1	134 2	Y	-0-	-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHRISTIAN)		16032 845		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA					
BOWLES ENERGY, INC.		084097											
CHRISTIAN		WELL #:		2		RRCID -> 140632		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 7112		PERF. 6275 - 6636	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS)		16032 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BPX OPERATING COMPANY		085408											
HICKS, O.B. GAS UNIT		WELL #:		5 C		RRCID -> 132726		COMPL. DATE 11/07/1989		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 6070 - 6165	
02		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

HICKS, O.B. GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 137027		COMPL. DATE 11/20/1990		TOTAL DEPTH 7063		PERF. 6090 - 6916	
02		392 N	209	-0-	-183			209 3		Y	-0-	-0-	
03		234 N	234	-0-	-0-			234 3		Y	-0-	-0-	
04		270 N	113	-0-	-157			113 3		Y	-0-	-0-	
*05		217 N	58	-0-	-159			58 3		Y	-0-	-0-	
06		240 N	-0-	-0-	-240					Y	-0-	-0-	
07		93 N	-0-	-0-	-93					Y	-0-	-0-	

HICKS, O.B. GAS UNIT		WELL #:		8-U		RRCID -> 137053		COMPL. DATE 10/08/1990		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6371 - 6218	
02		1428 N	1386	-0-	-42			1386 3		Y	-0-	-0-	
03		1749 N	1749	-0-	-0-			1749 3		Y	-0-	-0-	
04		1877 N	1877	-0-	-0-			1877 3		Y	-0-	-0-	
*05		1550 N	861	-0-	-689			861 3		Y	-0-	-0-	
06		1590 N	893	-0-	-697			893 3		Y	-0-	-0-	
07		1643 N	-0-	-0-	-1643					Y	-0-	-0-	

EC PRODUCTION LLC		100180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA					
ROBERTS GU		WELL #:		5		RRCID -> 211292		COMPL. DATE 05/10/2005		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6150 - 6222	
02	DLQ	G-10	36	-0-	36			36 2		Y	-0-	22	
03	DLQ	G-10	43	-0-	43			43 2		Y	-0-	22	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	22	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	22	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 EC PRODUCTION LLC //CONT.// 100180
 ROBERTS GU WELL #: 4 RRCID -> 211677 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6234 - 6326

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		6	-0-	6		330	6	2	Y	-0-					22
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		330			Y	-0-					22
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		330			Y	-0-					22
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		330			Y	-0-					22
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		330			Y	NO RPT					22
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		330			Y	NO RPT					22

ROBERTS GU WELL #: 2 RRCID -> 212133 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6232 - 6394

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-

ROBERTS GU WELL #: 7 RRCID -> 213061 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6232 - 6296

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		317			Y	-0-					22
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		317			Y	-0-					22
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		317			Y	-0-					22
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		317			Y	-0-					22
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		317			Y	NO RPT					22
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		317			Y	NO RPT					22

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 213704 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6372 - 6380

02	DLQ G-10		25	-0-	25		231	25	2	Y	-0-					22
03	DLQ G-10		10	-0-	10		241	10	2	Y	-0-					22
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		241			Y	-0-					22
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		241			Y	-0-					22
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		241			Y	NO RPT					22
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		241			Y	NO RPT					22

ROBERTS GU WELL #: 6 RRCID -> 213705 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6108 - 6272

02	DLQ G-10		6	-0-	6		355	6	2	Y	-0-					22
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		355			Y	-0-					22
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		355			Y	-0-					22
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		355			Y	-0-					22
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		355			Y	NO RPT					22
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		355			Y	NO RPT					22

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
 BIRD G.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 292964 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6210 - 6216

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
HARLETON OIL & GAS INC. 357165													
ALLISON, THOMAS WELL #: 2B RRCID -> 198299 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6055 - 6062													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUILLE, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 266911 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6173 - 6179													
02	756 N	714	-0-	-42	-0-	708	3	6 9	N	5	158 1		67
03	899 N	823	-0-	-76	-0-	823	3		N	-0-			67
04	840 N	826	-0-	-14	-0-	804	3	22 9	N	20			87
05	806 N	771	-0-	-35	-0-	738	3	33 9	N	30			117
06	810 N	641	-0-	-169	-0-	630	3	11 9	N	10			127
07	868 N	712	-0-	-156	-0-	626	3	86 9	N	78			205

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265													
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 238188 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6786 - 6980													
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327													
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1 RRCID -> 166997 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 6494 - 6654													
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-				N	-0-			341
03	248 N	88	-0-	-160	-0-	88	2		N	-0-			341
04	150 N	69	-0-	-81	-0-	69	2		N	-0-			341
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			341
*06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-			341
*07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		N	-0-			341

R. LACY SERVICES, LTD. 687208													
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 141230 COMPL. DATE 02/03/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 6282 - 6490													
02	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	81	1	1511 2	Y	-0-			-0-
03	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	78	1	1539 2	Y	-0-			-0-
04	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	75	1	1473 2	Y	-0-			-0-
05	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	72	1	1500 2	Y	-0-			-0-
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	71	1	1434 2	Y	-0-			-0-
07	1550 N	1500	-0-	-50	-0-	70	1	1430 2	Y	-0-			-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890													
CRNKO-BRIGGS WELL #: 2-C RRCID -> 141451 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6126 - 6136													
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 HANCOCK UNIT WELL #: 5-D RRCID -> 138841 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6126 - 6277

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O						AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139290 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6250 - 6260

02	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	175	1	775	2	Y	72	85	1	8
						79	9							
03	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	255	1	1097	2	Y	84	76	1	16
						92	9							
04	900 N	606	-0-	-294	-0-	202	1	326	2	Y	71	75	1	12
						78	9							
05	1147 N	359	-0-	-788	-0-	53	1	239	2	Y	61	67	1	6
						67	9							
06	1410 N	334	-0-	-1076	-0-	290	1	44	9	Y	40	40	1	6
07	620 N	320	-0-	-300	-0-	270	1	50	9	Y	45	36	1	15

CUMMINGS WELL #: 17 U RRCID -> 197691 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6153 - 6159

02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	32	1	472	2	Y	5	4	1	2
						6	9							
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	31	1	510	2	Y	2	4	1	-0-
						2	9							
04	630 N	555	-0-	-75	-0-	30	1	522	2	Y	3	2	1	1
						3	9							
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	35	1	563	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
06	540 N	469	-0-	-71	-0-	23	1	445	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
07	589 N	528	-0-	-61	-0-	28	1	499	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 POWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 089332 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6470 - 6671

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WERNER "F" WELL #: 2 RRCID -> 131178 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6613 - 6621

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113															
B. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 135518										COMPL. DATE	07/18/1990	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	6644 - 6652
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ALEXANDER, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 135523										COMPL. DATE	07/21/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6478 - 6542
02		728 N	381	-0-	-347	-0-	381	3		Y	-0-				-0-
03		1023 N	492	-0-	-531	-0-	492	3		Y	-0-				-0-
04		810 N	378	-0-	-432	-0-	378	3		Y	-0-				-0-
05		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3		Y	-0-				-0-
06		480 N	377	-0-	-103	-0-	377	3		Y	-0-				-0-
07		403 N	139	-0-	-264	-0-	139	3		Y	-0-				-0-

WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895										COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	6553 - 6778
02		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1867	3	17 9	N	15	14	0		3
03		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2053	3	13 9	N	12	13	0		2
04		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2054	3	18 9	N	16	16	0		2
05		1984 N	1940	-0-	-44	-0-	1923	3	17 9	N	15	15	0		2
*06		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1926	3	2 9	N	2	3	1		1
*07		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2043	3	1 9	N	1	1	1		1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL) 16032 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851															
HALL, H. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 081678										COMPL. DATE	01/04/1979	TOTAL DEPTH	9655	PERF.	6304 - 6320
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

XTO ENERGY INC. 945936															
HUNT WELL #: 5 U RRCID -> 189508										COMPL. DATE	03/05/2002	TOTAL DEPTH	9385	PERF.	6195 - 6308
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214711										COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6252 - 6354
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HUDSON)		16032 865		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851									
HUDSON-JOHNSON UNIT		WELL #: 2 C		RRCID -> 079931		COMPL. DATE 10/26/1978		TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6307 - 6362			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK HULL-GAS)		16032 871		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851									
WHITAKER UNIT		WELL #: 16 U		RRCID -> 187893		COMPL. DATE 01/19/2002		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6690 - 6831			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER)		16032 880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.		687208									
CAMERON UNIT 3		WELL #: 5		RRCID -> 088502		COMPL. DATE 06/04/1980		TOTAL DEPTH 8024 PERF. 6236 - 6241			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BURNETT UNIT 2		16032 880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
WELL #: 4		RRCID -> 091224		COMPL. DATE 08/09/1980		TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6406 - 6412					
02	2772 X	2566	-0-	-206	-0-	130 1	2401 2	Y	32	35 1	3
03	3069 X	2736	-0-	-333	-0-	35 9	2561 2	Y	40	39 1	4
04	2970 X	2593	-0-	-377	-0-	131 1	2435 2	Y	32	34 1	2
05	3069 X	2825	-0-	-244	-0-	44 9	2675 2	Y	20	21 1	1
06	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	123 1	2475 2	Y	19	18 1	2
*07	2666 X	2659	-0-	-7	-0-	35 9	2519 2	Y	16	17 1	1
						128 1					
						22 9					
						120 1					
						21 9					
						18 9					

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BURTON, JOHN W.		WELL #: 2		RRCID -> 137785		COMPL. DATE 03/15/1992		TOTAL DEPTH 9638 PERF. 6363 - 6371			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828	N		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828	N		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828	N		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828	N		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828	N		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828	N		N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-POSS) 16032 897 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 GLASSSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
 DUNAWAY G.U. WELL #: 8 RRCID -> 292045 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6443 - 6449

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08		10571	-0-	-0-	-10571	-0-					N	-0-					-0-
*09		10230	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					-0-
*10		10571	-0-	-0-	-10571	-0-					N	-0-					-0-
*11		10230	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					-0-
*12		10571	-0-	-0-	-10571	-0-					N	-0-					-0-
*01		10571	-0-	-0-	-10571	-0-					N	-0-					-0-
*02		9548	-0-	-0-	-9548	-0-					N	-0-					-0-
*03		10571	-0-	-0-	-10571	-0-					N	-0-					-0-
*04		10230	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					-0-
*05		10571	-0-	-0-	-10571	-0-					N	-0-					-0-
*06		10230	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					-0-
*07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 213094 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6724 - 6826

02	03	04	05	06	07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

STERRETT WELL #: 5 RRCID -> 256417 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6592 - 10050

02	03	04	05	06	*07	1687 N	1548	1676 N	2016 N	1826 N	1964 N	1687	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38 1	61 9	34 1	61 9	37 1	63 9	47 1	51 9	43 1	41 9	48 1	40 9	1588 2	1453 2	1576 2	1918 2	1742 2	1876 2	Y	Y	Y	Y	Y	Y	55	55	57	46	37	36	45 1	68 1	40 1	61 1	34 1	35 1	23	10	27	12	15	16
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	38	1	1588	2	Y	55	45	1	23																																													
03	1767	N	1548	-0-	-219	-0-	61	9	1453	2	Y	55	68	1	10																																													
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	34	1	1576	2	Y	57	40	1	27																																													
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	61	9	1918	2	Y	46	61	1	12																																													
06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	37	1	1742	2	Y	37	34	1	15																																													
*07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	63	9	1876	2	Y	36	35	1	16																																													
							47	1																																																				
							51	9																																																				
							43	1																																																				
							41	9																																																				
							48	1																																																				
							40	9																																																				

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-PORTER) 16032 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 TGNR EAST TEXAS LLC 850990
 CGU 10 WELL #: 7-C RRCID -> 136710 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6236 - 6238

02	03	04	05	06	07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-REED) 16032 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY 085408
 REED, W.M. WELL #: 7 RRCID -> 136850 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6704 - 6747

02	03	04	05	06	07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-REED) //CONT.// 16032 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 POWERS, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 152329 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6734 - 6746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	3	N	-0-			-0-
03	5394 X	3642	-0-	-1752	-0-	3642	3	N	-0-			-0-
04	5370 X	3825	-0-	-1545	-0-	3825	3	N	-0-			-0-
05	5549 X	5072	-0-	-477	-0-	5072	3	N	-0-			-0-
06	5370 X	4335	-0-	-1035	-0-	4335	3	N	-0-			-0-
07	5549 X	4289	-0-	-1260	-0-	4289	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) 16032 902 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
 DUNAWAY G.U. WELL #: 8 RRCID -> 291618 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6210 - 6218

02	7000	-0-	-0-	-7000	18396			N	-0-			-0-
03	7750	-0-	-0-	-7750	10646			N	-0-			-0-
04	7500	-0-	-0-	-7500	3146			N	-0-			-0-
05	4061 #	-0-	-0-	-4061	-0-			N	-0-			-0-
06	3930 #	-0-	-0-	-3930	-0-			N	-0-			-0-
07	4061 #	-0-	-0-	-4061	-0-			N	-0-			-0-

TGMR EAST TEXAS LLC 850990
 CGU 10 WELL #: 7 C RRCID -> 159075 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6199 - 6209

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 19 WELL #: 10 C RRCID -> 206654 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6272 - 6280

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-			-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3	N	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-			-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-			-0-
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-

CGU 13 WELL #: 9 C RRCID -> 210331 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6200 - 6210

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 13 WELL #: 14 C RRCID -> 210456 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6174 - 6184

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851															
CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137816 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6650 - 6677															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 162198 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6700 - 6758															
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	3134	-0-	3134	3134	3112	2	22	9	Y	20			20
07		T. A.	6860	-0-	6860	9994	6813	2	47	9	Y	43	35	1	28

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 172886 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6651 - 6684															
02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-			-0-
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-			-0-
04		60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
05		93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-			-0-
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-			-0-
*07		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6545 - 6692															
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 192538 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6730 - 6813															
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 193080 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6705 - 6717															
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 6 C RRCID -> 207701 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 6798															
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851										
CHADWICK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 213615 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6750 - 6778										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 C RRCID -> 217911 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6548 - 6856										

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 221980 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6656 - 6740										

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11-C RRCID -> 222196 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6784 - 6792										

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 10 RRCID -> 283067 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 6709 - 6718										

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 4 C RRCID -> 284514 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6694 - 6704										

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2)		//CONT.//		16032 903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA	
SLANT OPERATING, LLC				786697					
CHADWICK		WELL #:		1 C	RRCID -> 182770	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	9900 PERF. 6724 - 6744
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TGNR EAST TEXAS LLC				850990					
CGU 11		WELL #:		7-C	RRCID -> 136192	COMPL. DATE	08/26/1990	TOTAL DEPTH	9700 PERF. 6705 - 6715
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH)				16032 905	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA	
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.				309515					
PANOLA DEVELOPMENT CO.		WELL #:		12	RRCID -> 292586	COMPL. DATE	01/06/2020	TOTAL DEPTH	6380 PERF. 6471 - 6540
*09	5970 X	-0-	-0-	-5970	-0-				-0-
*10	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-				-0-
*11	5970 X	-0-	-0-	-5970	-0-				-0-
*12	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-				-0-
*01	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-				-0-
*02	5572 X	-0-	-0-	-5572	-0-				-0-
*03	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-				-0-
*04	5970 X	-0-	-0-	-5970	-0-				-0-
05	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-				-0-
*06	5970 X	-0-	-0-	-5970	-0-				-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TGNR EAST TEXAS LLC				850990					
CGU 10		WELL #:		9-C	RRCID -> 148120	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	9693 PERF. 6172 - 6208
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
CGU 19		WELL #:		4 C	RRCID -> 174679	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9750 PERF. 6368 - 6385
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
CGU 19		WELL #:		6 C	RRCID -> 176948	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9710 PERF. 6374 - 6388
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-YATES)
D90 ENERGY, LLC
BURNETT

16032 907 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
195797

WELL #: 1 RRCID -> 133206 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 6411 - 6426

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296)
HARLETON OIL & GAS INC.
GUILF, J. C. UNIT

16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
357165

WELL #: 9 RRCID -> 263185 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6301 - 6305

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

COOKE

WELL #: 4 RRCID -> 277469 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 6104 - 6136

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	532 N	251	-0-	-281	-0-	251	3			N	-0-				178
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	627	3	1	9	N	1	1	8		178
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	361	3	1	9	N	1	1	8		178
05	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-				178
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-				178
*07	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-				178

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC
HULL UNIT A

775851
WELL #: A 54 RRCID -> 137551 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6193 - 6386

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	424	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
05	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	2			Y	-0-				-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	420	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
07	434 N	432	-0-	-2	-0-	431	2	1	9	Y	1	1	1		-0-

THOMPSON UNIT

WELL #: 7 RRCID -> 137958 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6334

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	862	2	4	9	Y	4	3	1		1
03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	915	2	6	9	Y	5	4	1		2
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	881	2	4	9	Y	4	4	1		2
05	942 N	942	-0-	-0-	-0-	939	2	3	9	Y	3	3	1		2
06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	915	2	2	9	Y	2	3	1		1
*07	928 N	928	-0-	-0-	-0-	925	2	3	9	Y	3	3	1		1

ALLISON UNIT

WELL #: 2 C RRCID -> 168671 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6323 - 6356

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296)		//CONT.//		16032 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851											
LILLY UNIT		WELL #:		13 U	RRCID ->	190360	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	9690	PERF. 6312 - 6326				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
ALLISON UNIT		WELL #:		15 L	RRCID ->	190374	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6341 - 6360				
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT				-0-
LILLY UNIT		WELL #:		14 U	RRCID ->	196946	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 6289 - 6305				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
LILLY UNIT		WELL #:		16 U	RRCID ->	198127	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6304 - 6319				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BECKWORTH		WELL #:		9 L	RRCID ->	198971	COMPL. DATE	10/21/2003	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6264 - 6272				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MANGHAM UNIT		WELL #:		19 L	RRCID ->	200401	COMPL. DATE	02/15/2004	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6236 - 6246				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MOORE UNIT		WELL #:		18 U	RRCID ->	200603	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6259 - 6268				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201312 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6302 - 6308													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
ROBERTS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 203338 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6256 - 6345													
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
HUDSON, NELL WELL #: 2 C RRCID -> 203621 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6256 - 6465													
02	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	280	1	1148	2	Y	63	61 1	9
						69	9						
03	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	310	1	1300	2	Y	68	67 1	10
						75	9						
04	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	300	1	1283	2	Y	56	57 1	9
						62	9						
05	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	310	1	1337	2	Y	56	54 1	11
						62	9						
06	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	295	1	1259	2	Y	47	49 1	9
						52	9						
*07	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	310	1	1534	2	Y	57	54 1	12
						63	9						
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14 L RRCID -> 204129 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6286 - 6296													
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
WILLIAMSON WELL #: 11 U RRCID -> 204338 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6204 - 6339													
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 208069 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6370 - 6386													
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296)		//CONT.//		16032 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851										
HULL UNIT B		WELL #: B 13 U		RRCID -> 208919	COMPL. DATE 12/17/2004	TOTAL DEPTH 9715	PERF. 6090	- 6359						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

THOMPSON UNIT		WELL #: 15 U		RRCID -> 215672	COMPL. DATE 10/20/2005	TOTAL DEPTH 9660	PERF. 6304	- 6314						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

HULL UNIT A		WELL #: A 15		RRCID -> 222615	COMPL. DATE 06/17/2006	TOTAL DEPTH 9623	PERF. 6282	- 9292						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

WILLIAMSON		WELL #: 5		RRCID -> 223538	COMPL. DATE 01/20/2007	TOTAL DEPTH 9390	PERF. 6244	- 6416						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

LILLY UNIT		WELL #: 15 U		RRCID -> 226923	COMPL. DATE 08/09/2006	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 6315	- 6322						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

HULL A 21 UNIT		WELL #: A 37 T		RRCID -> 284784	COMPL. DATE 10/27/2013	TOTAL DEPTH 9615	PERF. 6335	- 6341						
02	812	-0-	-0-	-812	-0-			N	-0-			-0-		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

HULL UNIT A		WELL #: A 44		RRCID -> 286314	COMPL. DATE 03/15/2019	TOTAL DEPTH 9634	PERF. 6069	- 6132						
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	47	2	53	9	N	48	54	1	9
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	60	2	45	9	N	41	45	1	5
04	510 N	64	-0-	-446	-0-	36	2	28	9	N	25	26	1	4
05	124 N	93	-0-	-31	-0-	61	2	32	9	N	29	24	1	9
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	49	2	42	9	N	38	43	1	4
*07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	49	2	69	9	N	63	47	1	20

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 WILLIAMSON WELL #: 4 RRCID -> 290645 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 6249 - 6336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1176 2	152 9	Y	138	132 1		20
03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1289 2	165 9	Y	150	148 1		22
04	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1258 2	100 9	Y	91	101 1		12
05	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1303 2	73 9	Y	66	65 1		13
06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1256 2	61 9	Y	55	57 1		11
*07	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1263 2	67 9	Y	61	60 1		12

XTO ENERGY INC. 945936
 GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-U RRCID -> 152800 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6118 - 9199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.) 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TGNR EAST TEXAS LLC 850990
 HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 142618 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 6256 - 6270

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

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 144488 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6309 - 6379

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

LASHLEY, M. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147171 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6230 - 6241

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

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154466 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6232 - 6250

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-WHITE)										16032 914		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC										775851									
HULL UNIT A										WELL #: A 20		RRCID -> 198048		COMPL. DATE 10/11/2003		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 7841 - 7861	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		

CHADWICK UNIT										WELL #: 17		RRCID -> 246178		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 7887 - 7958	
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310)										16032 918		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.										309515									
COOKE, J.W. UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 153864		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6065 - 6104	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC										775851		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
WERNER SAWMILL										WELL #: 1		RRCID -> 152803		COMPL. DATE 10/30/2009		TOTAL DEPTH 6575		PERF. 6105 - 6250	
02		P&A COND		-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	2	
03		P&A COND		-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	2	
04		P&A COND		-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	2	
05		P&A COND		-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	2	
06		P&A COND		-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	2	
07		P&A COND		-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	2	
PLUGGED AND ABANDONED										03/15/2021									

JERNIGAN, MATTIE										WELL #: 14U		RRCID -> 177781		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6338 - 6394	
02		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	259	1	3770	2	Y	17	16	1				7	
03		4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	239	1	3886	2	Y	14	20	1				1	
04		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	234	1	4041	2	Y	12	9	1				4	
05		4371 X	3891	-0-	-480	-0-	228	1	3651	2	Y	11	12	1				3	
06		4230 X	3968	-0-	-262	-0-	193	1	3764	2	Y	10	9	1	1	8		3	
*07		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	235	1	4129	2	Y	10	10	1	1	8		2	

CUMMINGS										WELL #: 14U		RRCID -> 284773		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 6312 - 9594	
02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	N	-0-					-0-		
03		149 N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	N	-0-					-0-		
04		180 N	148	-0-	-32	-0-	8	1	140	2	N	-0-					-0-		
05		129 N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	N	-0-					-0-		
06		197 N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	N	-0-					-0-		
*07		157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	N	-0-					-0-		

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400)		16032 928		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BPX OPERATING COMPANY		085408								
CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #: 1		RRCID -> 126787		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6186 - 6224		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT #10		WELL #: 9 U		RRCID -> 170036		COMPL. DATE 11/04/1998		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6381 - 6387		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #: 9 U		RRCID -> 171715		COMPL. DATE 11/03/1998		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6366 - 6374		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 159876		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6570 - 6578		
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 10 F								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BEALL, W. F. "A"		WELL #: 16		RRCID -> 250355		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 9958 PERF. 6416 - 6538		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BEALL-NORMAN UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 250374		COMPL. DATE 04/24/2009		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6583 - 6590		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400)		//CONT.// 16032 928		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
POWERS, E.C. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 270368		COMPL. DATE 08/29/2011		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6500 - 6510								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

POWERS, E.C. UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 271670		COMPL. DATE 06/07/2013		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6706 - 6730								
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LAGRONE, T. S. A		WELL #: 1TP		RRCID -> 279482		COMPL. DATE 08/04/2015		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6449 - 7168								
02	5572	X	5113	-0-	-459	-0-	5087	3	26	9	N	24	21	1		13
03	6169	X	3454	-0-	-2715	-0-	3441	3	13	9	N	12	20	1		5
04	5850	X	1307	-0-	-4543	-0-	1298	3	9	9	N	8	10	1		3
05	5766	X	1912	-0-	-3854	-0-	1905	3	7	9	N	6	7	1		2
*06	5550	X	4189	-0-	-1361	-0-	4186	3	3	9	N	3	4	1		1
07	5673	X	4269	-0-	-1404	-0-	4267	3	2	9	N	2	2	1		1

MANGHAM, R. S. A		WELL #: 1		RRCID -> 290513		COMPL. DATE 06/15/2014		TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6573 - 9832								
02	224	N	161	-0-	-63	-0-	161	3			N	-0-				-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-				-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-				-0-
05	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	3			N	-0-				-0-
06	240	N	77	-0-	-163	-0-	77	3			N	-0-				-0-
07	248	N	79	-0-	-169	-0-	79	3			N	-0-				-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.		309515		RRCID -> 268274		COMPL. DATE 12/15/2012		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6463 - 6478								
DUNAWAY GAS UNIT		WELL #: 15														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851		RRCID -> 168528		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6450 - 6464								
HULL UNIT A		WELL #: A 43														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173143 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6373 - 6396													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
THOMPSON UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 177794 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6406 - 6421													
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 C RRCID -> 184492 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6486 - 6504													
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CHADWICK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 191080 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6355 - 6391													
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MORGAN UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 191530 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6421 - 6499													
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 194084 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6372 - 6379													
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 195765 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6328 - 6408													
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851										
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 198846 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6340 - 6350										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2	Y	-0-	-0-
03		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2	Y	-0-	-0-
04		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2	Y	-0-	-0-
05		713 N	681	-0-	-32	-0-	681 2	Y	-0-	-0-
06		690 N	599	-0-	-91	-0-	599 2	Y	-0-	-0-
07		682 N	414	-0-	-268	-0-	414 2	Y	-0-	-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203133 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6440										
02		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2	Y	-0-	-0-
03		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2	Y	-0-	-0-
04		1650 N	1481	-0-	-169	-0-	1481 2	Y	-0-	-0-
05		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2	Y	-0-	-0-
06		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 2	Y	-0-	-0-
*07		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 2	Y	-0-	-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 203669 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6434 - 6449										
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

FITE WELL #: 17 U RRCID -> 206602 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 6375 - 6385										
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

HEBERT WELL #: 9 C RRCID -> 208675 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6490										
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

FENDER, H.R. WELL #: 13 C RRCID -> 214272 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 6427										
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WERNER SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 216910 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6368 - 6447										
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 218455 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6432 - 6438																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MASON TP 6400 WELL #: 6 C RRCID -> 219585 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6352 - 6484																	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WHITAKER UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 219765 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6416 - 6967																	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 226652 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6421 - 6427																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6432 - 6462																	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262058 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6328 - 6450																	
02	7616	X	7196	-0-	-420	-0-	7187	2	9	9	Y	8	5	1			4
03	8029	X	7822	-0-	-207	-0-	7814	2	8	9	Y	7	8	1			3
04	8190	X	7542	-0-	-648	-0-	7534	2	8	9	Y	7	8	1			2
05	8432	X	7855	-0-	-577	-0-	7847	2	8	9	Y	7	8	1			1
06	8100	X	7521	-0-	-579	-0-	7514	2	7	9	Y	6	4	1			3
07	7967	X	7858	-0-	-109	-0-	7851	2	7	9	Y	6	8	1			1
HULL UNIT A WELL #: A 13 RRCID -> 267428 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6608 - 6808																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA							
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
HULL A-16 UNIT WELL #: A 39 RRCID -> 268874 COMPL. DATE 06/28/2013										TOTAL DEPTH	9710	PERF. 6391 - 6399					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO WELL #: 21 RRCID -> 271905 COMPL. DATE 01/22/2021										TOTAL DEPTH	9666	PERF. 6406 - 6482					
02		SWR 10	7577	-0-	7577	134885	7569	2	8	9	Y	7	7	1			1
03		SWR 10	8216	-0-	8216	143101	8216	2			Y	-0-	1	1			-0-
04		SWR 10	7810	-0-	7810	150911	7810	2			Y	-0-					-0-
05		SWR 10	7980	-0-	7980	158891	7980	2			Y	-0-					-0-
06		SWR 10	7628	-0-	7628	166519	7628	2			Y	-0-					-0-
07		SWR 10	7099	-0-	7099	173618	7099	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 271977 COMPL. DATE 11/23/2013										TOTAL DEPTH	9625	PERF. 6955 - 6987					
02		746 N	746	-0-	-0-	-0-	696	2	50	9	Y	45	43	1			7
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	41	2	23	9	Y	21	25	1			3
04		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1163	2	44	9	Y	40	37	1			6
05		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1203	2	45	9	Y	41	39	1			8
06		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1008	2	37	9	Y	34	35	1			7
*07		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1168	2	41	9	Y	37	37	1			7

HULL UNIT A WELL #: A 89 RRCID -> 274180 COMPL. DATE 08/12/2014										TOTAL DEPTH	9772	PERF. 6740 - 6748					
02		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1099	2	10	9	Y	9	6	1			3
03		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1189	2	6	9	Y	5	7	1			1
04		1200 N	1137	-0-	-63	-0-	1130	2	7	9	Y	6	5	1			2
05		1240 N	1164	-0-	-76	-0-	1158	2	6	9	Y	5	6	1			1
06		1170 N	995	-0-	-175	-0-	989	2	6	9	Y	5	5	1			1
07		1178 N	1044	-0-	-134	-0-	1044	2			Y	-0-	1	1			-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 3 RRCID -> 275566 COMPL. DATE 12/17/2014										TOTAL DEPTH	9604	PERF. 6616 - 6622					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON TP 6400 WELL #: 5 RRCID -> 277584 COMPL. DATE 09/10/2014										TOTAL DEPTH	9650	PERF. 7106 - 7116					
02		610 N	610	-0-	-0-	-0-	263	1	21	2	Y	296	288	1			44
							326	9									
03		711 N	711	-0-	-0-	-0-	310	1	30	2	Y	337	332	1			49
							371	9									
04		618 N	618	-0-	-0-	-0-	300	1	9	2	Y	281	287	1			43
							309	9									
05		621 N	621	-0-	-0-	-0-	310	1	311	9	Y	283	272	1			54
06		566 N	566	-0-	-0-	-0-	300	1	266	9	Y	242	247	1			49
*07		527 N	527	-0-	-0-	-0-	310	1	217	9	Y	197	221	1			25

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279940 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 7908 - 7918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 6 RRCID -> 281530 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6468 - 6685

02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	212	1	651	2	Y	19	17	1			3
						21	9									
03	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	296	1	1630	2	Y	21	21	1			3
						23	9									
04	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	300	1	1635	2	Y	19	19	1			3
						21	9									
05	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	310	1	1410	2	Y	18	18	1			3
						20	9									
06	1890 N	1260	-0-	-630	-0-	287	1	967	2	Y	5	7	1			1
						6	9									
07	2015 N	508	-0-	-1507	-0-	171	1	330	2	Y	6	6	1			1
						7	9									

NEAL WELL #: 7 RRCID -> 282535 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6396 - 6404

*08	9796 X	8823	-0-	-973	-0-	8821	2	2	9	Y	2	1	1			1
*09	9480 X	8672	-0-	-808	-0-	8671	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
*10	9548 X	8858	-0-	-690	-0-	8856	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*11	9120 X	8230	-0-	-890	-0-	8228	2	2	9	Y	2	1	1			1
*12	9052 X	8307	-0-	-745	-0-	8305	2	2	9	Y	2	2	1			1
*01	8959 X	8308	-0-	-651	-0-	8307	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
*02	8092 X	7316	-0-	-776	-0-	7314	2	2	9	Y	2	1	1			1
*03	8866 X	8107	-0-	-759	-0-	8105	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
*04	8220 X	7689	-0-	-531	-0-	7687	2	2	9	Y	2	1	1			1
*05	8308 X	7675	-0-	-633	-0-	7674	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
*06	8040 X	7279	-0-	-761	-0-	7276	2	3	9	Y	3	2	1			1
07	8122 X	7454	-0-	-668	-0-	7452	2	2	9	Y	2	2	1			1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 4 RRCID -> 282881 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6660 - 6664

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 5 RRCID -> 283014 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6398 - 6410

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 283145 COMPL. DATE 11/02/2017										TOTAL DEPTH	9615	PERF.	6377 - 6388		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-		5			N	-0-				-0-
03		SHUT IN	884	-0-	884		889	881	2	3	9	1	1		2
04		SHUT IN	3045	-0-	3045		3934	3002	2	43	9	30	1		11
05		SHUT IN	2110	-0-	2110		6044	2069	2	41	9	4	1		44
*06		SHUT IN	1792	-0-	1792		7836	1760	2	32	9	63	1		10
07		SHUT IN	2631	-0-	2631		10467	2619	2	12	9	11			21

MCRAE, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 283241 COMPL. DATE 10/31/2016										TOTAL DEPTH	9625	PERF.	7947 - 8078		
02		95 N	95	-0-	-0-		-0-	94	2	1	9	1	1		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					1	1		-0-
04		95 N	95	-0-	-0-		-0-	94	2	1	9	1	1		-0-
05		97 N	97	-0-	-0-		-0-	96	2	1	9	1	1		-0-
06		1 N	1	-0-	-0-		-0-	1	2						-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93		-0-								-0-

PAGE, L. E. WELL #: 17 RRCID -> 283740 COMPL. DATE 07/01/2017										TOTAL DEPTH	9668	PERF.	6943 - 6973		
02		2352 X	2051	-0-	-301		-0-	2045	2	6	9	5	1		1
03		2511 X	2269	-0-	-242		-0-	2263	2	6	9	5	1		1
04		2340 X	2098	-0-	-242		-0-	2092	2	6	9	5	1		1
05		2418 X	2175	-0-	-243		-0-	2171	2	4	9	4	1		1
06		2280 X	2051	-0-	-229		-0-	2047	2	4	9	4	1		1
07		2263 X	2069	-0-	-194		-0-	2065	2	4	9	4	1		1

HEBERT WELL #: 1 RRCID -> 285107 COMPL. DATE 05/17/2019										TOTAL DEPTH	9616	PERF.	6432 - 6464		
02		1613 N	1613	-0-	-0-		-0-	1500	2	113	9	103	1		15
03		1774 N	1774	-0-	-0-		-0-	1652	2	122	9	111	1		16
04		1770 N	1714	-0-	-56		-0-	1612	2	102	9	93	1		14
05		1798 N	1712	-0-	-86		-0-	1609	2	103	9	94	1		18
06		1710 N	1625	-0-	-85		-0-	1537	2	88	9	80	1		16
*07		1817 N	1817	-0-	-0-		-0-	1725	2	92	9	84	1		16

HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 286082 COMPL. DATE 02/22/2019										TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6238 - 6296		
02		3388 X	2877	-0-	-511		-0-	2866	2	11	9	10	1		3
03		3751 X	3078	-0-	-673		-0-	3071	2	7	9	6	1		1
04		3450 X	3305	-0-	-145		-0-	3297	2	8	9	7	1		2
05		3565 X	3331	-0-	-234		-0-	3325	2	6	9	5	1		1
06		3223 X	3223	-0-	-0-		-0-	3216	2	7	9	6	1		1
07		3410 X	3277	-0-	-133		-0-	3273	2	4	9	4	1		-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 286246 COMPL. DATE 03/18/2019										TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6382 - 6413		
02		9352 X	6389	-0-	-2963		-0-	6365	2	24	9	22	1		8
03		10199 X	5182	-0-	-5017		-0-	5159	2	23	9	21	1		2
*04		9840 X	1156	-0-	-8684		-0-	1144	2	12	9	11	1	1 8	4
05		9827 X	2051	-0-	-7776		-0-	2040	2	11	9	10	1		5
06		6840 X	5379	-0-	-1461		-0-	5365	2	14	9	13	1		4
07		7068 X	2723	-0-	-4345		-0-	2717	2	6	9	5	1		1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
HANCOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 286820 COMPL. DATE 03/21/2019										TOTAL DEPTH	9518	PERF.	6116 - 6124		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	42	1	519	2	N	10	10	1		4
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	11	9	58	1	N	15	14	1		5
04	720 N	619	-0-	-101	-0-	17	9	46	1	N	12	14	1		3
05	620 N	396	-0-	-224	-0-	13	9	29	1	N	7	8	1		2
06	780 N	704	-0-	-76	-0-	8	9	45	1	N	14	12	1		4
*07	873 N	873	-0-	-0-	-0-	15	9	64	1	N	11	11	1		4
						12	9								
CAPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 288123 COMPL. DATE 04/29/2019										TOTAL DEPTH	9350	PERF.	6114 - 6132		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SOUTHLAND PAPER WELL #: 2 RRCID -> 288333 COMPL. DATE 02/01/2020										TOTAL DEPTH	9575	PERF.	6740 - 6818		
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	57	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	88	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
04	120 N	76	-0-	-44	-0-	74	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	72	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
06	90 N	23	-0-	-67	-0-	22	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
HEBERT WELL #: 8 RRCID -> 288350 COMPL. DATE 10/03/2019										TOTAL DEPTH	9580	PERF.	6483 - 6643		
02	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	1952	2	57	9	Y	52	50	1		8
03	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2157	2	61	9	Y	55	55	1		8
04	2190 N	2073	-0-	-117	-0-	2022	2	51	9	Y	46	47	1		7
05	2232 N	2142	-0-	-90	-0-	2090	2	52	9	Y	47	45	1		9
06	2160 N	1974	-0-	-186	-0-	1930	2	44	9	Y	40	41	1		8
07	2139 N	1827	-0-	-312	-0-	1785	2	42	9	Y	38	39	1		7
PAGE, L. E. WELL #: 10 RRCID -> 291990 COMPL. DATE 02/10/2022										TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6969 - 6997		
02	4484 X	3024	-0-	-1460	-0-	2996	2	28	9	N	25	21	1		4
03	7316 X	2449	-0-	-4867	-0-	2396	2	53	9	N	48	45	1		7
04	7080 X	2054	-0-	-5026	-0-	2018	2	36	9	N	33	35	1		5
05	7316 X	1494	-0-	-5822	-0-	1416	2	78	9	N	71	61	1		15
06	7080 X	1064	-0-	-6016	-0-	978	2	86	9	N	78	77	1		16
07	3348 X	706	-0-	-2642	-0-	618	2	88	9	N	80	80	1		16
VALENCE OPERATING COMPANY 881167															
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271769 COMPL. DATE 08/31/2013										TOTAL DEPTH	11316	PERF.	6504 - 11207		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400)		//CONT.// 16032 928		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 4		RRCID -> 273553		COMPL. DATE 10/26/2016			TOTAL DEPTH 9612 PERF. 6444 - 6450		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	10 1	-0-	432 2	Y	-0-	-0-
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	8 1	-0-	383 2	Y	-0-	-0-
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	10 1	-0-	475 2	Y	-0-	-0-
05	496 N	454	-0-	-42	-0-	9 1	-0-	445 2	Y	-0-	-0-
06	390 N	267	-0-	-123	-0-	5 1	-0-	262 2	Y	-0-	-0-
07	496 N	234	-0-	-262	-0-	5 1	-0-	229 2	Y	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.		945936		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
ANDERSON, ALMA GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 196663		COMPL. DATE 07/17/2003			TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 6348		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (T.P. 6400 SW)		16032 935		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467									
PARKER OIL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250124		COMPL. DATE 01/09/2000			TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6356 - 6365		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450)		16032 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 54		RRCID -> 155462		COMPL. DATE 05/22/1995			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6485 - 6514		
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	24 1	-0-	639 3	Y	-0-	-0-
03	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	87 1	-0-	2297 3	Y	-0-	-0-
04	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	97 1	-0-	2644 3	Y	-0-	-0-
05	3034 N	3034	-0-	-0-	-0-	111 1	-0-	2923 3	Y	-0-	-0-
06	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	92 1	9	2574 3	Y	7 1	2
*07	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	10 9					
						76 1	10	2474 3	Y	10 1	2
						11 9					

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 156402		COMPL. DATE 07/07/1995			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6446 - 6454		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 202		RRCID -> 160801		COMPL. DATE 11/04/1998			TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6321 - 6333		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450)		//CONT.//		16032 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		208	RRCID ->	161305	COMPL. DATE	04/19/1997	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6472 - 6482	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		72 D	RRCID ->	166226	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	6292 - 6298	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		74 D	RRCID ->	168932	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	6353 - 6366	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		162 D	RRCID ->	171681	COMPL. DATE	03/08/1999	TOTAL DEPTH	9655	PERF.	6244 - 6254	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.		309515											
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	139183	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	3465 - 3471	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	139927	COMPL. DATE	08/17/2009	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6487 - 6493	
02	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	104	1	1550	2	N	-0-		-0-
03	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	105	1	1526	2	N	-0-		-0-
04	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	109	1	1627	2	N	-0-		-0-
05	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	122	1	1488	2	N	-0-		-0-
06	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	121	1	1546	2	N	-0-		-0-
*07	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	105	1	1571	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515																	
PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 6 RRCID -> 149326 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6357 - 6413																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 161972 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6035 - 6098																	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851																	
CLEMENTS, S.Q. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131750 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6552 - 6581																	
02		421 N	421	-0-	-0-	-0-	39	1	364	2	Y	16	16	1			6
							18	9									
03		478 N	478	-0-	-0-	-0-	41	1	414	2	Y	21	25	1			2
							23	9									
04		810 N	739	-0-	-71	-0-	60	1	655	2	Y	22	17	1			7
							24	9									
05		841 N	841	-0-	-0-	-0-	73	1	746	2	Y	20	22	1			5
							22	9									
06		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	85	1	1055	2	Y	15	16	1	1	8	3
							17	9									
*07		952 N	952	-0-	-0-	-0-	81	1	853	2	Y	16	15	1	1	8	3
							18	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 143795 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6363 - 6556																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MULLINS WELL #: 4 RRCID -> 145842 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6467 - 6477																	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 JERNIGAN, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 152365 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6401 - 6585

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	10 1	95 2	Y	4	3 1		2
						4 9						
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	12 1	123 2	Y	-0-	2 1		-0-
04	180 N	86	-0-	-94	-0-	7 1	79 2	Y	-0-			-0-
05	124 N	78	-0-	-46	-0-	7 1	71 2	Y	-0-			-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	10 1	120 2	Y	-0-			-0-
*07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	13 1	136 2	Y	-0-			-0-

 HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 192281 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6455 - 6492

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 HULL UNIT B WELL #: B 10-U RRCID -> 194817 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6513 - 6522

02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	827 2	6 9	Y	5	4 1		1
03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	857 2	4 9	Y	4	5 1		-0-
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	900 2	6 9	Y	5	4 1		1
05	930 N	895	-0-	-35	-0-	891 2	4 9	Y	4	5 1		-0-
06	840 N	778	-0-	-62	-0-	774 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
07	930 N	776	-0-	-154	-0-	772 2	4 9	Y	4	4 1		-0-

 FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 195500 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6454 - 6466

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 9 C RRCID -> 198637 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6480 - 6614

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 BECKWORTH WELL #: 9 U RRCID -> 198848 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6442

02	T. A.	35	-0-	35	35	2 1	33 2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	33	-0-	33	68	2 1	31 2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	13	-0-	13	81	1 1	12 2	Y	-0-			-0-
05	112 X	31	-0-	-81	-0-	2 1	29 2	Y	-0-			-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	1 1	18 2	Y	-0-			-0-
*07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	43 1	763 2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
BECKWORTH WELL #: 8 U RRCID -> 198907 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6422 - 6432															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 C RRCID -> 206913 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 9482															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 U RRCID -> 214326 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6516 - 6558															
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	280	1	247	2	Y	132	128	1		19
						145	9								
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	310	1	185	2	Y	143	141	1		21
						157	9								
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	300	1	282	2	Y	117	120	1		18
						129	9								
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	300	1	234	2	Y	119	114	1		23
						131	9								
06	630 N	615	-0-	-15	-0-	300	1	203	2	Y	102	104	1		21
						112	9								
07	651 N	603	-0-	-48	-0-	310	1	220	2	Y	66	76	1		11
						73	9								

MAURITZEN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 215299 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6508															
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-				-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-				-0-
04	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-				-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-				-0-
06	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-				-0-
07	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-				-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 216218 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 6682															
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MASON TP 6450 WELL #: 7 U RRCID -> 219198 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6518 - 6524															
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-				-0-
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-				-0-
04	300 N	224	-0-	-76	-0-	224	2			Y	-0-				-0-
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-				-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-				-0-
*07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450)		//CONT.//		16032 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851							
WILLIAMSON		WELL #:		3	RRCID ->	220889	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6410 - 6616
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	271 1	1088 2	Y	16	16 1	2
						18 9					
03	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	310 1	1689 2	Y	19	18 1	3
						21 9					
04	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	300 1	1450 2	Y	14	15 1	2
						15 9					
05	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	310 1	1547 2	Y	16	15 1	3
						18 9					
06	1860 N	1352	-0-	-508	-0-	289 1	1050 2	Y	12	13 1	2
						13 9					
*07	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	310 1	1512 2	Y	15	14 1	3
						17 9					

BURTON, BILLIE JEAN		WELL #:		15 C	RRCID ->	221304	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	9635	PERF. 6500 - 6506
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

THOMAS, CHARLES		WELL #:		3	RRCID ->	221994	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 6468 - 6480
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 8	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

THOMAS, CHARLES		WELL #:		10	RRCID ->	291256	COMPL. DATE	07/10/2021	TOTAL DEPTH	9625	PERF. 6535 - 6569
02	4144 X	-0-	-0-	-4144	-0-			N	-0-		-0-
03	4 X	4	-0-	-0-	-0-	1 2	3 9	N	3	3 1	-0-
04	13 X	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		-0-
05	13 X	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		-0-
06	4 X	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-
07	4 X	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820)		16032 961		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.		309515									
DUNAWAY GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	219035	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 6364 - 6372
02	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	398 1	5935 2	N	-0-		-0-
03	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	387 1	5583 2	N	-0-		-0-
04	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	393 1	5861 2	N	-0-		-0-
05	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	381 1	4638 2	N	-0-		-0-
06	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	397 1	5097 2	N	-0-		-0-
07	4898 X	4504	-0-	-394	-0-	283 1	4221 2	N	-0-		-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851									
CLEMMENTS		WELL #:		3	RRCID ->	177338	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	6975	PERF. 6818 - 6834
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) //CONT.// 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
CUMMINGS WELL #: 16-L RRCID -> 178345 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6752 - 6800																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 214425 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6802 - 6806																	
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 222786 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6814 - 6824																	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
06		PRTL PLG	93	-0-	93	93	86	2	7	9	Y	6	4	1	1	8	1
07		PRTL PLG	64	-0-	64	157	46	2	18	9	Y	16	13	1			4

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHADWICK) 16032 962 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851																	
MANGHAM UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139925 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6129 - 6336																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
BPX OPERATING COMPANY 085408																	
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 9 RRCID -> 159007 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6420 - 7526																	
02		1799 N	1746	-0-	-53	-0-	34	1	1709	2	Y	3	3	1			1
03		1240 N	40	-0-	-1200	-0-	1	1	39	2	Y	-0-	1	1			-0-
04		1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
05		1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
06		1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
07		1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 U RRCID -> 169255 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7470 - 7534																	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) //CONT.// 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 170113 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7672 - 7680

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

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 U RRCID -> 170699 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7725 - 7733

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 U RRCID -> 174354 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7724 - 7730

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7400) 16032 964 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 151911 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7358 - 7394

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
 CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182987 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6986 - 7333

02	1708 N	1640	-0-	-68	-0-	-0-	102	1	1538	2	N	-0-					-0-
03	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	1812	2	N	-0-					-0-
04	1950 N	1732	-0-	-218	-0-	-0-	109	1	1623	2	N	-0-					-0-
05	1829 N	1810	-0-	-19	-0-	-0-	137	1	1673	2	N	-0-					-0-
06	1860 N	1750	-0-	-110	-0-	-0-	126	1	1624	2	N	-0-					-0-
*07	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	1686	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (6204 SAND) 16032 968 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 URSUS OIL AND GAS 879300
 JERNIGAN, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 162871 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6204 - 6209

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

CARTHAGE (6850) 16032 972 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 BRANNON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 144583 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6836 - 6857

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (6900) 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 157102 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6684 - 6743

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	100	1	2778	3	Y	-0-			-0-
03	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	109	1	2949	3	Y	-0-			-0-
04	2910 X	2852	-0-	-58	-0-	99	1	2753	3	Y	-0-			-0-
05	3193 X	3059	-0-	-134	-0-	109	1	2950	3	Y	-0-			-0-
06	3090 X	2662	-0-	-428	-0-	90	1	2572	3	Y	-0-			-0-
07	3193 X	2648	-0-	-545	-0-	78	1	2570	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61-F RRCID -> 157770 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6544 - 6552

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-F RRCID -> 157927 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6608 - 6828

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-F RRCID -> 158099 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 6554 - 6560

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 158412 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6553 - 6762

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (6900)		//CONT.//		16032 976	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		186 F	RRCID ->	158627	COMPL. DATE	04/30/1996	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	6764 - 6771	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		65	RRCID ->	159104	COMPL. DATE	07/11/1997	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	6778 - 6788	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/20/2022									

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		189-F	RRCID ->	159266	COMPL. DATE	06/07/1996	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	6708 - 6714	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/07/2022									

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		207 D	RRCID ->	160955	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	6806 - 6814	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186				Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		49	RRCID ->	162260	COMPL. DATE	11/02/1996	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	6609 - 6615
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	22 1	593 3	N	-0-			-0-
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	21 1	551 3	N	-0-			-0-
04	750 N	32	-0-	-718	-0-	1 1	31 3	N	-0-			-0-
05	682 N	509	-0-	-173	-0-	19 1	490 3	N	-0-			-0-
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	22 1	621 3	N	-0-			-0-
*07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	13 1	425 3	N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		91 D	RRCID ->	165639	COMPL. DATE	04/03/1999	TOTAL DEPTH	9765	PERF.	6520 - 6550	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		133 D	RRCID ->	166248	COMPL. DATE	09/11/1997	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	6729 - 6746	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-			-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	Y	6	6 1			-0-
						7 9							
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	3 1	79 3	Y	4	3 1			1
						4 9							
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	5 1	133 3	Y	8	7 1			2
						9 9							
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	15 1	408 3	Y	18	16 1			4
						20 9							
*07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	11 1	368 3	Y	13	14 1			3
						14 9							

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 D RRCID -> 168887 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6792 - 6804

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 172508 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6876 - 6882

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 D RRCID -> 172950 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6816 - 6824

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 D RRCID -> 173937 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6976 - 6984

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 253 RRCID -> 194813 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6412 - 6778

02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
 CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 8-U RRCID -> 146251 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6902 - 6908

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (6900)		//CONT.// 16032 976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14		WELL #: 10 U		RRCID -> 168860		COMPL. DATE 04/21/1998		TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6716 - 6912								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15		WELL #: 13 L		RRCID -> 176959		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 7984 PERF. 6741 - 6749								
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	225	1	170	2	Y	-0-					-0-
03	434 N	284	-0-	-150	-0-	246	1	38	2	Y	-0-					-0-
*04	480 N	280	-0-	-200	-0-	237	1	43	2	Y	-0-					-0-
*05	434 N	387	-0-	-47	-0-	247	1	140	2	Y	-0-					-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	279 N	274	-0-	-5	-0-	245	1	29	2	Y	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.		309515		RRCID -> 182988		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6986 - 7333								
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT		WELL #: 5														
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT CO.		WELL #: 12		RRCID -> 292229		COMPL. DATE 10/20/2016		TOTAL DEPTH 6380 PERF. 7034 - 7040								
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2020																

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851		RRCID -> 169051		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6844 - 7286								
HUDSON-JOHNSON UNIT		WELL #: 13 L														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT		WELL #: 14 L		RRCID -> 189538		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6943 - 6963								
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 189828 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6992 - 6998

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3920 X	2946	-0-	-974	-0-	2946 2		Y	-0-			-0-
03	4340 X	4336	-0-	-4	-0-	4336 2		Y	-0-			-0-
04	3870 X	3399	-0-	-471	-0-	3399 2		Y	-0-			-0-
05	3875 X	3168	-0-	-707	-0-	3168 2		Y	-0-			-0-
06	4200 X	2997	-0-	-1203	-0-	2997 2		Y	-0-			-0-
07	4340 X	3038	-0-	-1302	-0-	3038 2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
 HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 222173 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9398 - 9818

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142			N	NO RPT			-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 171939 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8514 - 9734

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-			-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-			-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-			-0-
05	279 N	81	-0-	-198	-0-	81 3		N	-0-			-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-			-0-
07	310 N	65	-0-	-245	-0-	65 3		N	-0-			-0-

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 173640 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8560 - 9758

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 3		N	-0-			-0-
03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 3		N	-0-			-0-
04	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 3		N	-0-			-0-
05	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 3		N	-0-			-0-
06	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 3		N	-0-			-0-
*07	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 3		N	-0-			-0-

GALES WELL #: 2 RRCID -> 181231 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8548 - 9736

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27 3		N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 3		N	-0-			-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-			-0-
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-
*07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-

PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 181710 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8600 - 9772

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219054 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8432 - 9910													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
									CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219055 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8448 - 8458													
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							53

SINCLAIR-WESTMORELAND CV WELL #: 1 RRCID -> 242431 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9632 - 9906													
02	1260	N	1009	-0-	-251	-0-		1009	3				105
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-		1659	3	15	9		119
04	1500	N	1210	-0-	-290	-0-		1210	3			82 1	37
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-		1176	3				37
06	1620	N	1083	-0-	-537	-0-		1083	3				37
*07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-		1452	3	20	9		55

HOLCOMBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244503 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9776 - 9977													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2	EXT	487	-0-	487	487		486	3	1	9	Y	-0-

HOLCOMBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247384 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8681 - 9959													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

HOLCOMBE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253785 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8656 - 10003													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2	EXT	9023	-0-	9023	9023		8483	3	540	9	Y	322

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BOWLES ENERGY, INC. 084097
 GALES WELL #: 1 RRCID -> 176645 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8847 - 9745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	896 N	421	-0-	-475	-0-	419	2	2	9	N	2					49
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					49
04	990 N	42	-0-	-948	-0-	42	2			N	-0-					49
05	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1725	2	23	9	N	21					70
06	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1236	2	12	9	N	11	1	8			80
*07	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					80

JERNIGAN, IRA L. WELL #: 2 RRCID -> 216236 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9726

02	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2307	2	13	9	N	12					72
03	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2780	2	10	9	N	9					81
04	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2540	2	4	9	N	4	4	8			81
05	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2909	2	8	9	N	7					88
06	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2522	2	13	9	N	12					100
*07	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2748	2	1	9	N	1	1	8			100

DOWNS WELL #: 1 RRCID -> 220980 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9700 - 9746

02	2657 X	2556	-0-	-101	-0-	2554	2	2	9	N	2					55
03	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2726	2	17	9	N	15					70
04	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2924	2	6	9	N	5					75
05	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					75
06	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3046	2	8	9	N	7					82
*07	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					82

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
 MORELOCK WELL #: 1 RRCID -> 177639 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8390 - 9596

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 179735 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9200 - 9620

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORELOCK WELL #: 2 RRCID -> 180630 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9240 - 9530

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353															
JOHNSON, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 194831 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8399 - 9608															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 195570 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8456 - 9734															
02	1876	N	1647	-0-	-229	-0-	164	1	1469	2	N	13			157
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	60	1	2080	2	N	30	72	1	115
04	2010	N	1986	-0-	-24	-0-	33	9	1958	2	N	2			117
05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	26	1			N	2			117
06	2100	N	1838	-0-	-262	-0-	2	9	1870	2	N	-0-			57
07	2046	N	1786	-0-	-260	-0-	1819	2	19	9	N	17	77	1	57
							1786	2			N	-0-			57

JOHNSON, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 196078 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8624 - 9638															
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-			75
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-			75
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-			75
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-			75
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-			75
*07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-			75

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 196579 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8462 - 9740															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORELOCK WELL #: 5 RRCID -> 196707 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8398 - 9615															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NORTH SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 197164 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8396 - 9574															
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			94
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	5	1	183	2	N	-0-			94
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			94
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			94
06	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-			94
*07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	62	2	6	9	N	5			99

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353														
SEMPRA WELL #: 2 RRCID -> 197999 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8460 - 9688														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1904 N	1598	-0-	-306	-0-	160	1	1438	2	N	-0-			52
03	2139 N	1889	-0-	-250	-0-	52	1	1816	2	N	19			71
						21	9							
04	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	28	1	2034	2	N	10			81
						11	9							
05	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2028	2	32	9	N	29			110
06	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2070	2	22	9	N	20	104	1	26
07	2139 N	1948	-0-	-191	-0-	1947	2	1	9	N	1			27

MORELOCK WELL #: 3 RRCID -> 198000 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8788 - 9672														
02	14B2 EXT	29	-0-	29	29	29	2			N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					N	2			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					N	-0-			20
05	29 X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			20
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 199763 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8466 - 9742														
02	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	189	1	1689	2	N	-0-			37
03	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	61	1	2110	2	N	-0-			37
04	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	29	1	2184	2	N	-0-			37
05	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-			37
06	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-			37
*07	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-			37

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 200133 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8454 - 9728														
02	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	140	1	1247	2	N	-0-			119
03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	40	1	1395	2	N	-0-			119
04	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	18	1	1340	2	N	-0-			119
05	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-			119
06	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-			119
*07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-			119

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 201602 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8458 - 9729														
02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	106	1	947	2	N	2			94
						2	9							
03	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	39	1	1362	2	N	-0-			94
04	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	18	1	1301	2	N	-0-			94
05	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-			94
06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-			94
*07	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-			94

NORTH SEMPRA WELL #: 2 T RRCID -> 204444 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679														
02	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	130	1	1168	2	N	-0-			48
03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	22	1	784	2	N	-0-			48
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	8	1	602	2	N	-0-			48
05	620 N	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-			48
06	600 N	555	-0-	-45	-0-	555	2			N	-0-			48
*07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-			48

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353															
BURNETT WELL #: 5 RRCID -> 204889 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8499 - 9781															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		448 N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-			56
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			56
04		411 N	411	-0-	-0-	-0-	6	1	405	2	N	-0-			56
05		453 N	453	-0-	-0-	-0-			453	2	N	-0-			56
06		334 N	334	-0-	-0-	-0-			334	2	N	-0-			56
07		434 N	245	-0-	-189	-0-			245	2	N	-0-			56

SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211070 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9750 - 9767															
02		2100 N	1707	-0-	-393	-0-	171	1	1536	2	N	-0-			193
03		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	65	1	2283	2	N	-0-			193
04		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	27	1	2050	2	N	-0-			193
05		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-			2284	2	N	-0-			193
06		2250 N	2248	-0-	-2	-0-			2248	2	N	-0-			193
*07		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-			2524	2	N	-0-			193

NORTH SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211904 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9615															
02		1680 N	1158	-0-	-522	-0-	116	1	1042	2	N	-0-			120
03		1519 N	1155	-0-	-364	-0-	32	1	1123	2	N	-0-			120
04		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	19	1	1421	2	N	-0-			120
05		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-			1543	2	N	-0-			120
06		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-			1478	2	N	-0-			120
07		1488 N	1440	-0-	-48	-0-			1440	2	N	-0-			120

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406															
ST JOHN BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 239234 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8450 - 9140															
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			130
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			130
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			130
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			130
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	2	86	9	N	78			208
07		12 N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-			208

WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 250067 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9402 - 9410															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			138
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038															
MARGIE WELL #: 1 T RRCID -> 203331 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 9796															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
EOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204127 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8267 - 9880												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		275 N	275	-0-	-0-	-0-	34	1	241	3	Y	14
03		190 N	190	-0-	-0-	-0-	25	1	165	3	Y	14
04		120 N	95	-0-	-25	-0-	13	1	82	3	Y	14
05		124 N	37	-0-	-87	-0-	5	1	32	3	Y	14
06		120 N	95	-0-	-25	-0-	4	1	24	3	Y	50
							67	9				
*07		93 N	91	-0-	-2	-0-	20	1	71	3	Y	50

KEYS, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 204562 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8280 - 9798												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	2
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	2
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	2
06		9 N	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	2
07		5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	2

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 T RRCID -> 206310 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 9126 - 9818												
02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	24	1	171	3	Y	7
							1	9				
03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	20	1	130	3	Y	42
							39	9				
04		210 N	114	-0-	-96	-0-	15	1	98	3	Y	14
							1	9				
05		217 N	171	-0-	-46	-0-	24	1	147	3	Y	14
06		180 N	136	-0-	-44	-0-	18	1	117	3	Y	14
							1	9				
*07		146 N	146	-0-	-0-	-0-	32	1	114	3	Y	14

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206320 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9624 - 9910												
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	Y	85
03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	51	3	Y	11
							8	9				
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	3	Y	11
05		67 N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	3	Y	11
06		72 N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	51	3	Y	5
							13	9				
07		62 N	56	-0-	-6	-0-	12	1	44	3	Y	5

RAINS WELL #: 1 RRCID -> 206321 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9622 - 9866												
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	Y	12
03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	Y	12
04		30 N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	3	Y	12
05		73 N	73	-0-	-0-	-0-	10	1	63	3	Y	12
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	Y	11
							24	9				
*07		61 N	61	-0-	-0-	-0-	13	1	48	3	Y	11

BRYANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206322 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9692 - 9931												
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																	
BRYANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206323 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8341 - 9915																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 207880 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8553 - 9902																	
02		339 N	339	-0-	-0-	-0-	42	1	297	3	Y	-0-					33
03		403 N	383	-0-	-20	-0-	50	1	324	3	Y	8	32	1			9
							9	9									
04		360 N	343	-0-	-17	-0-	46	1	297	3	Y	-0-					9
05		372 N	365	-0-	-7	-0-	51	1	314	3	Y	-0-					9
06		360 N	353	-0-	-7	-0-	46	1	295	3	Y	11	15	1			5
							12	9									
*07		347 N	347	-0-	-0-	-0-	76	1	271	3	Y	-0-					5

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 208940 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9584 - 9865																	
02		583 N	583	-0-	-0-	-0-	73	1	509	3	Y	1	1	8			36
							1	9									
03		719 N	719	-0-	-0-	-0-	91	1	589	3	Y	35					71
							39	9									
04		615 N	615	-0-	-0-	-0-	83	1	530	3	Y	2	50	1	1	8	22
							2	9									
05		674 N	674	-0-	-0-	-0-	95	1	579	3	Y	-0-					22
06		669 N	669	-0-	-0-	-0-	90	1	579	3	Y	-0-					22
*07		694 N	694	-0-	-0-	-0-	152	1	542	3	Y	-0-					22

RICHARDSON WELL #: 3 RRCID -> 208941 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8376 - 9958																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEYS, PATSY WELL #: 3 RRCID -> 209744 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8214 - 9778																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
LAWLESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209746 COMPL. DATE 07/15/2006										TOTAL DEPTH	9884	PERF. 8294 - 9826		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	17	1	116	3	Y	-0-			61
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	17	1	112	3	Y	-0-			61
04	90 N	69	-0-	-21	-0-	9	1	60	3	Y	-0-			61
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	18	1	109	3	Y	-0-			61
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	18	1	114	3	Y	18	52	1	27
						20	9							
*07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	24	1	84	3	Y	-0-			27

RAINS WELL #: 2 RRCID -> 209749 COMPL. DATE 07/02/2007										TOTAL DEPTH	9985	PERF. 8265 - 9850		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

BRYANT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209794 COMPL. DATE 06/27/2007										TOTAL DEPTH	9975	PERF. 8266 - 9856		
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-			40
03	15 N	12	-0-	-3	-0-	2	1	10	3	Y	-0-			40
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	-0-			40
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			40
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	22	35	1	27
						24	9							
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4			31

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 209925 COMPL. DATE 12/18/2006										TOTAL DEPTH	10015	PERF. 8952 - 9850		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 211847 COMPL. DATE 12/22/2006										TOTAL DEPTH	10039	PERF. 8490 - 9629		
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	10	1	71	3	Y	-0-			38
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	17	1	108	3	Y	-0-			38
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	Y	-0-			38
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	8	1	48	3	Y	-0-			38
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	Y	18	32	1	24
						20	9							
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			24

MARGIE WELL #: 3 RRCID -> 212946 COMPL. DATE 06/04/2007										TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8269 - 9857		
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	3	Y	-0-			47
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	11	1	71	3	Y	1	35	1	13
						1	9							
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	20	1	125	3	Y	-0-			13
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	12	1	73	3	Y	-0-			13
06	90 N	60	-0-	-30	-0-	8	1	52	3	Y	-0-	7	1	6
*07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	27	1	96	3	Y	-0-			6

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
KEYS, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 213224 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8340 - 9844															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 213229 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8486 - 9823															
02		130 N	130	-0-	-0-	-0-	16	1	114	3	Y	-0-			12
03		199 N	199	-0-	-0-	-0-	22	1	140	3	Y	34			46
							37	9							
04		138 N	138	-0-	-0-	-0-	18	1	118	3	Y	2	33	1	15
							2	9							
05		106 N	106	-0-	-0-	-0-	15	1	91	3	Y	-0-			15
06		127 N	127	-0-	-0-	-0-	17	1	110	3	Y	-0-			15
*07		101 N	101	-0-	-0-	-0-	22	1	79	3	Y	-0-			15

KEYS, PATSY WELL #: 5 RRCID -> 213231 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8256 - 9799															
02		80 N	80	-0-	-0-	-0-	10	1	70	3	Y	-0-			24
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			24
04		80 N	80	-0-	-0-	-0-	11	1	69	3	Y	-0-			24
05		85 N	85	-0-	-0-	-0-	12	1	73	3	Y	-0-			24
06		49 N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	Y	-0-			24
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	7	1	24	3	Y	-0-			24

MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8180 - 9826															
02		55 N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	3	Y	-0-			47
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	35	1	13
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			13
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			13
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1	6
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6

KEYS, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 213908 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8230 - 9781															
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	13	1	90	3	Y	-0-			52
03		93 N	66	-0-	-27	-0-	9	1	57	3	Y	-0-			52
04		120 N	71	-0-	-49	-0-	10	1	61	3	Y	-0-			52
05		139 N	139	-0-	-0-	-0-	20	1	119	3	Y	-0-			52
06		173 N	173	-0-	-0-	-0-	23	1	150	3	Y	-0-			52
*07		293 N	293	-0-	-0-	-0-	64	1	229	3	Y	-0-			52

KEYS, PATSY WELL #: 6 RRCID -> 214826 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8269 - 9785															
02		28 N	17	-0-	-11	-0-	2	1	15	3	Y	-0-			3
03		31 N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	3	Y	-0-			3
04		30 N	29	-0-	-1	-0-	4	1	25	3	Y	-0-			3
05		31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	Y	-0-			3
06		13 N	3	-0-	-10	-0-	3	3			Y	-0-			3
07		31 N	17	-0-	-14	-0-	4	1	13	3	Y	-0-			3

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
RAINS WELL #: 4 RRCID -> 214967 COMPL. DATE 06/25/2007										TOTAL DEPTH 10050	PERF. 8325 - 9895			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RAINS WELL #: 3 RRCID -> 214971 COMPL. DATE 10/20/2006										TOTAL DEPTH 10010	PERF. 8322 - 9889			
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-		13
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	50	3	Y	-0-		13
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	20	3	Y	3		16
							3	9						
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	3	Y	-0-		16
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	22	27 1	11
							24	9						
*07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	13	1	45	3	Y	-0-		11

RAINS WELL #: 5 RRCID -> 215149 COMPL. DATE 06/23/2007										TOTAL DEPTH 10126	PERF. 8315 - 9856			
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	Y	-0-		6
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	3	Y	-0-		6
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	3	1	21	3	Y	3		9
							3	9						
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	6	1	36	3	Y	-0-		9
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	Y	22	20 1	11
							24	9						
*07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	13	1	45	3	Y	-0-		11

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216041 COMPL. DATE 01/07/2007										TOTAL DEPTH 10095	PERF. 8598 - 9910			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216042 COMPL. DATE 11/14/2006										TOTAL DEPTH 10022	PERF. 8698 - 9871			
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	36	1	310	3	Y	-0-	3 1	2
03	434	N	408	-0-	-26	-0-	47	1	361	3	Y	-0-		2
04	420	N	393	-0-	-27	-0-	56	1	324	3	Y	12	8 1	6
							13	9						
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	85	1	316	3	Y	-0-		6
06	390	N	346	-0-	-44	-0-	54	1	290	3	Y	2	6 1	2
							2	9						
*07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	50	1	350	3	Y	12	9 1	5
							13	9						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON											
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038											
HERRIN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 216092 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8452 - 9750											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 216093 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8458 - 9800											
02		122 N	122	-0-	-0-	-0-	15	1	107 3	Y	23
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	17	1	113 3	Y	11
04		111 N	111	-0-	-0-	-0-	15	1	96 3	Y	11
05		93 N	87	-0-	-6	-0-	12	1	75 3	Y	11
06		90 N	71	-0-	-19	-0-	10	1	61 3	Y	11
*07		106 N	106	-0-	-0-	-0-	23	1	83 3	Y	11
RAINS WELL #: 6 RRCID -> 217305 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8386 - 9976											
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
MARGIE WELL #: 5 RRCID -> 218038 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8241 - 9806											
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6 3	Y	47
03		31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	10 3	Y	13
							1	9			
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5 3	Y	13
05		7 N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4 3	Y	13
06		12 N	7	-0-	-5	-0-	1	1	6 3	Y	6
07		6 N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4 3	Y	6
RAINS WELL #: 7 RRCID -> 218039 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8297 - 9850											
02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62 3	Y	14
03		80 N	80	-0-	-0-	-0-	11	1	69 3	Y	14
04		60 N	57	-0-	-3	-0-	8	1	49 3	Y	14
05		143 N	143	-0-	-0-	-0-	20	1	123 3	Y	14
06		129 N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	92 3	Y	11
							23	9			
*07		100 N	100	-0-	-0-	-0-	22	1	78 3	Y	11
KEYS, PATSY WELL #: 7 RRCID -> 218042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8252 - 9782											
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9 3	Y	5
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11 3	Y	5
04		17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15 3	Y	5
05		10 N	3	-0-	-7	-0-	3	3		Y	5
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11 3	Y	5
07		31 N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3 3	Y	5

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
EOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220918 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8248 - 9834														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	158	1	1111	3	Y	2	2	8	66
						2	9							
03	1674 N	1658	-0-	-16	-0-	221	1	1437	3	Y	-0-			66
04	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	237	1	1517	3	Y	6	6	8	66
						7	9							
05	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	256	1	1565	3	Y	-0-			66
06	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	210	1	1346	3	Y	62	78	1	49
						68	9					1	8	
*07	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	420	1	1494	3	Y	8	8	8	49
						9	9							
BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221157 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8612 - 9934														
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	16	1	116	3	Y	1	41	1	15
						1	9							
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	18	1	119	3	Y	-0-			15
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	14	1	87	3	Y	-0-			15
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	15	1	90	3	Y	-0-			15
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	17	1	110	3	Y	-0-			15
*07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	27	1	95	3	Y	-0-			15
HERRIN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 221221 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8166 - 9764														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RICHARDSON WELL #: 4 RRCID -> 221225 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8282 - 9968														
02	112 N	83	-0-	-29	-0-	10	1	73	3	Y	-0-			16
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	Y	7	15	1	8
						8	9							
04	90 N	50	-0-	-40	-0-	7	1	43	3	Y	-0-			8
05	93 N	54	-0-	-39	-0-	8	1	46	3	Y	-0-			8
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	67	3	Y	12	15	1	5
						13	9							
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	10	1	36	3	Y	-0-			5
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221244 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 8619 - 11194														
02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	84	1	733	3	Y	19	27	1	33
						21	9							
03	744 N	722	-0-	-22	-0-	82	1	622	3	Y	16			49
						18	9							
04	720 N	582	-0-	-138	-0-	83	1	481	3	Y	16	57	1	8
						18	9							
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	188	1	694	3	Y	26			34
						29	9							
06	690 N	545	-0-	-145	-0-	85	1	459	3	Y	1	33	1	2
						1	9							
*07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	90	1	625	3	Y	35	22	1	15
						39	9							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038													
BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221455 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8688 - 11210													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02		168 N	165	-0-	-3	-0-	21	1	144 3	Y	-0-	62 1	22
03		262 N	262	-0-	-0-	-0-	35	1	227 3	Y	-0-		22
04		235 N	235	-0-	-0-	-0-	32	1	203 3	Y	-0-		22
05		279 N	279	-0-	-0-	-0-	39	1	240 3	Y	-0-		22
06		182 N	182	-0-	-0-	-0-	25	1	157 3	Y	-0-		22
*07		296 N	296	-0-	-0-	-0-	60	1	214 3	Y	20		42
							22	9					

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222419 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 8567 - 11136													
02		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	231	1	2002 3	Y	78	90 1	126
							86	9					
03		2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	293	1	2236 3	Y	48		174
							53	9					
04		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	346	1	2000 3	Y	102	224 1 2 8	50
							112	9					
05		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	496	1	1833 3	Y	63		113
							69	9					
06		2070 N	1887	-0-	-183	-0-	287	1	1553 3	Y	43	110 1	46
							47	9					
*07		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	308	1	2136 3	Y	73	88 1	31
							80	9					

WESTMORELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222432 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12073 PERF. 8455 - 11360													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 222520 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8522 - 11642													
02		6 N	1	-0-	-5	-0-	1	3		Y	-0-		11
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8 3	Y	-0-	8 1	3
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-		3
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6 3	Y	-0-		3
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8 3	Y	-0-		3
*07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9 3	Y	-0-		3

EOG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222652 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8332 - 9874													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
RICHARDSON WELL #: 6 RRCID -> 222654 COMPL. DATE 08/14/2006										TOTAL DEPTH	11853	PERF.	8294 - 11220	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	Y	-0-			14
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	7	1	46	3	Y	7	13	1	8
						8	9							
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	7	1	42	3	Y	-0-			8
05	62 N	29	-0-	-33	-0-	4	1	25	3	Y	-0-			8
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	61	3	Y	12	15	1	5
						13	9							
07	62 N	18	-0-	-44	-0-	4	1	14	3	Y	-0-			5
LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006										TOTAL DEPTH	11900	PERF.	9827 - 11722	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
BOOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224183 COMPL. DATE 01/27/2007										TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8207 - 8770	
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-			34
03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-			34
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	759	3	11	9	Y	10			44
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	782	3	2	9	Y	2			46
06	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			Y	-0-			46
*07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-			46
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 224919 COMPL. DATE 11/28/2007										TOTAL DEPTH	9980	PERF.	8606 - 9770	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 225184 COMPL. DATE 06/04/2007										TOTAL DEPTH	10075	PERF.	8216 - 9842	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TJT WELL #: 2 RRCID -> 225189 COMPL. DATE 07/03/2007										TOTAL DEPTH	11760	PERF.	8318 - 11158	
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-			65
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-			65
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-			65
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-			65
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	67	3	1	9	Y	1			66
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-			66

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 225192 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 8660 - 10945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	16 1	141 3	Y	6	11 1		8
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	7 9	18 1	Y	33			41
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	36 9	15 1	Y	4	30 1	1 8	14
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	4 9	25 1	Y	7			21
06	120 N	77	-0-	-43	-0-	8 9	11 1	Y	4			25
*07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	4 9	24 1	Y	27	43 1		9
						30 9						

WESTMORELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225240 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8338 - 10008

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 225458 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8502 - 9828

02	336 N	334	-0-	-2	-0-	42 1	292 3	Y	-0-			32
03	372 N	352	-0-	-20	-0-	47 1	305 3	Y	-0-	24 1		8
04	360 N	239	-0-	-121	-0-	32 1	207 3	Y	-0-			8
05	372 N	261	-0-	-111	-0-	37 1	224 3	Y	-0-			8
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	44 1	284 3	Y	3			11
07	248 N	213	-0-	-35	-0-	3 9	47 1	Y	-0-			11

ROSEHAVEN WELL #: 1 RRCID -> 225485 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8670 - 9928

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225577 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF. 8464 - 9918

02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	9 1	79 3	Y	-0-	1 1		-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	30 1	232 3	Y	-0-			-0-
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	60 1	348 3	Y	10	5 1		5
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	11 9	108 1	Y	-0-			5
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	111 1	603 3	Y	3	5 1		3
*07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	3 9	74 1	Y	10	9 1		4
						11 9						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038													
BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225580 COMPL. DATE 06/06/2006										TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8624 - 9695
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	108	3	Y	1	52 1	19
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	1	9	24	1	156	3	Y	-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	18	1	116	3	Y	-0-		19
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	15	1	94	3	Y	-0-		19
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	17	1	107	3	Y	-0-		19
*07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	29	1	102	3	Y	-0-		19

MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 225702 COMPL. DATE 11/02/2006										TOTAL DEPTH	10130	PERF.	8692 - 9990
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 225733 COMPL. DATE 09/28/2007										TOTAL DEPTH	9973	PERF.	9546 - 9764
02	1960 X	1223	-0-	-737	-0-	153	1	1070	3	Y	-0-		28
03	2170 X	1369	-0-	-801	-0-	179	1	1162	3	Y	25	15 1	38
04	2100 X	1028	-0-	-1072	-0-	28	9	139	1	889	3	Y	-0-
05	1364 N	1301	-0-	-63	-0-	183	1	1118	3	Y	-0-		38
06	1320 N	1283	-0-	-37	-0-	173	1	1110	3	Y	-0-		38
*07	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	321	1	1143	3	Y	1	1 8	38

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 225749 COMPL. DATE 04/02/2007										TOTAL DEPTH	10180	PERF.	8953 - 9970
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	-0-		177
03	155 N	126	-0-	-29	-0-	15	1	111	3	Y	-0-		177
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	61	1	353	3	Y	1	1 8	177
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	1	9	30	1	110	3	Y	-0-
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	17	1	93	3	Y	-0-		177
*07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	37	1	258	3	Y	-0-		177

HERRIN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 226090 COMPL. DATE 05/07/2007										TOTAL DEPTH	9963	PERF.	8478 - 9801
02	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	-0-		27
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		27
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-		27
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-		27
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	16	18 1	25
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	18	9			Y	-0-		25

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 226506 COMPL. DATE 12/22/2006										TOTAL DEPTH	10173	PERF.	8676 - 9993
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 ROSEHAVEN WELL #: 4 RRCID -> 226507 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8285 - 9918

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	13	1	94	3	Y	11	1	8	10
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	12	9	89	3	Y	-0-	9	1	1
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	14	1	105	3	Y	1	1	8	1
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	1	9	114	3	Y	13			14
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	14	9	98	3	Y	-0-	11	1	3
*07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	Y	-0-			3

MARGIE WELL #: 7 RRCID -> 226508 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9652 - 9894

02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	61	1	426	3	Y	-0-			47
03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	150	1	978	3	Y	1	35	1	13
04	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1	9	1012	3	Y	5	5	8	13
05	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	158	1	866	3	Y	86			99
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	6	9	130	1	Y	1	56	1	43
*07	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	142	1	795	3	Y	3	3	8	43

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 226509 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8574 - 9884

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	20	1	7
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			7
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			7

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 5 RRCID -> 226514 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9500 - 9748

02	196 N	184	-0-	-12	-0-	23	1	161	3	Y	-0-			23
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	27	1	175	3	Y	-0-	12	1	11
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	31	1	198	3	Y	-0-			11
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	34	1	210	3	Y	-0-			11
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	43	1	277	3	Y	-0-			11
*07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	70	1	249	3	Y	-0-			11

ABNEY WELL #: 1 RRCID -> 226526 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8266 - 9870

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STEEG WELL #: 3 RRCID -> 226527 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8353 - 9893

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 ROSEHAVEN WELL #: 2 RRCID -> 226528 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8518 - 9948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	46 1	322 3	Y	11	1 8		11
03	310 N	237	-0-	-73	-0-	12 9	205 3	Y	-0-	9 1		2
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	41 1	263 3	Y	1	1 8		2
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	1 9	369 3	Y	12			14
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	60 1	285 3	Y	1	11 1	1 8	3
*07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	13 9	242 3	Y	2	1 8		4
						44 1						
						1 9						
						68 1						
						2 9						

HAVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226531 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8641 - 9962

02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	11 1	77 3	N	1	1 8		117
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	1 9	51 3	N	-0-			117
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	8 1	92 3	N	-0-			117
05	93 N	51	-0-	-42	-0-	14 1	44 3	N	-0-			117
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7 1	71 3	N	1	1 8		117
07	124 N	97	-0-	-27	-0-	11 1	76 3	N	-0-			117
						1 9						
						21 1						

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 226532 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8568 - 10046

02	364 N	294	-0-	-70	-0-	30 1	258 3	Y	5	59 1		13
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	6 9	317 3	Y	39			52
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	42 1	307 3	Y	10	37 1		25
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	43 9	268 3	Y	15			40
06	390 N	328	-0-	-62	-0-	53 1	272 3	Y	5			45
*07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	11 9	403 3	Y	33	67 1		11
						73 1						
						17 9						
						50 1						
						6 9						
						58 1						
						36 9						

HERRIN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 226533 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9562 - 9811

02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	87 1	611 3	Y	-0-			31
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	56 1	367 3	Y	-0-			31
04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	96 1	616 3	Y	2	2 8		31
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	2 9	464 3	Y	-0-			31
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	76 1	455 3	Y	17	21 1	1 8	26
*07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	71 1	408 3	Y	-0-			26
						19 9						
						115 1						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
MARGIE WELL #: 6 RRCID -> 226730 COMPL. DATE 06/21/2007										TOTAL DEPTH	10055	PERF.	8624 - 9860	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	50	1	350	3	Y	-0-			47
03	434 N	364	-0-	-70	-0-	48	1	315	3	Y	1	35	1	13
						1	9							
04	360 N	287	-0-	-73	-0-	39	1	248	3	Y	-0-			13
05	434 N	262	-0-	-172	-0-	37	1	225	3	Y	-0-			13
06	360 N	314	-0-	-46	-0-	42	1	272	3	Y	-0-	7	1	6
07	310 N	263	-0-	-47	-0-	58	1	205	3	Y	-0-			6
ROSEHAVEN WELL #: 3 RRCID -> 226962 COMPL. DATE 11/12/2007										TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8622 - 9939	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 6 RRCID -> 226963 COMPL. DATE 12/03/2007										TOTAL DEPTH	9980	PERF.	9527 - 9782	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 226964 COMPL. DATE 07/30/2008										TOTAL DEPTH	10181	PERF.	8792 - 10000	
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	21	1	178	3	Y	32	18	1	34
						35	9							
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	25	1	192	3	Y	-0-			34
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	31	1	180	3	Y	8	24	1	18
						9	9							
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	46	1	171	3	Y	10			28
						11	9							
06	210 N	190	-0-	-20	-0-	29	1	158	3	Y	3			31
						3	9							
*07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	28	1	193	3	Y	15	41	1	5
						17	9							
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 226966 COMPL. DATE 08/16/2007										TOTAL DEPTH	10170	PERF.	8630 - 9978	
02	252 N	231	-0-	-21	-0-	23	1	200	3	Y	7	15	1	9
						8	9							
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	30	1	231	3	Y	27			36
						30	9							
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	36	1	207	3	Y	8	26	1	18
						9	9							
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	53	1	196	3	Y	14			32
						15	9							
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	42	1	226	3	Y	4			36
						4	9							
*07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	39	1	274	3	Y	28	55	1	9
						31	9							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 226967 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9795														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RICHARDSON WELL #: 5 RRCID -> 226970 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8582 - 9874														

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ABNEY WELL #: 4 RRCID -> 226971 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8257 - 9838														

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ABNEY WELL #: 2 RRCID -> 226972 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8562 - 9416														

02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	17 1	120 3	Y	31	43 1			50
03		137 N	137	-0-	-0-	-0-	34 9							
04		153 N	153	-0-	-0-	-0-	18 1	119 3	Y	-0-				50
05		155 N	136	-0-	-19	-0-	21 1	132 3	Y	-0-				50
06		153 N	153	-0-	-0-	-0-	19 1	117 3	Y	-0-				50
07		155 N	136	-0-	-19	-0-	21 1	132 3	Y	-0-				50
							30 1	105 3	Y	1				51
							1 9							

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 227212 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8702 - 10038														

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SLACK WELL #: 2 RRCID -> 227213 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8068 - 9868														

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
TJT WELL #: 1 RRCID -> 228002 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8528 - 9890														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-			88
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-			88
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	26	3	6	9	Y	5			93
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	32	3	14	9	Y	13			106
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	39	3	2	9	Y	2			108
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-			108

SLACK WELL #: 1 RRCID -> 228003 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8472 - 9807														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61

ABNEY WELL #: 3 RRCID -> 228006 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8542 - 9800														
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	10	1	67	3	Y	-0-	23	1	11
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	14	1	93	3	Y	-0-			11
04	120 N	90	-0-	-30	-0-	12	1	78	3	Y	-0-			11
05	93 N	64	-0-	-29	-0-	9	1	55	3	Y	-0-			11
06	90 N	9	-0-	-81	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			11
*07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1	1	8	11

MCCLENDON GU WELL #: 1 RRCID -> 228007 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9304 - 10085														
02	308 N	301	-0-	-7	-0-	31	1	267	3	Y	3	17	1	6
03	310 N	307	-0-	-3	-0-	35	1	268	3	Y	4			10
04	330 N	301	-0-	-29	-0-	44	1	254	3	Y	3			13
05	341 N	335	-0-	-6	-0-	71	1	264	3	Y	-0-			13
06	300 N	275	-0-	-25	-0-	42	1	227	3	Y	5			18
*07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	43	1	296	3	Y	2			20

ROSEHAVEN WELL #: 7 RRCID -> 228008 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8622 - 9898														
02	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	230	1	1610	3	Y	12	1	8	117
03	1953 N	1922	-0-	-31	-0-	256	1	1666	3	Y	-0-	102	1	15
04	1890 N	1683	-0-	-207	-0-	227	1	1455	3	Y	1	1	8	15
05	1953 N	1686	-0-	-267	-0-	235	1	1438	3	Y	12			27
06	1860 N	1318	-0-	-542	-0-	178	1	1138	3	Y	2	21	1	7
07	1736 N	1557	-0-	-179	-0-	325	1	1155	3	Y	70	8	8	69

ROSEHAVEN WELL #: 6 RRCID -> 228009 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8584 - 9927														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 MCCLENDON GU WELL #: 4 RRCID -> 228011 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8678 - 10053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	33	1	288	3	Y	3	16 1	6
						3	9						
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	38	1	287	3	Y	4		10
						4	9						
04	300 N	292	-0-	-8	-0-	43	1	246	3	Y	3		13
						3	9						
05	310 N	302	-0-	-8	-0-	64	1	238	3	Y	-0-		13
06	300 N	244	-0-	-56	-0-	36	1	197	3	Y	10		23
						11	9						
*07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	40	1	279	3	Y	2		25
						2	9						

MCJIMSEY WELL #: 3 RRCID -> 228203 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8788 - 10024

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HERRIN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 228204 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9528 - 9781

02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	51	1	358	3	Y	1	1 8	45
						1	9						
03	527 N	347	-0-	-180	-0-	46	1	301	3	Y	-0-		45
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	55	1	352	3	Y	1	1 8	45
						1	9						
05	465 N	273	-0-	-192	-0-	38	1	235	3	Y	-0-		45
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	99	1	636	3	Y	18	31 1 2 8	30
						20	9						
*07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	113	1	401	3	Y	-0-		30

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 228205 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 8680 - 10026

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

ABNEY WELL #: 5 RRCID -> 228206 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8238 - 9840

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

 CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 BRYANT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228207 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9802 - 9846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	15 1	108 3	Y	-0-			38
03	155 N	107	-0-	-48	-0-	14 1	93 3	Y	-0-			38
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	28 1	181 3	Y	-0-			38
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	18 1	113 3	Y	-0-			38
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	19 1	121 3	Y	23	33 1	1 8	27
						25 9						
*07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	35 1	123 3	Y	4			31
						4 9						

 MCCLENDON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 228484 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8717 - 10062

02	168 N	167	-0-	-1	-0-	16 1	141 3	Y	9	49 1		17
						10 9						
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	24 1	182 3	Y	6			23
						7 9						
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	31 1	181 3	Y	11			34
						12 9						
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	42 1	156 3	Y	3			37
						3 9						
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	37 1	198 3	Y	12			49
						13 9						
*07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	30 1	210 3	Y	4			53
						4 9						

 MCCLENDON GU WELL #: 3 RRCID -> 228485 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8696 - 10037

02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	9 1	76 3	Y	12	25 1		16
						13 9						
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	9 1	65 3	Y	2			18
						2 9						
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	12 1	70 3	Y	7			25
						8 9						
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	20 1	72 3	Y	1			26
						1 9						
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	6 1	35 3	Y	1			27
						1 9						
*07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	9 1	60 3	Y	4			31
						4 9						

 TJT WELL #: 6 RRCID -> 228580 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8512 - 9988

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 BRYANT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228909 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 8322 - 9846

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON										
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																
GULLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 229042		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 10132		PERF. 9589 - 9844						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		252 N	252	-0-	-0-	-0-	31 1	221 3	Y		-0-					30
03		273 N	273	-0-	-0-	-0-	36 1	236 3	Y		1	23 1				8
04		276 N	276	-0-	-0-	-0-	1 9	239 3	Y		-0-					8
05		272 N	272	-0-	-0-	-0-	37 1	234 3	Y		-0-					8
06		266 N	266	-0-	-0-	-0-	38 1	230 3	Y		-0-					8
07		217 N	213	-0-	-4	-0-	36 1	230 3	Y		-0-					8
07		217 N	213	-0-	-4	-0-	47 1	166 3	Y		-0-					8
ROSEHAVEN		WELL #: 5		RRCID -> 229043		COMPL. DATE 09/22/2009		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8486 - 9908						
02		278 N	278	-0-	-0-	-0-	33 1	233 3	Y		11	1 8				10
03		290 N	290	-0-	-0-	-0-	12 9	251 3	Y		-0-	9 1				1
04		270 N	267	-0-	-3	-0-	39 1	230 3	Y		1	1 8				1
05		294 N	294	-0-	-0-	-0-	36 1	241 3	Y		13					14
06		270 N	239	-0-	-31	-0-	1 9	207 3	Y		-0-	11 1				3
07		279 N	254	-0-	-25	-0-	39 1	198 3	Y		-0-					3
07		279 N	254	-0-	-25	-0-	14 9	32 1	Y		-0-					3
07		279 N	254	-0-	-25	-0-	56 1	198 3	Y		-0-					3
RICHARDSON		WELL #: 7		RRCID -> 229159		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 10129		PERF. 8345 - 9895						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
STEEG		WELL #: 2		RRCID -> 229175		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 10103		PERF. 8651 - 9900						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					59
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					59
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					59
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					59
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					59
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					59
LANCASTER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229195		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 10238		PERF. 8536 - 10053						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					63
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					63
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					63
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					63
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					63
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					63
TILLER		WELL #: 2		RRCID -> 229208		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 10201		PERF. 8548 - 10007						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					22
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					22
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					22
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					22
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					22
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					22

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
JONES, PENNY WELL #: 1 RRCID -> 229745 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9133 - 9973														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

02	84 N	55	-0-	-29	-0-	55	3			Y	-0-			78
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3			Y	-0-			78
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-			78
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-			78
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	70	3	9	9	Y	8	24	1	62
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3			Y	-0-			62

SPENCER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229747 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8120 - 9724														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 229764 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8532 - 9732														
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			92
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-			92
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-			92
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	37	3	11	9	Y	10			102
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			102
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	6			108

EOG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230277 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 8426 - 9980														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 230345 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8635 - 9966														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230346 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9610 - 9870														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 RHOADES, LAWLESS WELL #: 6 RRCID -> 230349 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8638 - 9968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	728 N	76	-0-	-652	-0-	4	1	31	3	Y	37	84	1			37
						41	9									
03	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	169	1	1289	3	Y	1	1	8			37
						1	9									
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	36	1	206	3	Y	2	2	8			37
						2	9									
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	24	45	1			16
06	780 N	270	-0-	-510	-0-	42	1	228	3	Y	-0-					16
*07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	138	1	964	3	Y	28	1	8			43
						31	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 230652 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8630 - 10000

02	112 N	67	-0-	-45	-0-	3	1	23	3	Y	37	8	1			37
						41	9									
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	16	1	120	3	Y	-0-					37
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	Y	-0-					37
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	14	1	51	3	Y	24	45	1			16
						26	9									
06	120 N	43	-0-	-77	-0-	7	1	36	3	Y	-0-					16
*07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	15	1	104	3	Y	-0-					16

RHOADES, LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 230653 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8680 - 9962

02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	20	1	178	3	Y	37	76	1			37
						41	9									
03	248 N	239	-0-	-9	-0-	28	1	211	3	Y	-0-					37
04	240 N	210	-0-	-30	-0-	31	1	179	3	Y	-0-					37
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	48	1	176	3	Y	24	45	1			16
						26	9									
06	240 N	195	-0-	-45	-0-	30	1	165	3	Y	-0-					16
*07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	30	1	208	3	Y	-0-					16

RICHARDSON WELL #: 8 RRCID -> 230656 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9608 - 9895

02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	22	1	152	3	Y	-0-					26
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	28	1	182	3	Y	7	25	1			8
						8	9									
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	27	1	170	3	Y	-0-					8
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	29	1	174	3	Y	-0-					8
06	180 N	134	-0-	-46	-0-	16	1	104	3	Y	13	15	1	1	8	5
						14	9									
07	186 N	172	-0-	-14	-0-	38	1	134	3	Y	-0-					5

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 230792 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8716 - 10043

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 231025 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9584 - 10032

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			2

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																			
JONES, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 231026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9607 - 9988																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1			7

JONES, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 231027 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9648 - 10027																			
02		28	N	27	-0-	-1	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					54
03		44	N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					54
04		77	N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	55	3	22	9	Y	20					74
05		55	N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	49	3	6	9	Y	5					79
06		69	N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	52	3	17	9	Y	15					94
*07		53	N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	46	3	7	9	Y	6	74	1			26

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231028 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 8418 - 10021																			
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

RHOADES, LAWLESS WELL #: 4 RRCID -> 231029 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8658 - 10004																			
02		245	N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	183	3	Y	37	6	1			37
									41	9									
03		235	N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	208	3	Y	-0-					37
04		219	N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	187	3	Y	-0-					37
05		247	N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	174	3	Y	24	45	1			16
									26	9									
06		210	N	192	-0-	-18	-0-	-0-	30	1	162	3	Y	-0-					16
*07		236	N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	206	3	Y	-0-					16

ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 231030 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8530 - 9860																			
02		265	N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	232	3	Y	-0-	39	1			17
03		310	N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	269	3	Y	-0-					17
04		322	N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	278	3	Y	-0-					17
05		299	N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	257	3	Y	-0-					17
06		275	N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	238	3	Y	-0-					17
*07		347	N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	270	3	Y	1					18
									1	9									

MCJIMSEY WELL #: 7 RRCID -> 231031 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9774 - 9983																			
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON										
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																
JONES, JERRY		WELL #: 5		RRCID -> 231143		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 10122		PERF. 9592 - 9974						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABNEY		WELL #: 6		RRCID -> 231158		COMPL. DATE 05/31/2012		TOTAL DEPTH 10067		PERF. 9800 - 9838						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOMER UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 231445		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 9702		PERF. 8202 - 9504						
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					38
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					38
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					38
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					38
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					38
*07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					38

TILLER		WELL #: 3		RRCID -> 232031		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 10208		PERF. 8696 - 10026						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

JONES, JERRY		WELL #: 4		RRCID -> 232032		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 10295		PERF. 9576 - 9963						
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					55
03	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					55
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					55
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					55
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					55
*07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	5	3	8	9	Y	7	44	1			18

MCJIMSEY		WELL #: 5		RRCID -> 232033		COMPL. DATE 09/25/2009		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9757 - 9966						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
FOSTER		WELL #: 2		RRCID -> 232143		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 10325		PERF. 9338 - 10088		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4816 X	1389	-0-	-3427	-0-	143	1	1239	3	Y	6	222
03	5332 X	1495	-0-	-3837	-0-	172	1	1314	3	Y	8	230
04	5160 X	1458	-0-	-3702	-0-	211	1	1224	3	Y	21	172 1 1 8 78
05	1550 X	1354	-0-	-196	-0-	288	1	1064	3	Y	2	80
06	1500 X	906	-0-	-594	-0-	140	1	757	3	Y	8	88
07	1550 X	1309	-0-	-241	-0-	163	1	1133	3	Y	12	100

MCJIMSEY		WELL #: 4		RRCID -> 232209		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 10265		PERF. 9852 - 10036		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RHOADES, LAWLESS		WELL #: 3		RRCID -> 232210		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 10243		PERF. 934 - 10004		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BOOKOUT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 232354		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 9959		PERF. 9478 - 9736		
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	40	1	277	3	Y	-0-	4
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	46	1	301	3	Y	25	5 1 24
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	50	1	320	3	Y	-0-	15 1 9
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	51	1	310	3	Y	-0-	9
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	48	1	308	3	Y	34	27 1 16
07	310 N	280	-0-	-30	-0-	61	1	219	3	Y	-0-	16

BOOKOUT GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 232438		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 9978		PERF. 9502 - 9728		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	24	12	1	24
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24	1	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BOOKOUT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232661		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 9978		PERF. 8410 - 9720		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232932 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8604 - 9954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCJIMSEY WELL #: 6 RRCID -> 232936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9768 - 9994

02	308 N	283	-0-	-25	-0-	29	1	254	3	Y	-0-			15
03	341 N	333	-0-	-8	-0-	39	1	294	3	Y	-0-			15
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	50	1	287	3	Y	-0-			15
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	77	1	283	3	Y	17			32
06	330 N	319	-0-	-11	-0-	50	1	269	3	Y	-0-			32
*07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	47	1	325	3	Y	-0-			32

ABNEY WELL #: 9 RRCID -> 232937 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8525 - 9852

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROBERTS, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 232938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 8686 - 10055

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	55	1	8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 233111 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9245 - 9994

02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	131	3	Y	5			12
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	20	1	155	3	Y	-0-			12
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	29	1	168	3	Y	11	10	1	13
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	51	1	189	3	Y	-0-			13
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	30	1	163	3	Y	-0-			13
*07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	30	1	205	3	Y	4	10	1	7

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 233112 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8660 - 10025

02	364 N	359	-0-	-5	-0-	37	1	320	3	Y	2	28	1	6
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	48	1	364	3	Y	26			32
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	29	9	324	3	Y	12	23	1	21
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	56	1	307	3	Y	15			36
06	390 N	337	-0-	-53	-0-	13	9	277	3	Y	8			44
*07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	51	1	353	3	Y	31	65	1	10

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
MCCLENDON GU WELL #: 5 RRCID -> 233830 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 9864 - 10098														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	110	1	955	3	Y	7	70	1	19
03	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	133	1	1012	3	Y	9			28
04	1110 N	1101	-0-	-9	-0-	162	1	935	3	Y	4			32
05	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	251	1	929	3	Y	-0-			32
06	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	191	1	1032	3	Y	14			46
07	1147 N	1109	-0-	-38	-0-	139	1	963	3	Y	6			52

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 233831 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8560 - 9867														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233832 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8603 - 9921														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JONES, PENNY WELL #: 4 RRCID -> 234242 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9715 - 9996														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1	3
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

JONES, PENNY WELL #: 6 RRCID -> 234244 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9671 - 9838														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	2
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

MARGIE WELL #: 8 RRCID -> 234245 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9584 - 9870														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																	
TIMMINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 8738 - 10026																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPENCER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234349 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8490 - 9972																	
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	15	1	103	3	Y	-0-					12
03		179 N	179	-0-	-0-	-0-	22	1	144	3	Y	12	14	1			10
							13	9									
04		131 N	131	-0-	-0-	-0-	18	1	113	3	Y	-0-					10
05		252 N	252	-0-	-0-	-0-	35	1	217	3	Y	-0-					10
06		148 N	148	-0-	-0-	-0-	18	1	117	3	Y	12	12	1			10
							13	9									
*07		257 N	257	-0-	-0-	-0-	56	1	201	3	Y	-0-					10

SPENCER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234350 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8496 - 9751																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	12	12	1			11
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	12	1			11
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9507 - 9730																	
02		506 N	506	-0-	-0-	-0-	63	1	443	3	Y	-0-					5
03		564 N	564	-0-	-0-	-0-	72	1	466	3	Y	24	5	1			24
							26	9									
04		615 N	615	-0-	-0-	-0-	83	1	532	3	Y	-0-	15	1			9
05		593 N	593	-0-	-0-	-0-	83	1	510	3	Y	-0-					9
06		585 N	585	-0-	-0-	-0-	74	1	472	3	Y	35	27	1	1	8	16
							39	9									
07		527 N	425	-0-	-102	-0-	93	1	332	3	Y	-0-					16

ROSEHAVEN WELL #: 8 RRCID -> 234367 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9620 - 9874																	
02		259 N	259	-0-	-0-	-0-	31	1	216	3	Y	11	1	8			10
							12	9									
03		309 N	309	-0-	-0-	-0-	41	1	268	3	Y	-0-	9	1			1
04		253 N	253	-0-	-0-	-0-	34	1	218	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
05		252 N	252	-0-	-0-	-0-	33	1	205	3	Y	13					14
							14	9									
06		240 N	236	-0-	-4	-0-	32	1	204	3	Y	-0-	11	1			3
07		248 N	206	-0-	-42	-0-	45	1	161	3	Y	-0-					3

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234370 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9560 - 9782																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 TIMMINS B WELL #: 1 RRCID -> 235162 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 8698 - 9962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-			105
03	465 N	306	-0-	-159	-0-	306 3		N	-0-			105
04	510 N	380	-0-	-130	-0-	246 3	134 9	N	122	160 1	1 8	66
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	22 1	389 3	N	-0-			66
06	300 N	266	-0-	-34	-0-	1 1	265 3	N	-0-			66
07	403 N	402	-0-	-1	-0-	1 1	401 3	N	-0-			66

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235474 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9774 - 9980

02	420 N	408	-0-	-12	-0-	42 1	366 3	Y	-0-			13
03	496 N	463	-0-	-33	-0-	54 1	409 3	Y	-0-			13
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	64 1	368 3	Y	-0-			13
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	99 1	367 3	Y	16			29
06	450 N	392	-0-	-58	-0-	18 9	61 1	331 3	Y	-0-		29
*07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	57 1	398 3	Y	-0-			29

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 235476 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9606 - 9866

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 235478 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9560 - 9780

02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	100 1	703 3	Y	1	1 8		38
03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	1 9	111 1	722 3	Y	26	28 1	36
04	690 N	673	-0-	-17	-0-	29 9	91 1	581 3	Y	1	1 8	36
05	713 N	581	-0-	-132	-0-	1 9	80 1	490 3	Y	10		46
06	690 N	541	-0-	-149	-0-	11 9	73 1	468 3	Y	-0-		46
07	682 N	457	-0-	-225	-0-	6 9	99 1	352 3	Y	5		51

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235854 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8696 - 10024

02	224 N	174	-0-	-50	-0-	18 1	154 3	Y	2	22 1		5
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	2 9	26 1	196 3	Y	25		30
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	28 9	31 1	177 3	Y	8	22 1	16
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9 9	40 1	147 3	Y	7		23
06	240 N	215	-0-	-25	-0-	8 9	33 1	178 3	Y	4		27
*07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	4 9	32 1	220 3	Y	24	43 1	8
						26 9						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 ROBERTS, J.F. WELL #: 2 RRCID -> 235855 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 8661 - 9978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			Y	-0-					128
03	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			Y	-0-					128
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					128
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	45	1	780	3	Y	13	113	1			28
						14	9									
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	2	1	845	3	Y	-0-					28
*07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	2	1	624	3	Y	-0-					28

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 235859 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8652 - 10028

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235930 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9512 - 9768

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 235992 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9466 - 9698

02	252 N	178	-0-	-74	-0-	22	1	156	3	Y	-0-					79
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	41	1	265	3	Y	-0-					79
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	38	1	246	3	Y	-0-					79
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	38	1	233	3	Y	-0-					79
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	36	1	234	3	Y	8	53	1			34
						9	9									
07	279 N	250	-0-	-29	-0-	55	1	195	3	Y	-0-					34

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235994 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9542 - 9809

02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	3	Y	-0-					33
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	14	1	89	3	Y	-0-	25	1			8
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	11	1	69	3	Y	-0-					8
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	75	3	Y	12					20
						13	9									
06	90 N	67	-0-	-23	-0-	9	1	58	3	Y	-0-					20
*07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	22	1	79	3	Y	-0-					20

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236137 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8430 - 9740

02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	3	Y	-0-					-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	73	3	Y	25	1	1			24
						28	9									
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	14	1	88	3	Y	-0-	15	1			9
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	12	1	74	3	Y	-0-					9
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	87	3	Y	34	27	1			16
						37	9									
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	9	1	32	3	Y	-0-					16

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038										
ROBERTS, J.F. WELL #: 3 RRCID -> 236208 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8658 - 10020										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 15 RRCID -> 236230 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9786 - 9988										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11

ABNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237093 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8496 - 9830										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ABNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237094 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 9552 - 9798										
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					3
PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2021										

ROSEHAVEN WELL #: 10 RRCID -> 237191 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9626 - 9884										
02	252 N	250	-0-	-2	-0-	30	1	208	3	10
						12	9			
03	248 N	240	-0-	-8	-0-	32	1	208	3	1
04	270 N	232	-0-	-38	-0-	31	1	200	3	1
						1	9			
05	279 N	254	-0-	-25	-0-	34	1	206	3	14
						14	9			
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	33	1	213	3	3
07	248 N	196	-0-	-52	-0-	43	1	153	3	3

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 238658 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9626 - 9888										
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	34	1	240	3	26
						24	9			
03	310 N	281	-0-	-29	-0-	37	1	244	3	22
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	41	1	263	3	22
05	341 N	262	-0-	-79	-0-	37	1	225	3	22
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	43	1	274	3	6
07	310 N	292	-0-	-18	-0-	62	1	220	3	14
						10	9			

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 8 RRCID -> 239967 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9527 - 9770												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	

02		184 N	184	-0-	-0-	-0-	23 1	161 3	Y	-0-		23
03		166 N	166	-0-	-0-	-0-	22 1	144 3	Y	-0-	12 1	11
04		180 N	173	-0-	-7	-0-	23 1	150 3	Y	-0-		11
05		186 N	121	-0-	-65	-0-	17 1	104 3	Y	-0-		11
06		150 N	145	-0-	-5	-0-	20 1	125 3	Y	-0-		11
07		186 N	134	-0-	-52	-0-	29 1	105 3	Y	-0-		11

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 239968 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9622 - 9878												
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	8 1	53 3	Y	22		91
							24 9					
03		77 N	77	-0-	-0-	-0-	10 1	66 3	Y	1	15 1	77
							1 9					
04		60 N	46	-0-	-14	-0-	6 1	40 3	Y	-0-		77
05		65 N	65	-0-	-0-	-0-	9 1	56 3	Y	-0-		77
06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	8 1	53 3	Y	-0-	55 1	22
*07		74 N	74	-0-	-0-	-0-	11 1	41 3	Y	20		42
							22 9					

RHOADES, LAWLESS WELL #: 14 RRCID -> 240442 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8598 - 9946												
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240602 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8490 - 9738												
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ROSEHAVEN WELL #: 9 RRCID -> 241275 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9670 - 9926												
02		140 N	117	-0-	-23	-0-	13 1	92 3	Y	11	1 8	10
							12 9					
03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	21 1	138 3	Y	-0-	9 1	1
04		150 N	144	-0-	-6	-0-	19 1	124 3	Y	1	1 8	1
							1 9					
05		233 N	233	-0-	-0-	-0-	31 1	188 3	Y	13		14
							14 9					
06		213 N	213	-0-	-0-	-0-	29 1	183 3	Y	1	11 1	1 8
							1 9					
*07		171 N	171	-0-	-0-	-0-	38 1	133 3	Y	-0-		3

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 POSTER WELL #: 1 RRCID -> 241334 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9334 - 10111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	149 1	1289 3	Y	30			92
03	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	187 1	1424 3	Y	22			114
04	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	225 1	1304 3	Y	23	3 8		134
05	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	345 1	1277 3	Y	20	106 1		48
06	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	227 1	1228 3	Y	13			61
*07	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	206 1	1428 3	Y	28			89

RHOADES, LAWLESS WELL #: 18 RRCID -> 241389 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8709 - 9992

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 241996 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9612 - 9870

02	812 N	792	-0-	-20	-0-	96 1	671 3	Y	23	1 8		24
03	899 N	888	-0-	-11	-0-	118 1	770 3	Y	-0-	4 1		20
04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	136 1	872 3	Y	1	1 8		20
05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	136 1	832 3	Y	-0-			20
06	870 N	851	-0-	-19	-0-	115 1	735 3	Y	1	14 1	1 8	6
*07	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	231 1	821 3	Y	4	4 8		6

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 242059 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8502 - 9821

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ABNEY WELL #: 15 RRCID -> 242129 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9614 - 9862

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20 1		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2021

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 FOSTER WELL #: 8 RRCID -> 242130 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9370 - 10126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	9 1	82 3	Y	14			16
						15 9						
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	12 1	88 3	Y	12			28
						13 9						
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	17 1	98 3	Y	9			37
						10 9						
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	24 1	88 3	Y	-0-	29 1		8
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	18 1	96 3	Y	-0-			8
*07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	17 1	119 3	Y	2			10
						2 9						

SPENCER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242133 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9548 - 9772

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12	13 1		10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12	12 1		10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10

SPENCER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242134 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9524 - 9772

02	308 N	292	-0-	-16	-0-	36 1	256 3	Y	-0-			12
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	44 1	286 3	Y	12	14 1		10
						13 9						
04	330 N	290	-0-	-40	-0-	39 1	251 3	Y	-0-			10
05	310 N	294	-0-	-16	-0-	41 1	253 3	Y	-0-			10
06	330 N	120	-0-	-210	-0-	14 1	93 3	Y	12	12 1		10
						13 9						
*07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	75 1	266 3	Y	-0-			10

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242388 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8704 - 10014

02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	9 1	75 3	Y	-0-			1
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	12 1	88 3	Y	-0-			1
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	19 1	107 3	Y	10	6 1		5
						11 9						
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	30 1	110 3	Y	-0-			5
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	15 1	83 3	Y	-0-	5 1		-0-
07	155 N	129	-0-	-26	-0-	15 1	103 3	Y	10	6 1		4
						11 9						

FOSTER WELL #: 9 RRCID -> 242450 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9370 - 10150

02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	9 1	75 3	Y	16			17
						18 9						
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	11 1	81 3	Y	7			24
						8 9						
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	15 1	86 3	Y	7			31
						8 9						
05	93 N	67	-0-	-26	-0-	14 1	53 3	Y	-0-	25 1		6
06	90 N	7	-0-	-83	-0-	1 1	6 3	Y	-0-			6
07	93 N	15	-0-	-78	-0-	2 1	13 3	Y	-0-			6

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 POSTER WELL #: 4 RRCID -> 242451 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9358 - 10114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	24 1	209 3	Y	1			5
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	1 9	223 3	Y	-0-			5
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	29 1	214 3	Y	-0-			5
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	37 1	217 3	Y	-0-	4 1		1
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	59 1	205 3	Y	-0-			1
*07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	38 1	227 3	Y	1			2
						33 1						
						1 9						

ABNEY WELL #: 13 RRCID -> 242452 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11394 PERF. 9566 - 9830

02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	16 1	112 3	Y	1	26 1		12
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	1 9	120 3	Y	-0-			12
04	150 N	123	-0-	-27	-0-	18 1	106 3	Y	-0-			12
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	17 1	120 3	Y	-0-			12
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	20 1	108 3	Y	-0-			12
07	124 N	102	-0-	-22	-0-	17 1	80 3	Y	-0-			12
						22 1						

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 242513 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8682 - 10002

02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	37 1	324 3	Y	7			26
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	8 9	344 3	Y	12			38
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	45 1	299 3	Y	20	32 1		26
05	341 N	297	-0-	-44	-0-	13 9	226 3	Y	9			35
06	330 N	188	-0-	-142	-0-	52 1	159 3	Y	-0-			35
07	341 N	199	-0-	-142	-0-	22 9	171 3	Y	3	26 1		12
						61 1						
						10 9						
						29 1						
						25 1						
						3 9						

RHOADES, LAWLESS WELL #: 16 RRCID -> 242517 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9790 - 9998

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13

RHOADES, LAWLESS WELL #: 19 RRCID -> 242518 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8728 - 9994

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 242543 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9568 - 9826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6 1	45 3	Y	22			25
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	24 9	49 3	Y	-0-	4 1		21
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	8 1	35 3	Y	-0-			21
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	5 1	44 3	Y	-0-			21
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	7 1	40 3	Y	-0-	15 1		6
*07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	10 1	37 3	Y	8			14
						9 9						

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 242566 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9534 - 9725

02	588 N	577	-0-	-11	-0-	72 1	505 3	Y	-0-			71
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	92 1	600 3	Y	-0-			71
04	690 N	590	-0-	-100	-0-	80 1	509 3	Y	1	1 8		71
						1 9						
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	94 1	577 3	Y	-0-			71
06	660 N	524	-0-	-136	-0-	69 1	443 3	Y	11	48 1	2 8	32
						12 9						
*07	705 N	705	-0-	-0-	-0-	155 1	550 3	Y	-0-			32

JONES, PENNY WELL #: 3 RRCID -> 242693 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8702 - 9996

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20 1		3
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

TJT WELL #: 7 RRCID -> 242694 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 8482 - 9928

02	7 N	4	-0-	-3	-0-	4 3		Y	-0-			4
03	13 N	2	-0-	-11	-0-	2 3		Y	-0-			4
04	12 N	5	-0-	-7	-0-	5 3		Y	-0-			4
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-			4
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-			4
*07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-			4

FOSTER WELL #: 5 RRCID -> 242776 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9926 - 10150

02	196 N	181	-0-	-15	-0-	19 1	161 3	Y	1			4
						1 9						
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	30 1	230 3	Y	-0-			4
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	42 1	241 3	Y	-0-			4
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	87 1	323 3	Y	-0-	3 1		1
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	57 1	310 3	Y	-0-			1
*07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	58 1	404 3	Y	1			2
						1 9						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038													
FOSTER WELL #: 10 RRCID -> 242777 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 9304 - 10082													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	65	1	568	3	Y	1		2
03	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	214	1	1630	3	Y	10		12
04	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	373	1	2161	3	Y	13	9 1	16
05	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	472	1	1745	3	Y	1		17
06	660 N	504	-0-	-156	-0-	78	1	420	3	Y	5		22
07	682 N	596	-0-	-86	-0-	74	1	514	3	Y	7		29
FOSTER WELL #: 7 RRCID -> 242778 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9336 - 10050													
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	3	Y	-0-		2
03	155 N	125	-0-	-30	-0-	14	1	105	3	Y	5		7
04	150 N	121	-0-	-29	-0-	18	1	103	3	Y	-0-		7
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	31	1	116	3	Y	4	6 1	5
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	18	1	98	3	Y	-0-		5
*07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	24	1	170	3	Y	-0-		5
TJT WELL #: 5 RRCID -> 242884 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9601 - 9840													
02	224 N	103	-0-	-121	-0-	103	3			Y	-0-		20
03	248 N	146	-0-	-102	-0-	146	3			Y	-0-		20
04	240 N	138	-0-	-102	-0-	138	3			Y	-0-		20
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-		20
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-		20
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-		20
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 242915 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9386 - 9626													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6		19
CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 243162 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9355 - 10100													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 243163 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9380 - 10084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	728 N	553	-0-	-175	-0-	96	1	449	3	Y	7			65
03	775 N	648	-0-	-127	-0-	106	1	511	3	Y	28	43	1	50
04	780 N	622	-0-	-158	-0-	102	1	502	3	Y	16			66
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	130	1	473	3	Y	16	64	1	18
06	630 N	552	-0-	-78	-0-	87	1	457	3	Y	7			25
07	651 N	553	-0-	-98	-0-	59	1	484	3	Y	9			34

SPENCER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243194 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9474 - 11074

02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-			11
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	12	12	1	11
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-			11
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			11
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	2	3	13	9	Y	12	12	1	11
*07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			11

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 3 RRCID -> 243211 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8486 - 9797

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243297 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 9306 - 10040

02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	455	3	61	9	N	55			310
03	651 N	331	-0-	-320	-0-	318	3	13	9	N	12	207	1	115
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	10	1	414	3	N	23			138
05	558 N	519	-0-	-39	-0-	27	1	479	3	N	12			150
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	1	1	409	3	N	17			167
*07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	1	1	482	3	N	6			173

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 243331 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8684 - 10057

02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	39	1	335	3	Y	20			58
03	403 N	392	-0-	-11	-0-	40	1	308	3	Y	40			98
04	390 N	370	-0-	-20	-0-	51	1	297	3	Y	20	82	1	36
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	99	1	366	3	Y	34			70
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	68	1	367	3	Y	56			126
*07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	54	1	374	3	Y	48	95	1	79

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
CRAWFORD		WELL #: 4		RRCID -> 244202		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 10196		PERF. 9345 - 10090		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	308 N	297	-0-	-11	-0-	51 1	242 3	Y	4			12
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	4 9	277 3	Y	22	8 1		26
04	330 N	326	-0-	-4	-0-	24 9	266 3	Y	5			31
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	54 1	266 3	Y	5	30 1		6
06	330 N	318	-0-	-12	-0-	6 9	267 3	Y	-0-			6
07	341 N	326	-0-	-15	-0-	73 1	290 3	Y	-0-			6
						36 1						
CRAWFORD		WELL #: 3		RRCID -> 244203		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 10264		PERF. 9495 - 10106		
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	162 1	762 3	Y	35			41
03	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	39 9	1243 3	Y	22	27 1		36
04	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	258 1	1207 3	Y	11			47
05	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	246 1	1170 3	Y	29	46 1		30
06	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	12 9	1281 3	Y	5			35
*07	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	32 9	1383 3	Y	10			45
						170 1						
						11 9						
RHOADES, LAWLESS		WELL #: 17		RRCID -> 244702		COMPL. DATE 01/23/2010		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 8634 - 9988		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
FURRH, ALICE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 244835		COMPL. DATE 01/04/2009		TOTAL DEPTH 10152		PERF. 9792 - 10004		
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3		N	-0-			118
03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 3		N	-0-			118
04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3		N	-0-			118
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	27 1	470 3	N	-0-			118
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	1 1	358 3	N	-0-			118
*07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	1 1	295 3	N	-0-			118
MCJIMSEY GAS UNIT NO. 1 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 244967		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 5905		PERF. 5338 - 5397		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 245010 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8702 - 10060														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	95	3	Y	30			39
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	33	9	72	3	Y	6			45
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	9	77	3	Y	9	38	1	16
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	13	1	60	3	Y	9			25
06	90 N	56	-0-	-34	-0-	10	9	42	3	Y	5			30
*07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	7	23	1	14
						6	9							
						13	1							
						8	9							
STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 245157 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9375 - 9449														
02	672 N	585	-0-	-87	-0-	60	1	525	3	Y	-0-			133
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	91	1	691	3	Y	25			158
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	28	9	718	3	Y	9	113	1	1 8 53
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	124	1	694	3	Y	-0-			53
06	750 N	532	-0-	-218	-0-	10	9	449	3	Y	-0-			53
*07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	188	1	766	3	Y	-0-			53
						83	1							
						110	1							
CRAWFORD WELL #: 7 RRCID -> 245158 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9355 - 10048														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245575 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9400 - 9615														
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	67	1	316	3	Y	2			8
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	2	9	277	3	Y	11	5	1	14
04	360 N	237	-0-	-123	-0-	57	1	195	3	Y	2			16
05	372 N	314	-0-	-58	-0-	40	1	235	3	Y	14	16	1	14
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	2	9	305	3	Y	16			30
*07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	64	1	240	3	Y	-0-			30
						15	9							
						58	1							
						18	9							
						29	1							
CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245576 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9900 - 10120														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 245641										COMPL. DATE 04/15/2011	TOTAL DEPTH 10247	PERF. 9390 - 10102		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	35	1	164	3	Y	2			16
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	36	1	175	3	Y	8	11	1	13
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	18	1	86	3	Y	1			14
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	11	1	41	3	Y	-0-	14	1	-0-
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	9	1	49	3	Y	-0-			-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 245756										COMPL. DATE 07/02/2006	TOTAL DEPTH 11725	PERF. 8472 - 9787		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 245770										COMPL. DATE 11/06/2006	TOTAL DEPTH 10920	PERF. 8164 - 9774		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 245840										COMPL. DATE 08/07/2006	TOTAL DEPTH 11455	PERF. 8620 - 9782		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ABNEY WELL #: 14 RRCID -> 247165										COMPL. DATE 09/01/2008	TOTAL DEPTH 10086	PERF. 8590 - 9919		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1	4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
FURRH, JAMES MADISON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 247488										COMPL. DATE 02/15/2009	TOTAL DEPTH 11140	PERF.10900 - 11120		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
WILLIAMS, A. GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 261419 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9914 PERF.10415 - 13884												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	6860 X	6495	-0-	-365	-0-	671	1	5824	3	Y	-0-	-0-
03	7595 X	7491	-0-	-104	-0-	869	1	6622	3	Y	-0-	-0-
04	7350 X	7099	-0-	-251	-0-	1046	1	6052	3	Y	1	-0-
05	7595 X	7393	-0-	-202	-0-	1575	1	5818	3	Y	1 8	-0-
06	7260 X	6652	-0-	-608	-0-	1038	1	5614	3	Y	-0-	-0-
*07	7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	961	1	6671	3	Y	-0-	-0-

FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261571 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9665 - 9763												
02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-	10
03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-	10
04	840 N	613	-0-	-227	-0-	613	3			N	-0-	10
05	868 N	607	-0-	-261	-0-	33	1	574	3	N	-0-	10
06	840 N	547	-0-	-293	-0-	2	1	545	3	N	-0-	10
07	620 N	220	-0-	-400	-0-	1	1	219	3	N	-0-	10

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405												
KARNACK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 234167 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9426 - 9631												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32 1	57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57

KARNACK -A- WELL #: 3 RRCID -> 235005 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8220												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

KARNACK WELL #: 2 RRCID -> 235006 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9465 - 9505												
02	DLQ G-10	589	-0-	589	589	582	2	7	9	Y	6	97
03	DLQ G-10	116	-0-	116	705	114	2	2	9	Y	2	99
04	DLQ G-10	135	-0-	135	840	128	2	7	9	Y	6	102
05	1400 N	1583	-0-	183	1023	1568	2	15	9	Y	14	116
06	1944 N	921	-0-	-1023	-0-	913	2	8	9	Y	7	123
07	124 N	38	-0-	-86	-0-	38	2			Y	-0-	123

TJT MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 235147 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10143 PERF. 9742 - 9880												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																		
TJT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 235727 COMPL. DATE 12/30/2007										TOTAL DEPTH	10116	PERF.	9853 - 9868					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TJT MINERALS WELL #: 7 RRCID -> 236099 COMPL. DATE 02/23/2008										TOTAL DEPTH	10059	PERF.	9783 - 9788					
02		56 N		9	-0-	-47	-0-	7	2	2	9	N	2					65
03		103 N	103		-0-	-0-	-0-	99	2	4	9	N	4					69
04		114 N	114		-0-	-0-	-0-	112	2	2	9	N	2	1	1			70
05		358 N	358		-0-	-0-	-0-	356	2	2	9	N	2					72
06		210 N	100		-0-	-110	-0-	99	2	1	9	N	1					73
*07		132 N	132		-0-	-0-	-0-	130	2	2	9	N	2					75

TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008										TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9524 - 9787					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KARNACK-STATE WELL #: 2 RRCID -> 236109 COMPL. DATE 03/19/2008										TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9388 - 9518					
02		542 N	542		-0-	-0-	-0-	536	2	6	9	N	5					101
03		891 N	891		-0-	-0-	-0-	810	2	81	9	N	74	150	1			25
04		894 N	894		-0-	-0-	-0-	883	2	11	9	N	10	1	1			34
05		896 N	896		-0-	-0-	-0-	887	2	9	9	N	8					42
06		673 N	673		-0-	-0-	-0-	663	2	10	9	N	9					51
*07		43 N	43		-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					51

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239128 COMPL. DATE 05/16/2008										TOTAL DEPTH	12549	PERF.	10044 - 12051					
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239201 COMPL. DATE 04/10/2018										TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8375 - 9651					
02		3062 X	3062		-0-	-0-	-0-	3043	2	19	9	N	17					86
03		4473 X	4473		-0-	-0-	-0-	4459	2	14	9	N	13					99
04		5054 X	5054		-0-	-0-	-0-	5030	2	24	9	N	22	2	1			119
05		5782 X	5782		-0-	-0-	-0-	5764	2	18	9	N	16	102	1			33
06		4437 X	4437		-0-	-0-	-0-	4412	2	25	9	N	23					56
*07		5702 X	5702		-0-	-0-	-0-	5599	2	103	9	N	94					150

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239203 COMPL. DATE 07/30/2008										TOTAL DEPTH	9831	PERF.	9628 - 9660					
02		DLQ G-10	186		-0-	186	186	186	2			Y	-0-					6
03		DLQ G-10	221		-0-	221	407	221	2			Y	-0-					6
04		DLQ G-10	236		-0-	236	643	236	2			Y	-0-					6
05		895 N	252		-0-	-643	-0-	252	2			Y	-0-					6
06		167 N	167		-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					6
07		186 N	164		-0-	-22	-0-	164	2			Y	-0-					6

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																
TAYLOR, T. J. WELL #: 10 RRCID -> 239418 COMPL. DATE 06/08/2008										TOTAL DEPTH	10024	PERF.	9729 - 9841			
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240048 COMPL. DATE 05/04/2008										TOTAL DEPTH	9985	PERF.	9714 - 9800			
02	DLQ G-10	9	-0-	9	9	7	2	2	9	Y	2					5
03	DLQ G-10	66	-0-	66	75	47	2	19	9	Y	17	17	1			5
04	DLQ G-10	272	-0-	272	347	270	2	2	9	Y	2	1	1			6
05	355 N	8	-0-	-347	-0-	8	2			Y	-0-					6
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	Y	1					7
07	217 N	54	-0-	-163	-0-	53	2	1	9	Y	1					8

TAYLOR, T. J. WELL #: 14 RRCID -> 242936 COMPL. DATE 06/21/2008										TOTAL DEPTH	9990	PERF.	9679 - 9779			
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	79	2	2	9	N	2					51
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					51
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	N	1	2	1			50
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	89	2	2	9	N	2					52
06	90 N	56	-0-	-34	-0-	54	2	2	9	N	2					54
*07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	164	2	3	9	N	3					57

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 244115 COMPL. DATE 01/23/2011										TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8428 - 9702			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

TAYLOR, T. J. WELL #: 15 C RRCID -> 244853 COMPL. DATE 10/11/2008										TOTAL DEPTH	11415	PERF.	9761 - 9872			
02	DLQ G-10	1037	-0-	1037	1037	1027	2	10	9	Y	9					81
03	DLQ G-10	1771	-0-	1771	2808	1754	2	17	9	Y	15	83	1			13
04	DLQ G-10	1864	-0-	1864	4672	1853	2	11	9	Y	10					23
05	1400 N	1993	-0-	593	5265	1984	2	9	9	Y	8					31
06	3000 N	1424	-0-	-1576	3689	1420	2	4	9	Y	4					35
*07	3100 N	1672	-0-	-1428	2261	1663	2	9	9	Y	8					43

TAYLOR, T. J. WELL #: 9 RRCID -> 245978 COMPL. DATE 12/28/2008										TOTAL DEPTH	9878	PERF.	9536 - 9639			
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	408	2	15	9	N	14					67
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	500	2	8	9	N	7					74
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	573	2	13	9	N	12	5	1			81
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	650	2	15	9	N	14					95
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	460	2	9	9	N	8					103
*07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	598	2	4	9	N	4					107

TAYLOR, T. J. WELL #: 17H RRCID -> 251734 COMPL. DATE 04/08/2014										TOTAL DEPTH	9732	PERF.	10301 - 11711			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
ENPOWER RESOURCES INC. 252992																
BLOCKER WARE (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 103479 COMPL. DATE 07/31/1982										TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9937 - 9948						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SCOTT, JO ANN WELL #: 1 L RRCID -> 186959 COMPL. DATE 07/26/2001										TOTAL DEPTH 9986 PERF. 9224 - 9764						
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

MCINTOSH WELL #: 1 L RRCID -> 188825 COMPL. DATE 10/19/2006										TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6268 - 9888						
02	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34
03	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34
04	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34
05	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34
06	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					34

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 L RRCID -> 189490 COMPL. DATE 02/08/2006										TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8254 - 9875						
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
03	3 N		-0-	-0-	-0-	-0-		3 2		N	-0-					21
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
06	3 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					21

SANDERS-MOORE WELL #: 3 RRCID -> 203193 COMPL. DATE 04/23/2004										TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9622 - 9872						
02	0 W	1091	-0-	1091	6523	1082	2	9	9	N	8					77
03	7812 X	1289	-0-	-6523	-0-	1275	2	14	9	N	13					90
04	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	1464	2	32	9	N	29					119
05	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	1464	2	32	9	N	29					148
*06	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	1139	2	25	9	N	23					171
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					171

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 216999 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8342 - 9880						
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	334				N	-0-					75
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	334				N	-0-					75
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	334				N	-0-					75
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	334				N	-0-					75
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	334				N	-0-					75
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	334				N	NO RPT					75

BLOCKER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 218361 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8578 - 9890						
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					24

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992																	
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 218711 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8733 - 9868																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

BOSH WELL #: 1A RRCID -> 219732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8708 - 9970																	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

BLOCKER WARE WELL #: 4A RRCID -> 219925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10193 PERF. 8627 - 9970																	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	867					N	-0-					55
03	867 X	-0-	-0-	-0-	-867	-0-					N	-0-					55
04	315 X	315	-0-	-0-	-0-	-0-	308	2	7	9	N	6					61
05	315 X	315	-0-	-0-	-0-	-0-	308	2	7	9	N	6					67
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

K WELL #: 1 RRCID -> 220371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8662 - 9284																	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

BALDWIN WELL #: 2A RRCID -> 221429 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 9684 - 9832																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					278

SANDERS-MOORE WELL #: 4 RRCID -> 221434 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9712 - 9868																	
02	33898 X	4831	-0-	-29067	-0-	-0-	4808	2	23	9	N	21					239
03	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	-0-	5423	2	23	9	N	21					260
04	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	-0-	6251	2	138	9	N	125					385
05	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	-0-	6251	2	138	9	N	125					510
*06	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	-0-	4648	2	102	9	N	93					603
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					603

UNDERWOOD WELL #: 4 RRCID -> 222366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11407 PERF. 8639 - 11306																	
02	0 W	706	-0-	706	4103	700	2	6	9	9	N	5					126
03	5081 X	978	-0-	-4103	-0-	965	2	13	9	9	N	12					138
04	386 X	386	-0-	-0-	-0-	377	2	9	9	9	N	8					146
05	386 X	386	-0-	-0-	-0-	377	2	9	9	9	N	8					154
*06	819 X	819	-0-	-0-	-0-	801	2	18	9	9	N	16	70	1			100
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992										
UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 222538 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9782 - 11748										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BOSH WELL #: 2A RRCID -> 222540 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11879 PERF. 9837 - 9981										
02	0 W	319	-0-	319	2281	319	2			73
03	2698 X	417	-0-	-2281	-0-	417	2			73
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					73
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					73
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					73
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					73

BLOCKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 222815 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9734 - 9965										
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					65
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					65
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					65
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					65
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					65
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					65

UNDERWOOD WELL #: 3 RRCID -> 222922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8608 - 10254										
02	0 W	60	-0-	60	602	60	2			111
03	695 X	93	-0-	-602	-0-	93	2			111
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					111
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					111
*06	115 X	115	-0-	-0-	-0-	113	2	2	9	113
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					113

GILL, H.H. WELL #: 1 RRCID -> 223279 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 9694 - 11618										
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					216
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					216
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					216
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					216
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					216
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					216

SANDERS-MOORE WELL #: 5 RRCID -> 223696 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9722 - 11360										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					37

HERRIN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 226529 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8171 - 9802										
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992										
BELL WELL #: 4 RRCID -> 226748 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8330 - 9893										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					45
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					45
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					45
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					45
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					45
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	45

BELL WELL #: 2 RRCID -> 226955 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9807 - 9916										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					93
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					93
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					93
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					93
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					93
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	93

BALDWIN WELL #: 5H RRCID -> 226956 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10310 - 11759										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	60

HEISMAN WELL #: 1 RRCID -> 228311 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9822 - 9939										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					46
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					46
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					46
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					46
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					46
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	46

BOSH WELL #: 5 RRCID -> 228312 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 9888 - 10017										
02	0 W	-0-	-0-	-0-	3578					117
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	478					117
04	478 N	-0-	-0-	-478						117
05	0 N	-0-	-0-	-0-						117
06	0 N	-0-	-0-	-0-						117
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	117

BLOCKER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 228313 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 9780 - 9917										
02	0 W	-0-	-0-	-0-	662					36
03	DLQ G-10	182	-0-	182	844	182	2			36
04	DLQ G-10	109	-0-	109	953	107	2	2	9	38
05	1062 X	109	-0-	-953		107	2	2	9	40
*06	147 X	147	-0-	-0-		144	2	3	9	43
07	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-					43

CADENHEAD, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 228314 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9701 - 9875										
02	0 W	299	-0-	299	1348	299	2			31
03	1677 X	329	-0-	-1348	-0-	329	2			31
04	275 X	275	-0-	-0-	-0-	269	2	6	9	36
05	275 X	275	-0-	-0-	-0-	269	2	6	9	41
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					41
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	41

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992											
CADENHEAD, JAMES		WELL #:	6H	RRCID ->	229323	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	9891	PERF.	9844 - 11756
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	106	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	106	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	106	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	106	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	106	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	106	

GILL, H.H.		WELL #:	6	RRCID ->	229753	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9828 - 9945
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	98	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	98	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	98	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	98	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	98	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	98	

BRADLEY		WELL #:	2	RRCID ->	229754	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	10217	PERF.	8290 - 9843
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	266	
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-	266	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	266	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	266	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	266	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	266	

GILL, H.H.		WELL #:	4	RRCID ->	230596	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	10093	PERF.	9765 - 9883
02	522 X	-0-	-0-	-522	-0-			N	-0-	1493	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	57	1379	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1208	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1037	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1037	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1037	

BOSH		WELL #:	3	RRCID ->	231096	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	10175	PERF.	9840 - 9962
02	1557 X	220	-0-	-1337	-0-	220 2		N	-0-	182	
03	248 X	248	-0-	-0-	-0-	245 2	3 9	N	3	185	
04	150 X	150	-0-	-0-	-0-	147 2	3 9	N	3	188	
05	150 X	150	-0-	-0-	-0-	147 2	3 9	N	3	191	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	191	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	191	

UNDERWOOD		WELL #:	8	RRCID ->	231098	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	10164	PERF.	9746 - 9936
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	125	

UNDERWOOD		WELL #:	6	RRCID ->	231100	COMPL. DATE	06/10/2007	TOTAL DEPTH	10138	PERF.	9730 - 9902
02	0 W	230	-0-	230	3311	230 2		N	-0-	133	
03	3981 X	670	-0-	-3311	-0-	607 2	63 9	N	57	190	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	190	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	190	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	190	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	190	

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992																	
UNDERWOOD WELL #: 5 RRCID -> 231101 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9636 - 9828																	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

HEISMAN WELL #: 2 RRCID -> 231102 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9870 - 9986																	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

BLOCKER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 231285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9746 - 9874																	
02	0	W	170	-0-	170	3171	170	2			Y	-0-					-0-
03	0	W	220	-0-	220	3391	220	2			Y	-0-					-0-
04	0	W	295	-0-	295	3686	288	2	7	9	Y	6					6
05	0	W	295	-0-	295	3981	288	2	7	9	Y	6					12
06	0	W	427	-0-	427	4408	418	2	9	9	Y	8					20
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	4408					Y	NO RPT					20

GILL, H.H. WELL #: 7D RRCID -> 232281 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8590 - 9904																	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILL, H.H. WELL #: 2 RRCID -> 232285 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9680 - 9855																	
02	0	W	8	-0-	8	474	8	2			Y	-0-					50
03	0	W	28	-0-	28	502	28	2			Y	-0-					50
04	0	W	30	-0-	30	532	29	2	1	9	Y	1					51
05	0	W	30	-0-	30	562	29	2	1	9	Y	1					52
06	0	W	4	-0-	4	566	4	2			Y	-0-					52
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	566					Y	NO RPT					52

SCOTT, JO ANN WELL #: 9 RRCID -> 232286 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9881 - 9889																	
02	980	N	885	-0-	-95	-0-	885	2			N	-0-					248
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	908	2	1	9	N	1					249
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1005	2	22	9	N	20					269
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1005	2	22	9	N	20					289
06	870	N	502	-0-	-368	-0-	491	2	11	9	N	10					299
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					299

BOSH WELL #: 7 RRCID -> 232291 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9984 - 9992																	
02	8193	X	168	-0-	-8025	-0-	168	2			Y	-0-					117
03	402	X	402	-0-	-0-	-0-	399	2	3	9	Y	3					120
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					120
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					120
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					120
07	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					120

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992													
SCOTT, JO ANN WELL #: 7 RRCID -> 232294 COMPL. DATE 06/24/2011										TOTAL DEPTH	10075	PERF.	9672 - 9834
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		62	

SCOTT, JO ANN WELL #: 4 RRCID -> 232295 COMPL. DATE 09/12/2007										TOTAL DEPTH	10095	PERF.	9746 - 9901
02		1426 X	139	-0-	-1287	-0-	139	2	N	-0-		147	
03		287 X	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-		147	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147	
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		147	

NOLTE, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 232296 COMPL. DATE 09/27/2007										TOTAL DEPTH	9946	PERF.	8174 - 9720
02		7152 X	2141	-0-	-5011	-0-	2141	2	Y	-0-		17	
03		1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	1846	2	Y	19		37	
04		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3416	2	Y	68	68 1	37	
05		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3416	2	Y	68	68 1	37	
*06		4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4453	2	Y	89	56 1	70	
07		2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-			Y	NO RPT		70	

BLOCKER HEIRS WELL #: 9D RRCID -> 232531 COMPL. DATE 07/13/2007										TOTAL DEPTH	10233	PERF.	9880 - 10002
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BLOCKER WARE WELL #: 7 RRCID -> 234226 COMPL. DATE 09/19/2007										TOTAL DEPTH	10170	PERF.	9752 - 9941
02		319 X	-0-	-0-	-319	-0-			N	-0-		57	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57	
04		589 X	589	-0-	-0-	-0-	576	2	N	12		69	
05		589 X	589	-0-	-0-	-0-	576	2	N	12		81	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81	
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		81	

BRADLEY WELL #: 7 RRCID -> 234227 COMPL. DATE 11/13/2007										TOTAL DEPTH	10064	PERF.	9851 - 9859
02		3627 X	795	-0-	-2832	-0-	795	2	N	-0-		113	
03		769 X	769	-0-	-0-	-0-	748	2	N	19		132	
04		282 X	282	-0-	-0-	-0-	275	2	N	6		138	
05		282 X	282	-0-	-0-	-0-	275	2	N	6		144	
*06		35 X	35	-0-	-0-	-0-	34	2	N	1		145	
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		145	

NOLTE, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 234228 COMPL. DATE 09/22/2007										TOTAL DEPTH	10002	PERF.	9516 - 9765
02		0 W	946	-0-	946	8268	946	2	Y	-0-		13	
03		0 W	698	-0-	698	8966	690	2	Y	7		21	
04		0 W	4	-0-	4	8970	4	2	Y	-0-	21 1	-0-	
05		0 W	48	-0-	48	9018	4	2	Y	40	21 1	19	
06		0 W	1868	-0-	1868	10886	1827	2	Y	37		56	
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	10886			Y	NO RPT		56	

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992																	
CADENHEAD, JAMES WELL #: 9H RRCID -> 234775 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 9790 - 12245																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		12902 X	1507	-0-	-11395	-0-	1496	2	11	9	N	10					76
03		1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	1683	2		8	N	7					83
04		960 X	960	-0-	-0-	-0-	939	2		21	N	19					102
05		960 X	960	-0-	-0-	-0-	939	2		21	N	19					121
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

BRADLEY WELL #: 11D RRCID -> 234804 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9694 - 69930																	
02		0 W	398	-0-	398	3226	398	2			Y	-0-					-0-
03		0 W	847	-0-	847	4073	847	2			Y	-0-					-0-
04		0 W	272	-0-	272	4345	266	2		6	9	5					5
05		0 W	272	-0-	272	4617	266	2		6	9	5					10
06		0 W	277	-0-	277	4894	271	2		6	9	5					15
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	4894					Y	NO RPT					15

HEISMAN WELL #: 4 RRCID -> 234805 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 6522 - 9914																	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

SCOTT, JO ANN WELL #: 5 RRCID -> 235387 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9846 - 9854																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

NOLTE, ELLA WELL #: 8D RRCID -> 235389 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8265 - 9810																	
02	T. A.		229	-0-	229	234	229	2			Y	-0-					5
03	T. A.		1023	-0-	1023	1257	1011	2		12	9	11					16
04	T. A.		1541	-0-	1541	2798	1508	2		33	9	30		31	1		15
05	T. A.		1541	-0-	1541	4339	1508	2		33	9	30		31	1		14
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4339					Y	NO RPT					14

NOLTE, ELLA WELL #: 3 RRCID -> 235390 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8184 - 9744																	
02	0 W		154	-0-	154	1086	154	2			Y	-0-					3
03	0 W		330	-0-	330	1416	327	2		3	9	3					7
04	0 W		-0-	-0-	-0-	1416					Y	-0-					7
05	0 W		-0-	-0-	-0-	1416					Y	-0-					7
06	0 W		-0-	-0-	-0-	1416					Y	-0-					7
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1416					Y	NO RPT					7

BOSH WELL #: 10D RRCID -> 235391 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10014 - 10022																	
02	2737	X	112	-0-	-2625	-0-	112	2			Y	-0-					55
03	992	X	266	-0-	-726	-0-	266	2			Y	-0-					55
04	1140	X	441	-0-	-699	-0-	431	2		10	9	9					64
05	1178	X	441	-0-	-737	-0-	431	2		10	9	9					73
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					73
07	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					73

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992															
BRADLEY WELL #: 5 RRCID -> 235392 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9320 - 9831															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15	

GILL, H.H. WELL #: 12D RRCID -> 235393 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8830 - 10040															
02		0 W	2	-0-	2	2457	2	2		Y	-0-			-0-	
03		0 W	1	-0-	1	2458	1	2		Y	-0-			-0-	
04		0 W	-0-	-0-	-0-	2458				Y	-0-			-0-	
05		0 W	-0-	-0-	-0-	2458				Y	-0-			-0-	
06		0 W	-0-	-0-	-0-	2458				Y	-0-			-0-	
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	2458				Y	NO RPT			-0-	

NOLTE, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 235394 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8200 - 9750															
02		0 W	731	-0-	731	3712	731	2		Y	-0-			5	
03		0 W	268	-0-	268	3980	265	2	3	9	Y	3		8	
04		0 W	-0-	-0-	-0-	3980				Y	-0-	8	1	-0-	
05		0 W	-0-	-0-	-0-	3980				Y	30	8	1	22	
06		0 W	-0-	-0-	-0-	3980				Y	-0-			22	
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	3980				Y	NO RPT			22	

UNDERWOOD WELL #: 10 RRCID -> 235395 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9854 - 9862															
02		3187 X	350	-0-	-2837	-0-	344	2	6	9	N	5		213	
03		821 X	821	-0-	-0-	-0-	820	2	1	9	N	1		214	
04		706 X	706	-0-	-0-	-0-	691	2	15	9	N	14		228	
05		706 X	706	-0-	-0-	-0-	691	2	15	9	N	14		242	
*06		716 X	716	-0-	-0-	-0-	701	2	15	9	N	14	82	1	174
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174	

HEISMAN WELL #: 5 RRCID -> 235396 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9928 - 9936															
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60	
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60	
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60	
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60	
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60	
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60	

CALLISON WELL #: 1 RRCID -> 235397 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9743 - 9908															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992																	
NOLTE, ELLA WELL #: 7D RRCID -> 235412 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8534 - 8548																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

NOLTE, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 235421 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8438 - 9720																	
02		0 W	748	-0-	748	17008	748	2			Y	-0-					7
03		0 W	1107	-0-	1107	18115	1094	2	13	9	Y	12					18
04		0 W	3127	-0-	3127	21242	3060	2	67	9	Y	61	33	1			46
05		0 W	3127	-0-	3127	24369	3060	2	67	9	Y	61	33	1			74
06		0 W	993	-0-	993	25362	972	2	21	9	Y	19					93
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	25362					Y	NO RPT					93

NOLTE, ELLA WELL #: 11D RRCID -> 235434 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8228 - 9708																	
02		T. A.	354	-0-	354	1035	354	2			Y	-0-					69
03		T. A.	596	-0-	596	1631	589	2	7	9	Y	6					75
04		T. A.	3	-0-	3	1634	3	2			Y	-0-	18	1			57
05		T. A.	3	-0-	3	1637	3	2			Y	-0-	18	1			39
06		T. A.	13508	-0-	13508	15145	13218	2	290	9	Y	264	120	1			183
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	15145					Y	NO RPT					183

BLOCKER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235464 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9927 - 9934																	
02		DLQ G-10	343	-0-	343	2218	340	2	3	9	Y	3	89	1			6
03		DLQ G-10	339	-0-	339	2557	336	2	3	9	Y	3					9
04		DLQ G-10	344	-0-	344	2901	336	2	8	9	Y	7					16
05		3245 X	344	-0-	-2901	-0-	336	2	8	9	Y	7					23
*06		35 X	35	-0-	-0-	-0-	34	2	1	9	Y	1					24
07		372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					24

CALLISON WELL #: 2R RRCID -> 235465 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9710 - 9860																	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	325					Y	-0-					215
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	325					Y	-0-					215
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	325					Y	-0-					215
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	325					Y	-0-					215
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	325					Y	-0-					215
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	325					Y	NO RPT					215

BALDWIN WELL #: 8D RRCID -> 235685 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9772 - 9900																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 235868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8611 - 9874																	
02		2205 X	259	-0-	-1946	-0-	252	2	7	9	N	6					68
03		35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					68
04		428 X	428	-0-	-0-	-0-	419	2	9	9	N	8					76
05		428 X	428	-0-	-0-	-0-	419	2	9	9	N	8					84
*06		299 X	299	-0-	-0-	-0-	292	2	7	9	N	6					90
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.//		16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
ENPOWER RESOURCES INC.		//CONT.// 252992														
K		WELL #: 2		RRCID -> 235870		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9817 - 9954								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

BOSH		WELL #: 8		RRCID -> 235872		COMPL. DATE 06/20/2013		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8674 - 8860								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

BELL		WELL #: 7		RRCID -> 235873		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8600 - 9862								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

BLOCKER WARE		WELL #: 5		RRCID -> 235876		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9932 - 9940								
02	3055 X	23	-0-	-3032	-0-	23	2			N	-0-					56
03	291 X	291	-0-	-0-	-0-	289	2	2	9	N	2					58
04	320 X	320	-0-	-0-	-0-	313	2	7	9	N	6					64
05	320 X	320	-0-	-0-	-0-	313	2	7	9	N	6					70
*06	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1215	2	26	9	N	24					94
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

CALLISON		WELL #: 5D		RRCID -> 236458		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9778 - 9943								
02	0 W	83	-0-	83	1033	83	2			Y	-0-					63
03	0 W	19	-0-	19	1052	19	2			Y	-0-					63
04	0 W	-0-	-0-	-0-	1052					Y	-0-					63
05	0 W	-0-	-0-	-0-	1052					Y	-0-					63
06	0 W	-0-	-0-	-0-	1052					Y	-0-					63
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1052					Y	NO RPT					63

BALDWIN		WELL #: 9		RRCID -> 236679		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9664 - 9818								
02	3451 X	748	-0-	-2703	-0-	748	2			N	-0-					147
03	411 X	411	-0-	-0-	-0-	404	2	7	9	N	6					153
04	419 X	419	-0-	-0-	-0-	410	2	9	9	N	8					161
05	419 X	419	-0-	-0-	-0-	410	2	9	9	N	8					169
*06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					169
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

BLOCKER HEIRS		WELL #: 28D		RRCID -> 237042		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9860 - 9950								
02	0 W	237	-0-	237	3044	228	2	9	9	Y	8					222
03	0 W	330	-0-	330	3374	316	2	14	9	Y	13					235
04	0 W	377	-0-	377	3751	369	2	8	9	Y	7					242
05	0 W	377	-0-	377	4128	369	2	8	9	Y	7					249
06	0 W	517	-0-	517	4645	506	2	11	9	Y	10					259
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	4645					Y	NO RPT					259

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON					
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992															
BLOCKER HEIRS WELL #: 11D RRCID -> 237723 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9974 - 10093															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 W	303	-0-	303	3162	303	2			Y	-0-			-0-
03		0 W	615	-0-	615	3777	615	2			Y	-0-			-0-
04		0 W	18	-0-	18	3795	18	2			Y	-0-			-0-
05		0 W	18	-0-	18	3813	18	2			Y	-0-			-0-
06		0 W	158	-0-	158	3971	155	2	3	9	Y	3			3
07		0 W NO RPT		-0-	-0-	3971					Y	NO RPT			3

BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 238054 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9644 - 9802															
02		4972 X	878	-0-	-4094	-0-	871	2	7	9	N	6			150
03		667 X	667	-0-	-0-	-0-	611	2	56	9	N	51			201
04		672 X	672	-0-	-0-	-0-	658	2	14	9	N	13			214
05		672 X	672	-0-	-0-	-0-	658	2	14	9	N	13			227
*06		256 X	256	-0-	-0-	-0-	250	2	6	9	N	5			232
07		0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			232

CALLISON WELL #: 3 RRCID -> 238291 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9728 - 9886															
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 15D RRCID -> 239114 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9897 - 10036															
02		1266 X	-0-	-0-	-1266	-0-					N	-0-			33
03		359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			33
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
*06		123 X	123	-0-	-0-	-0-	121	2	2	9	N	2			35
07		0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35

CALLISON WELL #: 13D RRCID -> 239115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9848 - 10008															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 W NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 239264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9654 - 9826															
02		60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			32
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
*06		284 X	284	-0-	-0-	-0-	277	2	7	9	N	6			38
07		0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38

BALDWIN WELL #: 12 RRCID -> 239265 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9660 - 9818															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
07		14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			111

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992																	
MERCER WELL #: 3 RRCID -> 240604 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9705 - 9871																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1002 N	-0-	-0-	-1002	-0-					N	-0-					28
03		3 N	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-					28
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					28
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					28
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

CALLISON WELL #: 8D RRCID -> 242014 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9796 - 9958																	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 30D RRCID -> 242145 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9876 - 10021																	
02		0 W	156	-0-	156	2433	156	2			Y	-0-					-0-
03		0 W	205	-0-	205	2638	205	2			Y	-0-					-0-
04		0 W	220	-0-	220	2858	216	2	4	9	Y	4					4
05		0 W	220	-0-	220	3078	216	2	4	9	Y	4					8
06		0 W	474	-0-	474	3552	464	2	10	9	Y	9					17
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	3552					Y	NO RPT					17

MERCER WELL #: 7D RRCID -> 242446 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9698 - 9853																	
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					136

BALDWIN WELL #: 10 RRCID -> 242904 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9650 - 9806																	
02		1625 X	-0-	-0-	-1625	-0-					N	-0-					180
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

CADENHEAD WELL #: 12 RRCID -> 242906 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 9841 - 9965																	
02		0 W	1177	-0-	1177	10839	1171	2	6	9	N	5	106	1			193
03		0 W	1487	-0-	1487	12326	1481	2	6	9	N	5					198
04		0 W	1914	-0-	1914	14240	1873	2	41	9	N	37					235
05		0 W	1914	-0-	1914	16154	1873	2	41	9	N	37					272
06		0 W	1192	-0-	1192	17346	1167	2	25	9	N	23					295
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	17346					N	NO RPT					295

HEISMAN WELL #: 6 RRCID -> 242907 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8779 - 8964																	
02		0 W	-0-	-0-	-0-	8527					N	7					230
03		8720 X	193	-0-	-8527	-0-	170	2	23	9	N	21					251
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992																	
MERCER WELL #: 4 RRCID -> 243195 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9692 - 9854																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		0 W	661	-0-	661	5465	647	2	14	9	N	13					284
03		6940 X	1475	-0-	-5465	-0-	1467	2	8	9	N	7					291
04		665 X	665	-0-	-0-	-0-	651	2	14	9	N	13					304
05		665 X	665	-0-	-0-	-0-	651	2	14	9	N	13					317
*06		145 X	145	-0-	-0-	-0-	142	2	3	9	N	3					320
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320

CADENHEAD WELL #: 15 RRCID -> 243196 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9805 - 9970																	
02		0 W	1103	-0-	1103	12552	1089	2	14	9	N	13	72	1			78
03		13988 X	1436	-0-	-12552	-0-	1423	2	13	9	N	12					90
04		2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2474	2	54	9	N	49					139
05		2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2474	2	54	9	N	49					188
*06		2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	1958	2	43	9	N	39					227
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					227

CADENHEAD WELL #: 14D RRCID -> 243197 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9825 - 9991																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER WELL #: 10 RRCID -> 243291 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9700 - 9866																	
02		0 W	143	-0-	143	1266	143	2			N	-0-					111
03		1410 X	144	-0-	-1266	-0-	144	2			N	-0-					111
04		220 X	220	-0-	-0-	-0-	216	2	4	9	N	4					115
05		220 X	220	-0-	-0-	-0-	216	2	4	9	N	4					119
*06		7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					119
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

BLOCKER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 243333 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8828 - 9818																	
02		0 W	66	-0-	66	1178	66	2			N	-0-					48
03		0 W	592	-0-	592	1770	569	2	23	9	N	21					69
04		0 W	2233	-0-	2233	4003	2185	2	48	9	N	44					113
05		0 W	2233	-0-	2233	6236	2185	2	48	9	N	44					157
06		0 W	-0-	-0-	-0-	6236					N	-0-					157
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	6236					N	NO RPT					157

GERRY WELL #: 1 RRCID -> 243335 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9818 - 9980																	
02		0 W	2005	-0-	2005	13146	1981	2	24	9	N	22	158	1			81
03		15413 X	2267	-0-	-13146	-0-	2259	2	8	9	N	7					88
04		2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2582	2	57	9	N	52					140
05		2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2582	2	57	9	N	52					192
*06		1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1123	2	24	9	N	22					214
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

MERCER WELL #: 5 RRCID -> 243384 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9695 - 9858																	
02		0 W	1094	-0-	1094	10170	1087	2	7	9	Y	6					303
03		0 W	1119	-0-	1119	11289	1111	2	8	9	Y	7					310
04		0 W	1057	-0-	1057	12346	1034	2	23	9	Y	21					331
05		0 W	1057	-0-	1057	13403	1034	2	23	9	Y	21					352
06		0 W	2214	-0-	2214	15617	2167	2	47	9	Y	43					395
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	15617					Y	NO RPT					395

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992														
BOSH WELL #: 6 RRCID -> 245073 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9907 - 10004														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		3	-0-	3	900	3 2			N	-0-			32
03	14B DENY		47	-0-	47	947	47 2			N	-0-			32
04	14B DENY		23	-0-	23	970	23 2			N	-0-			32
05	14B DENY		23	-0-	23	993	23 2			N	-0-			32
06	14B DENY		3	-0-	3	996	3 2			N	-0-			32
07	0 X	NO RPT		-0-	-0-	996				N	NO RPT			32

BOSH WELL #: 9 RRCID -> 246371 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9803 - 9967														
02	15226 X		1701	-0-	-13525	-0-	1699 2	2 9		N	2			302
03	1876 X		1876	-0-	-0-	-0-	1855 2	21 9		N	19			321
04	2182 X		2182	-0-	-0-	-0-	2135 2	47 9		N	43			364
05	2182 X		2182	-0-	-0-	-0-	2135 2	47 9		N	43			407
*06	1579 X		1579	-0-	-0-	-0-	1545 2	34 9		N	31			438
07	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			438

CALLISON WELL #: 11 RRCID -> 246390 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 9707 - 9885														
02	3352 X		369	-0-	-2983	-0-	369 2			N	-0-			193
03	476 X		476	-0-	-0-	-0-	476 2			N	-0-			193
04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			193
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			193
*06	369 X		369	-0-	-0-	-0-	361 2	8 9		N	7			200
07	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200

JOIE WELL #: 1 RRCID -> 246391 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9790 - 9955														
02	8805 X		1532	-0-	-7273	-0-	1522 2	10 9		N	9			209
03	1785 X		1785	-0-	-0-	-0-	1779 2	6 9		N	5			214
04	1983 X		1983	-0-	-0-	-0-	1940 2	43 9		N	39			253
05	1983 X		1983	-0-	-0-	-0-	1940 2	43 9		N	39			292
*06	1182 X		1182	-0-	-0-	-0-	1157 2	25 9		N	23			315
07	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			315

BALDWIN WELL #: 7 RRCID -> 246426 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9812														
02	1571 X		47	-0-	-1524	-0-	16 2	31 9		N	28			144
03	153 X		153	-0-	-0-	-0-	153 2			N	-0-			144
04	30 X		-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			144
05	62 X		-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			144
06	150 X		16	-0-	-134	-0-	16 2			N	-0-			144
07	155 X	NO RPT		-0-	-155	-0-				N	NO RPT			144

MERCER WELL #: 6D RRCID -> 246684 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 9725 - 9898														
02	0 W		764	-0-	764	6367	764 2			Y	-0-			-0-
03	0 W		821	-0-	821	7188	821 2			Y	-0-			-0-
04	0 W		630	-0-	630	7818	617 2	13 9		Y	12			12
05	0 W		630	-0-	630	8448	617 2	13 9		Y	12			24
06	0 W		667	-0-	667	9115	653 2	14 9		Y	13			37
07	0 W	NO RPT		-0-	-0-	9115				Y	NO RPT			37

MERCER WELL #: 9R RRCID -> 247650 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9666 - 9814														
02	0 W		533	-0-	533	11335	533 2			Y	-0-			26
03	0 W		994	-0-	994	12329	994 2			Y	-0-			26
04	0 W		-0-	-0-	-0-	12329				Y	-0-			26
05	0 W		-0-	-0-	-0-	12329				Y	-0-			26
06	0 W		1429	-0-	1429	13758	1398 2	31 9		Y	28			54
07	0 W	NO RPT		-0-	-0-	13758				Y	NO RPT			54

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 GRAWARD OPERATING, INC. 326435
 SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227525 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 8714 - 9994

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 229047 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8723 - 10036

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230348 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8552 - 10000

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
 DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184269 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8500 - 9664

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187897 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9646 - 9672

02	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
03	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
04	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
05	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
06	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
*07	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			N	-0-					-0-

BEASON WELL #: 1 RRCID -> 197148 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9220 - 9622

02	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
03	1302 N	1038	-0-	-264	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
04	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
05	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
06	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
*07	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265													
STARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201835 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8526 - 9838													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-	46
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2		N	-0-	46
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
06		3 N	-0-	-0-	-0-	-3					N	-0-	46
07		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT	46

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 3 RRCID -> 203789 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8398 - 9706													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 4 RRCID -> 217908 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9730													
02		374 N	374	-0-	-0-	-0-		374	2		N	-0-	10
03		434 N	306	-0-	-128	-0-		306	2		N	-0-	10
04		452 N	452	-0-	-0-	-0-		452	2		N	-0-	10
05		403 N	287	-0-	-116	-0-		287	2		N	-0-	10
06		300 N	190	-0-	-110	-0-		190	2		N	-0-	10
07		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT	10

NOLTECO, INC. 612552													
GRIMSINGER WELL #: 2 RRCID -> 248296 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9028 - 9730													
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2		N	-0-	50
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
05		88 N	88	-0-	-0-	-0-		88	2		N	-0-	50
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	50

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201													
BOZEMAN WELL #: 2 RRCID -> 181827 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9734 - 9777													
02		424 N	424	-0-	-0-	-0-		424	3		N	-0-	-0-
03		465 N	368	-0-	-97	-0-		368	3		N	-0-	-0-
04		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-		1015	3		N	-0-	-0-
05		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-		1347	3		N	-0-	-0-
06		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-		1296	3		N	-0-	-0-
*07		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-		1717	3		N	-0-	-0-

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 186655 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8472 - 8484													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
 HICKEY ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 191060 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9698 - 9728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	7194 X	7194	-0-	-0-	-0-	7194	3			N	-0-			-0-
03	7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	7287	3			N	-0-			-0-
04	7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	7107	3			N	-0-			-0-
05	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	3			N	-0-			-0-
06	6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	3			N	-0-			-0-
*07	6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	3			N	-0-			-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199467 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8442 - 9768

02	2800 N	3223	-0-	423	423	518	1	2705	3	Y	-0-			55
03	3100 N	3493	-0-	393	816	643	1	2850	3	Y	-0-			55
04	3000 N	3390	-0-	390	1206	587	1	2605	3	Y	180	188	1	47
						198	9							
05	3806 X	2600	-0-	-1206	-0-	478	1	2122	3	Y	-0-			47
06	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	431	1	1883	3	Y	-0-			47
*07	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	811	1	3525	3	Y	-0-			47

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203934 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 8682

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34

FURRH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204393 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8456 - 9783

02	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	256	1	1338	3	N	-0-			20
03	3100 N	3217	-0-	117	117	592	1	2625	3	N	-0-			20
04	3000 N	3940	-0-	940	1057	724	1	3216	3	N	-0-			20
05	3100 N	4014	-0-	914	1971	738	1	3276	3	N	-0-			20
06	4619 X	2648	-0-	-1971	-0-	493	1	2155	3	N	-0-			20
*07	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	510	1	2217	3	N	-0-			20

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 208270 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9840 - 9888

02	952 N	822	-0-	-130	-0-	822	3			N	-0-			23
03	1054 N	845	-0-	-209	-0-	845	3			N	-0-			23
04	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-			23
05	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-			23
06	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-			23
*07	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-			23

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217747 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8489 - 9752

02	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	162	1	844	3	Y	-0-			54
03	2015 X	852	-0-	-1163	-0-	157	1	695	3	Y	-0-			54
04	1950 X	1056	-0-	-894	-0-	194	1	862	3	Y	-0-			54
05	2015 X	532	-0-	-1483	-0-	98	1	434	3	Y	-0-			54
06	1950 X	1182	-0-	-768	-0-	220	1	962	3	Y	-0-			54
07	1085 N	435	-0-	-650	-0-	81	1	354	3	Y	-0-			54

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201													
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218639 COMPL. DATE 01/25/2006										TOTAL DEPTH	10012	PERF.	8502 - 9786
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	244 1	1274 3	Y	-0-			-0-
03		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	303 1	1340 3	Y	-0-			-0-
04		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	268 1	1192 3	Y	-0-			-0-
05		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	224 1	997 3	Y	-0-			-0-
06		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	203 1	885 3	Y	-0-			-0-
*07		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	382 1	1659 3	Y	-0-			-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227458 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9910	PERF.	450 - 9744
02		2800 N	3808	-0-	1008	1319	609 1	3177 3	Y	20			50
							22 9						
03		3100 N	4203	-0-	1103	2422	773 1	3430 3	Y	-0-			50
04		5417 X	2995	-0-	-2422	-0-	550 1	2445 3	Y	-0-			50
05		2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	443 1	1963 3	Y	-0-			50
06		2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	383 1	1672 3	Y	-0-			50
07		1550 X	1538	-0-	-12	-0-	288 1	1250 3	Y	-0-			50

HICKEY WELL #: 2H RRCID -> 247136 COMPL. DATE 03/17/2009										TOTAL DEPTH	9703	PERF.	9853 - 11235
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350										TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9554 - 9710
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 166709 COMPL. DATE 12/09/1997										TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9554 - 9710
02		504 N	329	-0-	-175	-0-	329 2		N	-0-			79
03		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2		N	-0-			79
04		330 N	317	-0-	-13	-0-	317 2		N	-0-			79
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			79
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			79
07		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			79

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890										TOTAL DEPTH	9815	PERF.	8518 - 8650
FINA WERNER WELL #: 1 RRCID -> 136107 COMPL. DATE 04/22/1998										TOTAL DEPTH	9815	PERF.	8518 - 8650
02		168 N	76	-0-	-92	-0-	76 2		Y	-0-			25
03		155 N	91	-0-	-64	-0-	91 2		Y	-0-	25 1		-0-
04		120 N	85	-0-	-35	-0-	85 2		Y	-0-			-0-
05		93 N	39	-0-	-54	-0-	39 2		Y	-0-			-0-
06		90 N	32	-0-	-58	-0-	32 2		Y	-0-			-0-
07		93 N	27	-0-	-66	-0-	27 2		Y	-0-			-0-

FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990										TOTAL DEPTH	9830	PERF.	9680 - 9710
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
FINA-WERNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 137787 COMPL. DATE 04/17/2000										TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8626 - 8850
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KELLER, C. WELL #: 3 RRCID -> 139072 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9860	PERF.	8494 - 9344
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GUILL, J. C. SR. WELL #: 2 RRCID -> 141173 COMPL. DATE 09/10/1999										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8597 - 9750
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FURRH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 161883 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9920	PERF.	8592 - 8792
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 161978 COMPL. DATE 02/09/1997										TOTAL DEPTH	9939	PERF.	8510 - 9822
02	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	-0-	1599	2	Y	-0-			6
03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	-0-	1489	2	Y	-0-			6
04	1500 N	1300	-0-	-200	-0-	-0-	1300	2	Y	-0-			6
05	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	-0-	2566	2	Y	-0-			6
06	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	-0-	2962	2	Y	-0-			6
*07	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	-0-	1729	2	Y	-0-			6

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 162277 COMPL. DATE 02/19/2004										TOTAL DEPTH	9875	PERF.	8560 - 8740
02	1792 N	1590	-0-	-202	-0-	-0-	1590	2	Y	-0-			15
03	1922 N	1730	-0-	-192	-0-	-0-	1730	2	Y	-0-			15
04	1770 N	1580	-0-	-190	-0-	-0-	1460	2	Y	109	120	9	124
05	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	-0-	2019	2	Y	-0-			124
06	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	-0-	1761	2	Y	-0-			124
*07	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	-0-	2133	2	Y	-0-			124

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2A RRCID -> 162330 COMPL. DATE 08/01/2003										TOTAL DEPTH	9825	PERF.	8488 - 9704
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
WIENER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163354 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9935 PERF.	9792 -	9830			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9806 PERF.	8580 -	9684			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 174217 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9756 PERF.	9260 -	9663			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FURRH, J. D. ET AL WELL #: 4A RRCID -> 175857 COMPL. DATE 12/07/1999										TOTAL DEPTH	9816 PERF.	8590 -	8600			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PAYNE WELL #: 6 RRCID -> 177745 COMPL. DATE 05/06/2000										TOTAL DEPTH	9855 PERF.	8606 -	9690			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GUILL, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000										TOTAL DEPTH	10007 PERF.	8660 -	9776			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
FURRH, J. D. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 178343 COMPL. DATE 06/23/2000										TOTAL DEPTH	9900 PERF.	8650 -	9742			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
FINA-WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 178877 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8614 - 9700																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15	

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 4 RRCID -> 178880 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8606 - 9703																
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

KELLER, C. WELL #: 5 RRCID -> 179097 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8590 - 9750																
02		3612 X	3375	-0-	-237	-0-	3349	2	26	9	Y	24	68	1	2 8	10
03		3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			Y	-0-				10
04		3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3742	2	63	9	Y	57				67
05		3751 X	3618	-0-	-133	-0-	3618	2			Y	-0-				67
06		3840 X	3640	-0-	-200	-0-	3623	2	17	9	Y	15	80	1		2
07		3968 X	3643	-0-	-325	-0-	3643	2			Y	-0-				2

WERNER, FINA "B" WELL #: 4 RRCID -> 179168 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8640 - 9710																
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

PAYNE WELL #: 7 RRCID -> 188746 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8506 - 9684																
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7	

KELLER, C. WELL #: 8 RRCID -> 190891 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8465 - 9709																
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

PAYNE WELL #: 9 RRCID -> 192063 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8510 - 9679																
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10	

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
FURRH COOPER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 192284 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8405 - 9602																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

ALEXANDER, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 192601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8464 - 10034																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, CLAUDIA WELL #: 7 RRCID -> 192917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8494 - 9688																	
02	4900 X	4416	-0-	-484	-0-	4384	2	32	9	Y	29	48	1	13	8		7
03	5239 X	4929	-0-	-310	-0-	4929	2			Y	-0-						7
04	5190 X	4839	-0-	-351	-0-	4808	2	31	9	Y	28						35
05	5363 X	4762	-0-	-601	-0-	4762	2			Y	-0-						35
06	5190 X	3795	-0-	-1395	-0-	3777	2	18	9	Y	16	49	1				2
07	4991 X	3227	-0-	-1764	-0-	3227	2			Y	-0-						2

GENRE WELL #: 1 RRCID -> 193007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9238 - 10175																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

FURRH, EUNICE ESTATE GU NO. A-1 WELL #: 4 RRCID -> 193053 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8703 - 9816																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 3 RRCID -> 193056 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9812																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
AUDREY GU WELL #: 1 RRCID -> 193204 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9728												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

PAYNE WELL #: 8 RRCID -> 194743 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8554 - 9773												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1

KELLER, C. WELL #: 6 RRCID -> 195286 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8525 - 10408												
02	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2017	2	68	9	Y	62	8
03	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			Y	-0-	8
04	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2110	2	13	9	Y	12	20
05	2139 N	2032	-0-	-107	-0-	2032	2			Y	-0-	20
06	2070 N	1958	-0-	-112	-0-	1914	2	44	9	Y	40	6
*07	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-	6

FURRH 'B' WELL #: 4 RRCID -> 195736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8718 - 9456												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 196060 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8414 - 10332												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3

ANDERSON, LEMMA WELL #: 3 RRCID -> 196070 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9220 - 10308												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

AUDREY GU WELL #: 2 RRCID -> 196071 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8566 - 10370												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.//				16034 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.//				722890													
AUDREY GU				WELL #: 3	RRCID -> 196711	COMPL. DATE 07/29/2003	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 8524	- 10376								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

CARTER ESTATE				WELL #: 5	RRCID -> 197189	COMPL. DATE 08/03/2003	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8590	- 10390								
02		3248 X	-0-	-0-	-3248	-0-					Y	-0-					-0-
03		620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHANDLER HEIRS				WELL #: 10	RRCID -> 197321	COMPL. DATE 08/26/2003	TOTAL DEPTH 10503	PERF. 8458	- 10110								
02		756 X	177	-0-	-579	-0-	35	1	131	2	Y	10	10	8			9
03		837 N	86	-0-	-751	-0-	17	1	69	2	Y	-0-					9
04		980 N	980	-0-	-0-	-0-	163	1	799	2	Y	16	16	8			9
05		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	18	9	874	2	Y	40	40	8			9
06		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	229	1	998	2	Y	15					24
*07		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	44	9	959	2	Y	1					25
							287	1									
							17	9									
							313	1									
							1	9									

ALEXANDER, J. W.				WELL #: 2	RRCID -> 197738	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8492	- 10318								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA WERNER				WELL #: 5	RRCID -> 198377	COMPL. DATE 10/09/2003	TOTAL DEPTH 9999	PERF. 8486	- 9670								
02		3192 X	2551	-0-	-641	-0-	2479	2	72	9	Y	65	4	8			78
03		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3712	2	1	9	Y	1	50	1			29
04		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			Y	-0-					29
05		2821 X	1834	-0-	-987	-0-	1834	2			Y	-0-					29
06		3420 X	1494	-0-	-1926	-0-	1494	2			Y	-0-					29
07		3534 X	945	-0-	-2589	-0-	945	2			Y	-0-					29

FURRH COOPER GU 1				WELL #: 6	RRCID -> 198889	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10420	PERF. 8508	- 10156								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9780												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

GENRE WELL #: 2 RRCID -> 199244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8552 - 9808												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 200712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8418 - 9682												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CARTER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 201708 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9832 - 9868												
02		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		Y	-0-	7
03		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		Y	-0-	7
04		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		Y	-0-	7
05		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		Y	-0-	7
06		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		Y	-0-	7
*07		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		Y	-0-	7

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 204331 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8396 - 9646												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7

FURRH, EUNICE ESTATE NO. A-1 WELL #: 3 RRCID -> 204514 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8542 - 9856												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CARTER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 206331 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8588 - 9862												
02		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3044	2	2	9	N	1
03		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3401	2	3	9	N	1
04		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3347	2	2	9	N	1
05		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3465	2	3	9	N	2
06		3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3370	2	3	9	N	1
*07		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3050	2	2	9	N	1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON										
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
CARTER ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 207831		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 9999		PERF. 9755 - 9788						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
AUDREY GU		WELL #: 4		RRCID -> 209188		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 9965		PERF. 9714 - 9722						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GENRE		WELL #: 3		RRCID -> 210208		COMPL. DATE 01/08/2005		TOTAL DEPTH 9999		PERF. 9296 - 9784						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CARTER ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 220460		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9834 - 9870						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PAYNE		WELL #: 10		RRCID -> 235754		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 8470 - 9680						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
FURRH 'B'		WELL #: 5		RRCID -> 236191		COMPL. DATE 03/16/2008		TOTAL DEPTH 9990		PERF. 8892 - 9786						
02	4844 X	1178	-0-	-3666	-0-	1168	2	10	9	Y	9	9	8			112
03	5363 X	2990	-0-	-2373	-0-	2987	2	3	9	Y	3					115
04	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			Y	-0-					115
05	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	5529	2	22	9	Y	20	103	1			32
06	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			Y	-0-					32
07	5518 X	5238	-0-	-280	-0-	5173	2	65	9	Y	59	68	1			23
TILLER		WELL #: 7		RRCID -> 285971		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 8428 - 9711						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143																	
BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 243439 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 9968																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245511 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 10006																	
02	4508	X	3631	-0-	-877	-0-	356	1	3178	2	Y	88	179	1			49
03	4991	X	3605	-0-	-1386	-0-	398	1	3141	2	Y	60					109
04	4830	X	3522	-0-	-1308	-0-	449	1	3038	2	Y	32					141
05	4433	X	3205	-0-	-1228	-0-	456	1	2749	2	Y	-0-					141
06	3900	X	3608	-0-	-292	-0-	409	1	3148	2	Y	46	160	1			27
07	4030	X	3347	-0-	-683	-0-	421	1	2891	2	Y	32					59

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245643 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9170 - 10118																	
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					47
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					47
04	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					47
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					47
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					47
*07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					47

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 246634 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 10000																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 248240 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 10104																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 250115 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 10092																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
BARTLEY GU WELL #: 4H RRCID -> 255051 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10026 - 13048												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	1044 1	5800 2	N	101	178 1	25	
03	7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	111 9	6302 2	N	-0-		25	
04	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	1325 1	5619 2	N	183	183 1	25	
05	8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	1280 1	6520 2	N	-0-		25	
06	7440 X	5056	-0-	-2384	-0-	201 9	4080 2	N	242	178 1	89	
07	7688 X	5096	-0-	-2592	-0-	1516 1	4406 2	N	-0-		89	

WOODLEY WELL #: 7H RRCID -> 263523 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 9974 - 13727												
02	5012 X	3639	-0-	-1373	-0-	434 1	3180 2	Y	23		120	
03	5859 X	4716	-0-	-1143	-0-	25 9	4218 2	Y	20		140	
04	5670 X	4849	-0-	-821	-0-	476 1	4296 2	Y	37		177	
05	5859 X	5254	-0-	-605	-0-	512 1	4761 2	Y	-0-	153 1	24	
06	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	41 9	4668 2	Y	45		69	
*07	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	493 1	4952 2	Y	46		115	

BARTLEY GU WELL #: 7H RRCID -> 265569 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10021 - 13774												
02	6244 X	5470	-0-	-774	-0-	476 1	3712 2	N	-0-		69	
03	7006 X	3659	-0-	-3347	-0-	1603 1	2056 2	N	-0-		69	
04	6780 X	3280	-0-	-3500	-0-	1525 1	1559 2	N	178	178 1	69	
05	7006 X	3039	-0-	-3967	-0-	196 9	1485 2	N	-0-		69	
06	8947 X	8947	-0-	-0-	-0-	1554 1	6639 2	N	-0-		69	
*07	10924 X	10924	-0-	-0-	-0-	2308 1	8400 2	N	-0-		69	

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851 EVANS, CORNELIUS WELL #: 2 RRCID -> 134194 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9564												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10	

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 181380 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8501 - 9705												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 182991 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	27	1	352	2	Y	5		10
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	6	9	29	1	Y	11	1 8	20
04	570 N	356	-0-	-214	-0-	12	9	25	1	Y	-0-		20
05	434 N	264	-0-	-170	-0-	20	1	20	1	Y	1		21
06	420 N	235	-0-	-185	-0-	1	9	14	1	Y	4		25
07	372 N	302	-0-	-70	-0-	4	9	18	1	Y	7	30 1	2
						8	9						

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 185808 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9281 - 9694													
02	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	132	1	1740	2	N	18		60
03	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	20	9	144	1	N	13		73
04	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	14	9	142	1	N	25		98
05	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	28	9	153	1	N	35		133
06	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	39	9	139	1	N	13	1 8	145
*07	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	14	9	151	1	N	16	1 8	160
						18	9						

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187631 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9284 - 9706													
02	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	121	1	1596	2	Y	-0-		80
03	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	128	1	1727	2	Y	11		91
04	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	12	9	120	1	Y	-0-		91
05	1891 N	1758	-0-	-133	-0-	134	1	1620	2	Y	4		95
06	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	4	9	125	1	Y	23	5 8	113
*07	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	25	9	141	1	Y	40	134 1 12 8	7
						44	9						

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197838 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656													
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
GALES, WILEY WELL #: 3 RRCID -> 242893 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8619 - 9759												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	141 1	1310 2	Y	17	16 1	7	
03	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	141 1	1412 2	Y	27	24 1	9 8 1	
04	1950 N	1659	-0-	-291	-0-	137 1	1503 2	Y	17	13 1	5	
05	1643 N	1581	-0-	-62	-0-	139 1	1424 2	Y	16	17 1	4	
06	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	115 1	1431 2	Y	15	12 1	5 8 2	
*07	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	175 1	1843 2	Y	22	12 1	10 8 2	

JONES WELL #: 1H RRCID -> 265080 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10600 - 16119												
02	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	608 1	1155 2	Y	135	156 1	53	
03	1736 X	1330	-0-	-406	-0-	344 1	880 2	Y	96	147 1	2	
04	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	955 1	5159 2	Y	196	148 1	50	
05	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	633 1	2212 2	Y	108	135 1	23	
06	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	305 1	1994 2	Y	22	45 1	-0-	
*07	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	910 1	5331 2	Y	74	68 1	6	

XTO ENERGY INC. 945936												
EVANS, CORNELIUS WELL #: 3 RRCID -> 137774 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8420 - 9172												
02	1820 N	955	-0-	-865	-0-	77 1	878 2	Y	-0-		-0-	
03	2015 N	1381	-0-	-634	-0-	87 1	1294 2	Y	-0-		-0-	
04	1805 N	1604	-0-	-201	-0-	112 1	1492 2	Y	-0-		-0-	
05	3100 N	3464	-0-	364	364	215 1	3249 2	Y	-0-		-0-	
06	3000 N	2796	-0-	-204	160	169 1	2627 2	Y	-0-		-0-	
*07	2397 N	2237	-0-	-160	-0-	124 1	2113 2	Y	-0-		-0-	

EVANS, CORNELIUS WELL #: 4 RRCID -> 142910 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8438 - 8743												
02	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	172 1	1956 2	Y	-0-		-0-	
03	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	147 1	2191 2	Y	-0-		-0-	
04	2250 X	2109	-0-	-141	-0-	148 1	1961 2	Y	-0-		-0-	
05	2542 X	2494	-0-	-48	-0-	155 1	2339 2	Y	-0-		-0-	
06	2280 X	2206	-0-	-74	-0-	133 1	2073 2	Y	-0-		-0-	
07	2356 X	2148	-0-	-208	-0-	119 1	2029 2	Y	-0-		-0-	

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 173187 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9714												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 175231 COMPL. DATE 09/23/1999										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8504 - 9683		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 175232 COMPL. DATE 09/30/1999										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8525 - 9702		
02		56 N	38	-0-	-18	-0-	38	2		Y	-0-				-0-
03		73 N	73	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2		Y	-0-				-0-
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-				-0-
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1 9	Y	1				1
07		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		Y	-0-				1
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 176104 COMPL. DATE 11/05/1999										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8540 - 9910		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 5 RRCID -> 176418 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8565 - 9738		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 7 RRCID -> 177746 COMPL. DATE 04/25/2000										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8565 - 9736		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 8 RRCID -> 178969 COMPL. DATE 06/07/2000										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8530 - 9732		
02		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		Y	-0-				32
03		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		Y	-0-				32
04		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		Y	-0-				32
05		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		Y	-0-				32
06		321 N	321	-0-	-0-	-0-	260	2	61 9	Y	55				87
*07		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		Y	-0-				87

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
EVANS, CORNELIUS WELL #: 5 RRCID -> 184795 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8988 - 10164															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		

02	2828 X	1559	-0-	-1269	-0-	123	1	1393	2	Y	39	38	1		6
						43	9								
03	3131 X	1807	-0-	-1324	-0-	110	1	1643	2	Y	49	49	1		6
						54	9								
04	3030 X	1633	-0-	-1397	-0-	111	1	1476	2	Y	42	38	1		10
						46	9								
05	2790 X	1893	-0-	-897	-0-	115	1	1732	2	Y	42	45	1		7
						46	9								
06	2250 X	1925	-0-	-325	-0-	114	1	1769	2	Y	38	39	1		6
						42	9								
*07	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	100	1	1695	2	Y	32	32	1		6
						35	9								

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 9 RRCID -> 185157 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8520 - 9686															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 10 RRCID -> 185663 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9720															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 11 RRCID -> 186297 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8560 - 9719															
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	96	2			Y	-0-				3
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-				3
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2			Y	-0-				3
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-				3
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	110	2	3	9	Y	3				6
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-				6

EVANS, CORNELIUS WELL #: 6 RRCID -> 207305 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9509 - 9770															
02	2072 X	1786	-0-	-286	-0-	145	1	1641	2	Y	-0-				-0-
03	2294 X	1888	-0-	-406	-0-	119	1	1769	2	Y	-0-				-0-
04	2220 X	1694	-0-	-526	-0-	119	1	1575	2	Y	-0-				-0-
05	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	128	1	1930	2	Y	-0-				-0-
06	1830 N	1757	-0-	-73	-0-	106	1	1651	2	Y	-0-				-0-
*07	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	106	1	1800	2	Y	-0-				-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 9 RRCID -> 232214 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9694 - 9884															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 10 RRCID -> 232684 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9684 - 9877

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1792 X	1713	-0-	-79	-0-	139	1	1574	2	Y	-0-					-0-
03	1984 X	1940	-0-	-44	-0-	122	1	1818	2	Y	-0-					-0-
04	1920 X	1619	-0-	-301	-0-	113	1	1506	2	Y	-0-					-0-
05	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	129	1	1951	2	Y	-0-					-0-
06	1890 N	1863	-0-	-27	-0-	112	1	1751	2	Y	-0-					-0-
*07	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	101	1	1722	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 JERNIGAN, MATTI WELL #: 11 D RRCID -> 172951 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 3622 - 3638

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

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 D RRCID -> 177283 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 3718 - 3722

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

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760) 16034 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
 RICHARDSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 173517 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5832 - 5854

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

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
 BURNETT UNIT 10 WELL #: 2 RRCID -> 038934 COMPL. DATE 03/31/1966 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 3762 - 3768

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 WHITAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 040847 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3793 - 3799

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

CARTHAGE, N.W. (PETTIT)			16035 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC			650201										
RUDMAN, M. B. ET AL UNIT 4			WELL #: 4		RRCID -> 118761			COMPL. DATE 09/15/1985			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6539 - 6546		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		280 N	259	-0-	-21	-0-	66 1	193 3	Y	-0-			12
03		279 N	247	-0-	-32	-0-	62 1	185 3	Y	-0-			12
04		270 N	222	-0-	-48	-0-	56 1	166 3	Y	-0-			12
05		279 N	240	-0-	-39	-0-	61 1	179 3	Y	-0-			12
06		240 N	233	-0-	-7	-0-	56 1	168 3	Y	8	11 1		9
							9 9						
*07		250 N	250	-0-	-0-	-0-	63 1	187 3	Y	-0-			9

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)			16037 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
AC EXPLORATION, LLC			003645										
JORDAN			WELL #: 1		RRCID -> 201281			COMPL. DATE 11/17/2003			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9264 - 9735		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		N	-0-			128
03		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-			128
04		390 N	147	-0-	-243	-0-	147 2		N	-0-			128
05		403 N	247	-0-	-156	-0-	247 2		N	-0-			128
06		390 N	250	-0-	-140	-0-	250 2		N	-0-			128
*07		251 N	251	-0-	-0-	-0-	249 2	2 9	N	2			130

WEDGEWORTH			WELL #: 1		RRCID -> 205278			COMPL. DATE 10/01/2004			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 9725		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2		N	-0-			79
03		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 2		N	-0-			79
04		420 N	326	-0-	-94	-0-	326 2		N	-0-			79
05		434 N	394	-0-	-40	-0-	394 2		N	-0-			79
06		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-			79
07		341 N	249	-0-	-92	-0-	249 2		N	-0-			79

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			020467										
BAILEY UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 150278			COMPL. DATE 06/05/2006			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8546 - 9472		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		49	49	-0-	-0-	-0-	2 1	47 3	Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	133	-0-	133	-0-	5 1	128 3	Y	-0-			-0-
06		T. A.	51	-0-	51	-0-	2 1	49 3	Y	-0-			-0-
07		T. A.	98	-0-	98	-0-	3 1	95 3	Y	-0-			-0-

ROQUEMORE GU			WELL #: 1		RRCID -> 206352			COMPL. DATE 11/11/2004			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8589 - 10030		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-			48
03		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3		N	-0-			48
04		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3		N	-0-			48
05		496 N	478	-0-	-18	-0-	478 3		N	-0-			48
06		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3		N	-0-			48
*07		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3		N	-0-			48

HOLLAND GU			WELL #: 1		RRCID -> 206358			COMPL. DATE 09/17/2004			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8780 - 9900		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
OXSHEER WELL #: 2 T RRCID -> 222018 COMPL. DATE 04/11/2006										TOTAL DEPTH	9728	PERF. 6353 - 9610	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92

OXSHEER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222974 COMPL. DATE 10/17/2006										TOTAL DEPTH	9766	PERF. 9597 - 9643	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 223125 COMPL. DATE 07/26/2006										TOTAL DEPTH	9711	PERF. 9518 - 9552	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 224193 COMPL. DATE 08/15/2006										TOTAL DEPTH	9870	PERF. 8932 - 9660	
02		157 N	157	-0-	-0-		157	3		N	-0-		27
03		176 N	176	-0-	-0-		173	3		N	3		30
04		197 N	197	-0-	-0-		197	3		N	-0-		30
05		198 N	198	-0-	-0-		198	3		N	-0-		30
06		180 N	120	-0-	-60		120	3		N	-0-		30
07		217 N	132	-0-	-85		132	3		N	-0-		30

RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 229697 COMPL. DATE 05/22/2007										TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9061 - 9686	
02		60 N	60	-0-	-0-		60	3		N	-0-		67
03		76 N	76	-0-	-0-		76	3		N	-0-		67
04		158 N	158	-0-	-0-		157	3		N	1		68
05		62 N	45	-0-	-17		45	3		N	-0-		68
06		60 N	45	-0-	-15		45	3		N	-0-		68
07		124 N	87	-0-	-37		87	3		N	-0-		68

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246969 COMPL. DATE 03/03/2009										TOTAL DEPTH	9855	PERF. 6384 - 9699	
02		812 N	778	-0-	-34		778	3		N	-0-		84
03		472 N	472	-0-	-0-		472	3		N	-0-		84
04		349 N	349	-0-	-0-		349	3		N	-0-		84
05		868 N	748	-0-	-120		748	3		N	-0-		84
06		1093 N	1093	-0-	-0-		1093	3		N	-0-		84
07		372 N	5	-0-	-367		5	3		N	-0-		84

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249810 COMPL. DATE 05/08/2009										TOTAL DEPTH	9933	PERF. 6486 - 9644	
02		3028 X	3028	-0-	-0-		3025	3		3	9	N	217
03		3569 X	3569	-0-	-0-		3561	3		8	9	N	224
04		3240 X	3196	-0-	-44		3183	3		13	9	N	67
05		3393 X	3393	-0-	-0-		3392	3		1	9	N	68
06		3450 X	3313	-0-	-137		3307	3		6	9	N	73
07		3565 X	3493	-0-	-72		3485	3		8	9	N	80

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
ROQUEMORE GU		WELL #:		2	RRCID ->	256435	COMPL. DATE	04/13/2010	TOTAL DEPTH	10130	PERF. 8786 - 9877	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3		N	-0-		107
03	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3		N	-0-		107
04	3000 N	3083	-0-	83	83	3083	3	2 9	N	2		109
05	3000 N	2917	-0-	-83	-0-	2914	3	3 9	N	3		112
06	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2789	3	11 9	N	10		122
07	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3		N	-0-		122

BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
HOLLAND		WELL #:		1	RRCID ->	216079	COMPL. DATE	10/03/2005	TOTAL DEPTH	9267	PERF. 9468 - 9552	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C.				426447								
IRON MOUNTAIN ENERGY 999		WELL #:		1	RRCID ->	212294	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 5604 - 5610	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JONES DISPOSAL 999		WELL #:		3	RRCID ->	275533	COMPL. DATE	07/15/2014	TOTAL DEPTH	3440	PERF. 3140 - 3200	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265								
ADAMS		WELL #:		1	RRCID ->	222522	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	10060	PERF. 8810 - 9603	
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	465	2	8 9	N	7		157
03	465 N	268	-0-	-197	-0-	261	2	7 9	N	6		163
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	543	2	17 9	N	15		178
05	527 N	218	-0-	-309	-0-	218	2		N	-0-		178
06	270 N	196	-0-	-74	-0-	196	2		N	-0-		178
07	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT		178

SMITH		WELL #:			RRCID ->	241994	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	10175	PERF. 8820 - 9959	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		19
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2017												

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.//		16037 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
O.S.I.		616974											
GRAVES, J.K.		WELL #:		RRCID -> 086883		COMPL. DATE 07/19/1979		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9323 - 9508					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73	
PLUGGED AND ABANDONED 10/05/1993													

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201											
THOR		WELL #:		2		RRCID -> 197518		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 9903 PERF. 8798 - 9684			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

THOR		WELL #:		3		RRCID -> 200681		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9660 - 9478			
02	364	N	352	-0-	-12	-0-	83	1	269	3	N	-0-	110
03	403	N	335	-0-	-68	-0-	77	1	258	3	N	-0-	110
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	99	1	296	3	N	-0-	110
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	111	1	327	3	N	-0-	110
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	110	1	301	3	N	-0-	110
*07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	152	1	429	3	N	-0-	110

KEELING GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 211938		COMPL. DATE 05/10/2005		TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8668 - 9592			
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	352	1	1047	3	N	42	219
							46	9					
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	382	1	1239	3	N	20	239
							22	9					
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	343	1	990	3	N	18	257
							20	9					
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	444	1	1257	3	N	27	284
							30	9					
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	435	1	1184	3	N	8	292
							9	9					
*07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	443	1	1228	3	N	18	186 1 124
							20	9					

CASTLEBERRY HEIRS		WELL #:		1		RRCID -> 219561		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9219 - 9694			
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-	83
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	83
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	129	1	394	3	N	-0-	83
05	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			N	-0-	83
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-	83
07	527	N	200	-0-	-327	-0-	200	3			N	-0-	83

LONGBRANCH		WELL #:		1		RRCID -> 222569		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9533 - 9813			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		//CONT.//		650201									
LONGBRANCH				WELL #: 2	RRCID -> 222573	COMPL. DATE 08/04/2006	TOTAL DEPTH 9910	PERF. 8846	- 9694				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	56 1	170 3	N		-0-			-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	62 1	187 3	N		-0-			-0-
04	270 N	228	-0-	-42	-0-	57 1	171 3	N		-0-			-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	62 1	189 3	N		-0-			-0-
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	69 1	208 3	N		-0-			-0-
*07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	85 1	256 3	N		-0-			-0-

FLEMING				WELL #: 1	RRCID -> 222775	COMPL. DATE 06/06/2006	TOTAL DEPTH 9816	PERF. 8735	- 9606				
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	39 1	114 3	N		-0-			88
03	310 N	261	-0-	-49	-0-	62 1	199 3	N		-0-			88
04	180 N	61	-0-	-119	-0-	16 1	45 3	N		-0-			88
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	147 1	418 3	N		-0-			88
06	240 N	122	-0-	-118	-0-	32 1	90 3	N		-0-			88
*07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	90 1	249 3	N		32			120
						35 9							

LONGBRANCH				WELL #: 4	RRCID -> 226653	COMPL. DATE 01/08/2007	TOTAL DEPTH 9980	PERF. 8877	- 9786				
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	48 1	145 3	N		-0-			212
03	217 N	157	-0-	-60	-0-	36 1	112 3	N		8			220
						9 9							
04	300 N	218	-0-	-82	-0-	54 1	164 3	N		-0-			220
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	59 1	181 3	N		-0-			220
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	66 1	199 3	N		-0-			220
*07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	81 1	245 3	N		-0-			220

BRANNON GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 227332	COMPL. DATE 03/15/2007	TOTAL DEPTH 9920	PERF. 8785	- 9674				
02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	227 1	688 3	N		17			146
						19 9							
03	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	249 1	757 3	N		13			159
						14 9							
04	960 N	930	-0-	-30	-0-	228 1	693 3	N		8			167
						9 9							
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	252 1	763 3	N		8			175
						9 9							
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	277 1	841 3	N		13			188
						14 9							
*07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	341 1	1037 3	N		15			203
						17 9							

FORAN				WELL #: 1	RRCID -> 230394	COMPL. DATE 02/19/2007	TOTAL DEPTH 9920	PERF. 8791	- 9699				
02	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	316 1	960 3	N		30	185 1		149
						33 9							
03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	252 1	766 3	N		122			271
						134 9							
04	1260 N	828	-0-	-432	-0-	202 1	613 3	N		12			283
						13 9							
05	1302 N	942	-0-	-360	-0-	228 1	694 3	N		18	165 1		136
						20 9							
06	1110 N	1063	-0-	-47	-0-	260 1	789 3	N		13			149
						14 9							
*07	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	346 1	1049 3	N		47			196
						52 9							

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16037 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC			//CONT.// 650201										
LONGBRANCH			WELL #: 3H		RRCID -> 235281			COMPL. DATE 03/14/2008			TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9846 - 12583		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	346 1	1052 3	N	-0-			181
03		1488 X	185	-0-	-1303	-0-	46 1	139 3	N	-0-			181
04		1440 X	383	-0-	-1057	-0-	95 1	288 3	N	-0-			181
05		1488 N	699	-0-	-789	-0-	173 1	526 3	N	-0-			181
06		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	428 1	1299 3	N	-0-			181
*07		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	525 1	1598 3	N	-0-			181

KEELING GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 244210			COMPL. DATE 12/11/2008			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8653 - 9641		
02		768 N	768	-0-	-0-	-0-	190 1	564 3	N	13			202
							14 9						
03		919 N	919	-0-	-0-	-0-	206 1	667 3	N	42			244
							46 9						
04		840 N	732	-0-	-108	-0-	184 1	534 3	N	13			257
							14 9						
05		935 N	935	-0-	-0-	-0-	239 1	677 3	N	17			274
							19 9						
06		900 N	874	-0-	-26	-0-	234 1	638 3	N	2			276
							2 9						
*07		915 N	915	-0-	-0-	-0-	238 1	662 3	N	14	187 1		103
							15 9						

PHILLIPS, JACK L. CO.			663109		RRCID -> 223632			COMPL. DATE 11/04/2006			TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9751 - 9535		
HOLDER, CLAUD GAS UNIT			WELL #: 4										
02		392 N	-0-	-0-	-392	-0-			N	8	3 8		85
03		462 N	462	-0-	-0-	-0-	444 2	18 9	N	16	4 8		97
04		420 N	420	-0-	-0-	-0-	409 2	11 9	N	10			107
05		430 N	430	-0-	-0-	-0-	421 2	9 9	N	8			115
06		553 N	553	-0-	-0-	-0-	545 2	8 9	N	7			122
*07		497 N	497	-0-	-0-	-0-	484 2	13 9	N	12			134

DILLEN, CHARLES			WELL #: 1		RRCID -> 225025			COMPL. DATE 01/24/2007			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9673		
02		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1147 2	7 9	N	6	1 8		155
03		1612 N	901	-0-	-711	-0-	864 2	37 9	N	34	25 8		164
04		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1804 2	15 9	N	14	3 8		175
05		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1873 2	30 9	N	27			202
06		870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-			202
*07		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2443 2	25 9	N	23	178 1		47

DILLEN, CHARLES			WELL #: 2		RRCID -> 228372			COMPL. DATE 05/17/2007			TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8796 - 9657		
02		532 N	507	-0-	-25	-0-	493 2	14 9	N	13	3 8		177
03		589 N	413	-0-	-176	-0-	391 2	22 9	N	20	11 8		186
04		646 N	646	-0-	-0-	-0-	622 2	24 9	N	22	1 8		207
05		558 N	433	-0-	-125	-0-	425 2	8 9	N	7			214
06		390 N	287	-0-	-103	-0-	280 2	7 9	N	6	183 1		37
07		589 N	152	-0-	-437	-0-	152 2		N	-0-			37

BOUNDS			WELL #: 1		RRCID -> 228405			COMPL. DATE 05/15/2007			TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8818 - 9715		
02		112 N	87	-0-	-25	-0-	87 2		N	-0-			62
03		124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2		N	-0-			62
04		120 N	89	-0-	-31	-0-	89 2		N	-0-			62
05		93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2		N	-0-			62
06		120 N	27	-0-	-93	-0-	27 2		N	-0-			62
07		93 N	74	-0-	-19	-0-	74 2		N	-0-			62

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
 HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234238 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7032 - 9743

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			26
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			26
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-			26
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			26
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-			26
*07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	38	2	1	9	N	1			27

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234734 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9739 - 9500

02	84 N	23	-0-	-61	-0-	23	2			N	-0-			160
03	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-			160
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			160
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			160
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			160
*07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-	131	1	29

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234887 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 9700

02	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	983	2	26	9	N	24	3	8	140
03	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1007	2	43	9	N	39	12	8	167
04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1088	2	23	9	N	21	1	8	187
05	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1217	2	24	9	N	22	167	1	42
06	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1372	2	25	9	N	23			65
*07	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1374	2	26	9	N	24			89

BOX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238297 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9534 - 10018

02	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2405	2	15	9	N	14	4	8	119
03	1612 N	18	-0-	-1594	-0-	14	2	4	9	N	4	4	8	119
04	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2163	2	13	9	N	12	2	8	129
05	2077 N	287	-0-	-1790	-0-	284	2	3	9	N	3			132
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			132
*07	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-	111	1	21

SLANT OPERATING, LLC 786697
 CHADWICK WELL #: 2 RRCID -> 191676 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8633 - 9580

02	4620 X	3910	-0-	-710	-0-	3906	2	4	9	N	4			137
03	4836 X	4054	-0-	-782	-0-	4054	2			N	-0-			137
04	4410 X	4169	-0-	-241	-0-	4138	2	31	9	N	28			165
05	4557 X	4244	-0-	-313	-0-	4226	2	18	9	N	16	3	8	178
06	4320 X	4017	-0-	-303	-0-	4009	2	8	9	N	7	2	8	183
07	4340 X	4171	-0-	-169	-0-	4154	2	17	9	N	15	150	1	3 8 45

CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 194824 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8762 - 9614

02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	389	2	24	9	N	22			192
03	496 N	345	-0-	-151	-0-	345	2			N	-0-			192
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	391	2	22	9	N	20			212
05	465 N	389	-0-	-76	-0-	388	2	1	9	N	1			213
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	485	2	8	9	N	7	2	8	218
07	434 N	381	-0-	-53	-0-	367	2	14	9	N	13	1	8	230

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16037 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
CHADWICK		WELL #: 4		RRCID -> 196578		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8673 - 9664			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	1064 N	971	-0-	-93	-0-	921 2	50 9 N	45		117	
03	1209 N	1079	-0-	-130	-0-	1076 2	3 9 N	3		120	
04	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1046 2	2 9 N	2		122	
05	1085 N	1034	-0-	-51	-0-	1031 2	3 9 N	3	2 8	123	
06	1050 N	924	-0-	-126	-0-	924 2		N	-0-	123	
07	1085 N	753	-0-	-332	-0-	753 2		N	-0-	123	

WALTON, WILLIAM H. GU		WELL #: 1A		RRCID -> 202751		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 9579 PERF. 8076 - 9435			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

POWERS, BILL A		WELL #: 1		RRCID -> 213658		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8992 - 9844			
02	1288 N	1198	-0-	-90	-0-	1019 2	179 9 Y	163	156 1	407	
03	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2173 2	69 9 Y	63	182 1	288	
04	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1838 2	40 9 Y	36	151 1	173	
05	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1587 2	18 9 Y	16	2 8	187	
06	1380 N	1241	-0-	-139	-0-	1241 2		Y	-0-	187	
07	1426 N	1222	-0-	-204	-0-	1222 2		Y	-0-	48	

REED, A.J. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 216490		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8788 - 9523			
02	1400 N	804	-0-	-596	-0-	804 2		N	-0-	45	
03	1581 N	255	-0-	-1326	-0-	255 2		N	-0-	45	
04	780 N	304	-0-	-476	-0-	304 2		N	-0-	45	
05	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1438 2	24 9 N	22	9 8	58	
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	977 2	12 9 N	11	4 8	65	
*07	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1099 2	29 9 N	26	3 8	88	

POWERS, BILL A		WELL #: 2		RRCID -> 217234		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8720 - 9830			
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	514 2	51 9 Y	46	24 1	64	
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	555 2	14 9 Y	13	3 1	74	
04	480 N	459	-0-	-21	-0-	459 2		Y	-0-	39	
05	496 N	434	-0-	-62	-0-	434 2		Y	-0-	39	
06	480 N	319	-0-	-161	-0-	319 2		Y	-0-	39	
*07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2		Y	-0-	-0-	

POWERS, BILL A		WELL #: 5		RRCID -> 221315		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8680 - 9794			
02	980 N	748	-0-	-232	-0-	744 2	4 9 Y	4		20	
03	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1093 2	21 9 Y	19	13 1	26	
04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1056 2	20 9 Y	18	24 1	20	
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1038 2	18 9 Y	16	1 8	35	
06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1351 2	12 9 Y	11	31 1	14	
*07	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1435 2	18 9 Y	16	14 1	2 8	14

REED, A.J. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 221453		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 10113 PERF. 8798 - 9933			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50	

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16037 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697										
POWERS, BILL A		WELL #: 4		RRCID -> 230110		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8948 - 9837				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2156 X	511	-0-	-1645	-0-	509	2	2	9	Y	2	33
03	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4519	2	41	9	Y	37	44
04	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3289	2	39	9	Y	35	40
05	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3529	2	35	9	Y	32	70
06	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3364	2	24	9	Y	22	29
*07	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3674	2	34	9	Y	31	28

TANOS EXPLORATION II, LLC		835976										
JONES, ROSA -A-		WELL #: 1		RRCID -> 078745		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 10146		PERF. 8727 - 9683		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27

RITZ		WELL #: 2		RRCID -> 186661		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH 9805		PERF. 8706 - 9541		
02	252 N	234	-0-	-18	-0-	234	2			N	-0-	60
03	279 N	231	-0-	-48	-0-	229	2	2	9	N	2	62
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	284	2	88	9	N	80	142
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-	142
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-	142
*07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-	142

DAVIS, VERA M. GAS UNIT		WELL #: 2 T		RRCID -> 189273		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 9930		PERF. 8732 - 9668		
02	896 N	552	-0-	-344	-0-	21	1	404	2	N	115	267
						127	9					
03	1054 N	346	-0-	-708	-0-	224	2	122	9	N	111	217
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	548	2	146	9	N	133	200
05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	557	2	122	9	N	111	148
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	464	2	133	9	N	121	97
07	713 N	638	-0-	-75	-0-	495	2	143	9	N	130	227

TWIN CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 191765		COMPL. DATE 11/11/2002		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8663 - 9670		
02	1288 N	789	-0-	-499	-0-	39	1	743	2	N	6	143
						7	9					
03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1047	2	17	9	N	15	68
04	1050 N	942	-0-	-108	-0-	940	2	2	9	N	2	68
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1036	2	19	9	N	17	83
06	1020 N	964	-0-	-56	-0-	963	2	1	9	N	1	83
*07	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1016	2	1	9	N	1	83

WEST BAY		WELL #: 1		RRCID -> 197835		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 9990		PERF. 9132 - 9611		
02	532 X	495	-0-	-37	-0-	25	1	469	2	Y	1	41
						1	9					
03	651 X	352	-0-	-299	-0-	352	2			Y	-0-	41
04	630 X	533	-0-	-97	-0-	533	2			Y	-0-	41
05	651 X	564	-0-	-87	-0-	564	2			Y	-0-	41
06	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-	41
07	558 X	523	-0-	-35	-0-	523	2			Y	-0-	41

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976									
BURK		WELL #:		2	RRCID ->	199842	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8742 - 9680	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	1316 N	1104	-0-	-212	-0-	54 1	1026 2	1026 2	N	22	4 8		155
03	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1434 2	17 9	17 9	N	15	5 8		165
04	1350 N	1297	-0-	-53	-0-	1287 2	10 9	10 9	N	9	5 8		169
05	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1420 2	3 9	3 9	N	3	3 8		169
06	1410 N	1330	-0-	-80	-0-	1320 2	10 9	10 9	N	9	3 8		175
*07	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1497 2	13 9	13 9	N	12	2 8		185

DAVIS, VERA		WELL #:		3	RRCID ->	199844	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8660 - 9627	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BECKHAM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	200977	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8689 - 9675	
02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	884 2	21 9	21 9	N	19	2 8		97
03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	892 2	8 9	8 9	N	7	2 8		102
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	889 2	13 9	13 9	N	12	1 8		113
05	992 N	819	-0-	-173	-0-	818 2	1 9	1 9	N	1	1 8		113
06	870 N	790	-0-	-80	-0-	790 2			N	-0-			113
07	930 N	797	-0-	-133	-0-	797 2			N	-0-			113

JONES, ROSA -A-		WELL #:		2	RRCID ->	201168	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	10115	PERF.	9206 - 9584	
02	420 N	126	-0-	-294	-0-	6 1	117 2	117 2	N	3			28
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2			N	-0-			28
04	360 N	110	-0-	-250	-0-	110 2			N	-0-			28
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	209 2	30 9	30 9	N	27			55
06	420 N	311	-0-	-109	-0-	283 2	28 9	28 9	N	25			80
*07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	328 2	30 9	30 9	N	27			107

DAVIS, VERA		WELL #:		4	RRCID ->	202492	COMPL. DATE	05/19/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8667 - 9648	
02	532 N	141	-0-	-391	-0-	7 1	134 2	134 2	Y	-0-			34
03	310 N	239	-0-	-71	-0-	238 2	1 9	1 9	Y	1			35
04	270 N	228	-0-	-42	-0-	225 2	3 9	3 9	Y	3	25 1		13
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	310 2	1 9	1 9	Y	1			14
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	290 2	2 9	2 9	Y	2			16
*07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	260 2	1 9	1 9	Y	1			17

WILLIAMSON		WELL #:		1	RRCID ->	203991	COMPL. DATE	08/07/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9449 - 9767	
02	588 N	228	-0-	-360	-0-	228 2			N	-0-			135
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	638 2	29 9	29 9	N	26	1 8		160
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	500 2	14 9	14 9	N	13	1 8		172
05	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1082 2	32 9	32 9	N	29	4 8		197
06	892 N	892	-0-	-0-	-0-	874 2	18 9	18 9	N	16	1 8		212
*07	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1140 2	3 9	3 9	N	3	1 8		214

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976										
BURK		WELL #:		3	RRCID -> 204245		COMPL. DATE 08/13/2004			TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8688 -	9680
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
02	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	74 1	1394 2		N	22	108 1	2 8	45	
03	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	24 9		7 9	N	6	1 8		50	
04	1440 N	1371	-0-	-69	-0-	1515 2		11 9	N	10	2 8		58	
05	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1360 2		56 9	N	51	74 1	2 8	33	
06	1440 N	1404	-0-	-36	-0-	1500 2		10 9	N	9	2 8		40	
*07	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1394 2		3 9	N	3	1 8		42	

JONES, ROSA -A-		WELL #:		4	RRCID -> 205981		COMPL. DATE 02/20/2005			TOTAL DEPTH	10006	PERF.	9245 -	9646
02	1428 N	827	-0-	-601	-0-	42 1	785 2		N	-0-			92	
03	1581 N	821	-0-	-760	-0-	821 2			N	-0-			92	
04	1020 N	246	-0-	-774	-0-	246 2			N	-0-			92	
05	930 N	492	-0-	-438	-0-	492 2			N	-0-			92	
06	780 N	546	-0-	-234	-0-	540 2	6 9		N	5			97	
*07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2			N	-0-			97	

JONES, ROSA -A-		WELL #:		5	RRCID -> 205983		COMPL. DATE 01/14/2005			TOTAL DEPTH	9930	PERF.	9457 -	9603
02	280 N	95	-0-	-185	-0-	4 1	82 2		N	8			149	
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	9 9			N	-0-			149	
04	450 N	424	-0-	-26	-0-	577 2			N	-0-			149	
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	424 2			N	-0-			149	
06	570 N	486	-0-	-84	-0-	215 2			N	-0-			149	
*07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	486 2			N	-0-			149	

DAVIS, VERA		WELL #:		5	RRCID -> 206190		COMPL. DATE 11/05/2004			TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8654 -	9636
02	6496 X	4561	-0-	-1935	-0-	225 1	4253 2	Y	Y	75	69 1		28	
03	7192 X	5701	-0-	-1491	-0-	83 9			Y	51	63 1	2 8	14	
04	6240 X	5122	-0-	-1118	-0-	5645 2	56 9	Y	Y	49	31 1	2 8	30	
05	6448 X	5643	-0-	-805	-0-	5068 2	54 9	Y	Y	48	45 1	3 8	30	
06	5880 X	5254	-0-	-626	-0-	5590 2	53 9	Y	Y	53	44 1	3 8	36	
*07	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	5196 2	119 9	Y	Y	108	89 1	2 8	53	

TURNER		WELL #:		2	RRCID -> 206925		COMPL. DATE 12/22/2004			TOTAL DEPTH	9965	PERF.	9697 -	9750
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2			N	-0-			43	
03	217 N	6	-0-	-211	-0-	6 2			N	-0-			43	
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			43	
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	786 2	24 9		N	22	3 8		62	
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2			N	-0-			62	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62	

JONES, ROSA -A-		WELL #:		3	RRCID -> 207877		COMPL. DATE 01/24/2005			TOTAL DEPTH	9920	PERF.	9499 -	9677
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75	

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976										
JONES, ROSA -A-		WELL #:		6	RRCID ->	207878	COMPL. DATE	01/29/2005	TOTAL DEPTH	9837	PERF.	9450 - 9612		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105

BURK		WELL #:		4	RRCID ->	212002	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8798 - 9646		
02	1344 N	1076	-0-	-268	-0-	52	1	989	2	N	32	3	8	67
						35	9							
03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1345	2	21	9	N	19	3	8	83
04	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1318	2	21	9	N	19	2	8	100
05	1178 N	713	-0-	-465	-0-	685	2	28	9	N	25	110	1	13
06	1320 N	965	-0-	-355	-0-	948	2	17	9	N	15	1	8	27
07	1395 N	784	-0-	-611	-0-	772	2	12	9	N	11	1	8	37

JONES, ROSA -A-		WELL #:		8	RRCID ->	213533	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	9851	PERF.	8710 - 9574		
02	280 N	153	-0-	-127	-0-	7	1	135	2	N	10			57
						11	9							
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	474	2	15	9	N	14	1	8	70
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	98	2	12	9	N	11	1	8	80
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	781	2	12	9	N	11	1	8	90
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	626	2	23	9	N	21	1	8	110
*07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	372	2	13	9	N	12			122

BECKHAM GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	213956	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8704 - 9702		
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	463	2	20	9	Y	18	1	8	70
03	961 N	497	-0-	-464	-0-	497	2			Y	-0-			70
04	930 N	440	-0-	-490	-0-	437	2	3	9	Y	3			73
05	527 N	493	-0-	-34	-0-	482	2	11	9	Y	10	1	8	82
06	480 N	411	-0-	-69	-0-	411	2			Y	-0-			82
07	465 N	350	-0-	-115	-0-	347	2	3	9	Y	3			85

DAVIS, VERA		WELL #:		7	RRCID ->	218365	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8712 - 9698		
02	2572 X	2487	-0-	-85	-0-	125	1	2358	2	N	4	2	8	87
						4	9							
03	3069 N	3069	-0-	-0-	-0-	3067	2	2	9	N	2	1	8	88
04	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2753	2	1	9	N	1	1	8	88
05	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3037	2	4	9	N	4	2	8	90
06	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	169	1	2823	2	N	1	1	8	90
						1	9							
*07	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	167	1	3127	2	N	1	1	8	90
						1	9							

 CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 DAVIS, VERA WELL #: 6 RRCID -> 219845 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8662 - 9657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	840 N	579	-0-	-261	-0-	29 1	12 9	538 2		Y	11			103
03	899 N	670	-0-	-229	-0-	661 2		9 9		Y	8			111
04	780 N	617	-0-	-163	-0-	593 2		24 9		Y	22	79 1		54
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	654 2		13 9		Y	12			66
06	660 N	617	-0-	-43	-0-	608 2		9 9		Y	8			74
*07	885 N	885	-0-	-0-	-0-	870 2		15 9		Y	14			88

 SMITH WELL #: 1 RRCID -> 220992 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8844 - 9790

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22 1		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 BURK WELL #: 5 T RRCID -> 236127 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9021 - 9697

02	1232 N	1150	-0-	-82	-0-	56 1	42 9	1052 2		N	38	98 1	3 8	60
03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1259 2		14 9		N	13	3 8		70
04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1189 2		14 9		N	13	3 8		80
05	1271 N	1084	-0-	-187	-0-	999 2		85 9		N	77	117 1	3 8	37
06	1230 N	944	-0-	-286	-0-	936 2		8 9		N	7	2 8		42
07	1240 N	1229	-0-	-11	-0-	1211 2		18 9		N	16	1 8		57

 WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 257812 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10782 - 11041

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

 XTO ENERGY INC. 945936
 HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189562 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8700 - 9846

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192010 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9312 - 9838

02	56 N	27	-0-	-29	-0-	1 1		26 2		Y	-0-			2
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	7 1		247 2		Y	15	11 1		6
						17 9								
04	150 N	108	-0-	-42	-0-	3 1		105 2		Y	-0-			6
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	9 1		302 2		Y	11			17
						12 9								
06	270 N	230	-0-	-40	-0-	7 1		220 2		Y	3			20
						3 9								
*07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	4 1		171 2		Y	-0-	16 1		4

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 POWERS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 216156 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9047 - 9946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	59	1	1305	2	Y	7	12	12
03	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	8	9	1449	2	Y	4		16
04	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	4	9	1262	2	Y	3	12	7
05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	57	1	1323	2	Y	3		10
06	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	3	9	1240	2	Y	1		11
*07	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	60	1	1319	2	Y	8		19
						1	9						
						59	9						

POWERS, BILL WELL #: 5 RRCID -> 216157 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9301 - 10160

02	1176 N	1094	-0-	-82	-0-	47	1	1047	2	Y	-0-		-0-
03	1302 N	1171	-0-	-131	-0-	50	1	1121	2	Y	-0-		-0-
04	1140 N	884	-0-	-256	-0-	38	1	846	2	Y	-0-		-0-
05	1209 N	1205	-0-	-4	-0-	52	1	1153	2	Y	-0-		-0-
06	1140 N	820	-0-	-320	-0-	35	1	785	2	Y	-0-		-0-
*07	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	53	1	1180	2	Y	-0-		-0-

POWERS, BILL WELL #: 7 RRCID -> 216830 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9068 - 10033

02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	29	1	636	2	Y	27	79	55
03	1116 N	802	-0-	-314	-0-	30	9	748	2	Y	18		73
04	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	34	1	1231	2	Y	26	59	40
05	775 N	490	-0-	-285	-0-	20	9	461	2	Y	7		47
06	780 N	455	-0-	-325	-0-	55	1	429	2	Y	6		53
07	1364 N	524	-0-	-840	-0-	21	1	493	2	Y	8		61
						8	9						
						19	1						
						7	9						
						22	1						
						9	9						

CARTHAGE, SOUTH (PETTIT, UPPER) 16037 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 TOWER RESOURCES INC 862857
 LATHAM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272876 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6163 - 6214

02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-		-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-		-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-		-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-		-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-		-0-
*07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-		-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AC EXPLORATION, LLC 003645
 CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 187487 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6657 - 6701

02	728 N	655	-0-	-73	-0-	653	2	2	9	N	2		51
03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-		51
04	780 N	713	-0-	-67	-0-	711	2	2	9	N	2		53
05	713 N	605	-0-	-108	-0-	603	2	2	9	N	2		55
06	780 N	582	-0-	-198	-0-	579	2	3	9	N	3		58
07	744 N	592	-0-	-152	-0-	583	2	9	9	N	8		66

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16037 692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AC EXPLORATION, LLC		//CONT.// 003645									
M. K. ANDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 288253		COMPL. DATE 02/14/2022		TOTAL DEPTH 9967 PERF. 6458 - 6460			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	116 2	240 9	N	218	168 1	225
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	655 2	36 9	N	33		258
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	217 2	6 9	N	5	158 1	105
05	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	932 2	74 9	N	67		172
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	877 2	55 9	N	50	154 1	68
*07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	794 2	44 9	N	40		108

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265		RRCID -> 193758		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7153 - 7157		
SMITH		WELL #: 1								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201		RRCID -> 178652		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6594 - 6664			
BRANNON		WELL #: 1A									
02	112 N	67	-0-	-45	-0-	17 1	49 3	N	1		95
						1 9					
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	42 1	127 3	N	71		166
						78 9					
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	39 1	116 3	N	60		226
						66 9					
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	42 1	128 3	N	55		281
						61 9					
06	240 N	200	-0-	-40	-0-	47 1	141 3	N	11		292
						12 9					
*07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	57 1	174 3	N	16	167 1	141
						18 9					

PHILLIPS, JACK L. CO.		663109		RRCID -> 234888		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 7051		
HOLDER, CLAUD GAS UNIT		WELL #: 7								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SLANT OPERATING, LLC		786697		RRCID -> 198904		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6940			
CHADWICK		WELL #: 6									
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	517 2	28 9	N	25		192
03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	822 2	40 9	N	36		228
04	510 N	293	-0-	-217	-0-	293 2		N	-0-		228
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	652 2	31 9	N	28	189 1	67
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-		67
*07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	431 2	25 9	N	23		90

CHADWICK		WELL #: 5		RRCID -> 199566		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 6827			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16037 692	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA							
TANOS EXPLORATION II, LLC				835976												
BURK UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 166091	COMPL. DATE 04/18/2002	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6439	- 6539							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BURK				WELL #: 5	C	RRCID -> 236128	COMPL. DATE 11/20/2007	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 6659	- 6666						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SMITH				WELL #: 2		RRCID -> 288792	COMPL. DATE 03/06/2020	TOTAL DEPTH 11330	PERF. 6746	- 6773						
02	9838 X	9838	-0-	-0-	-0-	9627	2	211	9	N	192	192	1			117
03	11653 X	11653	-0-	-0-	-0-	11422	2	231	9	N	210	184	1			143
04	10724 X	10724	-0-	-0-	-0-	10544	2	180	9	N	164	165	1			142
05	10860 X	10860	-0-	-0-	-0-	10744	2	116	9	N	105					247
06	10323 X	10323	-0-	-0-	-0-	10209	2	114	9	N	104	168	1			183
*07	10449 X	10449	-0-	-0-	-0-	10351	2	98	9	N	89	177	1			95

VERA DAVIS SWD				WELL #: 1		RRCID -> 290669	COMPL. DATE 04/09/2021	TOTAL DEPTH 6012	PERF. 5599	- 5656						
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

SMITH				WELL #: 1		RRCID -> 291789	COMPL. DATE 11/23/2021	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 7358	- 7380						
02	8092 X	3844	-0-	-4248	-0-	3763	2	81	9	N	74					209
03	8959 X	4324	-0-	-4635	-0-	4257	2	67	9	N	61	152	1			118
04	8670 X	3700	-0-	-4970	-0-	3641	2	59	9	N	54	3	8			169
05	5301 X	3735	-0-	-1566	-0-	3680	2	55	9	N	50	2	8			217
06	5190 X	3848	-0-	-1342	-0-	3807	2	41	9	N	37	175	1	1	8	78
07	4309 X	3750	-0-	-559	-0-	3693	2	57	9	N	52					130

CARTHAGE, S. (TRAVIS PEAK, UP.)				16037 694	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PANOLA							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467												
SMITH, J.J.				WELL #: 103-U	RRCID -> 147446	COMPL. DATE 10/13/1993	TOTAL DEPTH 9522	PERF. 6890	- 6900							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

CARTHAGE, S. (TRAVIS PEAK, UP.) //CONT.// 16037 694 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 150589 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6410 - 6416

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 SPURLOCK WELL #: 1H RRCID -> 264323 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10070 - 12500

02	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	896	1	4833	3	N	-0-					87
03	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	988	1	4356	3	N	-0-					87
04	4320 X	3889	-0-	-431	-0-	928	1	2961	3	N	-0-					87
05	4464 X	816	-0-	-3648	-0-	816	1			N	-0-					87
06	4320 X	2183	-0-	-2137	-0-	936	1	1247	3	N	-0-					87
*07	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	989	1	3774	3	N	-0-					87

SPURLOCK WELL #: 2H RRCID -> 264326 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF.10030 - 13900

02	8764 X	8038	-0-	-726	-0-	8038	3			N	-0-					185
03	9703 X	8752	-0-	-951	-0-	8752	3			N	-0-					185
04	9270 X	8591	-0-	-679	-0-	8591	3			N	-0-					185
05	9207 X	8826	-0-	-381	-0-	8826	3			N	-0-					185
06	8966 X	8966	-0-	-0-	-0-	8966	3			N	-0-					185
*07	9019 X	9019	-0-	-0-	-0-	9019	3			N	-0-					185

NORTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 265347 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9972 - 13122

02	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	517	1	3229	3	Y	69					116
03	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	620	1	3574	3	Y	3					119
04	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	600	1	3510	3	Y	-0-					119
05	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	585	1	3468	3	Y	9					128
06	4170 X	4152	-0-	-18	-0-	588	1	3560	3	Y	4					132
*07	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	620	1	3751	3	Y	-0-					132

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265351 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10165 - 13317

02	6132 X	5767	-0-	-365	-0-	5693	3	74	9	Y	67					101
03	6789 X	6624	-0-	-165	-0-	6624	3			Y	-0-					101
04	6570 X	5748	-0-	-822	-0-	5748	3			Y	-0-					101
05	6386 X	6003	-0-	-383	-0-	5989	3	14	9	Y	13					114
06	6420 X	5611	-0-	-809	-0-	5611	3			Y	-0-					114
07	6634 X	3920	-0-	-2714	-0-	3887	3	33	4	Y	-0-					114

WIENER ESTATE "D" WELL #: 5H RRCID -> 265639 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9925 - 13250

02	T. A.	768	-0-	768	2518	761	3	7	9	Y	6	4	1			5
03	T. A.	1371	-0-	1371	3889	1360	3	11	9	Y	10	7	1			8
04	4353 X	464	-0-	-3889	-0-	461	3	3	9	Y	3	9	1			2
05	391 X	391	-0-	-0-	-0-	388	3	3	9	Y	3	3	1			2
06	1320 X	550	-0-	-770	-0-	546	3	4	9	Y	4	4	1			2
07	1364 X	798	-0-	-566	-0-	788	3	10	9	Y	9	4	1			7

CARTHAGE, SE (CV)														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
WHIDDON, O. R. GAS UNIT //CONT.// 020467														
WELL #: 2H RRCID -> 265650 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10143 - 13460														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	4704	3	46	9	Y	42		61
03		4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			Y	-0-		61
04		4440 X	4366	-0-	-74	-0-	4366	3			Y	-0-		61
05		4588 X	4490	-0-	-98	-0-	4482	3	8	9	Y	7		68
06		5100 X	3065	-0-	-2035	-0-	3065	3			Y	-0-		68
07		5270 X	4055	-0-	-1215	-0-	4055	3			Y	-0-		68

SOUTH NAQUIN GU														
WELL #: 2H RRCID -> 267366 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10110 - 13260														
02		5404 X	-0-	-0-	-5404	-0-					Y	-0-		18
03		3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-		18
04		3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-		18
05		3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-		18
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18

WIENER ESTATE D														
WELL #: 3H RRCID -> 267832 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9466 PERF.10000 - 13150														
02		10521 X	10521	-0-	-0-	-0-	10443	3	78	9	Y	71	56	65
03		11363 X	11363	-0-	-0-	-0-	11280	3	83	9	Y	75	80	60
04		11067 X	11067	-0-	-0-	-0-	11005	3	62	9	Y	56	73	43
05		11189 X	11189	-0-	-0-	-0-	11128	3	61	9	Y	55	51	47
06		11520 X	10487	-0-	-1033	-0-	10433	3	54	9	Y	49	73	23
07		11656 X	10701	-0-	-955	-0-	10595	3	106	9	Y	96	50	69

WHIDDON, O. R. GAS UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 267899 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10138 - 13455														
02		T. A.	311	-0-	311	311	310	3	1	9	Y	1		1
03		T. A.	318	-0-	318	629	318	3			Y	-0-		1
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	629					Y	-0-		1
05		2157 X	1528	-0-	-629	-0-	1528	3			Y	-0-		1
06		330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-		1
07		341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-		1

SPURLOCK-EDDINS ALLOCATION UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 268313 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10200 - 13454														
02		7420 X	6868	-0-	-552	-0-	6868	3			N	-0-	75	66
03		8122 X	7178	-0-	-944	-0-	7178	3			N	-0-		66
04		7650 X	7175	-0-	-475	-0-	7175	3			N	-0-		66
05		7781 X	7313	-0-	-468	-0-	7313	3			N	-0-		66
06		7530 X	7440	-0-	-90	-0-	7440	3			N	-0-		66
07		7595 X	7353	-0-	-242	-0-	7353	3			N	-0-		66

WIENER ESTATE E														
WELL #: 2H RRCID -> 272476 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9930 - 12000														
02		5656 X	5129	-0-	-527	-0-	5129	3			Y	-0-		-0-
03		6045 X	5752	-0-	-293	-0-	5752	3			Y	-0-		-0-
04		5850 X	5584	-0-	-266	-0-	5584	3			Y	-0-		-0-
05		5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	3			Y	-0-		-0-
06		5580 X	5460	-0-	-120	-0-	5460	3			Y	-0-		-0-
07		5766 X	5631	-0-	-135	-0-	5631	3			Y	-0-		-0-

CARTHAGE, SE (CV)		//CONT.//		16039 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600											
WERNER-NEEDHAM		WELL #:		2	RRCID ->	098676	COMPL. DATE	12/29/1981	TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8755 - 8783						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CX OPERATING LLC				195798											
DEAN, NED		WELL #:		1	RRCID ->	076016	COMPL. DATE	02/10/1978	TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8731 - 9531						
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-				1854
03	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-				1854
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-				1854
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-				1854
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-				1854
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				1854

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265											
NOLAN		WELL #:		1	RRCID ->	158446	COMPL. DATE	12/22/1995	TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9548						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				79

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
WRIGHT-TWOMEY		WELL #:		2	RRCID ->	184703	COMPL. DATE	06/30/2001	TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8912 - 9306						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WRIGHT-TWOMEY		WELL #:		3	RRCID ->	226376	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9490 - 9517						
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-				468
03	248 N	89	-0-	-159	-0-	89	2			N	-0-				468
04	150 N	70	-0-	-80	-0-	70	2			N	-0-				468
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-				468
*06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-				468
*07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-	1	8		467

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890											
HANCOCK-SMITH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	066059	COMPL. DATE	12/22/1992	TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 9313						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
TWOMEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 071304 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8646 - 9258																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
03		186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
04		540 N	418	-0-	-122	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
05		496 N	123	-0-	-373	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
06		540 X	423	-0-	-117	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
07		496 X	355	-0-	-141	-0-	355	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 074633 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9474																	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 084505 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8650 - 9512																	
02		868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	9	13	1			1
03		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	8	8	1			1
04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	7	8	1			-0-
05		635 N	635	-0-	-0-	-0-	629	2	6	9	Y	5	4	1			1
06		522 N	522	-0-	-0-	-0-	519	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
*07		462 N	462	-0-	-0-	-0-	458	2	4	9	Y	4	3	1			1

CRNKO-BIGGS WELL #: 2-T RRCID -> 141450 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8638 - 9500																	
02		1792 N	75	-0-	-1717	-0-	55	2	20	9	Y	18	53	1			2
03		1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	23	22	1			3
04		1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	18	19	1			2
05		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1706	2	14	9	Y	13	12	1			3
06		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1520	2	12	9	Y	11	12	1			2
*07		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1602	2	11	9	Y	10	10	1			2

CARAWAY, WERNER WELL #: 2 RRCID -> 143495 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8655 - 9533																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 143523 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9418																	
02		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
03		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
04		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
05		186 N	98	-0-	-88	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
06		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
*07		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-

REEVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144410 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8619 - 9492																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, SE (CV)		//CONT.//		16039 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890							
WERNER, LOUIS		WELL #:		3	RRCID ->	171389	COMPL. DATE	10/22/1998	TOTAL DEPTH	9802	PERF. 8613 - 9458
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CRNKO-BIGGS		WELL #:		3	RRCID ->	172504	COMPL. DATE	02/13/1999	TOTAL DEPTH	9638	PERF. 8624 - 9468
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

WERNER, LOUIS		WELL #:		4	RRCID ->	174312	COMPL. DATE	08/10/1999	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8632 - 9454
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-	-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		Y	-0-	-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	-0-	-0-
06	T. A.	226	-0-	226	-0-	226	2		Y	-0-	-0-
07	T. A.	284	-0-	284	-0-	510	284	2	Y	-0-	-0-

WERNER-CARAWAY		WELL #:		3	RRCID ->	181755	COMPL. DATE	01/03/2001	TOTAL DEPTH	9688	PERF. 8660 - 9310
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	222104	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	9685	PERF. 8654 - 9444
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HANCOCK-SMITH GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	259645	COMPL. DATE	10/12/2010	TOTAL DEPTH	9314	PERF. 9768 - 13518
02	9856 X	9501	-0-	-355	-0-	9501	2		Y	-0-	43
03	10912 X	10764	-0-	-148	-0-	10535	2	229 9	Y	208	65
04	10350 X	10039	-0-	-311	-0-	10039	2		Y	-0-	65
05	10790 X	10790	-0-	-0-	-0-	10615	2	175 9	Y	159	48
06	10756 X	10756	-0-	-0-	-0-	10547	2	209 9	Y	190	238
*07	11055 X	11055	-0-	-0-	-0-	10998	2	57 9	Y	52	135

TWOMEY HEIRS		WELL #:		2H	RRCID ->	261583	COMPL. DATE	09/03/2014	TOTAL DEPTH	9392	PERF. 9949 - 14450
02	14924 X	14116	-0-	-808	-0-	14113	2	3 9	Y	3	18
03	16885 X	16885	-0-	-0-	-0-	16596	2	289 9	Y	263	105
04	16602 X	16602	-0-	-0-	-0-	16475	2	127 9	Y	115	46
05	16523 X	16350	-0-	-173	-0-	16137	2	213 9	Y	194	54
06	16350 X	15482	-0-	-868	-0-	15303	2	179 9	Y	163	206
07	16895 X	15845	-0-	-1050	-0-	15594	2	251 9	Y	228	94

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
BIGGS WELL #: 3H RRCID -> 265219 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9616 - 14481															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE			

02		9145 X	9145	-0-	-0-	-0-	820	1	8303	2	Y	20	21	1	2
							22	9							
03		10106 X	9758	-0-	-348	-0-	873	1	8857	2	Y	25	24	1	3
							28	9							
04		9600 X	9143	-0-	-457	-0-	805	1	8316	2	Y	20	20	1	3
							22	9							
05		10106 X	9014	-0-	-1092	-0-	858	1	8133	2	Y	21	19	1	5
							23	9							
06		8820 X	8751	-0-	-69	-0-	830	1	7900	2	Y	19	20	1	4
							21	9							
*07		10046 X	10046	-0-	-0-	-0-	970	1	9055	2	Y	19	20	1	3
							21	9							

WERNER, LOUIS WELL #: 5H RRCID -> 265846 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9712 - 13147															
02		8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	8235	2			Y	-0-	3	1	126
03		9326 X	9326	-0-	-0-	-0-	8942	2	384	9	Y	349	360	1	115
04		8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	8456	2			Y	-0-	80	1	35
05		8614 X	8614	-0-	-0-	-0-	8390	2	224	9	Y	204	192	1	47
06		8700 X	1900	-0-	-6800	-0-	1900	2			Y	-0-	1	1	46
*07		9209 X	9209	-0-	-0-	-0-	9207	2	2	9	Y	2			48

WERNER, LOUIS WELL #: 6SL RRCID -> 266013 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9841 - 15810															
02		22317 X	22317	-0-	-0-	-0-	22310	2	7	9	Y	6	26	1	171
03		23701 X	23701	-0-	-0-	-0-	23379	2	322	9	Y	293	369	1	95
04		23869 X	23869	-0-	-0-	-0-	23770	2	99	9	Y	90	90	1	95
05		26661 X	26661	-0-	-0-	-0-	26160	2	501	9	Y	455	377	1	173
06		25313 X	25313	-0-	-0-	-0-	24926	2	387	9	Y	352	199	1	326
*07		24781 X	24781	-0-	-0-	-0-	24773	2	8	9	Y	7	28	1	305

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 266731 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10151 - 14740															
02		12230 X	12230	-0-	-0-	-0-	12009	2	221	9	Y	201	209	1	20
03		13377 X	13377	-0-	-0-	-0-	13093	2	284	9	Y	258	245	1	33
04		12979 X	12979	-0-	-0-	-0-	12784	2	195	9	Y	177	197	1	13
05		12862 X	12862	-0-	-0-	-0-	12757	2	105	9	Y	95	86	1	22
06		11865 X	11865	-0-	-0-	-0-	11773	2	92	9	Y	84	89	1	17
*07		12197 X	12197	-0-	-0-	-0-	12117	2	80	9	Y	73	76	1	14

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 266732 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9589 PERF.11506 - 16429															
02		15288 X	15288	-0-	-0-	-0-	15188	2	100	9	Y	91	95	1	9
03		16403 X	16403	-0-	-0-	-0-	16278	2	125	9	Y	114	109	1	14
04		15705 X	15705	-0-	-0-	-0-	15607	2	98	9	Y	89	91	1	12
05		15946 X	15946	-0-	-0-	-0-	15847	2	99	9	Y	90	81	1	21
06		14760 X	14486	-0-	-274	-0-	14401	2	85	9	Y	77	83	1	15
07		15252 X	14873	-0-	-379	-0-	14798	2	75	9	Y	68	70	1	13

CARTHAGE, SE (CV)													CNTY: PANOLA									
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC																						
CRNKO-BIGGS SL																						
WELL #: 4H													RRCID -> 267701		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 9535		PERF. 9919 - 14404			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
02		20200 X	20200	-0-	-0-	-0-	1060	1	18972	2	Y	153	160	1	15							
							168	9														
03		22352 X	22352	-0-	-0-	-0-	1174	1	20960	2	Y	198	188	1	25							
							218	9														
04		22135 X	22135	-0-	-0-	-0-	1144	1	20808	2	Y	166	166	1	25							
							183	9														
05		21645 X	21645	-0-	-0-	-0-	1230	1	20225	2	Y	173	154	1	44							
							190	9														
06		21126 X	21126	-0-	-0-	-0-	1180	1	19761	2	Y	168	179	1	33							
							185	9														
*07		22179 X	22179	-0-	-0-	-0-	1269	1	20754	2	Y	142	147	1	28							
							156	9														
HANCOCK-SMITH GAS UNIT													WELL #: 3H		RRCID -> 267930		COMPL. DATE 04/02/2013		TOTAL DEPTH 9307		PERF. 9791 - 13938	
02		11704 X	10723	-0-	-981	-0-	10723	2			N	-0-			154							
03		12555 X	12000	-0-	-555	-0-	11767	2	233	9	N	212	180	1	186							
04		12150 X	11286	-0-	-864	-0-	11100	2	186	9	N	169	176	1	179							
05		12338 X	11524	-0-	-814	-0-	11524	2			N	-0-			179							
06		11850 X	11188	-0-	-662	-0-	11157	2	31	9	N	28	12	1	195							
07		11997 X	11359	-0-	-638	-0-	11356	2	3	9	N	3	12	1	186							
TWOMEY HEIRS													WELL #: 3H		RRCID -> 267956		COMPL. DATE 01/27/2013		TOTAL DEPTH 9391		PERF. 9803 - 13313	
02		16688 X	15916	-0-	-772	-0-	15674	2	242	9	Y	220	193	1	78							
03		18166 X	16651	-0-	-1515	-0-	16446	2	205	9	Y	186	182	1	82							
04		17550 X	15542	-0-	-2008	-0-	15542	2			Y	-0-			82							
05		17608 X	16491	-0-	-1117	-0-	16218	2	273	9	Y	248	193	1	137							
06		17040 X	15842	-0-	-1198	-0-	15589	2	253	9	Y	230	194	1	173							
07		17608 X	17262	-0-	-346	-0-	17144	2	118	9	Y	107	190	1	90							
CRNKO-BIGGS SL													WELL #: 5SL		RRCID -> 268103		COMPL. DATE 10/20/2014		TOTAL DEPTH 9476		PERF.10045 - 14152	
02		19040 X	19040	-0-	-0-	-0-	1696	1	17177	2	Y	152	158	1	15							
							167	9														
03		20836 X	20836	-0-	-0-	-0-	1850	1	18771	2	Y	195	185	1	25							
							215	9														
04		20468 X	20468	-0-	-0-	-0-	1791	1	18512	2	Y	150	157	1	18							
							165	9														
05		16472 X	16472	-0-	-0-	-0-	1547	1	14796	2	Y	117	111	1	24							
							129	9														
06		13361 X	13361	-0-	-0-	-0-	1280	1	11978	2	Y	94	99	1	19							
							103	9														
*07		13784 X	13784	-0-	-0-	-0-	1324	1	12370	2	Y	82	86	1	15							
							90	9														
CRNKO-BIGGS SL													WELL #: 7H		RRCID -> 268104		COMPL. DATE 12/30/2012		TOTAL DEPTH 8958		PERF. 9282 - 13413	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268190 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9818 - 13565

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4508 X	4146	-0-	-362	-0-	4144 2	2 9		Y	2	6 1		66
03	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4778 2	129 9		Y	117			183
04	4650 X	4612	-0-	-38	-0-	4498 2	114 9		Y	104	161 1		126
05	4712 X	4542	-0-	-170	-0-	4507 2	35 9		Y	32	4 1		154
06	4740 X	4474	-0-	-266	-0-	4412 2	62 9		Y	56	5 1		205
07	4898 X	4467	-0-	-431	-0-	4369 2	98 9		Y	89	5 1		289

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268866 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9153 - 13274

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 6H RRCID -> 271001 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9436 - 13883

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

REEVES 'A' SL WELL #: 5H RRCID -> 271059 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9369 - 12901

02	17705 X	17705	-0-	-0-	-0-	1579 1	16003 2		Y	112	118 1		11
						123 9							
03	19286 X	19286	-0-	-0-	-0-	1721 1	17460 2		Y	95	95 1		11
						105 9							
04	19251 X	19251	-0-	-0-	-0-	1695 1	17478 2		Y	71	72 1		10
						78 9							
05	19657 X	19657	-0-	-0-	-0-	1867 1	17710 2		Y	73	66 1		17
						80 9							
06	17473 X	17473	-0-	-0-	-0-	1678 1	15728 2		Y	61	65 1		13
						67 9							
*07	18245 X	18245	-0-	-0-	-0-	1758 1	16426 2		Y	55	58 1		10
						61 9							

REEVES SL WELL #: 5H RRCID -> 271060 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9385 - 13941

02	17776 X	17776	-0-	-0-	-0-	1133 1	16520 2		Y	112	114 1		13
						123 9							
03	19748 X	19748	-0-	-0-	-0-	1246 1	18329 2		Y	157	151 1		19
						173 9							
04	19110 X	19110	-0-	-0-	-0-	1188 1	17788 2		Y	122	124 1		17
						134 9							
05	19467 X	19467	-0-	-0-	-0-	1308 1	18018 2		Y	128	116 1		29
						141 9							
06	16855 X	16855	-0-	-0-	-0-	1230 1	15516 2		Y	99	107 1		21
						109 9							
*07	18255 X	18255	-0-	-0-	-0-	1299 1	16851 2		Y	95	98 1		18
						105 9							

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
REEVES SL WELL #: 3H RRCID -> 271061 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9960 - 14466																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES 'A' SL WELL #: 3H RRCID -> 271433 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9920 - 13408																	

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 7H RRCID -> 271768 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 9300 - 14284																	

02		14448 X	14140	-0-	-308	-0-	14133	2	7	9	Y	6	21	1			26
03		16110 X	16110	-0-	-0-	-0-	16110	2			Y	-0-					26
04		15650 X	15650	-0-	-0-	-0-	15650	2			Y	-0-					26
05		15841 X	15643	-0-	-198	-0-	15291	2	352	9	Y	320	193	1			153
06		15600 X	15312	-0-	-288	-0-	15238	2	74	9	Y	67	20	1			200
*07		16257 X	16257	-0-	-0-	-0-	16195	2	62	9	Y	56	21	1			235

CARAWAY-ASH WELL #: 3H RRCID -> 271981 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9764 - 13989																	

02		15477 X	15477	-0-	-0-	-0-	15315	2	162	9	Y	147	154	1			15
03		16921 X	16921	-0-	-0-	-0-	16713	2	208	9	Y	189	180	1			24
04		16129 X	16129	-0-	-0-	-0-	15968	2	161	9	Y	146	151	1			19
05		15369 X	15369	-0-	-0-	-0-	15219	2	150	9	Y	136	124	1			31
06		15240 X	14209	-0-	-1031	-0-	14078	2	131	9	Y	119	126	1			24
*07		15757 X	15757	-0-	-0-	-0-	15635	2	122	9	Y	111	114	1			21

CARAWAY-ASH WELL #: 5H RRCID -> 272884 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9128 - 12923																	

02		9968 X	6685	-0-	-3283	-0-	562	1	6097	2	Y	24	25	1			3
							26	9									
03		10385 X	6037	-0-	-4348	-0-	510	1	5505	2	Y	20	22	1			1
							22	9									
04		8940 X	6783	-0-	-2157	-0-	560	1	6201	2	Y	20	19	1			2
							22	9									
05		9114 X	7537	-0-	-1577	-0-	708	1	6811	2	Y	16	14	1			4
							18	9									
06		8820 X	6473	-0-	-2347	-0-	604	1	5855	2	Y	13	15	1			2
							14	9									
07		7409 X	4285	-0-	-3124	-0-	379	1	3902	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									

WERNER-CARAWAY WELL #: 8H RRCID -> 273320 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9390 - 14253																	

02		14252 X	14251	-0-	-1	-0-	14218	2	33	9	Y	30	31	1			3
03		15748 X	14961	-0-	-787	-0-	14920	2	41	9	Y	37	35	1			5
04		16615 X	16615	-0-	-0-	-0-	16581	2	34	9	Y	31	32	1			4
05		18110 X	18110	-0-	-0-	-0-	18075	2	35	9	Y	32	30	1			6
06		15720 X	13165	-0-	-2555	-0-	13141	2	24	9	Y	22	24	1			4
07		17174 X	13605	-0-	-3569	-0-	13584	2	21	9	Y	19	19	1			4

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273569 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9307 - 14890

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02	15428 X	14689	-0-	-739	-0-	14682 2	7 9	Y	Y	6	21 1	1	15
03	17081 X	16411	-0-	-670	-0-	16095 2	316 9	Y	Y	287	187 1	1	115
04	16440 X	15930	-0-	-510	-0-	15800 2	130 9	Y	Y	118	181 1	1	52
05	16709 X	15996	-0-	-713	-0-	15911 2	85 9	Y	Y	77	22 1	1	107
06	16170 X	15296	-0-	-874	-0-	15199 2	97 9	Y	Y	88	20 1	1	175
07	16461 X	15505	-0-	-956	-0-	15498 2	7 9	Y	Y	6	20 1	1	161

REEVES WELL #: 4H RRCID -> 274254 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9560 - 14543

02	14392 X	13186	-0-	-1206	-0-	1176 1	11949 2	Y	Y	55	58 1	1	5
						61 9							
03	15934 X	15124	-0-	-810	-0-	1349 1	13691 2	Y	Y	76	71 1	1	10
						84 9							
04	15478 X	15478	-0-	-0-	-0-	1362 1	14047 2	Y	Y	63	64 1	1	9
						69 9							
05	15723 X	15723	-0-	-0-	-0-	1487 1	14162 2	Y	Y	67	62 1	1	14
						74 9							
06	14580 X	14580	-0-	-0-	-0-	1400 1	13116 2	Y	Y	58	61 1	1	11
						64 9							
07	14818 X	14767	-0-	-51	-0-	1424 1	13288 2	Y	Y	50	52 1	1	9
						55 9							

WERNER, LOUIS SL WELL #: 8H RRCID -> 274806 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9396 - 15367

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 7H RRCID -> 274820 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9415 - 14368

02	15396 X	15396	-0-	-0-	-0-	1362 1	13958 2	Y	Y	69	70 1	1	7
						76 9							
03	18076 X	18076	-0-	-0-	-0-	1615 1	16383 2	Y	Y	71	69 1	1	9
						78 9							
04	14047 X	14047	-0-	-0-	-0-	1202 1	12793 2	Y	Y	47	49 1	1	7
						52 9							
05	12772 X	11480	-0-	-1292	-0-	1076 1	10356 2	Y	Y	44	38 1	1	13
						48 9							
06	15426 X	15426	-0-	-0-	-0-	1482 1	13886 2	Y	Y	53	55 1	1	11
						58 9							
*07	14757 X	14757	-0-	-0-	-0-	1420 1	13292 2	Y	Y	41	49 1	1	3
						45 9							

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 5H RRCID -> 274821 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10032 - 14828

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
WERNER-CARAWAY SL WELL #: 6H RRCID -> 274996 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9439 - 15102																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 4SL RRCID -> 274998 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10009 - 15346																	
02	19876	X	19876	-0-	-0-	-0-	19645	2	231	9	Y	210	218	1			21
03	21280	X	21280	-0-	-0-	-0-	20998	2	282	9	Y	256	242	1			35
04	21988	X	21988	-0-	-0-	-0-	21760	2	228	9	Y	207	220	1			22
05	22263	X	22263	-0-	-0-	-0-	22084	2	179	9	Y	163	146	1			39
06	20780	X	20780	-0-	-0-	-0-	20623	2	157	9	Y	143	153	1			29
*07	22243	X	22243	-0-	-0-	-0-	22099	2	144	9	Y	131	136	1			24

BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 275136 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9911 - 14470																	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 275163 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9638 PERF.11228 - 15863																	
02	6496	X	5861	-0-	-635	-0-	524	1	5300	2	Y	34	37	1			2
							37	9									
03	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	650	1	6605	2	Y	50	45	1			7
							55	9									
04	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	622	1	6422	2	Y	40	41	1			6
							44	9									
05	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	664	1	6301	2	Y	43	38	1			11
							47	9									
06	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	671	1	6292	2	Y	40	42	1			9
							44	9									
*07	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	759	1	7083	2	Y	38	40	1			7
							42	9									

BIGGS SL WELL #: 2SL RRCID -> 275172 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9583 PERF.10650 - 15237																	
02	22537	X	22537	-0-	-0-	-0-	22305	2	232	9	Y	211	221	1			20
03	23700	X	23700	-0-	-0-	-0-	23416	2	284	9	Y	258	245	1			33
04	21861	X	21861	-0-	-0-	-0-	21651	2	210	9	Y	191	199	1			25
05	23823	X	23823	-0-	-0-	-0-	23624	2	199	9	Y	181	164	1			42
06	22349	X	22349	-0-	-0-	-0-	22173	2	176	9	Y	160	170	1			32
*07	23001	X	23001	-0-	-0-	-0-	22854	2	147	9	Y	134	144	1			22

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
REEVES A SL WELL #: 4SL RRCID -> 275241 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9910 - 14169														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

02	19844 X	19844	-0-	-0-	-0-	1764	1	17884	2	Y	178	189	1	16
						196	9							
03	21730 X	21730	-0-	-0-	-0-	1930	1	19577	2	Y	203	193	1	26
						223	9							
04	21446 X	21446	-0-	-0-	-0-	1881	1	19385	2	Y	164	167	1	23
						180	9							
05	21662 X	21662	-0-	-0-	-0-	2047	1	19429	2	Y	169	153	1	39
						186	9							
06	20490 X	20490	-0-	-0-	-0-	1951	1	18372	2	Y	152	160	1	31
						167	9							
*07	21467 X	21467	-0-	-0-	-0-	2063	1	19257	2	Y	134	140	1	25
						147	9							

REEVES A SL WELL #: 6H RRCID -> 275291 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9233 - 13148														
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARAWAY-ASH WELL #: 4H RRCID -> 276208 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF.10400 - 15607														
02	10164 X	9955	-0-	-209	-0-	883	1	8972	2	Y	91	99	1	8
						100	9							
03	11253 X	10603	-0-	-650	-0-	943	1	9590	2	Y	64	63	1	9
						70	9							
04	11272 X	11272	-0-	-0-	-0-	988	1	10226	2	Y	53	56	1	6
						58	9							
05	11253 X	10806	-0-	-447	-0-	1005	1	9742	2	Y	54	47	1	13
						59	9							
06	10927 X	10927	-0-	-0-	-0-	1049	1	9822	2	Y	51	54	1	10
						56	9							
*07	11786 X	11786	-0-	-0-	-0-	1136	1	10599	2	Y	46	47	1	9
						51	9							

CARAWAY-NEEDHAM-ASH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 276601 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9367 PERF.10173 - 16395														
02	13748 X	12760	-0-	-988	-0-	12670	2	90	9	Y	82	84	1	9
03	15221 X	13881	-0-	-1340	-0-	13758	2	123	9	Y	112	107	1	14
04	14730 X	12321	-0-	-2409	-0-	12230	2	91	9	Y	83	84	1	13
05	14725 X	14061	-0-	-664	-0-	13954	2	107	9	Y	97	88	1	22
06	13140 X	12792	-0-	-348	-0-	12700	2	92	9	Y	84	89	1	17
07	13578 X	13054	-0-	-524	-0-	12976	2	78	9	Y	71	75	1	13

NOLAN WELL #: 2H RRCID -> 276607 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9394 PERF.11039 - 14890														
02	12180 X	11886	-0-	-294	-0-	11640	2	246	9	N	224	178	1	86
03	13175 X	12559	-0-	-616	-0-	12358	2	201	9	N	183			269
04	12750 X	12074	-0-	-676	-0-	12073	2	1	9	N	1	177	1	93
05	13175 X	12671	-0-	-504	-0-	12499	2	172	9	N	156	180	1	69
06	12750 X	12154	-0-	-596	-0-	11960	2	194	9	N	176			245
07	13175 X	12354	-0-	-821	-0-	12204	2	150	9	N	136	369	1	12

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276959 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9740 - 15430

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02		17304 X	16662	-0-	-642	-0-	16662 2		N	-0-		23
03		19034 X	18402	-0-	-632	-0-	17922 2	480 9	N	436	172 1	287
04		18120 X	17064	-0-	-1056	-0-	17023 2	41 9	N	37	176 1	148
05		18724 X	18063	-0-	-661	-0-	17931 2	132 9	N	120	161 1	107
06		18120 X	17176	-0-	-944	-0-	17126 2	50 9	N	45		152
07		18445 X	17704	-0-	-741	-0-	17552 2	152 9	N	138	257 1	33

TWOMEY HEIRS-HANCOCK-SMITH (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 277056 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9923 - 14258

02		16184 X	15090	-0-	-1094	-0-	14962 2	128 9	N	116	345 1	114
03		17918 X	17072	-0-	-846	-0-	16725 2	347 9	N	315	364 1	65
04		17250 X	16212	-0-	-1038	-0-	16033 2	179 9	N	163	179 1	49
05		17825 X	16892	-0-	-933	-0-	16710 2	182 9	N	165	172 1	42
06		16740 X	16718	-0-	-22	-0-	16555 2	163 9	N	148		190
07		17081 X	16987	-0-	-94	-0-	16830 2	157 9	N	143	177 1	156

TWOMEY HEIRS-KNIGHT-STRONG-NOLAN WELL #: 1H RRCID -> 286957 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9699 - 14679

02		35896 X	32711	-0-	-3185	-0-	32177 2	534 9	Y	485	565 1	212
03		39525 X	35795	-0-	-3730	-0-	35242 2	553 9	Y	503	520 1	195
04		37470 X	34433	-0-	-3037	-0-	33819 2	614 9	Y	558	515 1	238
05		36487 X	35770	-0-	-717	-0-	35148 2	622 9	Y	565	590 1	213
06		35310 X	33686	-0-	-1624	-0-	33161 2	525 9	Y	477	404 1	286
07		36208 X	33562	-0-	-2646	-0-	32772 2	790 9	Y	718	576 1	428

CRNKO-BIGGS CV WELL #: 8H RRCID -> 287496 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9934 - 15013

02		27888 X	21252	-0-	-6636	-0-	21153 2	99 9	N	90	172 1	128
03		30876 X	24404	-0-	-6472	-0-	24287 2	117 9	N	106	179 1	55
04		29880 X	22206	-0-	-7674	-0-	22038 2	168 9	N	153	160 1	48
05		27373 X	21644	-0-	-5729	-0-	21449 2	195 9	N	177		225
06		23610 X	19748	-0-	-3862	-0-	19618 2	130 9	N	118	176 1	167
07		24397 X	20496	-0-	-3901	-0-	20368 2	128 9	N	116	180 1	103

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 287752 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 9381 PERF.10247 - 14943

02		31836 X	27989	-0-	-3847	-0-	27774 2	215 9	N	195	180 1	133
03		35247 X	31117	-0-	-4130	-0-	30996 2	121 9	N	110	176 1	67
04		33180 X	30621	-0-	-2559	-0-	30284 2	337 9	N	306	170 1	203
05		31899 X	30430	-0-	-1469	-0-	30103 2	327 9	N	297	178 1	322
06		30870 X	28600	-0-	-2270	-0-	28421 2	179 9	N	163	355 1	130
07		31651 X	30002	-0-	-1649	-0-	29728 2	274 9	N	249	182 1	197

CARTHAGE, SW. (PETTIT) 16044 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
 THOR/BLEWITT WELL #: 1 RRCID -> 138523 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6473 - 6494

02		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	517 1	1661 3	N	11	187 1	77
03		2480 N	2070	-0-	-410	-0-	474 1	1596 3	N	-0-		77
04		2400 N	2035	-0-	-365	-0-	508 1	1513 3	N	13		90
05		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	614 1	1808 3	N	33		123
06		2010 N	1897	-0-	-113	-0-	508 1	1389 3	N	-0-		123
*07		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	597 1	1677 3	N	17		140

CARTHAGE, SW. (TRAVIS PEAK)				16044	700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PANOLA			
LONG TRUSTS, THE				507585										
SOUTHLAND PAPER COMPANY				WELL #:	2	RRCID ->	120748	COMPL. DATE	11/07/1984	TOTAL DEPTH	7239	PERF. 6686 - 6691		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.)				16481	055	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
ENCRESCENT, LLC				251739										
STANLEY, C. H.				WELL #:	1-L	RRCID ->	136719	COMPL. DATE	08/13/1990	TOTAL DEPTH	8115	PERF. 8016 - 8023		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			8
03		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			8
04		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			8
05		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			8
06		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			8
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8

STANLEY, C. H.				WELL #:	2	RRCID ->	166463	COMPL. DATE	03/04/1998	TOTAL DEPTH	10014	PERF. 8182 - 9734		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			21
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			21
04		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			21
05		186 N	145	-0-	-41	-0-	145	3		N	-0-			21
06		150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3		N	-0-			21
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21

ENR OPERATING, LLC				253075										
LOPER, VERNA				WELL #:	2	RRCID ->	169994	COMPL. DATE	05/01/1998	TOTAL DEPTH	11210	PERF. 8024 - 8312		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

LOPER, VERNA B				WELL #:	1B	RRCID ->	174871	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 8172 - 8240		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2		N	-0-			100
03		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2		N	-0-			100
04		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2		N	-0-			100
05		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2397	2		N	-0-	1		101
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
07		527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			101

CAYUGA (CV-TP CONS.)		//CONT.//		16481 055	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDERSON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836										
EDENS, J. N.		WELL #:		2 D	RRCID -> 144366	COMPL. DATE	02/19/1995	TOTAL DEPTH	11347	PERF.	8036 - 8044			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	952 N	771	-0-	-181	-0-	748	2	8	4	Y	14			34
03	1085 N	938	-0-	-147	-0-	15 915	2	2	4	Y	19	2	1	51
04	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	21 1060	2	10	4	Y	17	58	1	10
05	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	19 1169	2	6	4	Y	43			53
06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	47 1068	2	30	9	Y	27	61	1	19
07	1116 N	846	-0-	-270	-0-	22 816	2	8	4	Y	20			39

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT		WELL #:		21-D	RRCID -> 154973	COMPL. DATE	06/01/1995	TOTAL DEPTH	9085	PERF.	8080 - 8116			
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	8318				Y	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	8318				Y	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	8318				Y	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	8318				Y	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	8318				Y	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	8318				Y	-0-			-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT		WELL #:		2 F	RRCID -> 158000	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL DEPTH	8348	PERF.	8016 - 8110			
02	5740 X	3738	-0-	-2002	-0-	3696	2	38	4	Y	4			72
03	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	4 5731	2	10	4	Y	-0-			72
04	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4489	2	43	4	Y	-0-			72
05	4247 X	2843	-0-	-1404	-0-	2828	2	15	4	Y	-0-			72
06	5550 X	4896	-0-	-654	-0-	4895	2	1	4	Y	-0-			72
07	5735 X	3484	-0-	-2251	-0-	3449	2	34	4	Y	1			73

WORTHAM		WELL #:		2	RRCID -> 159634	COMPL. DATE	07/23/1996	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10929 - 11146			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT		WELL #:		3 D	RRCID -> 160225	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	9987	PERF.	7996 - 8860			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.)		//CONT.//		16481 055	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDERSON		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836								
RAMPY, H.R. UNIT		WELL #:		2 F	RRCID ->	161754	COMPL. DATE	07/11/2002	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8264 - 9204
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	647 2	1	7 4	Y	1		1
						1 9						
03	713 N	648	-0-	-65	-0-	646 2	1	1 4	Y	1	1 1	1
						1 9						
04	660 N	657	-0-	-3	-0-	651 2	6	4 4	Y	-0-		1
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	725 2	4	4 4	Y	-0-		1
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2			Y	-0-		1
07	682 N	521	-0-	-161	-0-	516 2	5	4 4	Y	-0-		1
RAMPY, H.R. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	162519	COMPL. DATE	03/29/2002	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	8317 - 8638
02	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1236 2	13	4 4	Y	21		119
						23 9						
03	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1889 2	3	4 4	Y	47	61 1	105
						52 9						
04	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1867 2	18	4 4	Y	37		142
						41 9						
05	1395 N	1359	-0-	-36	-0-	1308 2	7	4 4	Y	40	60 1	122
						44 9						
06	1890 N	1732	-0-	-158	-0-	1700 2	1	4 4	Y	28	55 1	95
						31 9						
07	1984 N	1967	-0-	-17	-0-	1945 2	19	4 4	Y	3		98
						3 9						
RAMPY, H.R. UNIT		WELL #:		4 D	RRCID ->	164308	COMPL. DATE	07/02/1997	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9409 - 9708
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
RAMPY, H.R. UNIT		WELL #:		5 F	RRCID ->	165282	COMPL. DATE	04/01/1998	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9300 - 9542
02	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1242 2	13	4 4	Y	1		94
						1 9						
03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1035 2	2	4 4	Y	-0-	2 1	92
						615 2	6	4 4	Y	-0-		92
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	546 2	3	4 4	Y	-0-		92
05	930 N	549	-0-	-381	-0-	546 2			Y	-0-		92
06	900 N	700	-0-	-200	-0-	700 2			Y	-0-		92
07	651 N	523	-0-	-128	-0-	518 2	5	4 4	Y	-0-		92
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT		WELL #:		4 F	RRCID ->	167566	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11088	PERF.	8076 - 8088
02	168 N	162	-0-	-6	-0-	160 2	2	4 4	Y	-0-		14
03	186 N	155	-0-	-31	-0-	155 2			Y	-0-		14
04	180 N	155	-0-	-25	-0-	153 2	2	4 4	Y	-0-		14
05	186 N	179	-0-	-7	-0-	178 2	1	4 4	Y	-0-		14
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2			Y	-0-		14
07	155 N	116	-0-	-39	-0-	115 2	1	4 4	Y	-0-		14

CAYUGA (CV-TP CONS.)		//CONT.//		16481 055	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836										
RAMPY, H.R. UNIT		WELL #:		7 F	RRCID ->	167876	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 7994 -	8123		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	280 N	101	-0-	-179	-0-	99	2	1	4	Y	1			15
03	310 N	194	-0-	-116	-0-	193	2	1	9	Y	1	1	1	15
04	240 N	193	-0-	-47	-0-	191	2	2	4	Y	-0-			15
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1	4	Y	-0-			15
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-			15
*07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	189	2	2	4	Y	-0-			15

EDENS GAS UNIT #2		WELL #:		2 D	RRCID ->	168270	COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8248 -	8284		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EDENS, J.N.		WELL #:		3 F	RRCID ->	169010	COMPL. DATE	04/30/1998	TOTAL DEPTH	9859	PERF. 8016 -	9502		
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	140	2	1	4	Y	-0-			6
03	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	2			Y	-0-			6
04	180 N	110	-0-	-70	-0-	109	2	1	4	Y	-0-			6
05	155 N	108	-0-	-47	-0-	107	2	1	4	Y	-0-			6
06	150 N	64	-0-	-86	-0-	64	2			Y	-0-			6
07	124 N	53	-0-	-71	-0-	52	2	1	4	Y	-0-			6

RAMPY, H.R. UNIT		WELL #:		8 D	RRCID ->	172404	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9376 -	9704		
02	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1727	2	18	4	Y	7			9
03	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1727	2	3	4	Y	5	3	1	11
04	1710 N	1515	-0-	-195	-0-	1493	2	14	4	Y	7			18
05	1798 N	1393	-0-	-405	-0-	1383	2	8	4	Y	2			20
06	1680 N	918	-0-	-762	-0-	918	2			Y	-0-	11	1	9
07	1581 N	628	-0-	-953	-0-	622	2	6	4	Y	-0-			9

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	172873	COMPL. DATE	11/25/2002	TOTAL DEPTH	9870	PERF. 8146 -	8857		
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	62	84	1	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	66	45	1	21
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	106	2	1	4	Y	49	70	1	-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	162	2	1	4	Y	29	29	1	-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	90	2	46	9	Y	42			42
07	155 N	115	-0-	-40	-0-	82	2	1	4	Y	29	69	1	2

RAMPY, H.R. UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	176939	COMPL. DATE	02/19/2000	TOTAL DEPTH	11225	PERF.10913 -	11020		
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			5
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-			5
04	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-			5
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			5
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			5
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			5

 CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
 WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177203 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9110 - 9454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

 WILLS, N. N. "A" WELL #: 2D RRCID -> 180371 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9306 - 9587

02	196 N	161	-0-	-35	-0-	159	2	2	4	Y	-0-					-0-
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	235	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	210 N	177	-0-	-33	-0-	175	2	2	4	Y	-0-					-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	308	2	2	4	Y	-0-					-0-
06	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
*07	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1044	2	10	4	Y	-0-					-0-

 WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181099 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9267 - 9491

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181376 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9320 - 9502

02	1316 N	1231	-0-	-85	-0-	1217	2	13	4	Y	1					35
						1	9									
03	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2062	2	3	4	Y	-0-	1	1			34
04	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1518	2	15	4	Y	-0-					34
05	1364 N	1225	-0-	-139	-0-	1218	2	7	4	Y	-0-					34
06	1950 N	1098	-0-	-852	-0-	1097	2	1	9	Y	1					35
07	1581 N	959	-0-	-622	-0-	950	2	9	4	Y	-0-					35

 RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183849 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 4241 - 4526

02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 WARE, G. W. WELL #: 21 RRCID -> 186687 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 9566 - 11096

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

CAYUGA (CV-TP CONS.)		//CONT.//		16481 055	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836								
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	186858	COMPL. DATE	09/06/2001	TOTAL DEPTH	10747	PERF.	9368 - 9510
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

O'RYAN OIL AND GAS BENTLEY				617042		CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
				1	RRCID ->	227741	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	10965 - 11095
02	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	3486	-0-	386	386	3486	2	N	-0-			-0-
04	2846 N	2460	-0-	-386	-0-	2460	2	N	-0-			-0-
05	1767 N	1636	-0-	-131	-0-	1636	2	N	-0-			-0-
06	1710 X	384	-0-	-1326	-0-	384	2	N	-0-			-0-
*07	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2	N	-0-			-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC WARE UNIT				727892		CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
				1	RRCID ->	186645	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	12027	PERF.	11554 - 11747
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/28/2022												

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. HILL HEIRS				830589		CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
				1	RRCID ->	194582	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10942 - 11074
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	33	1	91
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91

CAYUGA (PETTIT) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC ROYALL, JOHN TRUST ET AL				16481 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
				020467								
				1	RRCID ->	181045	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	8380	PERF.	8043 - 8080
02	2800 N	2874	-0-	74	74	2848	2	26	9	Y	24	36
03	2719 N	2645	-0-	-74	-0-	2630	2	15	9	Y	14	50
04	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2220	2	12	9	Y	11	61
05	2914 X	2670	-0-	-244	-0-	2660	2	10	9	Y	9	70
06	2820 X	2587	-0-	-233	-0-	2578	2	9	9	Y	8	78
07	2914 X	2498	-0-	-416	-0-	2494	2	4	9	Y	4	12

ROYALL, JOHN TRUST ET AL				183013		CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
				2	RRCID ->	183013	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	8326	PERF.	8045 - 8052
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

CAYUGA (PETTIT)		//CONT.//		16481 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
RUNGE, MARY ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	217508	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	8210	PERF. 7330 - 8076	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ENCRESCENT, LLC				251739								
STANLEY, C. H.		WELL #:		1-U	RRCID ->	136987	COMPL. DATE	11/01/1990	TOTAL DEPTH	8115	PERF. 7844 - 7877	
02	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
03	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
04	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
05	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
06	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		1

ENR OPERATING, LLC				253075								
LOPER, VERNA		WELL #:		2A	RRCID ->	175572	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	7960	PERF. 4329 - 4478	
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836								
RAMPY, H. R.		WELL #:		D 1 L	RRCID ->	035825	COMPL. DATE	03/31/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7785 - 7938	
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WORTHAM, V.C. ET AL		GAS UNIT		WELL #:	21-F	RRCID ->	037096	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9085	PERF. 7802 - 7960				
02	1230	N	1230	-0-	-0-			1198	2	12	4	Y	18	2	1	169
								20	9							
03	1240	N	1065	-0-	-175			1041	2	2	4	Y	20	5	1	184
								22	9							
04	1231	N	1231	-0-	-0-			1219	2	12	4	Y	-0-	22	1	162
05	1364	N	1322	-0-	-42			1304	2	7	4	Y	10	5	1	167
								11	9							
06	1547	N	1547	-0-	-0-			1528	2	1	4	Y	16	2	1	181
								18	9							
07	1271	N	1123	-0-	-148			1095	2	11	4	Y	15	3	1	193
								17	9							

CAYUGA (PETTIT)														
//CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON														
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836														
BOWYER-WILLS UNIT WELL #: 2D RRCID -> 148129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11355 PERF. 7944 - 7953														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1820 N	1650	-0-	-170	-0-	1633	2	17	4	Y	-0-			20
03	1953 N	1718	-0-	-235	-0-	1694	2	3	4	Y	19	39	1	-0-
						21	9							
04	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1464	2	14	4	Y	-0-			-0-
05	1829 N	364	-0-	-1465	-0-	343	2	2	4	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
06	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2021	2	1	4	Y	8			8
						9	9							
07	1519 N	1365	-0-	-154	-0-	1352	2	13	4	Y	-0-			8

EDENS G.U. 2 WELL #: 2 F RRCID -> 170598 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7832 - 7857														
02	2408 X	1983	-0-	-425	-0-	1962	2	20	4	Y	1			127
						1	9							
03	3379 X	2823	-0-	-556	-0-	2817	2	5	4	Y	1			128
						1	9							
04	3270 X	2740	-0-	-530	-0-	2714	2	26	4	Y	-0-			128
05	3379 X	2897	-0-	-482	-0-	2881	2	16	4	Y	-0-			128
06	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2742	2	1	4	Y	1			129
						1	9							
07	2821 X	2476	-0-	-345	-0-	2452	2	24	4	Y	-0-			129

RAMPY, H.R. WELL #: 7 D RRCID -> 173780 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7873 - 7886														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4			56
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			58
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36	1	22
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 174513 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 7905 - 7946														
02	2940 X	2048	-0-	-892	-0-	2008	2	21	4	N	17	45	1	-0-
						19	9							
03	3255 X	2116	-0-	-1139	-0-	2092	2	4	4	N	18	3	1	15
						20	9							
04	3150 X	2323	-0-	-827	-0-	2289	2	22	4	N	11	23	1	3
						12	9							
05	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2507	2	14	4	N	19			22
						21	9							
06	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2385	2	1	4	N	31	53	1	-0-
						34	9							
07	2387 X	1921	-0-	-466	-0-	1885	2	19	4	N	15			15
						17	9							

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 F RRCID -> 176222 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7860 - 7929														
02	1596 N	862	-0-	-734	-0-	852	2	9	4	Y	1			1
						1	9							
03	1364 N	1276	-0-	-88	-0-	1266	2	2	4	Y	7	3	1	5
						8	9							
04	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1284	2	12	4	Y	-0-	3	1	2
05	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1146	2	6	4	Y	-0-			2
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-			2
*07	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1356	2	13	4	Y	1			3
						1	9							

CAYUGA (PETTIT)		//CONT.//		16481 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836							
RAMPY, H.R.		WELL #:		8 F	RRCID ->	180211	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 7840 - 7914
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
04		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
05		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
06		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
07		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC				657295				CNTY: ANDERSON			
TRINITY MATERIALS		WELL #:		2	RRCID ->	197678	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	11584	PERF. 8046 - 11441
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC				727892				CNTY: ANDERSON			
BARTON, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	097610	COMPL. DATE	03/22/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 8116 - 8122
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC.				830589				CNTY: ANDERSON			
LOPER		WELL #:		1	RRCID ->	235514	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL DEPTH	8442	PERF. 8010 - 8014
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	3		59
03		899 N	-0-	-0-	-899			N	710	762 1	7
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	20		27
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	1140	1161 1	6
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	25		31
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	21		52

84 ENERGY LLC				856467				CNTY: ANDERSON			
MORGAN, HAZEL E.		WELL #:		1 T	RRCID ->	035304	COMPL. DATE	03/01/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8030 - 8130
02		448 N	435	-0-	-13			N	8		61
03		403 N	403	-0-	-0-			N	3		64
04		427 N	427	-0-	-0-			N	2		66
05		496 N	343	-0-	-153			N	-0-		66
06		390 N	366	-0-	-24			N	-0-		66
07		434 N	275	-0-	-159			N	-0-		66

CAYUGA (TRAVIS PEAK CONS.)				16481 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365							
CRESSLENN RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	148936	COMPL. DATE	01/06/1991	TOTAL DEPTH	13645	PERF.12650 - 12816
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAYUGA (TRINITY)
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC
ROYALL & CONE -D-

16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
020467

WELL #: 1ST RRCID -> 015909 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7262 - 7501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	34 2	11 9	Y		10			20
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	61 2	14 9	Y		13			33
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	52 2	10 9	Y		9			42
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	53 2	10 9	Y		9			51
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	52 2	9 9	Y		8			59
07	62 N	31	-0-	-31	-0-	27 2	4 9	Y		4	53 1		10

BASA RESOURCES, INC.
WILLIAMS, A. C.

053974
WELL #: 1 RRCID -> 015896 COMPL. DATE 01/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7484 - 7506

02	1092 N	417	-0-	-675	-0-	404 2	13 9	N		12			175
03	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1219 2	84 9	N		76	189 1		62
04	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	197 1	1452 2	N		80			142
						88 9							
05	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1390 2	75 9	N		68			210
06	1170 N	1054	-0-	-116	-0-	1011 2	43 9	N		39	188 1		61
07	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			N		58			119

BOSS OPERATING LLC
LOPER ESTATE

083262
WELL #: 1 RRCID -> 022902 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7582 - 7612

02	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1570 2	20 9	N		18			187
03	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 2		N		-0-			187
04	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1136 2	6 9	N		5	162 1		30
05	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1066 2	18 9	N		16			46
*06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1004 2	68 9	N		62			108
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			108

ENCRESCENT, LLC
STANLEY, C.H. GAS UNIT

251739
WELL #: 3 RRCID -> 197142 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7228 - 7388

02	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 3		N		-0-			45
03	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629 3		N		-0-			45
04	3000 N	3242	-0-	242	242	3174 3	68 9	N		62			107
05	3100 N	3129	-0-	29	271	3059 3	70 9	N		64			171
06	3000 N	2889	-0-	-111	160	2837 3	52 9	N		47	190 1		28
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	160			N		NO RPT			28

FAULCONER ENERGY, LLC
WARE, G. W.

263648
WELL #: D 1 RRCID -> 015898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7314 - 7374

02	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	390 1	2322 2	N		16			82
						18 9							
03	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	465 1	2865 2	N		102			184
						112 9							
04	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	450 1	2507 2	N		29	171 1		42
						32 9							
05	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	465 1	2744 2	N		28			70
						31 9							
06	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	450 1	2972 2	N		87	134 1		23
						96 9							
*07	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	465 1	2565 2	N		32			55
						35 9							

CAYUGA (TRINITY)		//CONT.//		16481 426	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDERSON					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836											
EDENS GAS UNIT NO. 2				WELL #:	1D	RRCID ->	015902	COMPL. DATE	09/12/1958	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7335 - 7386		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	536	2	6	4	Y	6				232
03	713 N	195	-0-	-518	-0-	189	2	6	9	Y	5	47	1		190
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	762	2	7	4	Y	13				203
05	620 N	615	-0-	-5	-0-	604	2	3	4	Y	7				210
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-				210
07	806 N	655	-0-	-151	-0-	649	2	6	4	Y	-0-				210
RAMPY, H. R.				WELL #:	D 1 U	RRCID ->	015908	COMPL. DATE	08/09/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7310 - 7370		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SULLENBERGER, M. H. UNIT				WELL #:	D 1	RRCID ->	015910	COMPL. DATE	01/24/1959	TOTAL DEPTH	7251	PERF.	7242 - 7402		
02	3248 X	2341	-0-	-907	-0-	2229	2	23	4	Y	81	48	1		56
03	3348 X	2468	-0-	-880	-0-	2391	2	4	4	Y	66	122	1		-0-
04	3240 X	2815	-0-	-425	-0-	2710	2	26	4	Y	72	48	1		24
05	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3764	2	21	4	Y	73	53	1		44
06	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3471	2	1	4	Y	63	51	1		56
07	2914 X	2642	-0-	-272	-0-	2559	2	25	4	Y	53	84	1		25
EDENS GAS UNIT NO. 2				WELL #:	2 D	RRCID ->	186762	COMPL. DATE	09/04/2001	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	7058 - 7352		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
EDENS GAS UNIT NO. 2				WELL #:	3	RRCID ->	189942	COMPL. DATE	07/17/2002	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	7166 - 7364		
02	3192 X	2348	-0-	-844	-0-	2181	2	23	4	Y	131	141	1		109
03	3472 X	2745	-0-	-727	-0-	2579	2	4	4	Y	147	176	1		80
04	3360 X	1966	-0-	-1394	-0-	1799	2	17	4	Y	136	141	1		75
05	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2504	2	14	4	Y	129	93	1		111
06	2670 X	2367	-0-	-303	-0-	2236	2	1	4	Y	118	78	1		151
07	2759 X	1765	-0-	-994	-0-	1638	1	16	4	Y	101	134	1		118

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
RAMPY, H. R. WELL #: 5 D RRCID -> 190216 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7054 - 7335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2699	2 28 4	Y	92	37 1	209
03	3317 X	3296	-0-	-21	-0-	101 9	3184 2 5 4	Y	97	124 1	182
04	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	107 9	3106 2 30 4	Y	94	91 1	185
05	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	103 9	3600 2 20 4	Y	79	96 1	168
06	3180 X	2976	-0-	-204	-0-	87 9	2909 2 1 4	Y	60	87 1	141
07	3348 X	2651	-0-	-697	-0-	66 9	2543 2 25 4	Y	75	50 1	166
						83 9					

EDENS, J.N. WELL #: 3 D RRCID -> 191529 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 7118 - 7276

02	1036 N	1022	-0-	-14	-0-	1011 2	10 4	Y	1		86
03	1395 N	1120	-0-	-275	-0-	1 9	1118 2 2 4	Y	-0-		86
04	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1074 2	10 4	Y	-0-		86
05	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1202 2	7 4	Y	-0-		86
06	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2831 2	1 4	Y	-0-		86
*07	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2420 2	24 4	Y	1		87
						1 9					

WILLS, N. N. "A" WELL #: 5D RRCID -> 191585 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 7248 - 7408

02	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2743 2	29 4	Y	48	25 1	23
03	3193 X	2669	-0-	-524	-0-	53 9	2611 2 4 4	Y	49	63 1	9
04	3090 X	2999	-0-	-91	-0-	54 9	2861 2 28 4	Y	100	109 1	-0-
05	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	110 9	3300 2 18 4	Y	83	83 1	-0-
06	3030 X	3027	-0-	-3	-0-	91 9	2980 2 1 4	Y	42	21 1	21
07	3131 X	2539	-0-	-592	-0-	46 9	2465 2 24 4	Y	45	46 1	20
						50 9					

WILLS, N.N. WELL #: E 11 RRCID -> 192302 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 7196 - 7416

02	1204 N	1132	-0-	-72	-0-	1103 2	11 4	Y	16	9 1	7
03	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	18 9	1254 2 2 4	Y	16	23 1	-0-
04	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	18 9	1307 2 13 4	Y	39	39 1	-0-
05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	43 9	1361 2 7 4	Y	30	30 1	-0-
06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	33 9	1231 2 13 9	Y	12	7 1	5
07	1395 N	928	-0-	-467	-0-	905 2	9 4	Y	13	16 1	2
						14 9					

CAYUGA (TRINITY)		//CONT.//		16481 426		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836										
RAMPY, H. R.		WELL #:		4 F		RRCID -> 198198		COMPL. DATE 05/09/2003			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7202 - 8096			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1281	2	13	4	Y	29			106
03	961 N	911	-0-	-50	-0-	890	2	1	4	Y	18			124
04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1036	2	10	4	Y	27			151
05	1457 N	1328	-0-	-129	-0-	1293	2	7	4	Y	25	65	1	111
06	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1210	2	25	9	Y	23			134
*07	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1080	2	11	4	Y	24	52	1	106

RAMPY, H. R.		WELL #:		2 D		RRCID -> 198427		COMPL. DATE 05/16/2003			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7019 - 8644			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILLS, N.N.		WELL #:		E 7		RRCID -> 198928		COMPL. DATE 11/15/2003			TOTAL DEPTH 11185 PERF. 7094 - 7370			
02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1053	2	11	4	Y	1			1
03	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1516	2	3	4	Y	-0-	1	1	-0-
04	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1538	2	15	4	Y	-0-			-0-
05	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1665	2	9	4	Y	1			1
06	1470 N	1336	-0-	-134	-0-	1336	2			Y	-0-			1
07	1612 N	5	-0-	-1607	-0-	5	2			Y	-0-			1

WILLS, N.N.		WELL #:		E 2 D		RRCID -> 200110		COMPL. DATE 12/21/2003			TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7090 - 7369			
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1	4	Y	-0-			18
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-			18
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	4	Y	-0-			18
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-			18
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			18
07	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2			Y	-0-			18

WILLS, N.N.		WELL #:		E 13		RRCID -> 202357		COMPL. DATE 04/24/2004			TOTAL DEPTH 11247 PERF. 7144 - 7425			
02	1176 N	705	-0-	-471	-0-	697	2	7	4	Y	1			2
03	899 N	813	-0-	-86	-0-	812	2	1	4	Y	-0-	1	1	1
04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	993	2	10	4	Y	-0-			1
05	829 N	829	-0-	-0-	-0-	825	2	4	4	Y	-0-			1
06	780 N	754	-0-	-26	-0-	754	2			Y	-0-			1
07	1023 N	597	-0-	-426	-0-	591	2	6	4	Y	-0-			1

CAMPBELL, J.A.		WELL #:		2		RRCID -> 215814		COMPL. DATE 02/12/2005			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7228 - 7486			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CAYUGA (WOODBINE)			16481 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDERSON					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836												
WARE, G.W.			WELL #:	20	RRCID ->	123384	COMPL. DATE	01/02/1987	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3800 - 3805			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	448 N	307	-0-	-141	-0-	303 2		3 4	Y						19
03	465 N	321	-0-	-144	-0-	320 2		1 4	Y						19
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	315 2		3 4	Y						19
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	379 2		2 4	Y						19
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2			Y						19
*07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	349 2		3 4	Y						19
CAMPBELL, J.A.			WELL #:	4	RRCID ->	145848	COMPL. DATE	04/04/2018	TOTAL DEPTH	4041	PERF.	3777 - 3847			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y						-0-
RAMPY, H. R.			WELL #:	10	RRCID ->	197089	COMPL. DATE	02/07/2018	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4196 - 4348			
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y						-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y						-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y						-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y						-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y						-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y						-0-
CEDAR SPRINGS (ABBOTT)			16613 030		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: UPSHUR					
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406												
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3			WELL #:	7	RRCID ->	282514	COMPL. DATE	01/26/2017	TOTAL DEPTH	11683	PERF.	10646 - 10652			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N						136
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N						136
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N						136
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N						136
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N						136
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N						136
CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD)			16613 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406												
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6			WELL #:	4 L	RRCID ->	282355	COMPL. DATE	12/16/2016	TOTAL DEPTH	11695	PERF.	10604 - 10628			
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2			N						41
03	186 N	113	-0-	-73	-0-	113 2			N						41
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2			N						41
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2			N						41
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2			N						41
07	465 N	339	-0-	-126	-0-	339 2			N						41
BURK ROYALTY CO., LTD.			108799												
TERRELL, GEORGE			WELL #:	1	RRCID ->	197617	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	10832 - 10842			
02	1372 N	1357	-0-	-15	-0-	1357 2			N						200
03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1440 2		6 9	N						205
04	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1571 2		32 9	N		184 1				50
05	1488 N	1256	-0-	-232	-0-	1248 2		8 9	N						57
06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1402 2		53 9	N						105
*07	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1679 2		6 9	N						110

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)		16613 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
MAXIMUS OPERATING, LTD.		534465										
MCCASLIN-HALL		WELL #: 1		RRCID -> 211626		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 11942 PERF.11824 - 11866				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	8064 X	7183	-0-	-881	-0-	7045 2	138 9	N	125			125
03	8928 X	4133	-0-	-4795	-0-	4133 2		N	-0-			125
04	7890 X	2780	-0-	-5110	-0-	2780 2		N	-0-			125
05	8153 X	5824	-0-	-2329	-0-	5824 2		N	-0-			125
*06	7710 X	3037	-0-	-4673	-0-	3037 2		N	-0-			125
07	7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-			N	-0-			125

MALONE HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 242871		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 12149 PERF.11886 - 11942				
02	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2448 2		N	-0-			100
03	9139 X	9139	-0-	-0-	-0-	9139 2		N	-0-			100
04	8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	8198 2		N	-0-			100
05	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	7643 2		N	-0-			100
06	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	6788 2		N	-0-			100
07	4650 X	3414	-0-	-1236	-0-	3414 2		N	-0-			100

COLEMAN, TARTER ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 247158		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 12194 PERF.11982 - 12060				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

COLEMAN, TARTER ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 247208		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 12168 PERF.11926 - 12059				
02	2800 N	3485	-0-	685	685	3485 2		N	-0-			335
03	3100 N	3586	-0-	486	1171	3586 2		N	-0-			335
04	3000 N	5617	-0-	2617	3788	5617 2		N	-0-			335
05	9096 X	5308	-0-	-3788	-0-	5308 2		N	-0-			335
06	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995 2		N	-0-			335
*07	19568 X	19568	-0-	-0-	-0-	19568 2		N	-0-			335

MCCASLIN-HALL		WELL #: 3		RRCID -> 247659		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 12124 PERF.11922 - 11992				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75

MCCASLIN-HALL		WELL #: 4		RRCID -> 247696		COMPL. DATE 04/24/2009		TOTAL DEPTH 12170 PERF.11910 - 12036				
02	3332 X	-0-	-0-	-3332	-0-			N	-0-			214
03	3689 X	1017	-0-	-2672	-0-	1017 2		N	-0-			214
04	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796 2		N	-0-	184 1		30
05	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			N	-0-			30
06	2730 X	752	-0-	-1978	-0-	631 2	121 9	N	110			140
07	2883 X	1625	-0-	-1258	-0-	1421 2	204 9	N	185	185 1		140

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																	
VALENCE OPERATING COMPANY 881167																	
ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 093997 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11705 - 11824																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORR, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 220472 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.11758 - 11778																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN "B" WELL #: 2 RRCID -> 220473 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11884 - 11904																	
02		2800 N	4208	-0-	1408	2486	4164	2	44	9	Y	40					55
03		3100 N	5500	-0-	2400	4886	5403	2	97	9	Y	88	61	1			82
04		9380 X	4494	-0-	-4886	-0-	4440	2	54	9	Y	49	94	1			37
05		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3259	2	50	9	Y	45					82
06		2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	2115	2	3	9	Y	3	52	1			33
*07		957 X	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-	33	1			-0-

CASTELLAW WELL #: 2 RRCID -> 235251 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11807 - 11910																	
02		980 N	30	-0-	-950	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL, T. E. WELL #: 1 RRCID -> 235252 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11843 - 11944																	
02		6552 X	5449	-0-	-1103	-0-	5357	2	92	9	Y	84					114
03		7254 X	3515	-0-	-3739	-0-	3483	2	32	9	Y	29	116	1			27
04		12118 X	12118	-0-	-0-	-0-	12011	2	107	9	Y	97	51	1			73
05		10024 X	10024	-0-	-0-	-0-	9924	2	100	9	Y	91					164
06		7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	7346	2	25	9	Y	23	104	1			83
*07		11908 X	11908	-0-	-0-	-0-	11875	2	33	9	Y	30	113	1			-0-

MARSHALL, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 250147 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11912 - 11927																	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	4221	-0-	4221	4221	4185	2	36	9	Y	33	2	1			31
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	4221					Y	-0-	31	1			-0-
05		T. A.	1403	-0-	1403	5624	1382	2	21	9	Y	19					19
06		7432 X	1808	-0-	-5624	-0-	1804	2	4	9	Y	4	12	1			11
07		4216 X	3778	-0-	-438	-0-	3757	2	21	9	Y	19	30	1			-0-

ORR, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 252962 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11810 - 11830																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.//			16613 175	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC			902815									
CHILDRESS			WELL #:	1	RRCID ->	166422	COMPL. DATE	10/13/1997	TOTAL DEPTH	11427	PERF.	10806 - 10848
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY UP)			16613 176	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
OILY DOG OPERATORS TEXAS, LLC			220724									
HOGG HEIRS GU #1			WELL #:	1	RRCID ->	167191	COMPL. DATE	02/13/1998	TOTAL DEPTH	9569	PERF.	9249 - 9372
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47

LACY HEIRS GU 1			WELL #:	1	RRCID ->	190504	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8594 - 9366
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE)			16613 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406									
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3			WELL #:	5 L	RRCID ->	183530	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	11760	PERF.	11456 - 11685
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
05	14B2 EXT	82	-0-	82	82	82	2	N	-0-			67
06	14B2 EXT	76	-0-	76	158	76	2	N	-0-			67
07	14B2 EXT	81	-0-	81	239	81	2	N	-0-			67

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3			WELL #:	6 L	RRCID ->	183657	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11402 - 11548
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3			WELL #:	7	RRCID ->	189215	COMPL. DATE	04/17/2002	TOTAL DEPTH	11683	PERF.	11406 - 11580
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE)		//CONT.//		16613 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR	
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406								
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3		WELL #:		9	RRCID -> 191649			COMPL. DATE 11/03/2002			TOTAL DEPTH 11700 PERF.11391 - 11672	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		2408 X	-0-	-0-	-2408	-0-			Y	-0-		4
03		3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-			Y	-0-		4
04		3660 X	676	-0-	-2984	-0-	676 2		Y	-0-		4
05		5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	5202 2		Y	-0-		4
06		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894 2		Y	-0-		4
*07		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847 2		Y	-0-		4

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3		WELL #:		8	RRCID -> 192493			COMPL. DATE 11/27/2002			TOTAL DEPTH 11773 PERF.11370 - 11538	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730)				16613 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR	
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID -> 103437			COMPL. DATE 12/01/1982			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10637 - 10830	
02		2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798 2		N	-0-		263
03		2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624 2		N	-0-		263
04		2490 X	2389	-0-	-101	-0-	2387 2	2 9	N	-0-		265
05		2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988 2		N	-0-		265
06		2490 X	2458	-0-	-32	-0-	2458 2		N	-0-		265
*07		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2925 2	1 9	N	-0-		266

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3		WELL #:		6 U	RRCID -> 183656			COMPL. DATE 05/25/2001			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10518 - 11197	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90

ROBERTS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 218226			COMPL. DATE 03/14/2005			TOTAL DEPTH 11750 PERF.11058 - 11154	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAXIMUS OPERATING, LTD.				534465								
MCCASLIN-HALL		WELL #:		2	RRCID -> 284386			COMPL. DATE 03/10/2018			TOTAL DEPTH 12064 PERF.10959 - 10994	
02		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 1		N	-0-		-0-
03		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 1		N	-0-		-0-
04		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 1		N	-0-		-0-
05		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 1		N	-0-		-0-
*06		2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	1243 1	1705 2	N	-0-		-0-
07		868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-		-0-

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730)		//CONT.//		16613 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
BROWN "B"				WELL #: 1	RRCID -> 163681	COMPL. DATE 06/01/1997	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10848	- 10858		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-		45
03	837 N	688	-0-	-149	-0-	688 2		N	-0-		45
04	600 N	548	-0-	-52	-0-	548 2		N	-0-		45
05	558 N	541	-0-	-17	-0-	541 2		N	-0-		45
06	660 N	533	-0-	-127	-0-	533 2		N	-0-		45
07	558 N	365	-0-	-193	-0-	365 2		N	-0-		45

BROWN HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 195154	COMPL. DATE 08/11/2018	TOTAL DEPTH 11997	PERF.10790	- 10800		
02	896 N	738	-0-	-158	-0-	713 2	25 9	N	23		165
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	584 2	17 9	N	15		180
04	690 N	574	-0-	-116	-0-	563 2	11 9	N	10		190
05	806 N	564	-0-	-242	-0-	555 2	9 9	N	8		198
06	570 N	456	-0-	-114	-0-	449 2	7 9	N	6		204
*07	996 N	996	-0-	-0-	-0-	990 2	6 9	N	5		209

ORR, J. B.				WELL #: 1	RRCID -> 214980	COMPL. DATE 08/29/2005	TOTAL DEPTH 12010	PERF.10780	- 10784		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37

JOHNSON				WELL #: 1	RRCID -> 245795	COMPL. DATE 12/03/2008	TOTAL DEPTH 11910	PERF.10728	- 10740		
02	84 N	60	-0-	-24	-0-	60 2		N	-0-		97
03	3100 N	3316	-0-	216	-0-	3316 2		N	-0-		97
04	2397 N	2181	-0-	-216	-0-	2181 2		N	-0-		97
05	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 2		N	-0-		97
06	1320 X	532	-0-	-788	-0-	532 2		N	-0-		97
07	1364 X	1166	-0-	-198	-0-	1059 2	107 9	N	97		194

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)				16613 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406							
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3				WELL #: 2	RRCID -> 061623	COMPL. DATE 03/05/1975	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 8584	- 9034		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 5				WELL #: 2	RRCID -> 067652	COMPL. DATE 06/17/1976	TOTAL DEPTH 9817	PERF. 8551	- 8673		
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	95 2		N	-0-		75
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-		75
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-		75
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-		75
06	90 N	49	-0-	-41	-0-	49 2		N	-0-		75
*07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-		75

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: UPSHUR				
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406														
CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 6 WELL #: 2 RRCID -> 068501 COMPL. DATE 08/04/1976										TOTAL DEPTH	9815	PERF.	9008 - 9124	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 099330 COMPL. DATE 04/26/1982										TOTAL DEPTH	11665	PERF.	8890 - 9138	
02		4984 X	194	-0-	-4790	-0-	194	2		N	-0-			71
03		5518 X	3334	-0-	-2184	-0-	3334	2		N	-0-			71
04		5340 X	3455	-0-	-1885	-0-	3455	2		N	-0-			71
05		4681 X	2831	-0-	-1850	-0-	2827	2	4 9	N	4			75
06		3240 X	2027	-0-	-1213	-0-	2021	2	6 9	N	5			80
07		3565 X	3544	-0-	-21	-0-	3544	2		N	-0-			80

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 162638 COMPL. DATE 02/19/1997										TOTAL DEPTH	9855	PERF.	8581 - 9663	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 5 U RRCID -> 180042 COMPL. DATE 09/16/2000										TOTAL DEPTH	11760	PERF.	8715 - 9592	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	326	-0-	326	-0-	326	2		Y	-0-			-0-
06		T. A.	303	-0-	303	-0-	629	303	2	Y	-0-			-0-
07		T. A.	326	-0-	326	-0-	955	326	2	Y	-0-			-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 180349 COMPL. DATE 09/15/2000										TOTAL DEPTH	10185	PERF.	8751 - 9688	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			128
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			128
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			128
06		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			128
07		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			128

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 U RRCID -> 196461 COMPL. DATE 12/16/2016										TOTAL DEPTH	11695	PERF.	8700 - 9170	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218333 COMPL. DATE 03/29/2019										TOTAL DEPTH	11750	PERF.	8564 - 9373	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 158023 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9148												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27

ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 164990 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8842 - 9067												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 229784 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8684 - 9162												
02	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	542	1	1125	2	N	15	207
						17	9					
03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1340	2	9	9	N	8	37
04	1200 N	1073	-0-	-127	-0-	1062	2	11	9	N	10	47
*05	1736 N	1584	-0-	-152	-0-	578	1	986	2	N	18	65
						20	9					
*06	1320 N	808	-0-	-512	-0-	795	2	13	9	N	12	77
*07	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	600	1	1181	2	N	15	92
						17	9					

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6250) 16690 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851												
WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150023 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6244 - 6258												
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6700) 16690 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA												
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353												
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 242881 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 6626 - 6630												
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-	7
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	7
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	6	1	399	2	N	-0-	7
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-	7
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-	7
07	341 N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-	7

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818												
PACE, LACY WELL #: 1 RRCID -> 199399 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6699 - 6705												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	149
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	157
04	14B2 EXT	10	-0-	10	10	1	2	9	9	N	8	165
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	175
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	175
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	175

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY)		16694 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CRATON OPERATING LLC		186717														
HICKEY, F.S. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 195282		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8542 - 8594								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					13

HICKEY, F.S. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 197896		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					13

HICKEY, F.S. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 198896		COMPL. DATE 04/14/2016		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8572 - 8705								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	366	-0-	366	366	327	2	39	9	Y	35					35
05	14B2 EXT	552	-0-	552	918	552	2			Y	-0-					35
06	14B2 EXT	601	-0-	601	1519	593	2	8	9	Y	7					42
07	14B2 EXT	602	-0-	602	2121	602	2			Y	-0-					42

HICKEY, F.S. ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 199761		COMPL. DATE 04/13/2016		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8470 - 9768								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					13

HICKEY, F.S. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 200589		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9796 - 9834								
02	1568 N	935	-0-	-633	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
03	1953 N	1852	-0-	-101	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
04	1890 N	1628	-0-	-262	-0-	1589	2	39	9	Y	35					35
05	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			Y	-0-					35
06	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1992	2	8	9	Y	7					42
*07	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					42

HICKEY, F.S. ET AL		WELL #: 5R		RRCID -> 210254		COMPL. DATE 04/12/2016		TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8490 - 8618								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					13

CADENHEAD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 211103		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9238 - 9836								
02	2604 X	342	-0-	-2262	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
04	2790 X	1532	-0-	-1258	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
05	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
06	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717												
WERNER-MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 215252 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9670 - 9708												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		T. A.	5	-0-	5	5		5	2		N	-0-
07		T. A.	12	-0-	12	17		12	2		N	-0-

NORTH HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 216817 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9750 - 9790												
02		1512 X	1139	-0-	-373	-0-		1139	2		Y	-0-
03		1788 X	1788	-0-	-0-	-0-		1788	2		Y	-0-
04		1620 X	1416	-0-	-204	-0-		1377	2	39	9	35
05		1442 X	1442	-0-	-0-	-0-		1442	2		Y	35
06		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-		2886	2	8	9	42
*07		2355 X	2355	-0-	-0-	-0-		2355	2		Y	42

WERNER-MATTHEWS WELL #: 3 RRCID -> 216819 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9572 - 9608												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 8 RRCID -> 219013 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9626 - 9652												
02		2968 X	2118	-0-	-850	-0-		2118	2		N	-0-
03		3069 X	2603	-0-	-466	-0-		2603	2		N	-0-
04		2700 X	2025	-0-	-675	-0-		2025	2		N	-0-
05		2697 X	2028	-0-	-669	-0-		2028	2		N	-0-
06		2550 X	1926	-0-	-624	-0-		1926	2		N	-0-
07		2604 X	2440	-0-	-164	-0-		2440	2		N	-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 219456 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9550 - 9584												
02		2324 X	2128	-0-	-196	-0-		2128	2		N	-0-
03		2542 X	2354	-0-	-188	-0-		2354	2		N	-0-
04		2430 X	2179	-0-	-251	-0-		2179	2		N	-0-
05		2480 X	2330	-0-	-150	-0-		2330	2		N	-0-
06		2400 X	2226	-0-	-174	-0-		2226	2		N	-0-
07		2356 X	2265	-0-	-91	-0-		2265	2		N	-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 14 RRCID -> 222512 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9648 - 9673												
02		2044 X	1909	-0-	-135	-0-		1909	2		N	-0-
03		2263 X	2050	-0-	-213	-0-		2050	2		N	-0-
04		2190 X	1893	-0-	-297	-0-		1893	2		N	-0-
05		2170 X	1996	-0-	-174	-0-		1996	2		N	-0-
06		2070 X	1887	-0-	-183	-0-		1887	2		N	-0-
07		2108 X	1941	-0-	-167	-0-		1941	2		N	-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 15 RRCID -> 224659 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9852 - 9888												
02		1568 X	1535	-0-	-33	-0-		1535	2		N	-0-
03		1612 X	1522	-0-	-90	-0-		1522	2		N	-0-
04		1877 X	1877	-0-	-0-	-0-		1877	2		N	-0-
05		1705 X	1606	-0-	-99	-0-		1606	2		N	-0-
06		1650 X	1401	-0-	-249	-0-		1401	2		N	-0-
07		1705 X	1399	-0-	-306	-0-		1399	2		N	-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717												
WERNER-MATTHEWS WELL #: 13 RRCID -> 224899 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9776 - 9786												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358 2			N	-0-		-0-
03	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628 2			N	-0-		-0-
04	3510 X	3312	-0-	-198	-0-	3312 2			N	-0-		-0-
05	3720 X	3448	-0-	-272	-0-	3448 2			N	-0-		-0-
06	3600 X	3256	-0-	-344	-0-	3256 2			N	-0-		-0-
07	3720 X	3336	-0-	-384	-0-	3336 2			N	-0-		-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 5 RRCID -> 234366 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9501 - 9537												
02	1904 N	1752	-0-	-152	-0-	1752 2			N	-0-		-0-
03	2046 N	1919	-0-	-127	-0-	1919 2			N	-0-		-0-
04	1920 N	1762	-0-	-158	-0-	1762 2			N	-0-		-0-
05	1953 N	1875	-0-	-78	-0-	1875 2			N	-0-		-0-
06	1860 N	1791	-0-	-69	-0-	1791 2			N	-0-		-0-
*07	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2			N	-0-		-0-

SEMPRA BECK WELL #: 1 RRCID -> 237108 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8415 - 9708												
02	1372 X	1198	-0-	-174	-0-	1198 2			N	-0-		-0-
03	1457 X	1224	-0-	-233	-0-	1224 2			N	-0-		-0-
04	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	1612 2			N	-0-		-0-
05	1395 X	1263	-0-	-132	-0-	1263 2			N	-0-		-0-
06	1350 X	995	-0-	-355	-0-	995 2			N	-0-		-0-
*07	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1396 2			N	-0-		-0-

HEADRICK WELL #: 1 RRCID -> 238530 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9644 - 9681												
02	2408 X	1131	-0-	-1277	-0-	1131 2			Y	-0-		49
03	2139 X	2046	-0-	-93	-0-	2046 2			Y	-0-	49 7	-0-
04	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-				Y	-0-		-0-
05	2139 X	10	-0-	-2129	-0-	10 2			Y	-0-		-0-
06	1980 X	18	-0-	-1962	-0-	18 2			Y	-0-		-0-
07	2046 X	40	-0-	-2006	-0-	26 2	14 9		Y	13		13

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 11H RRCID -> 245810 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10118 - 12224												
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	4	-0-	4	4	4 2			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-		-0-
07	T. A.	41	-0-	41	45	27 2	14 9		Y	13		13

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 12H RRCID -> 247523 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 8789 - 12428												
02	7812 X	17	-0-	-7795	-0-	17 2			Y	-0-		22
03	8649 X	-0-	-0-	-8649	-0-				Y	-0-	22 7	-0-
04	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-				Y	-0-		-0-
05	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-				Y	-0-		-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	13		13

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 130219 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9679

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1906	2	11	9	N	10					115
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	618	2	6	9	N	5	1	8			119
04	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1874	2	12	9	N	11					130
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					130
06	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1595	2	10	9	N	9			9	8	130
*07	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1085	2	21	9	N	19	15	8			134

CHAPEL HILL 17008 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JERNIGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277178 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8424 - 8432

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHAPEL HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 216965 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4145 - 4310

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
CHAPEL HILL 1 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 285358 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 11550 - 17433

02	37800 X	31581	-0-	-6219	-0-	30243	2	1338	9	Y	1216	1204	1			316
03	41850 X	35384	-0-	-6466	-0-	33943	2	1441	9	Y	1310	1269	1			357
04	37320 X	34890	-0-	-2430	-0-	33927	2	963	9	Y	875	823	1			409
05	38285 X	35063	-0-	-3222	-0-	34403	2	660	9	Y	600	706	1			303
06	35550 X	31040	-0-	-4510	-0-	30224	2	816	9	Y	742	722	1			323
07	36053 X	28147	-0-	-7906	-0-	27314	2	833	9	Y	757	733	1			347

CHAPEL HILL 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 286004 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 11299 PERF. 11186 - 17902

02	50792 X	46805	-0-	-3987	-0-	46034	2	771	9	Y	701	673	1			222
03	56234 X	51669	-0-	-4565	-0-	50680	2	989	9	Y	899	840	1			281
04	54330 X	49016	-0-	-5314	-0-	48041	2	975	9	Y	886	753	1			414
05	56141 X	48930	-0-	-7211	-0-	48296	2	634	9	Y	576	696	1			294
06	52530 X	46447	-0-	-6083	-0-	45678	2	769	9	Y	699	685	1			308
07	51832 X	45588	-0-	-6244	-0-	44762	2	826	9	Y	751	714	1			345

CHAPEL HILL 4 WELL #: 1H RRCID -> 288850 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 11336 PERF. 11767 - 19254

02	49952 X	41826	-0-	-8126	-0-	41006	2	820	9	Y	745	746	1			742
03	55304 X	45252	-0-	-10052	-0-	43942	2	1310	9	Y	1191	1086	1			847
04	49620 X	42051	-0-	-7569	-0-	41229	2	822	9	Y	747	727	1			867
05	49352 X	41905	-0-	-7447	-0-	41343	2	562	9	Y	511	595	1			783
06	46590 X	39333	-0-	-7257	-0-	38611	2	722	9	Y	656	634	1			805
07	46314 X	39176	-0-	-7138	-0-	38378	2	798	9	Y	725	682	1			848

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		17008 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732										
CHAPEL HILL 3		WELL #:		1H	RRCID ->	288860	COMPL. DATE	10/27/2021	TOTAL DEPTH	11301	PERF.11520	- 18309		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		51044 X	47281	-0-	-3763	-0-	46510 2	771 9	Y	701	763 1	728		
03		56513 X	51468	-0-	-5045	-0-	50333 2	1135 9	Y	1032	949 1	811		
04		54690 X	48548	-0-	-6142	-0-	47654 2	894 9	Y	813	735 1	889		
05		56513 X	48091	-0-	-8422	-0-	47274 2	817 9	Y	743	772 1	860		
06		53700 X	45572	-0-	-8128	-0-	44657 2	915 9	Y	832	831 1	861		
07		52359 X	44621	-0-	-7738	-0-	43740 2	881 9	Y	801	793 1	869		

CHAPEL HILL 5		WELL #:		1H	RRCID ->	289389	COMPL. DATE	08/12/2021	TOTAL DEPTH	11435	PERF.11625	- 17851		
02		46788 X	38219	-0-	-8569	-0-	37545 2	674 9	Y	613	629 1	206		
03		50561 X	41331	-0-	-9230	-0-	40416 2	915 9	Y	832	770 1	268		
04		46860 X	38628	-0-	-8232	-0-	37900 2	728 9	Y	662	611 1	319		
05		47027 X	38684	-0-	-8343	-0-	38091 2	593 9	Y	539	577 1	281		
06		43260 X	36497	-0-	-6763	-0-	35597 2	900 9	Y	818	749 1	350		
07		42315 X	35880	-0-	-6435	-0-	35014 2	866 9	Y	787	779 1	358		

CHAPEL HILL 6		WELL #:		1H	RRCID ->	289724	COMPL. DATE	08/08/2021	TOTAL DEPTH	11913	PERF.11750	- 16581		
02		44352 X	37315	-0-	-7037	-0-	36458 2	857 9	Y	779	782 1	236		
03		48515 X	40259	-0-	-8256	-0-	39071 2	1188 9	Y	1080	1002 1	314		
04		44400 X	37511	-0-	-6889	-0-	36638 2	873 9	Y	794	733 1	375		
05		45136 X	37527	-0-	-7609	-0-	36727 2	800 9	Y	727	754 1	348		
06		41910 X	35178	-0-	-6732	-0-	34347 2	831 9	Y	755	775 1	328		
07		41323 X	35139	-0-	-6184	-0-	34447 2	692 9	Y	629	655 1	302		

BRG LONE STAR LTD.		090870		WELL #:		1 D	RRCID ->	214471	COMPL. DATE	08/23/2005	TOTAL DEPTH	11680	PERF.11223	- 11490
JOHNSON, O.B.														
02		180 N	124	-0-	-56	-0-	124 3		Y	-0-		5		
03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		Y	-0-		5		
04		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		Y	-0-		5		
05		310 X	219	-0-	-91	-0-	219 3		Y	-0-		5		
06		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		Y	-0-		5		
*07		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		Y	-0-		5		

ELM GROVE PRODUCTION, LLC		250608		WELL #:		1H	RRCID ->	285634	COMPL. DATE	07/15/2018	TOTAL DEPTH	11706	PERF.12151	- 17668
PARKER A-B (ALLOCATION) UNIT														
02		20412 X	18978	-0-	-1434	-0-	18961 3	17 9	N	15		71		
03		22599 X	20389	-0-	-2210	-0-	20364 3	25 9	N	23		94		
04		21870 X	19200	-0-	-2670	-0-	19176 3	24 9	N	22		116		
05		21359 X	19493	-0-	-1866	-0-	19410 3	83 9	N	75	49 8	142		
06		20340 X	18191	-0-	-2149	-0-	18154 3	37 9	N	34	146 1	30		
07		21018 X	18290	-0-	-2728	-0-	18262 3	28 9	N	25		55		

ALLEN-HAESLEY (ALLOCATION) UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286027	COMPL. DATE	07/23/2018	TOTAL DEPTH	11722	PERF. N/A			
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
 COWAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092520 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11063 - 11325

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		168 S	117	-0-	-51	-0-	117	2	N	-0-			25
03		313 S	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-			25
04		1173 S	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2	N	-0-			25
05		313 S	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-			25
06		210 S	146	-0-	-64	-0-	146	2	N	-0-			25
07		217 S	158	-0-	-59	-0-	158	2	N	-0-			25

SHOPNER, V. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092857 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11039 - 11310

02		28 S	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			19
03		15 S	12	-0-	-3	-0-	12	2	N	-0-			19
04		187 S	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-			19
05		31 S	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-			19
06		209 S	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-			19
*07		216 S	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-			19

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 MAYNARD, A. WELL #: 1 RRCID -> 202064 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11577 - 11728

02		942 N	942	-0-	-0-	-0-	83	1	859	2	N	-0-	9
03		1054 N	995	-0-	-59	-0-	96	1	899	2	N	-0-	9
04		993 N	993	-0-	-0-	-0-	97	1	896	2	N	-0-	9
05		1054 N	1050	-0-	-4	-0-	104	1	946	2	N	-0-	9
06		960 N	926	-0-	-34	-0-	93	1	833	2	N	-0-	9
07		1023 N	710	-0-	-313	-0-	72	1	638	2	N	-0-	9

MAYNARD, A. WELL #: 2 RRCID -> 206966 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11430 - 11596

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

COWAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207115 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11330

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

LITTLEJOHN WELL #: 1 RRCID -> 209040 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11606 - 11780

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
SWINNEY		WELL #: 1		RRCID -> 209041		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 11875 PERF.11532 - 11610		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	1316 N	1294	-0-	-22	-0-	114 1	1180 2	N	-0-	5
03	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	156 1	1470 2	N	-0-	5
04	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	150 1	1385 2	N	-0-	5
05	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	162 1	1463 2	N	-0-	5
06	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	152 1	1350 2	N	-0-	5
*07	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	166 1	1476 2	N	-0-	5

COWAN GU		WELL #: 3		RRCID -> 209228		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 11710 PERF.11320 - 11398		
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	37 1	383 2	N	-0-	42
03	620 N	558	-0-	-62	-0-	54 1	504 2	N	-0-	42
04	600 N	453	-0-	-147	-0-	44 1	409 2	N	-0-	42
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	49 1	446 2	N	-0-	42
06	540 N	511	-0-	-29	-0-	52 1	459 2	N	-0-	42
*07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	50 1	442 2	N	-0-	42

LITTLEJOHN		WELL #: 4		RRCID -> 211413		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 11930 PERF.11540 - 11669		
02	448 N	220	-0-	-228	-0-	19 1	201 2	N	-0-	-0-
03	310 N	105	-0-	-205	-0-	10 1	95 2	N	-0-	-0-
04	330 N	67	-0-	-263	-0-	7 1	60 2	N	-0-	-0-
05	248 N	75	-0-	-173	-0-	7 1	68 2	N	-0-	-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	10 1	85 2	N	-0-	-0-
*07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	8 1	68 2	N	-0-	-0-

LITTLEJOHN		WELL #: 3		RRCID -> 211696		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11650 - 11725		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MAYNARD, A.		WELL #: 3H		RRCID -> 214139		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 13230 PERF.12050 - 13126		
02	1848 N	1785	-0-	-63	-0-	157 1	1628 2	N	-0-	7
03	2046 N	1810	-0-	-236	-0-	174 1	1636 2	N	-0-	7
04	2070 N	1841	-0-	-229	-0-	180 1	1661 2	N	-0-	7
05	1984 N	1853	-0-	-131	-0-	184 1	1669 2	N	-0-	7
06	1740 N	1674	-0-	-66	-0-	169 1	1505 2	N	-0-	7
07	1891 N	1663	-0-	-228	-0-	168 1	1495 2	N	-0-	7

SWINNEY		WELL #: 2		RRCID -> 214257		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 11870 PERF.11684 - 11760		
02	364 N	148	-0-	-216	-0-	13 1	135 2	N	-0-	8
03	341 N	184	-0-	-157	-0-	18 1	166 2	N	-0-	8
04	180 N	138	-0-	-42	-0-	14 1	124 2	N	-0-	8
05	155 N	124	-0-	-31	-0-	12 1	112 2	N	-0-	8
06	180 N	158	-0-	-22	-0-	16 1	142 2	N	-0-	8
*07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	23 1	206 2	N	-0-	8

CLOKE		WELL #: 1		RRCID -> 214860		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 11765 PERF.11440 - 11506		
02	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	106 1	1099 2	N	-0-	14
03	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	137 1	1285 2	N	-0-	14
04	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	111 1	1019 2	N	-0-	14
05	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	131 1	1182 2	N	-0-	14
06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	125 1	1111 2	N	-0-	14
07	1178 N	991	-0-	-187	-0-	100 1	891 2	N	-0-	14

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
MAYNARD, A.		WELL #: 4		RRCID -> 215756		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 11925 PERF.11515 - 11580							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9

SLAYTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216182		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11646 - 11666							
02	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	100	1	1036	2	N	-0-				4
03	1023 N	912	-0-	-111	-0-	88	1	824	2	N	-0-				4
04	690 N	630	-0-	-60	-0-	62	1	568	2	N	-0-				4
05	1085 N	729	-0-	-356	-0-	73	1	656	2	N	-0-				4
06	870 N	735	-0-	-135	-0-	74	1	661	2	N	-0-				4
*07	951 N	951	-0-	-0-	-0-	96	1	855	2	N	-0-				4

SLAYTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 217275		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 11732 PERF.11450 - 11606							
02	1176 N	817	-0-	-359	-0-	72	1	745	2	N	-0-				7
03	1302 N	994	-0-	-308	-0-	96	1	898	2	N	-0-				7
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	106	1	980	2	N	-0-				7
05	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	135	1	1224	2	N	-0-				7
06	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	142	1	1266	2	N	-0-				7
07	1116 N	1015	-0-	-101	-0-	102	1	913	2	N	-0-				7

LITTLEJOHN		WELL #: 5		RRCID -> 219194		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 11848 PERF.11550 - 11706							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20

MAYNARD, A.		WELL #: 5H		RRCID -> 219293		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 13288 PERF.12400 - 13134							
02	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	303	1	3148	2	N	-0-				6
03	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	326	1	3061	2	N	-0-				6
04	3420 X	2458	-0-	-962	-0-	241	1	2217	2	N	-0-				6
05	3813 X	3445	-0-	-368	-0-	343	1	3102	2	N	-0-				6
06	3690 X	2816	-0-	-874	-0-	284	1	2532	2	N	-0-				6
07	3813 X	2289	-0-	-1524	-0-	231	1	2058	2	N	-0-				6

MAYNARD, A.		WELL #: 7		RRCID -> 219692		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 11790 PERF.11557 - 11626							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SLAYTON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 220642		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11650							
02	1372 N	1327	-0-	-45	-0-	117	1	1210	2	N	-0-				42
03	1581 N	1428	-0-	-153	-0-	137	1	1291	2	N	-0-				42
04	1500 N	1371	-0-	-129	-0-	134	1	1237	2	N	-0-				42
05	1457 N	1250	-0-	-207	-0-	124	1	1126	2	N	-0-				42
06	1380 N	1331	-0-	-49	-0-	134	1	1197	2	N	-0-				42
07	1426 N	1363	-0-	-63	-0-	137	1	1226	2	N	-0-				42

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		17008 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
MAYNARD, A.		WELL #:		8	RRCID ->	220780	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	11786	PERF.11530	- 11606	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4

MAYNARD, A.		WELL #:		6H	RRCID ->	220826	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	11686	PERF.11934	- 13124	
02	2884 X	2344	-0-	-540	-0-	206	1	2138	2	N	-0-		27
03	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	329	1	3095	2	N	-0-		27
04	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	311	1	2858	2	N	-0-		27
05	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	318	1	2880	2	N	-0-		27
06	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	376	1	3346	2	N	-0-		27
*07	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	466	1	4153	2	N	-0-		27

SWINNEY		WELL #:		3H	RRCID ->	222296	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	11659	PERF.11800	- 12662	
02	1932 N	1465	-0-	-467	-0-	129	1	1336	2	N	-0-		14
03	1984 N	320	-0-	-1664	-0-	31	1	289	2	N	-0-		14
04	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	201	1	1847	2	N	-0-		14
05	1612 N	780	-0-	-832	-0-	78	1	702	2	N	-0-		14
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	58	1	516	2	N	-0-		14
07	2108 N	707	-0-	-1401	-0-	71	1	636	2	N	-0-		14

CLOKE		WELL #:		3H	RRCID ->	222641	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	13377	PERF.11952	- 13150	
02	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	153	1	1592	2	N	-0-		13
03	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	196	1	1837	2	N	-0-		13
04	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	192	1	1766	2	N	-0-		13
05	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	179	1	1617	2	N	-0-		13
06	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	176	1	1570	2	N	-0-		13
07	1581 N	1333	-0-	-248	-0-	134	1	1199	2	N	-0-		13

LITTLEJOHN		WELL #:		6	RRCID ->	222642	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11694	- 11756	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CLOKE		WELL #:		4H	RRCID ->	222682	COMPL. DATE	08/23/2006	TOTAL DEPTH	12729	PERF.11875	- 12502	
02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	126	1	1306	2	N	-0-		13
03	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	210	1	1973	2	N	-0-		13
04	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	171	1	1575	2	N	-0-		13
05	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	185	1	1671	2	N	-0-		13
06	1860 N	1764	-0-	-96	-0-	178	1	1586	2	N	-0-		13
*07	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	183	1	1630	2	N	-0-		13

SLAYTON UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	223980	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11496	- 11660	
02	2128 N	1417	-0-	-711	-0-	124	1	1293	2	N	-0-		9
03	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	226	1	2120	2	N	-0-		9
04	1470 N	801	-0-	-669	-0-	79	1	722	2	N	-0-		9
05	1581 N	826	-0-	-755	-0-	82	1	744	2	N	-0-		9
06	2280 N	719	-0-	-1561	-0-	73	1	646	2	N	-0-		9
*07	917 N	917	-0-	-0-	-0-	92	1	825	2	N	-0-		9

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
SWINNEY		WELL #: 4H		RRCID -> 224247		COMPL. DATE 08/31/2006			TOTAL DEPTH 13842 PERF.11680 - 13741			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3360 X	3067	-0-	-293	-0-	269	1	2798	2	N	-0-	27
03	3441 X	3343	-0-	-98	-0-	322	1	3021	2	N	-0-	27
04	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	323	1	2969	2	N	-0-	27
05	3410 X	3223	-0-	-187	-0-	321	1	2902	2	N	-0-	27
06	3300 X	3132	-0-	-168	-0-	316	1	2816	2	N	-0-	27
*07	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	358	1	3190	2	N	-0-	27

MAYNARD, A.		WELL #: 9		RRCID -> 225191		COMPL. DATE 10/05/2006			TOTAL DEPTH 11776 PERF.11480 - 11660			
02	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	182	1	1887	2	N	-0-	5
03	2108 N	1829	-0-	-279	-0-	176	1	1653	2	N	-0-	5
04	2100 N	1698	-0-	-402	-0-	166	1	1532	2	N	-0-	5
05	2294 N	1872	-0-	-422	-0-	186	1	1686	2	N	-0-	5
06	1770 N	1496	-0-	-274	-0-	151	1	1345	2	N	-0-	5
07	1767 N	1693	-0-	-74	-0-	171	1	1522	2	N	-0-	5

SLAYTON UNIT		WELL #: 5V		RRCID -> 244183		COMPL. DATE 11/08/2008			TOTAL DEPTH 11895 PERF.11562 - 11714			
02	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	105	1	1088	2	N	-0-	7
03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	114	1	1076	2	N	-0-	7
04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	114	1	1051	2	N	-0-	7
05	1333 N	820	-0-	-513	-0-	82	1	738	2	N	-0-	7
06	1140 N	676	-0-	-464	-0-	68	1	608	2	N	-0-	7
07	1209 N	781	-0-	-428	-0-	79	1	702	2	N	-0-	7

LITTLEJOHN		WELL #: 7H		RRCID -> 281841		COMPL. DATE 05/10/2017			TOTAL DEPTH 11721 PERF.11961 - 17117			
02	11872 X	10521	-0-	-1351	-0-	924	1	9597	2	N	-0-	121
03	12741 X	11771	-0-	-970	-0-	1119	1	10507	2	N	132	163 1 90
04	12090 X	11955	-0-	-135	-0-	1164	1	10719	2	N	65	155
05	12571 X	12571	-0-	-0-	-0-	1248	1	11293	2	N	27	182
06	12090 X	12065	-0-	-25	-0-	1214	1	10822	2	N	26	168 1 40
*07	12590 X	12590	-0-	-0-	-0-	1261	1	11243	2	N	78	118

CHAPEL HILL (PALUXY)		17008 111		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
BRG LONE STAR LTD.		090870										
PALUXY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 015917		COMPL. DATE 03/05/1941			TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5780 - 5820			
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-	-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-	-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-	-0-
05	310 N	15	-0-	-295	-0-	15	3			N	-0-	-0-
06	90 N	16	-0-	-74	-0-	16	3			N	-0-	-0-
07	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-	-0-

PALUXY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 015918		COMPL. DATE 00/00/1950			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5745 - 5782			
02	364 N	200	-0-	-164	-0-	189	2	11	9	N	10	84 1 82
03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	936	2	9	9	N	8	90
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	545	2	11	9	N	10	100
05	980 N	980	-0-	-0-	-0-	965	2	15	9	N	14	114
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	833	2	12	9	N	11	125
*07	913 N	913	-0-	-0-	-0-	898	2	15	9	N	14	139

CHAPEL HILL (PALUXY) //CONT.// 17008 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PALUXY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 015923 COMPL. DATE 07/05/1947 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5730 - 5777

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1405 2	26 9	N	24			87
03	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1354 2	34 9	N	31	88 1		30
04	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1370 2	28 9	N	25			55
05	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1572 2	19 9	N	17			72
06	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1724 2	30 9	N	27			99
*07	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1742 2	20 9	N	18	86 1		31

PALUXY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209422 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5796 - 5839

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84

PALUXY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226469 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5756 - 5820

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPEL HILL (PALUXY 5800) 17008 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
THOMPSON B WELL #: 6 RRCID -> 204222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5666 - 5800

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPEL HILL (PETTIT) 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
WALTON, SALLIE WELL #: 1 RRCID -> 216912 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8092 - 8100

02	576 R	576	-0-	-0-	-0-	576 2		N	-0-			202
03	372 #	283	-0-	-89	-0-	283 2		N	-0-			202
04	360 #	-0-	-0-	-360	-0-			N	2	189 1		15
05	595 R	595	-0-	-0-	-0-	595 2		N	-0-			15
*06	827 R	827	-0-	-0-	-0-	827 2		N	-0-			15
07	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			15

BRG LONE STAR LTD. 090870
GILLIAM, I. E. WELL #: 1 RRCID -> 015943 COMPL. DATE 01/21/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7980 - 8068

02	952 #	527	-0-	-425	-0-	517 3	10 9	Y	9	70 1		73
03	1054 #	933	-0-	-121	-0-	912 3	21 9	Y	19			92
04	941 R	941	-0-	-0-	-0-	920 3	21 9	Y	19			111
05	1798 #	945	-0-	-853	-0-	927 3	18 9	Y	16			127
06	900 #	590	-0-	-310	-0-	583 3	7 9	Y	6	98 1		35
*07	1038 R	1038	-0-	-0-	-0-	1024 3	14 9	Y	13			48

CHAPEL HILL (PETTIT)			//CONT.//		17008 222	ASSOCIATED		49B		CNTY: SMITH					
BRG LONE STAR LTD.			//CONT.//		090870										
JOHNSON, O.B. H			WELL #:		1 T	RRCID ->	015944	COMPL. DATE	07/16/1941	TOTAL DEPTH	8174	PERF. 8046 - 8136			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLARK ESTATE			WELL #:		1	RRCID ->	240166	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	8717	PERF. 8183 - 8193			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84

GILLIAM, I. E.			WELL #:		3	RRCID ->	291021	COMPL. DATE	04/25/1993	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7975 - 8061			
02	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-
03	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
04	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
05	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
06	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
*07	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-

ELLIS EXPLORATION, INC.			WELL #:		248895	RRCID ->	113289	COMPL. DATE	10/10/1984	TOTAL DEPTH	8725	PERF. 8146 - 8154			
JONES			1 L												
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC			WELL #:		501130	RRCID ->	015947	COMPL. DATE	09/14/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8022 - 8033			
JONES, J. C.			1												
02	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-
03	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			-0-
04	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			-0-
05	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			-0-
06	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			-0-
*07	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			-0-

STROUD PETROLEUM, INC.			WELL #:		828082	RRCID ->	095989	COMPL. DATE	10/15/1981	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8172 - 8246			
TELEDYNE			1 L												
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHAPEL HILL (RODESSA) 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 BRG LONE STAR LTD. 090870
 JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 C RRCID -> 015933 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7412 - 7468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	364 N	330	-0-	-34	-0-	330 3		N	-0-		28
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-		28
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-		28
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-		28
06	390 N	305	-0-	-85	-0-	305 3		N	-0-		28
07	403 N	362	-0-	-41	-0-	362 3		N	-0-		28

SCOTT, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 142215 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 5670 - 8406

02	2800 N	3312	-0-	512	1234	2670 3	642 9	N	584	540 1	319
03	4516 X	3282	-0-	-1234	-0-	2811 3	471 9	N	428	516 1	231
04	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2510 3	458 9	N	416	387 1	260
05	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	2699 3	427 9	N	388	350 1	298
06	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2016 3	322 9	N	293	176 1	415
*07	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2399 3	349 9	N	317	372 1	360

BUTLER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 150702 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7752 - 7774

02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-		149
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-		149
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	117 3	36 9	N	33	171 1	11
05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	224 3	232 9	N	211		222
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	189 3	166 9	N	151	167 1	206
*07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	202 3	129 9	N	117	159 1	164

BRADLEY, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 170165 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7405 - 8347

02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	287 3	85 9	N	77		99
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	248 3	108 9	N	98	175 1	22
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	339 3	85 9	N	77		99
05	540 X	540	-0-	-0-	-0-	428 3	112 9	N	102		201
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	408 3	65 9	N	59	168 1	92
*07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	381 3	68 9	N	62		154

WALTON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 216569 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 7496

02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	689 3	35 9	Y	32	78 1	65
03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	861 3	59 9	Y	54		119
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	838 3	44 9	Y	40	80 1	79
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	798 3	47 9	Y	43		122
06	750 N	686	-0-	-64	-0-	656 3	30 9	Y	27	77 1	72
*07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	835 3	34 9	Y	31		103

WALTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 269951 COMPL. DATE 06/22/1987 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 7482 - 7491

02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	605 3	43 9	N	39	95 1	36
03	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	947 3	73 9	N	66		102
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	680 3	54 9	N	49	98 1	53
05	880 X	880	-0-	-0-	-0-	822 3	58 9	N	53		106
06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	606 3	36 9	N	33	94 1	45
*07	885 N	885	-0-	-0-	-0-	843 3	42 9	N	38		83

CHAPEL HILL (RODESSA)		//CONT.//		17008 444	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SMITH			
ELLIS EXPLORATION, INC.				248895									
ARCO-LINCOLN				WELL #:	2	RRCID ->	131558	COMPL. DATE	08/06/1989	TOTAL DEPTH	8756	PERF. 7560 - 7570	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		533 N	533	-0-	-0-	-0-	510 2	23 9		N	21		193
03		605 N	605	-0-	-0-	-0-	576 2	29 9		N	26	191 1	28
04		570 N	408	-0-	-162	-0-	389 2	19 9		N	17		45
05		589 N	559	-0-	-30	-0-	545 2	14 9		N	13		58
06		600 N	524	-0-	-76	-0-	511 2	13 9		N	12		70
*07		506 N	506	-0-	-0-	-0-	497 2	9 9		N	8		78

FULLSPIKE ENERGY LLC				289935		CAPACITY				CNTY: SMITH			
BRADLEY, R. S.				WELL #:	5	RRCID ->	140877	COMPL. DATE	02/08/1992	TOTAL DEPTH	8705	PERF. 7363 - 7526	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/15/2022 - WELL PLUGGED 06/15/22													

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC				501130		CAPACITY				CNTY: SMITH			
WILLIAMS "A"				WELL #:	5	RRCID ->	115305	COMPL. DATE	02/14/1985	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7390 - 7402	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		104
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		104
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		104
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		104
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		104
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		104

RAYFORD, H.				WELL #:	1	RRCID ->	216846	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	8617	PERF. 7378 - 7441	
02		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2			N	-0-		22
03		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2			N	-0-		22
04		180 N	152	-0-	-28	-0-	152 2			N	-0-		22
05		186 N	152	-0-	-34	-0-	152 2			N	-0-		22
06		180 N	139	-0-	-41	-0-	139 2			N	-0-		22
07		155 N	140	-0-	-15	-0-	140 2			N	-0-		22

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK)				17008 777	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SMITH			
BRG LONE STAR LTD.				090870									
BRADLEY, S. H.				WELL #:	2	RRCID ->	143508	COMPL. DATE	10/24/1992	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7272 - 8244	
02		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1510 3	7 9		N	6		131
03		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1253 3	4 9		N	4		135
04		360 N	315	-0-	-45	-0-	305 3	10 9		N	9		144
05		372 N	71	-0-	-301	-0-	68 3	3 9		N	3		147
06		360 N	30	-0-	-330	-0-	16 3	14 9		N	13	149 1	11
07		341 N	6	-0-	-335	-0-	3 3	3 9		N	3		14

BRADLEY, S. S.				WELL #:	2	RRCID ->	177370	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8159 - 8391	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		96
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		96
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		96
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		96
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		96
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		96

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 17008 777		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
GILLIAM		WELL #: 2		RRCID -> 291116		COMPL. DATE 10/30/1984			TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8104 - 8256			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	107 3	13 9	N	12	70	1	7
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	100 3	21 9	N	19			26
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	101 3	20 9	N	18			44
05	120 X	120	-0-	-0-	-0-	101 3	19 9	N	17			61
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	103 3	6 9	N	5	49	1	17
*07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	105 3	15 9	N	14			31

BRADLEY, S. H.		WELL #: 3		RRCID -> 291147		COMPL. DATE 08/06/1993			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7354 - 8282			
02	812 N	692	-0-	-120	-0-	692 3		N	-0-			-0-
03	837 N	671	-0-	-166	-0-	671 3		N	-0-			-0-
04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3		N	-0-			-0-
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3		N	-0-			-0-
06	660 N	629	-0-	-31	-0-	629 3		N	-0-			-0-
*07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 3		N	-0-			-0-

RUDMAN, I.		WELL #: 1D		RRCID -> 291198		COMPL. DATE 01/18/2021			TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8303 - 8320			
02	1456 X	752	-0-	-704	-0-	698 3	54 9	N	49			111
03	1271 X	540	-0-	-731	-0-	515 3	25 9	N	23			134
04	1230 X	1033	-0-	-197	-0-	957 3	76 9	N	69			203
05	1116 X	809	-0-	-307	-0-	725 3	84 9	N	76	173	1	106
06	1020 X	701	-0-	-319	-0-	615 3	86 9	N	78	161	1	23
07	1054 X	906	-0-	-148	-0-	861 3	45 9	N	41			64

FULLSPIKE ENERGY LLC		289935		RRCID -> 113760		COMPL. DATE 10/04/1984			TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8179 - 8349			
BUTLER, C. B.		WELL #: 1										
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J-W OPERATING CO.		427960		RRCID -> 264007		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6492 - 8645			
LITTLE OIL UNIT		WELL #: 1										
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130		RRCID -> 278351		COMPL. DATE 09/01/1982			TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8124 - 8231			
RAYFORD, O. L.		WELL #: 1										
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-			-0-
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-			-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-			-0-
05	248 N	240	-0-	-8	-0-	240 2		N	-0-			-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-			-0-
*07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-			-0-

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY)				17012 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SMITH			
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC				501130								
SHOPNER, V.L. G.U.				WELL #: 3	RRCID -> 138497	COMPL. DATE 04/17/1991	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 5836	-		5844	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY, S.)				17012 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SMITH			
BYNG ENERGY GROUP, INC.				118732								
RUDMAN, I.				WELL #: 7	RRCID -> 133325	COMPL. DATE 12/31/1989	TOTAL DEPTH 8540	PERF. 5782	-		5810	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2022												

CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE)				17184 600	ASSOCIATED	49B			CNTY: RUSK			
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC				070737								
PRUITT				WELL #: 2 L	RRCID -> 193828	COMPL. DATE 10/16/2001	TOTAL DEPTH 8010	PERF. 7702	-		7708	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

FORTUNE RESOURCES LLC				278755								
EATON, J.L.				WELL #: 3	RRCID -> 234046	COMPL. DATE 04/15/1987	TOTAL DEPTH 8025	PERF. 7706	-		7712	
02	157 R	157	-0-	-0-	-0-	151 2	6 9	N	5		99	
03	295 R	295	-0-	-0-	-0-	289 2	6 9	N	5		104	
04	288 R	288	-0-	-0-	-0-	286 2	2 9	N	2		106	
05	254 R	254	-0-	-0-	-0-	252 2	2 9	N	2		108	
*06	242 R	242	-0-	-0-	-0-	240 2	2 9	N	2		110	
07	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		110	

JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781								
PRUITT				WELL #: 1	RRCID -> 125211	COMPL. DATE 07/31/1987	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7680	-		7686	
02	868 #	525	-0-	-343	-0-	525 2		N	-0-		193	
03	961 #	618	-0-	-343	-0-	618 2		N	-0-		193	
04	930 #	775	-0-	-155	-0-	775 2		N	-0-	100 1	93	
05	823 R	823	-0-	-0-	-0-	823 2		N	-0-		93	
06	690 #	592	-0-	-98	-0-	592 2		N	-0-		93	
*07	900 R	900	-0-	-0-	-0-	900 2		N	-0-		93	

CHEROKEE TRACE (COTTON VALLEY)				17480 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880								
DELHI DISPOSAL				WELL #: 1	RRCID -> 112596	COMPL. DATE 09/25/1984	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 4398	-		4450	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CHEROKEE TRACE (COTTON VALLEY) //CONT.// 17480 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. 945936
HUGGINS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229734 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11949 - 13110

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 194006 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12206 - 12390

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211493 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12036 - 12320

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
04	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-			69
05	8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	8407	2	N	-0-			69
06	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2	N	-0-			69
*07	9605 X	9605	-0-	-0-	-0-	9605	2	N	-0-			69

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 215657 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12715 PERF.11945 - 12311

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05	14B2 EXT	301	-0-	301	-0-	301	2	N	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	301		N	-0-			9
*07	14B2 EXT	953	-0-	953	-0-	1254	953 2	N	-0-			9

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 220827 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11822 - 12380

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78

WRIGHT "A" WELL #: 2 RRCID -> 221724 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11855 - 12148

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
*07	14B2 EXT	208	-0-	208	-0-	208	208 2	N	-0-			16

CHEROKEE TRACE (JURASSIC)		//CONT.//		17480 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
WRIGHT UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	243370	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	12670	PERF.	12024 - 12180
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06		1307 N	1307	-0-	-0-			N	-0-			10
*07		3100 N	7122	-0-	4022			N	-0-			10

MAXIMUS OPERATING, LTD.				534465									
TANNER				WELL #:	1	RRCID ->	242703	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	12264	PERF.	11986 - 12037
02		3599 X	3599	-0-	-0-			N	-0-			119	
03		3038 X	2434	-0-	-604			N	-0-			119	
04		2940 X	1424	-0-	-1516			N	-0-			119	
05		3751 X	2620	-0-	-1131			N	-0-			119	
06		3630 X	2767	-0-	-863			N	-0-			119	
07		3751 X	2686	-0-	-1065			N	-0-			119	

XTO ENERGY INC.				945936									
HUGGINS				WELL #:	1X	RRCID ->	106502	COMPL. DATE	07/06/1983	TOTAL DEPTH	12270	PERF.	11922 - 11950
02		2800 N	4321	-0-	1521			N	330	384	1	153	
03		3100 N	3534	-0-	434			N	174	190	1	137	
04		5407 X	3452	-0-	-1955			N	201	188	1	150	
05		3085 X	3085	-0-	-0-			N	190	187	1	153	
06		2430 X	1536	-0-	-894			N	94			247	
*07		2582 X	2582	-0-	-0-			N	233	373	1	107	

HUGGINS #1				WELL #:	2	RRCID ->	114388	COMPL. DATE	12/11/1984	TOTAL DEPTH	12358	PERF.	11926 - 11982
02		28 N	8	-0-	-20			N	-0-			150	
03		31 N	-0-	-0-	-31			N	-0-			150	
04		30 N	-0-	-0-	-30			N	-0-			150	
05		28 N	28	-0-	-0-			N	20			170	
06		6 N	6	-0-	-0-			N	-0-			170	
*07		169 N	169	-0-	-0-			N	43			213	

BISHOP GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	232546	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	12430	PERF.	11826 - 12213
02		3108 X	45	-0-	-3063			N	-0-			133	
03		3441 X	17	-0-	-3424			N	-0-			133	
04		3330 X	113	-0-	-3217			N	4	9		137	
05		217 X	98	-0-	-119			N	-0-			137	
06		210 X	169	-0-	-41			N	6			143	
*07		168 X	168	-0-	-0-			N	34			177	

CHURCH HILL (TRAVIS PEAK)				18182 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RUSK					
LATX OPERATIONS, LLC				489940									
LUTHER ROSS SWD				WELL #:	1	RRCID ->	213275	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	7092	PERF.	6068 - 6924
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CLINTON LAKE (COTTON VALLEY) SOJOURNER DRILLING CORPORATION STILES TRUST		19007 500 800750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARION					
		WELL #:	2	RRCID ->	245691	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	8309 - 10600		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100

COKE (BACON) CINRON ENERGY, LLC WHITE, DENTON		19381 100 153512		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD					
		WELL #:	1	RRCID ->	089155	COMPL. DATE	04/09/1980	TOTAL DEPTH	8711	PERF.	8036 - 8046		
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72

COKE (GLOYD) CINRON ENERGY, LLC HUDSON, L. H.		19381 180 153512		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD					
		WELL #:	1	RRCID ->	047748	COMPL. DATE	10/09/1969	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8194 - 8226		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58

GTG OPERATING, LLC COKE UNIT -A-		337080											
		WELL #:	1D	RRCID ->	022872	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	8286	PERF.	4808 - 5090		
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	23			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	23			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	23			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	23			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	23			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	23			N	NO RPT			-0-

COKE (HILL) GTG OPERATING, LLC COKE UNIT -A-		19381 450 337080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD					
		WELL #:	2	RRCID ->	015950	COMPL. DATE	02/25/1963	TOTAL DEPTH	8294	PERF.	7979 - 8016		
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
03		DLQ G-10	35	-0-	35	35	35 1		Y	-0-			12
04		DLQ G-10	41	-0-	41	76	41 1		Y	-0-			12
05		126 N	50	-0-	-76	-0-	50 1		Y	-0-			12
06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 1		Y	-0-			12
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12

COKE (YOUNG ZONE)		19381 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD		
GTG OPERATING, LLC		337080								
FAULK, E. L.		WELL #:	2R	RRCID ->	179911	COMPL. DATE	11/09/2000	TOTAL DEPTH	8946 PERF. 8071 - 8096	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

COKE, S. (HILL)		19387 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD		
GTG OPERATING, LLC		337080								
COKE UNIT -A-		WELL #:	6	RRCID ->	189987	COMPL. DATE	07/17/2002	TOTAL DEPTH	8946 PERF. 7820 - 7898	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

CONCORD DOME (RODESSA)		20053 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON		
ARMOR RESOURCES LLC		031587								
JAMES TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	195764	COMPL. DATE	05/10/2003	TOTAL DEPTH	12306 PERF.10526 - 10774	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PERMIAN NATURAL RESOURCES		655818		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON		
MARKS		031587								
		WELL #:	1	RRCID ->	187192	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	12402 PERF.10688 - 10942	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		136
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		136
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		136
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		136
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		136
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		136

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/13/2021

CONEY (RODESSA)		20096 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHELBY		
ADVANTEK SHELBY COUNTY LLC		008474								
SHELBY SALTY SWD		WELL #:	1	RRCID ->	217241	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	7021 PERF. 6601 - 6800	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

COMMON DISPOSAL, LLC		169728		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHELBY		
HUDSPETH SWD		008474								
		WELL #:	1S	RRCID ->	261592	COMPL. DATE	07/10/2021	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 6700 - 6800	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

COON CREEK (RODESSA)																
NORTH LAKE RESOURCES LLC																
OUSLEY, J.W. "B"																
20415 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE																
100308																
WELL #: 1 RRCID -> 077533 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8094 - 8104																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		56 N	19	-0-	-37	-0-	19	2			N	-0-				102
03		62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-				102
04		60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-	73	1		29
05		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-				29
06		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-				29
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				29

COON CREEK GAS UNIT																
WELL #: 1 RRCID -> 078493 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 8072 - 8180																
02		28 N	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-				44
03		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-				44
04		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-				44
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-				44
06		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-				44
07		13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT				44

OUSLEY GAS UNIT "B"																
WELL #: 2 RRCID -> 154076 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8006 - 8036																
02		28 N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-				45
03		15 N	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-				45
04		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-				45
05		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-				45
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				45
07		11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT				45

COON CREEK (TRAVIS PEAK)																
DUNN RESOURCES, LLC																
WHITE SUN GAS UNIT																
20415 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE																
234351																
WELL #: 1 RRCID -> 272592 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9948 - 10084																
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77

CORNWALL (TRAVIS PEAK 6250)																
SLANT OPERATING, LLC																
CORNWALL-JORDAN																
20683 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA																
786697																
WELL #: 1 RRCID -> 124941 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6257 - 6554																
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK)																
STROUD PETROLEUM, INC.																
NICHOLAS																
21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
828082																
WELL #: 1 RRCID -> 223475 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 11373 PERF. 7857 - 7978																
02		554 N	554	-0-	-0-	-0-	543	2	11	9	N	10				57
03		335 N	335	-0-	-0-	-0-	329	2	6	9	N	5				62
04		720 N	19	-0-	-701	-0-	19	2			N	-0-				62
05		985 N	985	-0-	-0-	-0-	957	2	28	9	N	25				87
*06		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1380	2	24	9	N	22				109
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				109

 COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
 GASTON WELL #: 1 RRCID -> 229405 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7950 - 8164

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	732	2	17	9	N	15					115
03	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1110	2	24	9	N	22	100	1			37
04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	917	2	19	9	N	17					54
05	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1658	2	28	9	N	25					79
*06	1110 N	485	-0-	-625	-0-	479	2	6	9	N	5					84
07	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					84

 KANGERGA WELL #: 1R RRCID -> 232650 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7916 - 7924

02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	567	2	36	9	N	33					126
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	550	2	24	9	N	22	100	1			48
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	504	2	36	9	N	33					81
05	651 N	407	-0-	-244	-0-	366	2	41	9	N	37					118
*06	570 N	290	-0-	-280	-0-	239	2	51	9	N	46					164
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					164

 PERRY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 290350 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7915 - 7965

02	4536 X	3876	-0-	-660	-0-	3809	2	67	9	N	61	171	1			100
03	5022 X	3982	-0-	-1040	-0-	3918	2	64	9	N	58	81	1			77
04	4590 X	3858	-0-	-732	-0-	3789	2	69	9	N	63					140
05	4743 X	3612	-0-	-1131	-0-	3548	2	64	9	N	58					198
*06	4590 X	3563	-0-	-1027	-0-	3502	2	61	9	N	55	167	1			86
07	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					86

 FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 292184 COMPL. DATE 10/20/2021 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7974 - 7982

02	3808 X	1706	-0-	-2102	-0-	1680	2	26	9	N	24					165
03	4216 X	1630	-0-	-2586	-0-	1606	2	24	9	N	22	135	1			52
04	4080 X	1007	-0-	-3073	-0-	990	2	17	9	N	15					67
05	4216 X	1583	-0-	-2633	-0-	1562	2	21	9	N	19					86
*06	2280 X	1437	-0-	-843	-0-	1417	2	20	9	N	18					104
07	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					104

 SYDRI OPERATING, LLC 833597
 NICHOLS WELL #: 1 RRCID -> 190152 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8020

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 SILER, P. & G. WELL #: 1 RRCID -> 191303 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7910 - 7997

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 21109 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597														
MOORE, GLORIA		WELL #: 1		RRCID -> 193178		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8014								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, GLORIA "A"		WELL #: 2		RRCID -> 193891		COMPL. DATE 12/01/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7949 - 7961								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON "P"		WELL #: 17		RRCID -> 227093		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8000								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			33
*06	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	160	1	1227	3	N	56					89
						62	9									
07	14B2 EXT	2054	-0-	2054	2054	230	1	1799	3	N	23					112
						25	9									

MOYERS		WELL #: 1		RRCID -> 228039		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7862 - 8008								
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	35	1	271	3	N	-0-					48
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	34	1	281	3	N	-0-					48
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	40	1	241	3	N	-0-					48
05	341 N	295	-0-	-46	-0-	34	1	261	3	N	-0-					48
*06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	44	1	340	3	N	42					90
						46	9									
*07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	34	1	266	3	N	74					164
						81	9									

HOUSTON "G"		WELL #: 8		RRCID -> 241799		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 8016								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS "F"		WELL #: 6		RRCID -> 290395		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7873 - 8016								
02	252 N	250	-0-	-2	-0-	28	1	222	3	N	-0-					-0-
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	31	1	260	3	N	-0-					-0-
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	37	1	223	3	N	-0-					-0-
05	279 N	273	-0-	-6	-0-	31	1	242	3	N	-0-					-0-
06	270 N	174	-0-	-96	-0-	20	1	154	3	N	-0-					-0-
07	248 N	133	-0-	-115	-0-	15	1	118	3	N	-0-					-0-

DANVILLE (GLOYD) 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TITAN ROCK E&P, LLC 860931
 GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 C RRCID -> 130218 COMPL. DATE 01/30/1989 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6745 - 6748

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

GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 155545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6776 - 6779

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	Y	-0-			-0-
*07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	2	Y	-0-			-0-

STARR DICKSON GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 177275 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6972 - 6976

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 177441 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6825 - 6830

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: RRCID -> 180652 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6778 - 6782

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2019

M.G.M. GRIFFIN G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 196557 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6762 - 6793

02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	123	1	463	2	Y	-0-			-0-
03	713 N	644	-0-	-69	-0-	125	1	519	2	Y	-0-			-0-
04	660 N	625	-0-	-35	-0-	62	1	563	2	Y	-0-			-0-
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	90	1	583	2	Y	-0-			-0-
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	97	1	548	2	Y	-0-			-0-
*07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	122	1	530	2	Y	-0-			-0-

DANVILLE (HENDERSON)
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC
KINNEY, J. C.

23089 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
722890
WELL #: 1 C RRCID -> 015960 COMPL. DATE 01/16/1962 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6770 - 6775

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

DANVILLE (PETTIT-A-OIL)
TITAN ROCK E&P, LLC
GRIFFIN RANCH G.U. 2

23089 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
860931
WELL #: 14 RRCID -> 243356 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7437 - 7808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
06	11 N	4	-0-	-7	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (RODESSA)
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC
FLANAGAN

23089 721 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
722890
WELL #: 4 RRCID -> 175002 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 6780 - 6883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)
BUFFCO PRODUCTION INC.
LEE, W.C.

23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
106406
WELL #: 1 RRCID -> 231087 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9302 - 9650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE, W.C.

WELL #: 2 RRCID -> 236214 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8122 - 9420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406														
LARS		WELL #: 1		RRCID -> 238015		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 9727 PERF. 7749 - 9540								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE, W.C.		WELL #: 3		RRCID -> 238995		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8253 - 9608								
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					28
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					28
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	736	3	90	9	N	82	19	8			91
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	712	3		4	9	N	4	4	8		91
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	408	3		1	9	N	1	1	8		91
*07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	270	3		6	9	N	5				96

EXCO OPERATING COMPANY, LP		256915		RRCID -> 267446		COMPL. DATE 08/24/2012		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9838 - 11768								
JOHNSTON, PATSY		WELL #: 1														
02	1064 X	714	-0-	-350	-0-	5	1	709	2	N	-0-					-0-
03	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	10	1	1710	2	N	-0-					-0-
04	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	28	1	2643	2	N	-0-					-0-
05	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	30	1	2285	2	N	-0-					-0-
06	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	29	1	2092	2	N	-0-					-0-
07	2604 N	1379	-0-	-1225	-0-	30	1	1349	2	N	-0-					-0-

LARGO OIL COMPANY		486640		RRCID -> 089043		COMPL. DATE 02/12/1980		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7526 - 545								
SPELLINGS, HATTIE GAS UNIT #1		WELL #: 1														
02	700 N	209	-0-	-491	-0-	198	2	11	9	N	10					120
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					120
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-	92	1			28
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					28
*06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					28
*07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					28

LONG TRUSTS, THE		507585		RRCID -> 015983		COMPL. DATE 08/03/1959		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7372 - 7384								
LEE, C. W.		WELL #: 1														
02	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					115
03	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			N	-0-					115
04	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	2			N	-0-					115
05	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-					115
*06	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					115
07	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					115

DANVILLE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127812		COMPL. DATE 06/01/1988		TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7611 - 7668								
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
BARTON, MARTHA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 137029 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7358 - 7412

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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 118210 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7546 - 7748

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7376 - 7785

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145541 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7450

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE STAR WELL #: 2 RRCID -> 163783 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7276 - 7915

02	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	602	1	1626	2	N	131	171	1			133
							144	9									
03	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	700	1	1768	2	N	140	170	1	5	8	98
							154	9									
04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	621	1	1630	2	N	122	153	1			67
							134	9									
05	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	739	1	1841	2	N	107	1	8			173
							118	9									
06	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	677	1	1804	2	N	138	164	1			147
							152	9									
*07	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	654	1	1615	2	N	65					212
							72	9									

HOLT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 167762 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7560 - 7904

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 168086 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7469 - 8896												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	216	1	600	2	Y	4	14 1
						4	9					3
03	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	443	1	1116	2	Y	55	48 8
						61	9					10
04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	343	1	877	2	Y	6	
						7	9					16
05	155 N	93	-0-	-62	-0-	13	1	34	2	Y	42	16 1 42 8
						46	9					-0-
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	174	1	460	2	Y	2	
						2	9					2
07	1271 N	782	-0-	-489	-0-	226	1	554	2	Y	2	3 1
						2	9					1
FLANAGAN WELL #: 7 RRCID -> 226559 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7504 - 7752												
02	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	447	1	1225	2	Y	35	
						39	9					116
03	2139 N	1907	-0-	-232	-0-	523	1	1322	2	Y	56	115 1
						62	9					57
04	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	495	1	1315	2	Y	47	
						52	9					104
05	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	555	1	1392	2	Y	38	111 1 4 8
						42	9					27
06	1860 N	1813	-0-	-47	-0-	481	1	1300	2	Y	29	
						32	9					56
07	1922 N	1753	-0-	-169	-0-	493	1	1215	2	Y	41	
						45	9					97
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7586 - 10644												
02	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	385	1	1042	2	Y	7	16 1
						8	9					3
03	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	352	1	895	2	Y	6	
						7	9					9
04	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	328	1	871	2	Y	6	
						7	9					15
05	1581 N	1314	-0-	-267	-0-	373	1	933	2	Y	7	15 1
						8	9					7
06	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	443	1	1186	2	Y	3	
						3	9					10
*07	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	448	1	1106	2	Y	12	20 1
						13	9					2
SHARPE, DOT WELL #: 4 RRCID -> 229744 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8366 - 10556												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 232835 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 8800 - 10674												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	393	1	1070	2	Y	29	15
03	1829 N	1785	-0-	-44	-0-	495	1	1250	2	Y	36	51
04	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	513	1	1343	2	Y	36	87
05	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	551	1	1371	2	Y	38	38
06	1740 N	1687	-0-	-53	-0-	457	1	1218	2	Y	11	49
07	1953 N	1672	-0-	-281	-0-	466	1	1149	2	Y	52	9

FLANAGAN WELL #: 10 RRCID -> 235411 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10874 PERF. 7722 - 10696												
02	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	539	1	1459	2	Y	16	46
03	2139 N	2127	-0-	-12	-0-	596	1	1506	2	Y	23	24
04	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	576	1	1506	2	Y	21	45
05	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	662	1	1652	2	Y	18	11
06	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	611	1	1633	2	Y	14	25
*07	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	629	1	1551	2	Y	29	45

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 237562 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7596 - 10688												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237622 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7602 - 10669												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

FLANAGAN WELL #: 9 RRCID -> 237854 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 7559 - 10644												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
LEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238030 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10877 PERF. 7654 - 10727															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FLANAGAN WELL #: 8 RRCID -> 239469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8378 - 10678															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FLANAGAN WELL #: 12 RRCID -> 239470 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9130 - 10653															
02		187 N	187	-0-	-0-	-0-	50	1	137	2	Y	-0-			-0-
03		212 N	212	-0-	-0-	-0-	60	1	152	2	Y	-0-			-0-
04		227 N	227	-0-	-0-	-0-	62	1	165	2	Y	-0-			-0-
05		256 N	256	-0-	-0-	-0-	72	1	180	2	Y	4	4 8		-0-
06		240 N	240	-0-	-0-	-0-	65	1	175	2	Y	-0-			-0-
07		248 N	236	-0-	-12	-0-	68	1	168	2	Y	-0-			-0-

FLANAGAN WELL #: 11 RRCID -> 239471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7530 - 10689															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FLANAGAN WELL #: 14 RRCID -> 241340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8478 - 10647															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 241931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7600 - 10672															
02		49 N	49	-0-	-0-	-0-	12	1	37	2	Y	-0-			-0-
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	18	2	Y	8	8 8		-0-
04		24 N	24	-0-	-0-	-0-	6	1	18	2	Y	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890														
FLANAGAN		WELL #: 13		RRCID -> 243276		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7586 - 10720								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 16		RRCID -> 243343		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 10815 PERF. 8328 - 10632								
02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	240	1	677	2	Y	4	11	1			2
						4	9									
03	1519 N	1479	-0-	-40	-0-	419	1	1054	2	Y	5					7
						6	9									
04	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	477	1	1195	2	Y	5					12
						6	9									
05	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	381	1	938	2	Y	4	12	1			4
						4	9									
06	1440 N	1248	-0-	-192	-0-	339	1	908	2	Y	1					5
						1	9									
07	1736 N	556	-0-	-1180	-0-	152	1	397	2	Y	6	11	1			-0-
						7	9									
LONE STAR		WELL #: 3		RRCID -> 243372		COMPL. DATE 10/25/2008		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7520 - 10669								
02	2352 N	1145	-0-	-1207	-0-	303	1	842	2	Y	-0-					137
03	2015 N	1117	-0-	-898	-0-	315	1	801	2	Y	1	1	8			137
						1	9									
04	1470 N	1061	-0-	-409	-0-	294	1	767	2	Y	-0-					137
05	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	384	1	925	2	Y	33	6	8			164
						36	9									
06	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	619	1	1663	2	Y	16					180
						18	9									
*07	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	834	1	2052	2	Y	16	176	1	2	8	18
						18	9									
LEE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 245366		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 10923 PERF. 7538 - 10727								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
LONE STAR		WELL #: 4		RRCID -> 245367		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7495 - 10666								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LEE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 245371		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7524 - 10749								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG									
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																			
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245528										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	7556 - 9623				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FLANAGAN WELL #: 20 RRCID -> 245652										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10926	PERF.	8746 - 8939				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245872										COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	10934	PERF.	7646 - 10734				
02		1148 N	961	-0-	-187	-0-	257	1	700	2	Y	4	14	1					2
03		1457 N	1212	-0-	-245	-0-	341	1	865	2	Y	5							7
04		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	359	1	910	2	Y	3							10
05		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	436	1	1083	2	Y	4	10	1					4
06		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	371	1	993	2	Y	1							5
07		1302 N	1235	-0-	-67	-0-	355	1	874	2	Y	5	9	1					1
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250027										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10975	PERF.	7586 - 10707				
02		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	496	1	1342	2	Y	-0-							17
03		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	542	1	1367	2	Y	-0-							17
04		2100 N	1943	-0-	-157	-0-	528	1	1373	2	Y	38							55
05		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	587	1	1464	2	Y	-0-							55
06		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	511	1	1364	2	Y	-0-							55
07		2015 N	1798	-0-	-217	-0-	519	1	1279	2	Y	-0-							55
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 25 RRCID -> 250046										COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	10975	PERF.	9381 - 10693				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 250694										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	8938 - 10650				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 24 RRCID -> 250695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7526 - 10715														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2492 X	2095	-0-	-397	-0-	563	1	1524	2	Y	7	22	1	3
03	2573 X	2331	-0-	-242	-0-	656	1	1666	2	Y	8			11
04	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	752	1	1968	2	Y	11			22
05	2573 X	1816	-0-	-757	-0-	504	1	1302	2	Y	9	22	1	9
06	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	620	1	1662	2	Y	2			11
07	2387 N	2336	-0-	-51	-0-	669	1	1648	2	Y	17	25	1	3

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251583 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9074 - 10839														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931 GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 1-T RRCID -> 127844 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8098 - 8101														
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	174	1	651	2	N	-0-			-0-
03	992 N	937	-0-	-55	-0-	182	1	755	2	N	-0-			-0-
04	930 N	899	-0-	-31	-0-	89	1	810	2	N	-0-			-0-
05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	126	1	815	2	N	-0-			-0-
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	136	1	768	2	N	-0-			-0-
07	930 N	349	-0-	-581	-0-	65	1	284	2	N	-0-			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 138032 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7395 - 7440														
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	36	1	136	2	Y	-0-			-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	40	1	166	2	Y	-0-			-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	174	2	Y	-0-			-0-
05	186 N	182	-0-	-4	-0-	24	1	158	2	Y	-0-			-0-
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	25	1	139	2	Y	-0-			-0-
07	186 N	156	-0-	-30	-0-	29	1	127	2	Y	-0-			-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 142288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7357 - 7700														
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	52	1	195	2	Y	-0-			-0-
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	47	1	197	2	Y	-0-			-0-
04	270 N	222	-0-	-48	-0-	22	1	200	2	Y	-0-			-0-
05	279 N	225	-0-	-54	-0-	30	1	195	2	Y	-0-			-0-
06	240 N	208	-0-	-32	-0-	31	1	177	2	Y	-0-			-0-
*07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	42	1	181	2	Y	-0-			-0-

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 143383 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7380 - 7804														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931										
GRIFFIN RANCH GU #1		WELL #: 1		RRCID -> 144659		COMPL. DATE 09/01/2002		TOTAL DEPTH 7717 PERF. 6802 - 7654				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	2688 X	1982	-0-	-706	-0-	400	1	1503	2	Y	72	105
03	2976 X	2558	-0-	-418	-0-	456	1	1892	2	Y	191	110
04	2820 X	2517	-0-	-303	-0-	227	1	2070	2	Y	200	119
05	2759 X	2428	-0-	-331	-0-	307	1	1976	2	Y	132	67
06	2490 X	2385	-0-	-105	-0-	335	1	1899	2	Y	137	37
07	2604 X	2341	-0-	-263	-0-	420	1	1824	2	Y	88	125

BELL GU #1		WELL #: 2		RRCID -> 147458		COMPL. DATE 11/26/1993		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7538 - 7821				
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	43	1	56	2	Y	8	7
03	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	356	1	1348	2	Y	33	40
04	3000 N	3436	-0-	436	436	356	1	2974	2	Y	96	87
05	3100 N	3089	-0-	-11	425	424	1	2534	2	Y	119	95
06	3000 N	2879	-0-	-121	304	441	1	2326	2	Y	102	32
*07	1923 X	1619	-0-	-304	-0-	319	1	1248	2	Y	47	27

GRIFFIN RANCH GU #2		WELL #: 3		RRCID -> 154205		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7454 - 8942				
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	104	1	286	2	Y	1	1
03	465 N	444	-0-	-21	-0-	111	1	332	2	Y	1	1
04	450 N	442	-0-	-8	-0-	71	1	371	2	Y	-0-	1
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	88	1	369	2	Y	-0-	-0-
06	420 N	411	-0-	-9	-0-	87	1	323	2	Y	1	-0-
07	465 N	425	-0-	-40	-0-	102	1	311	2	Y	11	7

GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 1		RRCID -> 167482		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7519 - 8401				
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	57	1	215	2	Y	-0-	-0-
03	403 N	318	-0-	-85	-0-	62	1	256	2	Y	-0-	-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	29	1	265	2	Y	-0-	-0-
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	48	1	309	2	Y	-0-	-0-
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	53	1	298	2	Y	-0-	-0-
*07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	95	1	409	2	Y	-0-	-0-

GRIFFIN RANCH GU #1		WELL #: 3		RRCID -> 171146		COMPL. DATE 09/25/1998		TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8310 - 8558				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931								
GUNN, MARGARET		WELL #: 1		RRCID -> 172510		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7321 - 7346		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GUNN, MARGARET		WELL #: 2		RRCID -> 176413		COMPL. DATE 01/31/2000		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7262 - 7768		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FLEWELLEN G U #1		WELL #: 1		RRCID -> 177704		COMPL. DATE 05/19/2000		TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 7635		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 181252		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 187251		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 10825 PERF.10370 - 10663		
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			6
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	109	2	1	9	7
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			7
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	8
06	120 N	90	-0-	-30	-0-	88	2	2	9	10
*07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	11

GINN HEIRS G.U. 1		WELL #: 4		RRCID -> 190969		COMPL. DATE 05/26/2002		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7418 - 7730		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931									
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 199507		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7364 - 10643			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	151 1	353 2	Y	40	72	
03	837 N	710	-0-	-127	-0-	44 9	134 1	Y	31	96 1	7
04	720 N	637	-0-	-83	-0-	34 9	122 1	Y	15		22
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	17 9	136 1	Y	26		48
06	690 N	579	-0-	-111	-0-	29 9	118 1	Y	60	90 1	18
07	651 N	550	-0-	-101	-0-	66 9	123 1	Y	-0-		18

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 199509		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 10953 PERF. 7405 - 10779			
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	232 1	557 2	Y	-0-	-0-	
03	651 N	603	-0-	-48	-0-	118 1	485 2	Y	-0-	-0-	
04	840 N	548	-0-	-292	-0-	108 1	440 2	Y	-0-	-0-	
05	868 N	484	-0-	-384	-0-	108 1	376 2	Y	-0-	-0-	
06	570 N	432	-0-	-138	-0-	101 1	331 2	Y	-0-	-0-	
07	558 N	439	-0-	-119	-0-	98 1	341 2	Y	-0-	-0-	

DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 7		RRCID -> 199837		COMPL. DATE 12/02/2003		TOTAL DEPTH 10969 PERF. 7381 - 10649			
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	199 1	534 2	Y	1	1 1	1
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	1 9	214 1	Y	1	1 1	1
04	840 N	693	-0-	-147	-0-	1 9	123 1	Y	-0-		1
05	806 N	639	-0-	-167	-0-	1 9	140 1	Y	-0-	1 1	-0-
06	810 N	451	-0-	-359	-0-	1 9	119 1	Y	1	1 1	-0-
07	713 N	180	-0-	-533	-0-	12 9	82 1	Y	11	4 1	7

GUNN, MARGARET		WELL #: 3		RRCID -> 200236		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 8987			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GUNN, MARGARET		WELL #: 4		RRCID -> 200979		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 8773			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GUNN, MARGARET		WELL #: 5		RRCID -> 202007		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 8969			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

DANVILLE (TP-CV CONS.)												//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
TITAN ROCK E&P, LLC												//CONT.// 860931									
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1												WELL #: 8		RRCID -> 204693		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 10825		PERF. 7396 - 10594	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
02		170 N	170	-0-	-0-	-0-	57 1	113 2	Y	-0-			-0-								
03		269 N	269	-0-	-0-	-0-	60 1	209 2	Y	-0-			-0-								
04		654 N	654	-0-	-0-	-0-	136 1	518 2	Y	-0-			-0-								
05		186 N	111	-0-	-75	-0-	37 1	74 2	Y	-0-			-0-								
06		270 N	135	-0-	-135	-0-	45 1	90 2	Y	-0-			-0-								
07		496 N	227	-0-	-269	-0-	62 1	165 2	Y	-0-			-0-								

DICKSON, STARR GU #1												WELL #: 10		RRCID -> 204694		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 10848		PERF. 7464 - 10641	
02		522 N	522	-0-	-0-	-0-	110 1	412 2	Y	-0-			-0-								
03		241 N	241	-0-	-0-	-0-	47 1	194 2	Y	-0-			-0-								
04		161 N	161	-0-	-0-	-0-	16 1	145 2	Y	-0-			-0-								
05		124 N	121	-0-	-3	-0-	16 1	105 2	Y	-0-			-0-								
06		129 N	129	-0-	-0-	-0-	19 1	110 2	Y	-0-			-0-								
07		124 N	87	-0-	-37	-0-	16 1	71 2	Y	-0-			-0-								

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1												WELL #: 10		RRCID -> 205940		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 10884		PERF. 7926 - 10625	
02		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	463 1	1065 2	Y	10			19								
							11 9														
03		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	366 1	1427 2	Y	9	26 1		2								
							10 9														
04		1650 N	1633	-0-	-17	-0-	333 1	1296 2	Y	4			6								
							4 9														
05		1705 N	1019	-0-	-686	-0-	237 1	774 2	Y	7			13								
							8 9														
06		1740 N	860	-0-	-880	-0-	207 1	635 2	Y	16	24 1		5								
							18 9														
07		1674 N	1203	-0-	-471	-0-	282 1	921 2	Y	-0-			5								

MCWHORTER-RUNDELL												WELL #: 1		RRCID -> 211106		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 10786		PERF. 7429 - 10593	
02		79 N	79	-0-	-0-	-0-	17 1	62 2	Y	-0-			-0-								
03		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		Y	-0-			-0-								
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-								
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-								
*07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-								

DICKSON, STARR GU #1												WELL #: 9		RRCID -> 211661		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 10798		PERF. 7696 - 8203	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	16 1	65 2	Y	-0-			-0-								
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-								
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-								
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								

DICKSON, STARR GU #1												WELL #: 8		RRCID -> 211664		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 10907		PERF. 7793 - 10634	
02		704 N	704	-0-	-0-	-0-	193 1	511 2	Y	-0-			-0-								
03		960 N	960	-0-	-0-	-0-	237 1	723 2	Y	-0-			-0-								
04		887 N	887	-0-	-0-	-0-	142 1	745 2	Y	-0-			-0-								
05		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	208 1	935 2	Y	-0-			-0-								
06		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	224 1	924 2	Y	-0-			-0-								
*07		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	267 1	890 2	Y	-0-			-0-								

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG									
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931															
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 216269		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 10727 PERF. 7348 - 10649									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 6		RRCID -> 216274		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 10626 PERF. 7456 - 10626									
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		78 N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	2	Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	14	1	77	2	Y	-0-					-0-
07		93 N	37	-0-	-56	-0-	7	1	30	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 5		RRCID -> 216607		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7458 - 8294									
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 217436		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A									
02		244 N	244	-0-	-0-	-0-	84	1	131	2	Y	26					47
							29	9									
03		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	310	1	1215	2	Y	19	62	1			4
							21	9									
04		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	224	1	835	2	Y	10					14
							11	9									
05		945 N	945	-0-	-0-	-0-	219	1	707	2	Y	17					31
							19	9									
06		1290 N	563	-0-	-727	-0-	139	1	382	2	Y	38	58	1			11
							42	9									
07		1116 N	134	-0-	-982	-0-	55	1	79	2	Y	-0-					11

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 218352		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9050 - 10654									
02		219 N	219	-0-	-0-	-0-	83	1	136	2	Y	-0-					-0-
03		341 N	255	-0-	-86	-0-	73	1	182	2	Y	-0-					-0-
04		300 N	284	-0-	-16	-0-	77	1	207	2	Y	-0-					-0-
05		300 N	300	-0-	-0-	-0-	87	1	213	2	Y	-0-					-0-
06		240 N	217	-0-	-23	-0-	71	1	146	2	Y	-0-					-0-
07		279 N	217	-0-	-62	-0-	70	1	147	2	Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 218353		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 11084 PERF. 9324 - 10892									
02		315 N	315	-0-	-0-	-0-	110	1	205	2	Y	-0-					-0-
03		434 N	354	-0-	-80	-0-	91	1	263	2	Y	-0-					-0-
04		420 N	369	-0-	-51	-0-	93	1	276	2	Y	-0-					-0-
05		365 N	365	-0-	-0-	-0-	100	1	265	2	Y	-0-					-0-
06		330 N	285	-0-	-45	-0-	85	1	200	2	Y	-0-					-0-
07		372 N	303	-0-	-69	-0-	88	1	215	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931										
GRIFFIN RANCH GU 6		WELL #: 6		RRCID -> 219704		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 10841 PERF. 7439 - 10660				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2380 X	2180	-0-	-200	-0-	503 1	1677 2	Y	-0-			-0-
03	3007 X	2337	-0-	-670	-0-	504 1	1833 2	Y	-0-			-0-
04	2940 X	2387	-0-	-553	-0-	290 1	2097 2	Y	-0-			-0-
05	3038 X	2321	-0-	-717	-0-	366 1	1955 2	Y	-0-			-0-
06	2940 X	2084	-0-	-856	-0-	364 1	1720 2	Y	-0-			-0-
07	2480 X	2034	-0-	-446	-0-	431 1	1603 2	Y	-0-			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4		WELL #: 3		RRCID -> 220293		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8101 - 10647				
02	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	357 1	1127 2	Y	-0-			-0-
03	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	344 1	1167 2	Y	-0-			-0-
04	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	285 1	2048 2	Y	-0-			-0-
05	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	402 1	2187 2	Y	-0-			-0-
06	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	472 1	2331 2	Y	-0-			-0-
07	2139 N	1967	-0-	-172	-0-	418 1	1546 2	Y	3	1 1		2
						3 9						

FLEWELLEN G U #1		WELL #: 5		RRCID -> 220848		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7566 - 9032				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FLEWELLEN G U #1		WELL #: 3		RRCID -> 220853		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7572 - 7768				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUNN, MARGARET		WELL #: 10		RRCID -> 220858		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7738 - 8917				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DICKSON, STARR GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 221116		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7531 - 9050				
02	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	323 1	1211 2	Y	-0-			-0-
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	159 1	659 2	Y	-0-			-0-
04	780 N	537	-0-	-243	-0-	53 1	484 2	Y	-0-			-0-
05	806 N	256	-0-	-550	-0-	34 1	222 2	Y	-0-			-0-
06	780 N	189	-0-	-591	-0-	28 1	161 2	Y	-0-			-0-
07	558 N	309	-0-	-249	-0-	58 1	251 2	Y	-0-			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)														
//CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931														
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221194 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12109 PERF. 8217 - 10639														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3416 X	2271	-0-	-1145	-0-	522	1	1748	2	Y	1	2	1	2
03	3782 X	2615	-0-	-1167	-0-	558	1	2056	2	Y	1	2	1	1
04	3090 X	2227	-0-	-863	-0-	274	1	1952	2	Y	1	1	1	1
05	3007 X	2656	-0-	-351	-0-	411	1	2244	2	Y	1	2	1	-0-
06	2730 X	2252	-0-	-478	-0-	389	1	1862	2	Y	1	1	1	-0-
07	2604 X	1636	-0-	-968	-0-	353	1	1260	2	Y	21	7	1	14

CUNYUS, G.B. WELL #: 2 RRCID -> 221862 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9004 - 10763														
02	924 X	396	-0-	-528	-0-	83	1	313	2	Y	-0-			-0-
03	1023 X	572	-0-	-451	-0-	111	1	461	2	Y	-0-			-0-
04	990 X	490	-0-	-500	-0-	48	1	442	2	Y	-0-			-0-
05	434 N	268	-0-	-166	-0-	36	1	232	2	Y	-0-			-0-
06	540 N	471	-0-	-69	-0-	71	1	400	2	Y	-0-			-0-
*07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	93	1	405	2	Y	-0-			-0-

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 221896 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 8468 - 10656														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 222258 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 8635 - 10713														
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	85	1	211	2	Y	-0-			-0-
03	496 N	267	-0-	-229	-0-	77	1	190	2	Y	-0-			-0-
04	450 N	261	-0-	-189	-0-	53	1	208	2	Y	-0-			-0-
05	341 N	118	-0-	-223	-0-	43	1	75	2	Y	-0-			-0-
06	270 N	224	-0-	-46	-0-	59	1	165	2	Y	-0-			-0-
*07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	113	1	356	2	Y	-0-			-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 2 RRCID -> 222593 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7552 - 9084														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222961 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9209 - 10756														
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	61	1	72	2	Y	-0-			-0-
03	496 N	243	-0-	-253	-0-	74	1	169	2	Y	-0-			-0-
04	420 N	303	-0-	-117	-0-	84	1	219	2	Y	-0-			-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	68	1	123	2	Y	-0-			-0-
06	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	246	1	765	2	Y	-0-			-0-
07	310 N	309	-0-	-1	-0-	93	1	216	2	Y	-0-			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)			//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG			
TITAN ROCK E&P, LLC			//CONT.// 860931										
GRIFFIN RANCH G.U. 2			WELL #: 9		RRCID -> 223203		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8342 - 9007			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	749	1	2599	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
03	3658 X	3585	-0-	-73	-0-	746	1	2839	2	Y	-0-	1 1	-0-
04	3540 X	3382	-0-	-158	-0-	388	1	2994	2	Y	-0-		-0-
05	3658 X	3192	-0-	-466	-0-	483	1	2708	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
06	3540 X	3320	-0-	-220	-0-	550	1	2770	2	Y	-0-		-0-
07	3658 X	3524	-0-	-134	-0-	709	1	2807	2	Y	7	2 1	5
						8	9						
GUNN, MARGARET			WELL #: 9		RRCID -> 223228		COMPL. DATE 10/01/2006			TOTAL DEPTH 10807 PERF. 7489 - 8974			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1			WELL #: 18		RRCID -> 223284		COMPL. DATE 08/03/2006			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9290 - 10602			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
GUNN, MARGARET			WELL #: 6		RRCID -> 223414		COMPL. DATE 08/14/2006			TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7614 - 9078			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
GUNN, MARGARET			WELL #: 11		RRCID -> 223418		COMPL. DATE 06/17/2006			TOTAL DEPTH 11101 PERF. 7888 - 9298			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
GRIFFIN RANCH G.U. 2			WELL #: 8		RRCID -> 223621		COMPL. DATE 11/18/2006			TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8192 - 10713			
02	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	420	1	1364	2	Y	2	6 1	4
						2	9						
03	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	534	1	1957	2	Y	5	6 1	3
						6	9						
04	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	353	1	2673	2	Y	3	2 1	4
						3	9						
05	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	434	1	2395	2	Y	3	6 1	1
						3	9						
06	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	493	1	2448	2	Y	4	4 1	1
						4	9						
*07	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	618	1	2412	2	Y	60	21 1	40
						66	9						

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931										
GUNN, MARGARET GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 224162		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 10875 PERF. 7510 - 10664				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	646	1	791	2	Y	-0-	81
03	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	721	1	1349	2	Y	34	35
04	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	37	9	731	1	Y	4	39
05	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	4	9	688	1	Y	33	72
06	2040 N	2021	-0-	-19	-0-	36	9	739	1	Y	50	43
07	2139 N	2046	-0-	-93	-0-	55	9	819	1	Y	21	64
						23	9					

FLEWELLEN G U #1		WELL #: 9		RRCID -> 224795		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 9074				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		

FLEWELLEN G U #1		WELL #: 8		RRCID -> 224801		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7754 - 9183				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		

GRIFFIN RANCH G.U. 1		WELL #: 7		RRCID -> 224915		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8560 - 10750				
02	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	319	1	984	2	Y	-0-	-0-
03	1736 N	1323	-0-	-413	-0-	307	1	1016	2	Y	-0-	-0-
04	1500 N	1382	-0-	-118	-0-	191	1	1191	2	Y	-0-	-0-
05	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	269	1	1334	2	Y	-0-	-0-
06	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	286	1	1278	2	Y	-0-	-0-
*07	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	360	1	1292	2	Y	-0-	-0-

GUNN, MARGARET		WELL #: 7		RRCID -> 224986		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 9201				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

GUNN, MARGARET GU 1		WELL #: 13		RRCID -> 224989		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 10904 PERF. 7674 - 10802				
02	3304 X	1691	-0-	-1613	-0-	757	1	934	2	Y	-0-	-0-
03	3410 X	2006	-0-	-1404	-0-	699	1	1307	2	Y	-0-	-0-
04	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	741	1	1341	2	Y	-0-	-0-
05	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	771	1	1579	2	Y	-0-	-0-
06	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	818	1	1364	2	Y	-0-	-0-
*07	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	882	1	1299	2	Y	-0-	-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931										
FLEWELLEN GU 1		WELL #: 13		RRCID -> 226313		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 10938 PERF. 7578 - 10770				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	86	1	133	2	Y	-0-	-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	59	1	100	2	Y	-0-	-0-
04	300 N	267	-0-	-33	-0-	78	1	189	2	Y	-0-	-0-
05	248 N	219	-0-	-29	-0-	74	1	145	2	Y	-0-	-0-
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	80	1	164	2	Y	-0-	-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	87	1	192	2	Y	-0-	-0-

FLEWELLEN GU 1		WELL #: 14		RRCID -> 226315		COMPL. DATE 12/19/2006		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7626 - 10688				
02	2296 X	1449	-0-	-847	-0-	440	1	1003	2	Y	5	59
03	2356 X	1530	-0-	-826	-0-	315	1	1200	2	Y	14	73
04	2280 X	1097	-0-	-1183	-0-	237	1	860	2	Y	-0-	73
05	2356 X	1988	-0-	-368	-0-	444	1	1537	2	Y	6	79
06	1950 X	1574	-0-	-376	-0-	368	1	1182	2	Y	22	101
*07	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	405	1	1368	2	Y	5	106

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 226407		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 10827 PERF. 7406 - 10607				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GUNN, MARGARET GU 1		WELL #: 14		RRCID -> 227214		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7608 - 10640				
02	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	400	1	929	2	Y	-0-	-0-
03	3100 N	3249	-0-	149	149	626	1	2623	2	Y	-0-	-0-
04	3000 N	3170	-0-	170	319	613	1	2557	2	Y	-0-	-0-
05	3100 N	2861	-0-	-239	80	617	1	2244	2	Y	-0-	-0-
06	2610 X	2150	-0-	-460	-0-	489	1	1661	2	Y	-0-	-0-
07	2697 X	2086	-0-	-611	-0-	462	1	1624	2	Y	-0-	-0-

GUNN, MARGARET GU 1		WELL #: 15		RRCID -> 229243		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7602 - 10770				
02	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	512	1	1209	2	Y	-0-	-0-
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	132	1	446	2	Y	-0-	-0-
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	170	1	615	2	Y	-0-	-0-
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	193	1	619	2	Y	-0-	-0-
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	98	1	246	2	Y	-0-	-0-
07	186 N	43	-0-	-143	-0-	34	1	9	2	Y	-0-	-0-

GUNN, MARGARET GU 1		WELL #: 16		RRCID -> 229320		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 11069 PERF. 7778 - 10794				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931														
RUNDELL-MCWHORTER		WELL #: 2		RRCID -> 229412		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8105 - 10587								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	2	Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	15	1	64	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 8		WELL #: 1		RRCID -> 231468		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10793		PERF. 7986 -		9586		
02	3388 X	1824	-0-	-1564	-0-	428	1	1395	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
03	3007 X	1571	-0-	-1436	-0-	355	1	1215	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
04	2790 X	1566	-0-	-1224	-0-	209	1	1357	2	Y	-0-					1
05	2759 X	1701	-0-	-1058	-0-	283	1	1418	2	Y	-0-		1	1		-0-
06	2670 X	1482	-0-	-1188	-0-	274	1	1207	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	2015 X	1891	-0-	-124	-0-	401	1	1473	2	Y	15	5	1			10
						17	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 8		WELL #: 3		RRCID -> 231581		COMPL. DATE		09/21/2007		TOTAL DEPTH 7814		PERF. 7486 -		7766		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	Y	-0-					-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	69	-0-	69	-0-	13	1	56	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 2		RRCID -> 231582		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10757		PERF. 7808 -		8270		
02	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	420	1	1448	2	Y	-0-					-0-
03	2356 N	2142	-0-	-214	-0-	447	1	1695	2	Y	-0-					-0-
04	1950 N	1694	-0-	-256	-0-	199	1	1470	2	Y	23	13	1			10
						25	9									
05	2077 N	1289	-0-	-788	-0-	203	1	1053	2	Y	30	25	1			15
						33	9									
06	2070 N	1448	-0-	-622	-0-	241	1	1143	2	Y	58	54	1			19
						64	9									
*07	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	380	1	1472	2	Y	48					67
						53	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 7		RRCID -> 232574		COMPL. DATE		12/11/2007		TOTAL DEPTH 10776		PERF. 8122 -		9838		
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	12	1	43	2	Y	-0-					-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	19	1	78	2	Y	-0-					-0-
04	360 N	109	-0-	-251	-0-	11	1	98	2	Y	-0-					-0-
05	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	90 N	20	-0-	-70	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					-0-
07	124 N	47	-0-	-77	-0-	9	1	38	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 10		RRCID -> 232914		COMPL. DATE		11/29/2007		TOTAL DEPTH 10783		PERF. 7762 -		9803		
02	3556 X	3461	-0-	-95	-0-	773	1	2688	2	Y	-0-					-0-
03	4185 X	3854	-0-	-331	-0-	798	1	3056	2	Y	-0-					-0-
04	4050 X	3699	-0-	-351	-0-	420	1	3279	2	Y	-0-					-0-
05	4061 X	3198	-0-	-863	-0-	484	1	2714	2	Y	-0-					-0-
06	3930 X	3437	-0-	-493	-0-	567	1	2870	2	Y	-0-					-0-
07	3844 X	3102	-0-	-742	-0-	631	1	2471	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 5 RRCID -> 233573 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7419 - 7687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	3284	-0-	484	2433	688	1	2573	2	Y	21		39
03	5847 X	3414	-0-	-2433	-0-	23	9	2724	2	Y	28	34 1	33
04	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	31	9	2836	2	Y	40	41 1	32
05	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	44	9	2709	2	Y	102	84 1	50
06	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	112	9	2401	2	Y	67	86 1	31
07	2635 X	2344	-0-	-291	-0-	427	1	1886	2	Y	19		50
						74	9						
						437	1						
						21	9						

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 234191 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8340 - 10732

02	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	437	1	1429	2	Y	2	3 1	2
03	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2	9	2144	2	Y	1	2 1	1
04	3000 N	3197	-0-	197	197	1	9	2825	2	Y	2	1 1	2
05	2029 N	1832	-0-	-197	-0-	370	1	1532	2	Y	-0-	2 1	-0-
06	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	2	9	1263	2	Y	2	2 1	-0-
*07	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	284	1	1859	2	Y	24	8 1	16
						490	1						
						26	9						

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 10 RRCID -> 235079 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8223 - 10644

02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	74	1	279	2	Y	-0-		-0-
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	95	1	395	2	Y	-0-		-0-
04	360 N	281	-0-	-79	-0-	28	1	253	2	Y	-0-		-0-
05	403 N	266	-0-	-137	-0-	36	1	230	2	Y	-0-		-0-
06	480 N	379	-0-	-101	-0-	57	1	322	2	Y	-0-		-0-
*07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	72	1	313	2	Y	-0-		-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 6 RRCID -> 235081 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8195 - 9806

02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	17	1	65	2	Y	-0-		-0-
03	124 N	84	-0-	-40	-0-	16	1	68	2	Y	-0-		-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	2	Y	-0-		-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	18	1	116	2	Y	-0-		-0-
06	90 N	35	-0-	-55	-0-	5	1	30	2	Y	-0-		-0-
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	16	1	68	2	Y	-0-		-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 8 RRCID -> 235169 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8066 - 10657

02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	69	1	258	2	Y	-0-		-0-
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	64	1	265	2	Y	-0-		-0-
04	360 N	276	-0-	-84	-0-	27	1	249	2	Y	-0-		-0-
05	372 N	298	-0-	-74	-0-	40	1	258	2	Y	-0-		-0-
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	55	1	310	2	Y	-0-		-0-
*07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	68	1	297	2	Y	-0-		-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG						
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931													
GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 11		RRCID -> 235196		COMPL. DATE 02/18/2008			TOTAL DEPTH 10786 PERF. 8173 - 10613						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	258	1	758	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
03	1302 N	940	-0-	-362	-0-	233	1	707	2	Y	-0-	1	1		-0-
04	1140 N	865	-0-	-275	-0-	140	1	724	2	Y	1				1
						1	9								
05	1116 N	841	-0-	-275	-0-	167	1	674	2	Y	-0-	1	1		-0-
06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	191	1	741	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
*07	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	293	1	1001	2	Y	9	3	1		6
						10	9								
GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 4		RRCID -> 236158		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10777 PERF. 8237 - 9870						
02	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	292	1	1073	2	Y	107				189
						118	9								
03	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	283	1	1147	2	Y	112	152	1		149
						123	9								
04	750 N	186	-0-	-564	-0-	14	1	92	2	Y	73	124	1		98
						80	9								
05	1643 N	150	-0-	-1493	-0-	20	1	126	2	Y	4	64	1		38
						4	9								
06	1500 N	120	-0-	-1380	-0-	18	1	100	2	Y	2	29	1		11
						2	9								
07	186 N	121	-0-	-65	-0-	23	1	98	2	Y	-0-				11
CUNYUS RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 237013		COMPL. DATE 10/22/2007			TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8198 - 10726						
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	49	1	185	2	Y	-0-				-0-
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	78	1	322	2	Y	-0-				-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	24	1	223	2	Y	-0-				-0-
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	45	1	288	2	Y	-0-				-0-
06	390 N	138	-0-	-252	-0-	21	1	117	2	Y	-0-				-0-
07	248 N	135	-0-	-113	-0-	25	1	110	2	Y	-0-				-0-
GRIFFIN RANCH G.U. 1		WELL #: 9		RRCID -> 238310		COMPL. DATE 03/28/2008			TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7474 - 9607						
02	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	713	1	2465	2	Y	-0-				-0-
03	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	737	1	2801	2	Y	-0-				-0-
04	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	385	1	2965	2	Y	-0-				-0-
05	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	565	1	3239	2	Y	-0-				-0-
06	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	559	1	2823	2	Y	-0-				-0-
*07	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	744	1	2961	2	Y	-0-				-0-
GRIFFIN RANCH GU #1		WELL #: 10		RRCID -> 242126		COMPL. DATE 03/28/2008			TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8010 - 9380						
02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	220	1	615	2	Y	-0-				-0-
03	1147 N	859	-0-	-288	-0-	217	1	642	2	Y	-0-				-0-
04	1050 N	812	-0-	-238	-0-	112	1	700	2	Y	-0-				-0-
05	930 N	206	-0-	-724	-0-	28	1	178	2	Y	-0-				-0-
06	840 N	240	-0-	-600	-0-	36	1	204	2	Y	-0-				-0-
07	837 N	246	-0-	-591	-0-	46	1	200	2	Y	-0-				-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG					
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931												
GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 8		RRCID -> 242909		COMPL. DATE 01/31/2008			TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7419 - 7800					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	372	1	1282	2	Y	4			7
						4	9							
03	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	350	1	1312	2	Y	5	6	1	6
						6	9							
04	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	187	1	1406	2	Y	7	7	1	6
						8	9							
05	1643 N	1588	-0-	-55	-0-	241	1	1328	2	Y	17	14	1	9
						19	9							
06	1590 N	1494	-0-	-96	-0-	251	1	1231	2	Y	11	15	1	5
						12	9							
07	1643 N	1106	-0-	-537	-0-	233	1	866	2	Y	6			11
						7	9							
GRIFFIN RANCH G.U. 4		WELL #: 5		RRCID -> 243193		COMPL. DATE 06/07/2008			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8129 - 10620					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GRIFFIN RANCH G.U. 5		WELL #: 4		RRCID -> 243373		COMPL. DATE 05/30/2008			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8063					
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	35	1	25	2	Y	14			73
						15	9							
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			73
04	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	7			80
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	44	1	83	2	Y	14			94
						15	9							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7			101
*07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	39	1	35	2	Y	22			123
						24	9							
GRIFFIN RANCH G.U. 5		WELL #: 3		RRCID -> 244129		COMPL. DATE 05/30/2008			TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7460 - 7898					
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	27	1	100	2	Y	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
04	60 N	27	-0-	-33	-0-	3	1	24	2	Y	-0-			-0-
05	155 N	23	-0-	-132	-0-	3	1	20	2	Y	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 13		RRCID -> 244161		COMPL. DATE 07/12/2008			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8035 - 10651					
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	123	1	355	2	Y	-0-			-0-
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	151	1	496	2	Y	-0-			-0-
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	73	1	388	2	Y	-0-			-0-
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	102	1	457	2	Y	-0-			-0-
06	630 N	430	-0-	-200	-0-	90	1	340	2	Y	-0-			-0-
07	465 N	307	-0-	-158	-0-	82	1	222	2	Y	3	1	1	2
						3	9							
DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 13		RRCID -> 244567		COMPL. DATE 04/06/2012			TOTAL DEPTH 10777 PERF. 7480 - 7486					
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	115	1	325	2	Y	-0-			-0-
03	589 N	286	-0-	-303	-0-	81	1	205	2	Y	-0-			-0-
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	84	1	493	2	Y	-0-			-0-
05	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	250	1	1408	2	Y	-0-			-0-
06	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	289	1	1467	2	Y	-0-			-0-
*07	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	264	1	1009	2	Y	-0-			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931									
GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 15		RRCID -> 244633		COMPL. DATE 08/12/2009		TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7465 - 10710			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	455 1	1497 2	Y	-0-	1 1	1
03	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	466 1	1676 2	Y	-0-	1 1	-0-
04	2100 N	1967	-0-	-133	-0-	249 1	1718 2	Y	-0-		-0-
05	2170 N	1121	-0-	-1049	-0-	205 1	916 2	Y	-0-		-0-
06	2070 N	1163	-0-	-907	-0-	226 1	937 2	Y	-0-		-0-
07	2046 N	1111	-0-	-935	-0-	259 1	852 2	Y	-0-		-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 17		RRCID -> 244638		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7896 - 10710			
02	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	296 1	900 2	Y	-0-		-0-
03	1271 N	1254	-0-	-17	-0-	294 1	960 2	Y	-0-		-0-
04	1260 N	988	-0-	-272	-0-	152 1	836 2	Y	-0-		-0-
05	1333 N	951	-0-	-382	-0-	182 1	769 2	Y	-0-		-0-
06	1200 N	788	-0-	-412	-0-	170 1	618 2	Y	-0-		-0-
07	1023 N	695	-0-	-328	-0-	148 1	547 2	Y	-0-		-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 19		RRCID -> 244640		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7570 - 10688			
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	91 1	323 2	Y	-0-		-0-
03	1705 N	497	-0-	-1208	-0-	96 1	401 2	Y	-0-		-0-
04	660 N	619	-0-	-41	-0-	61 1	558 2	Y	-0-		-0-
05	465 N	420	-0-	-45	-0-	56 1	364 2	Y	-0-		-0-
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	88 1	501 2	Y	-0-		-0-
*07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	145 1	630 2	Y	-0-		-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 21		RRCID -> 244643		COMPL. DATE 09/03/2009		TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7612 - 10720			
02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	188 1	704 2	Y	-0-		-0-
03	1209 N	1129	-0-	-80	-0-	219 1	910 2	Y	-0-		-0-
04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	105 1	960 2	Y	-0-		-0-
05	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	145 1	934 2	Y	-0-		-0-
06	1080 N	1037	-0-	-43	-0-	156 1	881 2	Y	-0-		-0-
07	1116 N	1106	-0-	-10	-0-	207 1	899 2	Y	-0-		-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 8		WELL #: 4		RRCID -> 244645		COMPL. DATE 08/25/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7853 - 10758			
02	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	549 1	1847 2	Y	-0-		-0-
03	2728 N	2078	-0-	-650	-0-	454 1	1624 2	Y	-0-		-0-
04	2790 N	1770	-0-	-1020	-0-	229 1	1541 2	Y	-0-		-0-
05	2666 N	1502	-0-	-1164	-0-	256 1	1246 2	Y	-0-		-0-
06	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	377 1	1795 2	Y	-0-		-0-
*07	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	504 1	1917 2	Y	-0-		-0-

DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 16		RRCID -> 246554		COMPL. DATE 05/20/2014		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7441 - 7500			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
 DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 17 RRCID -> 246556 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7679 - 10697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1790 N	1571	-0-	-219	-0-	353	1	1218	2	Y	-0-			-0-
03	1798 X	1304	-0-	-494	-0-	278	1	1026	2	Y	-0-			-0-
04	1740 X	1529	-0-	-211	-0-	178	1	1351	2	Y	-0-			-0-
05	1798 X	1548	-0-	-250	-0-	235	1	1313	2	Y	-0-			-0-
06	1740 X	1580	-0-	-160	-0-	263	1	1317	2	Y	-0-			-0-
*07	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	401	1	1609	2	Y	3	1	1	2
						3	9							

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 14 RRCID -> 246557 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9154 - 10671

02	2352 X	1740	-0-	-612	-0-	388	1	1351	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
03	2883 X	1412	-0-	-1471	-0-	299	1	1113	2	Y	-0-			-0-
04	2790 X	1333	-0-	-1457	-0-	159	1	1174	2	Y	-0-			-0-
05	2387 X	1083	-0-	-1304	-0-	172	1	910	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
06	2100 X	1168	-0-	-932	-0-	201	1	967	2	Y	-0-			-0-
07	1922 X	1265	-0-	-657	-0-	261	1	996	2	Y	7	2	1	5
						8	9							

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 247336 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7824 - 10756

02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	Y	-0-			-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	2	Y	-0-			-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	2	Y	-0-			-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 250141 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8164 - 10626

02	2688 X	2252	-0-	-436	-0-	518	1	1731	2	Y	3	9	1	6
						3	9							
03	2976 X	2937	-0-	-39	-0-	619	1	2310	2	Y	7	8	1	5
						8	9							
04	2880 X	2328	-0-	-552	-0-	284	1	2040	2	Y	4	3	1	6
						4	9							
05	2821 X	2266	-0-	-555	-0-	358	1	1905	2	Y	3	8	1	1
						3	9							
06	2850 N	2316	-0-	-534	-0-	398	1	1910	2	Y	7	6	1	2
						8	9							
07	2418 N	2234	-0-	-184	-0-	452	1	1691	2	Y	83	29	1	56
						91	9							

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 10 RRCID -> 254399 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7909 - 10718

02	2800 N	2602	-0-	-198	668	553	1	2049	2	Y	-0-			-0-
03	3769 X	3101	-0-	-668	-0-	609	1	2492	2	Y	-0-			-0-
04	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	261	1	2300	2	Y	-0-			-0-
05	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	349	1	2177	2	Y	-0-			-0-
06	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	388	1	2132	2	Y	-0-			-0-
*07	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	493	1	2090	2	Y	-0-			-0-

GRIFFIN RANCH GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 258063 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 8237 - 9857

02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	90	1	339	2	Y	-0-			-0-
03	341 N	327	-0-	-14	-0-	63	1	264	2	Y	-0-			-0-
04	480 N	261	-0-	-219	-0-	26	1	235	2	Y	-0-			-0-
05	465 N	250	-0-	-215	-0-	34	1	216	2	Y	-0-			-0-
06	330 N	211	-0-	-119	-0-	32	1	179	2	Y	-0-			-0-
07	279 N	237	-0-	-42	-0-	44	1	193	2	Y	-0-			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)																			
//CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																			
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931																			
LYNN HORTON OIL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 267033 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7464 - 7498																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 4 RRCID -> 276568 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 7554 - 10731																			
02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	110	2	Y	-0-					-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		120 N	88	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	41	1	47	2	Y	-0-					-0-
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		535 N	535	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	398	2	Y	-0-					-0-

FAMILY LAND HERITAGE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 283301 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6822 - 7486																			
02		250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	175	2	Y	-0-					-0-
03		357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	263	2	Y	-0-					-0-
04		368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	304	2	Y	-0-					-0-
05		415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	332	2	Y	-0-					-0-
06		422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	333	2	Y	-0-					-0-
*07		361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	268	2	Y	-0-					-0-

CUNYUS, G.B. WELL #: 1 RRCID -> 283312 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6896 - 7459																			
02		14B2 EXT	359	-0-	359	-0-	-0-	-0-	81	1	278	2	Y	-0-					-0-
03		1264 X	422	-0-	-842	-0-	-0-	-0-	88	1	334	2	Y	-0-					-0-
04		396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	351	2	Y	-0-					-0-
05		406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	347	2	Y	-0-					-0-
06		372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	312	2	Y	-0-					-0-
07		403 N	387	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	77	1	310	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH O.U. 6 WELL #: 9 RRCID -> 283313 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7472 - 7832																			
02		317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	228	2	Y	-0-					-0-
03		370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	273	2	Y	-0-					-0-
04		347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	285	2	Y	-0-					-0-
05		373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	296	2	Y	-0-					-0-
06		347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	269	2	Y	-0-					-0-
*07		376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	280	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH "C" OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 283348 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 7360 - 8674																			
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	162	2	Y	-0-					-0-
03		230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	185	2	Y	-0-					-0-
04		240 N	211	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	21	1	190	2	Y	-0-					-0-
05		222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	192	2	Y	-0-					-0-
06		215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	183	2	Y	-0-					-0-
*07		220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	179	2	Y	-0-					-0-

WILSON DICKSON O.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 283369 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8072 - 10699																			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)													//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
TITAN ROCK E&P, LLC													//CONT.// 860931									
WILSON DICKSON O.U. 1													WELL #: 3		RRCID -> 283791		COMPL. DATE 06/02/1994		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7568 - 7860	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	22	2	N	-0-				-0-				
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	11	2	N	-0-				-0-				
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	33	2	N	-0-				-0-				
05		58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	50	2	N	-0-				-0-				
06		21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	18	2	N	-0-				-0-				
07		31 N	4	-0-	-27	-0-	-0-		1	1	3	2	N	-0-				-0-				

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1													WELL #: 14		RRCID -> 284765		COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 10860		PERF. 9140 - 10682	
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-		59	1	61	2	Y	-0-				-0-				
03		149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-		59	1	90	2	Y	-0-				-0-				
04		150 N	90	-0-	-60	-0-	-0-		47	1	43	2	Y	-0-				-0-				
05		171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-		66	1	105	2	Y	-0-				-0-				
06		150 N	108	-0-	-42	-0-	-0-		52	1	56	2	Y	-0-				-0-				
*07		100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-		51	1	49	2	Y	-0-				-0-				

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1													WELL #: 15		RRCID -> 284766		COMPL. DATE 02/25/2006		TOTAL DEPTH 11064		PERF. 9180 - 10722	
02		98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	48	2	Y	3				6				
03		62 N	55	-0-	-7	-0-	-0-		35	1	17	2	Y	3	8	1		1				
04		74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-		38	1	35	2	Y	1				2				
05		124 N	41	-0-	-83	-0-	-0-		33	1	6	2	Y	2				4				
06		82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-		40	1	35	2	Y	6	8	1		2				
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-		35	1	15	2	Y	-0-				2				

GRIFFIN RANCH "C" OIL UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 286908		COMPL. DATE 04/15/2019		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7353 - 7685	
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	3	2	N	-0-				-0-				
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
05		4 N	2	-0-	-2	-0-	-0-		2	2			N	-0-				-0-				
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	3	2	N	-0-				-0-				
*07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-				-0-				

MURPHY OU #1													WELL #: 2		RRCID -> 291247		COMPL. DATE 06/21/2021		TOTAL DEPTH 7314		PERF. 7584 - 7779	
02		144 X	144	-0-	-0-	-0-	-0-		53	1	91	2	N	-0-				-0-				
03		175 X	175	-0-	-0-	-0-	-0-		59	1	116	2	N	-0-				-0-				
04		182 X	182	-0-	-0-	-0-	-0-		45	1	137	2	N	-0-				-0-				
05		223 X	223	-0-	-0-	-0-	-0-		57	1	166	2	N	-0-				-0-				
06		214 X	214	-0-	-0-	-0-	-0-		58	1	156	2	N	-0-				-0-				
*07		234 X	234	-0-	-0-	-0-	-0-		69	1	165	2	N	-0-				-0-				

GRIFFIN RANCH OU B													WELL #: 1		RRCID -> 291392		COMPL. DATE 05/24/1998		TOTAL DEPTH 9689		PERF. 7378 - 7484	
02		581 N	581	-0-	-0-	-0-	-0-		122	1	459	2	N	-0-				-0-				
03		655 N	655	-0-	-0-	-0-	-0-		127	1	528	2	N	-0-				-0-				
04		626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-		62	1	564	2	N	-0-				-0-				
05		620 N	617	-0-	-3	-0-	-0-		83	1	534	2	N	-0-				-0-				
06		600 N	592	-0-	-8	-0-	-0-		89	1	503	2	N	-0-				-0-				
*07		672 N	672	-0-	-0-	-0-	-0-		126	1	546	2	N	-0-				-0-				

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.//		23089 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG			
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.//		860931								
GINN HEIRS #1		WELL #:		2	RRCID ->	291482	COMPL. DATE	06/19/2014	TOTAL DEPTH	7851	PERF.	6820 - 7504
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-		-0-
03	4 N	1	-0-	-3	-0-		1	2	N	-0-		-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2	N	-0-		-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-		1	1	9 2 N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-		-0-
07	3 N	1	-0-	-2	-0-		1	2	N	-0-		-0-

DANVILLE (YOUNG)				23089 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890								
CRAZY BESS		WELL #:		1	RRCID ->	121173	COMPL. DATE	04/23/1990	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6813 - 6819
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TITAN ROCK E&P, LLC				860931								
GRIFFIN RANCH GU #2		WELL #:		1	RRCID ->	122281	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6847 - 7595
02	2800 N	2994	-0-	194	194	652	1	2342	2	Y	-0-	-0-
03	3100 N	3898	-0-	798	992	782	1	3116	2	Y	-0-	-0-
04	3000 N	3869	-0-	869	1861	409	1	3460	2	Y	-0-	-0-
05	5906 X	4045	-0-	-1861	-0-	570	1	3475	2	Y	-0-	-0-
06	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	515	1	2746	2	Y	-0-	-0-
*07	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	682	1	2828	2	Y	-0-	-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK)				23791 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
HOELL OPERATING, LLC				390873								
STROUD		WELL #:		1	RRCID ->	138226	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	3575 - 3580
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		88

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890								
ROQUEMORE, NANNIE		WELL #:		2	RRCID ->	130214	COMPL. DATE	02/01/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6073 - 6083
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CHANDLER HEIRS												
		WELL #:		4	RRCID ->	144425	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	5982 - 5988
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23791 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890								
WIENER ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 152475		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6515		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FURRH, J. D. ET AL		WELL #: 2AC		RRCID -> 162140		COMPL. DATE 01/11/1997		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6614 - 6620		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KELLER, C.		WELL #: 4		RRCID -> 163270		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 9756 PERF. 6091 - 6318		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PAYNE		WELL #: 2		RRCID -> 164063		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6100 - 6444		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BOURN		WELL #: 3 C		RRCID -> 164248		COMPL. DATE 06/22/1997		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6017 - 6022		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CHANDLER HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 164520		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9751 PERF. 6116 - 6137		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BURTON ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 200396		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6414 - 6422		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 3 RRCID -> 208871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6184 - 6272													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
									CODE	CODE	CODE	CODE	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 3 RRCID -> 213466 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 6860 - 6912													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-

E. E. NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217845 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 6231 - 6432													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		23

CARTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8142 - 8180													
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 223193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6146 - 6208													
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HATTFIELD GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 234130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9946 PERF. 6180 - 6550													
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	202	2	N	-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	218	2	N	-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	226	2	N	-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	260	2	N	-0-
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	-0-	65	1	225	2	N	-0-
*07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	214	2	N	-0-

BOURN WELL #: 2 RRCID -> 276681 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 6023 - 6258													
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851												
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 183224 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6536 - 6546												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185217 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6184 - 6188												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 195361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6187 - 6229												
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872												
GREER, T.A. WELL #: 3 RRCID -> 128778 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6499 - 6513												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

URSUS OIL AND GAS 879300												
ROQUEMORE WELL #: 1 RRCID -> 185333 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6500 - 6508												
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3		N	149
03		93 N	60	-0-	-33	-0-	-0-	60	3		N	149
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	149
05		62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	3		N	149
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-			N	149
*07		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3		N	149

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 187665 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6486 - 6508												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	66
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	66
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	66
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	66
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	66
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	66

DEBERRY (TRAVIS PEAK) URSUS OIL AND GAS ROQUEMORE ESTATE		//CONT.// 23791 400 //CONT.// 879300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 189263 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6216 - 6222													
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-			97
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60 3		N	-0-			97
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
05	93 N	65	-0-	-28	-0-	-0-	65 3		N	-0-			97
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N	-0-			97
*07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			97

JERNIGAN-EVANS		WELL #: 4		RRCID -> 192409		COMPL. DATE 11/25/2002		TOTAL DEPTH 6734		PERF. 6532 - 6568			
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			213
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	-0-	70 3	8 9	N	-0-			220
04	120 N	60	-0-	-60	-0-	-0-	60 3		N	-0-			220
05	93 N	70	-0-	-23	-0-	-0-	70 3		N	-0-			220
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	-0-	75 3		N	-0-			220
*07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			220

ROQUEMORE		WELL #: 2		RRCID -> 197149		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6546 - 6556			
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-			151
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	-0-	60 3		N	-0-			151
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-			151
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-			151
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-			151
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-			151

XTO ENERGY INC. LAWLESS UNIT		945936		WELL #: 18 U		RRCID -> 204679		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 9310		PERF. N/A	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) BOWLES ENERGY, INC. FREEMAN HEIRS		23794 500 084097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 188324 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5991 - 6090													
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLEY, LOUIS		WELL #: 3		RRCID -> 192346		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 6370		PERF. 5950 - 6090			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

OIL AND GAS DIVISION

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT)		//CONT.//		23794 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA					
GRAWARD OPERATING, INC.				326435											
SPARKS				WELL #:	3	RRCID ->	280051	COMPL. DATE	01/27/2014	TOTAL DEPTH	6440	PERF.	6220 - 6226		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		279 N	279	-0-	-0-	-0-	88	1	191	9	N	174			204
03		257 N	257	-0-	-0-	-0-	74	1	183	9	N	166	324	1	46
04		132 N	132	-0-	-0-	-0-	58	1	74	9	N	67			113
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			113

HARLETON OIL & GAS INC.				357165												
DUNAWAY GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	263184	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	5758 - 6049			
02		2072 N	1847	-0-	-225	-0-	1847	3			N	-0-			-0-	
03		2263 N	2025	-0-	-238	-0-	2025	3			N	-0-			-0-	
04		2010 N	1968	-0-	-42	-0-	1968	3			N	-0-			-0-	
05		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-			-0-	
06		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-			-0-	
*07		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-			-0-	

DUNAWAY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	273531	COMPL. DATE	07/15/2013	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	5730 - 5942		
02		2044 N	1699	-0-	-345	-0-	1699	3			N	-0-			-0-
03		2139 N	1357	-0-	-782	-0-	1357	3			N	-0-			-0-
04		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-			-0-
05		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-			-0-
06		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-			-0-
*07		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	278667	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	5725 - 6017		
02		1764 N	1606	-0-	-158	-0-	1573	3	33	9	N	30			190
03		1953 N	1851	-0-	-102	-0-	1840	3	11	9	N	10	165	1	35
04		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1858	3	12	9	N	11			46
05		1767 N	1691	-0-	-76	-0-	1658	3	33	9	N	30			76
06		1800 N	1787	-0-	-13	-0-	1770	3	17	9	N	15			91
07		1922 N	1798	-0-	-124	-0-	1781	3	17	9	N	15			106

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143												
REEVES, J.				WELL #:	1	RRCID ->	169951	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6281 - 6291			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

DEBERRY, S.W. (TRAVIS PEAK 6500)				23794 890	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PANOLA					
TRI-STATE VACUUM AND RENTAL LLC				868625											
DEBERRY SWD				WELL #:	1	RRCID ->	118770	COMPL. DATE	08/29/2016	TOTAL DEPTH	9828	PERF.	6420 - 6439		
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. TEMPLE-INLAND		23853 500 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON				
		WELL #:	1	RRCID ->	203863	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	7950	PERF.10408 - 15079		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		112 N	107	-0-	-5	-0-	107 2	N	-0-			-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/26/2022												
TEMPLE-INLAND II		WELL #:	2	RRCID ->	207676	COMPL. DATE	09/30/2004	TOTAL DEPTH	10240	PERF.10610 - 15920		
02		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263 2	N	-0-			-0-
03		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325 2	N	-0-			-0-
05		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011 2	N	-0-			-0-
06		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632 2	N	-0-			-0-
*07		2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778 2	N	-0-			-0-
TEMPLE-INLAND III		WELL #:	3	RRCID ->	207677	COMPL. DATE	11/06/2004	TOTAL DEPTH	10017	PERF.10415 - 15030		
02		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2	N	-0-			-0-
03		124 N	107	-0-	-17	-0-	107 2	N	-0-			-0-
04		120 N	106	-0-	-14	-0-	106 2	N	-0-			-0-
05		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2	N	-0-			-0-
06		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-			-0-
07		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2	N	-0-			-0-
LOVELL II		WELL #:	2	RRCID ->	208323	COMPL. DATE	12/25/2004	TOTAL DEPTH	9884	PERF.10190 - 14405		
02		2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	2033 2	N	-0-			-0-
03		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933 2	N	-0-			-0-
04		2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733 2	N	-0-			-0-
05		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455 2	N	-0-			-0-
06		2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798 2	N	-0-			-0-
*07		2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775 2	N	-0-			-0-
KLEINSCHMIDT		WELL #:	1	RRCID ->	211556	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	10516	PERF.10768 - 15708		
02		2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542 2	N	-0-			-0-
03		5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	5353 2	N	-0-			-0-
04		6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	6357 2	N	-0-			-0-
05		8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	8003 2	N	-0-			-0-
06		3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823 2	N	-0-			-0-
*07		4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4741 2	N	-0-			-0-
LOVELL III		WELL #:	3R	RRCID ->	213938	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	10256	PERF.10280 - 14653		
02		3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953 2	N	-0-			-0-
03		4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4324 2	N	-0-			-0-
04		4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312 2	N	-0-			-0-
05		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133 2	N	-0-			-0-
06		4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081 2	N	-0-			-0-
*07		4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4265 2	N	-0-			-0-
RUDMAN		WELL #:	1	RRCID ->	216514	COMPL. DATE	10/29/2005	TOTAL DEPTH	10236	PERF.11105 - 14905		
02		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2	N	-0-			-0-
03		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2	N	-0-			-0-
04		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2	N	-0-			-0-
05		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2	N	-0-			-0-
06		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2	N	-0-			-0-
*07		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2	N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. TEMPLE-INLAND IV		//CONT.// 23853 500 //CONT.// 090870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
		WELL #: 4	RRCID -> 218759	COMPL. DATE 01/10/2006	TOTAL DEPTH 9982	PERF. 9982	-	0		
02	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255 2	N	-0-		7
03	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510 2	N	-0-		7
04	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	5953 2	N	-0-		7
05	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	5063 2	N	-0-		7
06	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660 2	N	-0-		7
*07	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685 2	N	-0-		7
DAMUTH GAS UNIT #1		WELL #: 1	RRCID -> 221186	COMPL. DATE 05/07/2006	TOTAL DEPTH 10595	PERF.11138	-	15750		
02	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	5709 2	N	-0-		-0-
03	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	6337 2	N	-0-		-0-
04	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	5875 2	N	-0-		-0-
05	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5772 2	N	-0-		-0-
06	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5277 2	N	-0-		-0-
*07	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	5557 2	N	-0-		-0-
HENLEY		WELL #: 1	RRCID -> 224861	COMPL. DATE 11/22/2006	TOTAL DEPTH 10524	PERF.10855	-	15910		
02	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 2	N	-0-		-0-
03	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 2	N	-0-		-0-
04	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	2912 2	N	-0-		-0-
05	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2730 2	N	-0-		-0-
06	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315 2	N	-0-		-0-
*07	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267 2	N	-0-		-0-
TEMPLE A-94 GAS UNIT		WELL #: 1H	RRCID -> 227052	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10512	PERF.10961	-	15740		
02	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	6467 2	N	-0-		-0-
03	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	6947 2	N	-0-		-0-
04	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	6516 2	N	-0-		-0-
05	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	6661 2	N	-0-		-0-
06	6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	6373 2	N	-0-		-0-
*07	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	6520 2	N	-0-		-0-
ADAMS GAS UNIT		WELL #: 1H	RRCID -> 228436	COMPL. DATE 01/12/2007	TOTAL DEPTH 14294	PERF.10659	-	14943		
02	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269 2	N	-0-		13
03	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2316 2	N	-0-		13
04	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617 2	N	-0-		13
05	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	2049 2	N	-0-		13
06	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	4909 2	N	-0-		13
*07	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	5312 2	N	-0-		13
TEMPLE-INLAND V		WELL #: 5H	RRCID -> 229418	COMPL. DATE 05/11/2006	TOTAL DEPTH 10530	PERF.10964	-	15512		
02	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	5798 2	N	-0-		-0-
03	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	5580 2	N	-0-		-0-
04	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344 2	N	-0-		-0-
05	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1984 2	N	-0-		-0-
06	8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	8126 2	N	-0-		-0-
*07	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295 2	N	-0-		-0-
SPELLINGS GAS UNIT		WELL #: 1H	RRCID -> 230885	COMPL. DATE 06/26/2007	TOTAL DEPTH 10253	PERF.10567	-	14076		
02	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4155 2	N	-0-		3
03	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955 2	N	-0-		3
04	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4146 2	N	-0-		3
05	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	5178 2	N	-0-		3
06	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314 2	N	-0-		3
*07	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657 2	N	-0-		3

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 LOVELL IV WELL #: 4H RRCID -> 232513 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10029 - 15012

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	2		N	-0-			-0-
03		6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	2		N	-0-			-0-
04		6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	2		N	-0-			-0-
05		5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	2		N	-0-			-0-
06		4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2		N	-0-			-0-
*07		4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2		N	-0-			-0-

LOVELL V WELL #: 5H RRCID -> 232514 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10751 - 14683

02		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2		N	-0-			18
03		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2		N	-0-			18
04		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2		N	-0-			18
05		2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2		N	-0-			18
06		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2		N	-0-			18
*07		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2		N	-0-			18

TEMPLE-INLAND GAS UNIT NO. 6H WELL #: 1 RRCID -> 232765 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10777 - 14840

02		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2		N	-0-			-0-
03		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2		N	-0-			-0-
04		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2		N	-0-			-0-
05		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2		N	-0-			-0-
06		2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2		N	-0-			-0-
*07		2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2		N	-0-			-0-

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237139 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10624 - 14788

02		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2		N	-0-			5
03		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2		N	-0-			5
04		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		N	-0-			5
05		1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2		N	-0-			5
06		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2		N	-0-			5
*07		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2		N	-0-			5

TEMPLE INLAND GAS UNIT VIII WELL #: 8H RRCID -> 242382 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10765 - 14711

02		11501 X	11501	-0-	-0-	-0-	11501	2		N	-0-			-0-
03		20243 X	20243	-0-	-0-	-0-	20243	2		N	-0-			-0-
04		15958 X	15958	-0-	-0-	-0-	15958	2		N	-0-			-0-
05		14028 X	14028	-0-	-0-	-0-	14028	2		N	-0-			-0-
06		12318 X	12318	-0-	-0-	-0-	12318	2		N	-0-			-0-
*07		11816 X	11816	-0-	-0-	-0-	11816	2		N	-0-			-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3H RRCID -> 245356 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10234 - 13100

02	DLQ	G-10	1794	-0-	1794	1794	1794	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	1472	-0-	1472	3266	1472	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	673	-0-	673	3939	673	2		Y	-0-			-0-
05		1400 N	1672	-0-	272	4211	20	1	1652	2	Y			-0-
06		3000 N	1535	-0-	-1465	2746	17	1	1518	2	Y			-0-
*07		3100 N	1168	-0-	-1932	814	13	1	1155	2	Y			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 245455 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF.13412 - 10356

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	155	-0-	155	155	155	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	185	-0-	185	340	185	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	70	-0-	70	410	70	2			Y	-0-					-0-
05		493 N	83	-0-	-410	-0-	1	1	82	2	Y	-0-					-0-
06		134 N	134	-0-	-0-	-0-	1	1	133	2	Y	-0-					-0-
*07		156 N	156	-0-	-0-	-0-	2	1	154	2	Y	-0-					-0-

LITTLE, T.D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 249930 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10229 - 12532

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
 COLLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 102198 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10228 - 10241

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVELL WELL #: 1 RRCID -> 208474 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10303 - 13820

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222393 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10710 - 15153

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 229492 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10701 - 15037

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT)		//CONT.//		23853 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HOUSTON				
XTO ENERGY INC.				945936										
HOLCOMB, A. W.				WELL #: 1	RRCID -> 060927	COMPL. DATE 10/18/1974	TOTAL DEPTH 10730	PERF.10413	- 10495					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		265 N	265	-0-	-0-	-0-	15 1	250 2	N	N	-0-			-0-
03		322 N	322	-0-	-0-	-0-	10 1	312 2	N	N	-0-			-0-
04		275 N	275	-0-	-0-	-0-	13 1	262 2	N	N	-0-			-0-
05		290 N	290	-0-	-0-	-0-	11 1	279 2	N	N	-0-			-0-
06		219 N	219	-0-	-0-	-0-	11 1	208 2	N	N	-0-			-0-
*07		222 N	222	-0-	-0-	-0-	12 1	210 2	N	N	-0-			-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B-				WELL #: 1	RRCID -> 064592	COMPL. DATE 06/25/1974	TOTAL DEPTH 10709	PERF. N/A						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

TEMPLE EASTEX-LEONARD GU #1				WELL #: 1	RRCID -> 089599	COMPL. DATE 03/11/1980	TOTAL DEPTH 11716	PERF.10374	- 10384					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

MCLEAN ESTATE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 189611	COMPL. DATE 11/06/2001	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10398	- 10495					
02		168 N	153	-0-	-15	-0-	9 1	144 2	N	N	-0-			-0-
03		186 N	141	-0-	-45	-0-	5 1	136 2	N	N	-0-			-0-
04		180 N	139	-0-	-41	-0-	6 1	133 2	N	N	-0-			-0-
05		158 N	158	-0-	-0-	-0-	6 1	152 2	N	N	-0-			-0-
06		173 N	173	-0-	-0-	-0-	9 1	164 2	N	N	-0-			-0-
*07		205 N	205	-0-	-0-	-0-	11 1	194 2	N	N	-0-			-0-

MCLEAN ESTATE GAS UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 206309	COMPL. DATE 07/11/2004	TOTAL DEPTH 10358	PERF.10974	- 12500					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B-				WELL #: 2H	RRCID -> 211951	COMPL. DATE 04/22/2005	TOTAL DEPTH 14300	PERF.10697	- 14270					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

HOLCOMB, A. W.				WELL #: 2H	RRCID -> 214269	COMPL. DATE 07/07/2005	TOTAL DEPTH 10461	PERF.10322	- 12750					
02		5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	303 1	4922 2	N	N	-0-			-0-
03		4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	144 1	4289 2	N	N	-0-			-0-
04		7260 X	1645	-0-	-5615	-0-	75 1	1570 2	N	N	-0-			-0-
05		7502 X	746	-0-	-6756	-0-	28 1	718 2	N	N	-0-			-0-
06		7260 X	802	-0-	-6458	-0-	42 1	760 2	N	N	-0-			-0-
07		5797 X	920	-0-	-4877	-0-	49 1	871 2	N	N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT)		//CONT.// 23853 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HOLCOMB, A. W.		WELL #: 3H		RRCID -> 214710		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 10352 PERF.10239 - 15670			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	2394 X	2394	-0-	-0-	78 1	2316 2	N	-0-			-0-
04	2261 X	2261	-0-	-0-	103 1	2158 2	N	-0-			-0-
05	891 X	891	-0-	-0-	34 1	857 2	N	-0-			-0-
06	2310 X	352	-0-	-1958	18 1	334 2	N	-0-			-0-
07	2387 X	190	-0-	-2197	10 1	180 2	N	-0-			-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B-		WELL #: 3H		RRCID -> 220587		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 10506 PERF.10358 - 13112			
02	448 N	382	-0-	-66	-0-	22 1	360 2	N	-0-	42	
03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	45 1	1344 2	N	-0-	42	
04	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	90 1	1884 2	N	-0-	42	
05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	43 1	1080 2	N	-0-	42	
06	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	83 1	1516 2	N	-0-	42	
*07	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	85 1	1502 2	N	-0-	42	

MCLEAN ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 221985		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 10265 PERF.10240 - 14410			
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	43 1	694 2	N	-0-	-0-	
03	651 N	641	-0-	-10	-0-	21 1	620 2	N	-0-	-0-	
04	840 N	646	-0-	-194	-0-	30 1	616 2	N	-0-	-0-	
05	806 N	784	-0-	-22	-0-	30 1	754 2	N	-0-	-0-	
06	929 N	929	-0-	-0-	-0-	48 1	881 2	N	-0-	-0-	
*07	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	58 1	1021 2	N	-0-	-0-	

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1		WELL #: 2H		RRCID -> 228054		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF.11020 - 14000			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40	
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1 1	35 2	N	-0-	40	
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	N	-0-	40	
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1 1	28 2	N	-0-	40	
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 2	N	-0-	40	
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	2 1	27 2	N	-0-	40	

T. I. N.		WELL #: 3		RRCID -> 229114		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 10543			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1		WELL #: 3H		RRCID -> 229600		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 10258 PERF.11623 - 13077			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

T. I. N.		WELL #: 1		RRCID -> 232389		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 10551			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DECKER SWITCH (PETTIT)		//CONT.// 23853 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
GOFF		WELL #: 1		RRCID -> 233089		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 10987	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OVERSHOWN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233722		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 10711	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

T.I.N.		WELL #: 2		RRCID -> 234353		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 10612	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CROCKETT, DAVY		WELL #: 2		RRCID -> 237586		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 11051	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WALL GAS UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 242540		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 10533	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

T.I.N.		WELL #: 4		RRCID -> 242872		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 10524	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SHIREY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 243412		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 10522	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DECKER SWITCH (PETTIT)		//CONT.// 23853 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BURRAN GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 245780		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 12807 PERF.10468 - 10500		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	133 1	2154 2	N	-0-	-0-
03	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	84 1	2510 2	N	-0-	-0-
04	2490 N	2422	-0-	-68	-0-	111 1	2311 2	N	-0-	-0-
05	2542 N	2388	-0-	-154	-0-	91 1	2297 2	N	-0-	-0-
06	2520 N	2380	-0-	-140	-0-	124 1	2256 2	N	-0-	-0-
*07	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	141 1	2501 2	N	-0-	-0-

BURRANTOWN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 245784		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 10748		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OVERSHOWN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 247719		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 12323 PERF.10686 - 10821		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHARTLE/CP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 249400		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 10576		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CROCKETT, DAVY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 252756		COMPL. DATE 07/12/2009		TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 11130		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HARRY MCLEAN		WELL #: 1		RRCID -> 276998		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 12936 PERF.10423 - 10433		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. DICKSON		23857 500 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON					
		WELL #: 1		RRCID -> 231290		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 13675		PERF.10978 - 12116			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2		N	-0-			2
03	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2		N	-0-			2
04	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2		N	-0-			2
05	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2		N	-0-			2
06	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2		N	-0-			2
*07	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2		N	-0-			2

HAUSERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 236020		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 12215		PERF.10928 - 12044			
02	7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	7669	2	1 9	N	1			44
03	8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	8277	2	2 9	N	2			46
04	7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	7869	2		N	-0-			46
05	7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	7449	2		N	-0-			46
06	6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	2		N	-0-			46
*07	6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	6933	2	2 9	N	2			48

CROCKETT, DAVY		WELL #: 5		RRCID -> 240591		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11004 - 12019			
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107	2		N	-0-			-0-
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-			-0-
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2		N	-0-			-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
*07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-

WARD TIMBER		WELL #: 1		RRCID -> 243472		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 12225		PERF.10823 - 11003			
02	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		N	-0-			-0-
03	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2		N	-0-			-0-
04	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2		N	-0-			-0-
05	3056 N	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2		N	-0-			-0-
06	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2		N	-0-			-0-
*07	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2		N	-0-			-0-

CROWLEY		WELL #: 1		RRCID -> 244138		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11016 - 11500			
02	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2		N	-0-			-0-
03	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2		N	-0-			-0-
04	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2		N	-0-			-0-
05	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	2		N	-0-			-0-
06	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2		N	-0-			-0-
*07	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2		N	-0-			-0-

BLACKSTONE MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 244139		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11140 - 11798			
02	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2		N	-0-			-0-
03	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2		N	-0-			-0-
04	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2		N	-0-			-0-
05	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2		N	-0-			-0-
06	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2		N	-0-			-0-
*07	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2		N	-0-			-0-

DINGEE		WELL #: 1		RRCID -> 245375		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 12155		PERF.10971 - 11183			
02	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2		N	-0-			-0-
03	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2		N	-0-			-0-
04	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2		N	-0-			-0-
05	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2		N	-0-			-0-
06	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2		N	-0-			-0-
*07	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2		N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870								
JONES		WELL #: 1		RRCID -> 245698		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10762 - 11900		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	108	2	N	-0-	-0-
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2	N	-0-	-0-
04	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2	N	-0-	-0-
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2	N	-0-	-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-	-0-
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2	N	-0-	-0-

HAUSERMAN		WELL #: 2		RRCID -> 245962		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 12181 PERF.10898 - 11089		
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2	N	-0-	50
03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2	N	-0-	50
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2	N	-0-	50
05	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2	N	-0-	50
06	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2	N	-0-	50
*07	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2	N	-0-	50

BLACKSTONE MINERALS		WELL #: 2		RRCID -> 245963		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 12073 PERF.10888 - 11603		
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-	-0-
03	3100 N	4938	-0-	1838	-0-	1838	2	N	-0-	-0-
04	3000 N	3050	-0-	50	-0-	3050	2	N	-0-	-0-
05	4183 X	2295	-0-	-1888	-0-	2295	2	N	-0-	-0-
06	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2	N	-0-	-0-
*07	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2	N	-0-	-0-

TEMPLE INLAND A-12		WELL #: 1		RRCID -> 246199		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 13335 PERF.11094 - 12244		
02	924 N	784	-0-	-140	-0-	784	2	N	-0-	10
03	992 N	856	-0-	-136	-0-	856	2	N	-0-	10
04	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2	N	-0-	10
05	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2	N	-0-	10
06	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2	N	-0-	10
*07	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2	N	-0-	10

DUTY		WELL #: 1		RRCID -> 247034		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 12140 PERF.10884 - 11801		
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	108	2	N	-0-	-0-
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2	N	-0-	-0-
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2	N	-0-	-0-
05	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	2	N	-0-	-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-	-0-
*07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-	-0-

HENLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247988		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 12265 PERF.10796 - 11680		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BLACKSTONE MINERALS		WELL #: 4		RRCID -> 249401		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 11887 PERF.10883 - 11707		
02	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2	N	-0-	-0-
03	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2	N	-0-	-0-
04	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2	N	-0-	-0-
05	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2	N	-0-	-0-
06	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2	N	-0-	-0-
*07	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2	N	-0-	-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870								
BLACKSTONE MINERALS		WELL #: 5		RRCID -> 249869		COMPL. DATE 07/17/2011		TOTAL DEPTH 12043 PERF.10790 - 11432		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4135 2	N	-0-		-0-
03	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4643 2	N	-0-		-0-
04	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4542 2	N	-0-		-0-
05	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4738 2	N	-0-		-0-
06	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4377 2	N	-0-		-0-
*07	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288 2	N	-0-		-0-

HOSPITAL		WELL #: 1		RRCID -> 251870		COMPL. DATE 07/18/2009		TOTAL DEPTH 12555 PERF.11362 - 11906		
02	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213 2	N	-0-		-0-
03	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409 2	N	-0-		-0-
04	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301 2	N	-0-		-0-
05	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316 2	N	-0-		-0-
06	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811 2	N	-0-		-0-
*07	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361 2	N	-0-		-0-

BLACKSTONE MINERALS		WELL #: 3		RRCID -> 252750		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 12052 PERF.10426 - 11206		
02	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4793 2	N	-0-		-0-
03	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	6752 2	N	-0-		-0-
04	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	6228 2	N	-0-		-0-
05	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	6204 2	N	-0-		-0-
06	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5687 2	N	-0-		-0-
*07	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	5691 2	N	-0-		-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872		RRCID -> 223199		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 13514 PERF.10962 - 13165		
PALMER		WELL #: 1								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ANDRESS, LILLY		WELL #: 1		RRCID -> 246664		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 12146 PERF.11492 - 11799		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FORESTAR MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 254876		COMPL. DATE 12/18/2009		TOTAL DEPTH 12515 PERF.11352 - 11922		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON															
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057															
SGG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255393 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 19390 PERF.10730 - 14031															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

XTO ENERGY INC. 945936															
T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 225299 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 12511															
02	4060	X	3613	-0-	-447	-0-	209	1	3393	2	N	10		272	
03	4495	X	4220	-0-	-275	-0-	136	1	4064	2	N	18	195	1	95
04	4080	X	4028	-0-	-52	-0-	184	1	3844	2	N	-0-			95
05	4216	X	4165	-0-	-51	-0-	159	1	4006	2	N	-0-			95
06	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	220	1	4018	2	N	-0-			95
*07	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	236	1	4170	2	N	-0-			95

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229113 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 12915															
02	4452	X	3934	-0-	-518	-0-	228	1	3698	2	N	7			203
03	4743	X	4632	-0-	-111	-0-	150	1	4467	2	N	14	195	1	22
04	4650	X	4476	-0-	-174	-0-	205	1	4271	2	N	-0-			22
05	4805	X	4780	-0-	-25	-0-	182	1	4598	2	N	-0-			22
06	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	253	1	4609	2	N	-0-			22
*07	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	261	1	4618	2	N	-0-			22

MCLEAN, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 232387 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11494 - 12750															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233088 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 12150															
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	2			N	-0-			-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-			-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-			-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233721 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 12013															
02	3668	X	3351	-0-	-317	-0-	194	1	3157	2	N	-0-			12
03	3999	X	3865	-0-	-134	-0-	125	1	3740	2	N	-0-			12
04	3840	X	3815	-0-	-25	-0-	174	1	3641	2	N	-0-			12
05	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	156	1	3929	2	N	-0-			12
06	3750	X	2034	-0-	-1716	-0-	106	1	1928	2	N	-0-			12
07	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-			12

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		23857	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HOUSTON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
SHARTLE/CP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233862	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10511	- 12485	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		812 N	726	-0-	-86	-0-	42 1	684 2	N	-0-			-0-
03		837 N	821	-0-	-16	-0-	27 1	794 2	N	-0-			-0-
04		840 N	800	-0-	-40	-0-	37 1	763 2	N	-0-			-0-
05		859 N	859	-0-	-0-	-0-	33 1	826 2	N	-0-			-0-
06		846 N	846	-0-	-0-	-0-	44 1	802 2	N	-0-			-0-
07		837 N	811	-0-	-26	-0-	43 1	768 2	N	-0-			-0-

T.I.N.		WELL #:		2	RRCID ->	234352	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	12535	PERF.10467	- 12198	
02		3444 X	2832	-0-	-612	-0-	164 1	2658 2	N	9			82
							10 9						
03		3720 X	2999	-0-	-721	-0-	97 1	2895 2	N	6			88
							7 9						
04		3600 X	2907	-0-	-693	-0-	133 1	2774 2	N	-0-			88
05		3720 X	3078	-0-	-642	-0-	117 1	2961 2	N	-0-			88
06		3450 X	3163	-0-	-287	-0-	165 1	2998 2	N	-0-			88
*07		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	175 1	3089 2	N	-0-			88

CROCKETT, DAVY		WELL #:		2	RRCID ->	237584	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	13171	PERF.11035	- 13034	
02		539 N	539	-0-	-0-	-0-	31 1	508 2	N	-0-			-0-
03		617 N	617	-0-	-0-	-0-	20 1	597 2	N	-0-			-0-
04		588 N	588	-0-	-0-	-0-	27 1	561 2	N	-0-			-0-
05		611 N	611	-0-	-0-	-0-	23 1	588 2	N	-0-			-0-
06		639 N	639	-0-	-0-	-0-	33 1	606 2	N	-0-			-0-
*07		654 N	654	-0-	-0-	-0-	35 1	619 2	N	-0-			-0-

WALL GAS UNIT		WELL #:		1R	RRCID ->	242539	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	12444	PERF.10518	- 12227	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

T.I.N.		WELL #:		4	RRCID ->	242870	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	11986	PERF.10481	- 11852	
02		3668 X	3418	-0-	-250	-0-	197 1	3207 2	N	13			213
							14 9						
03		3844 X	3490	-0-	-354	-0-	112 1	3335 2	N	39	196 1		56
							43 9						
04		3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	176 1	3678 2	N	-0-			56
05		4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	154 1	3886 2	N	-0-			56
06		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	204 1	3721 2	N	-0-			56
*07		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	225 1	3975 2	N	-0-			56

SHIREY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	243411	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	12490	PERF.10495	- 12318	
02		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	78 1	1266 2	N	-0-			150
03		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	49 1	1452 2	N	-0-			150
04		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	69 1	1442 2	N	-0-			150
05		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	61 1	1537 2	N	-0-			150
06		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	84 1	1526 2	N	-0-			150
*07		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	85 1	1509 2	N	-0-	115 1		35

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		23857 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HOUSTON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BURRAN GAS UNIT				WELL #:	1 T	RRCID ->	245779	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	12807	PERF.10940 - 12499
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
02		1316 N	1124	-0-	-192	-0-	65 1	1059 2	N	-0-		224
03		1085 N	836	-0-	-249	-0-	27 1	809 2	N	-0-		224
04		1110 N	1024	-0-	-86	-0-	47 1	977 2	N	-0-		224
05		1240 N	1044	-0-	-196	-0-	40 1	1004 2	N	-0-		224
06		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	57 1	1048 2	N	-0-		224
*07		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	58 1	1029 2	N	-0-		224

BURRANTOWN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	245782	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	12980	PERF.10641 - 12789
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	9 1	139 2	N	-0-		-0-
03		196 N	196	-0-	-0-	-0-	6 1	190 2	N	-0-		-0-
04		150 N	148	-0-	-2	-0-	7 1	141 2	N	-0-		-0-
05		155 N	123	-0-	-32	-0-	5 1	118 2	N	-0-		-0-
06		180 N	139	-0-	-41	-0-	7 1	132 2	N	-0-		-0-
07		155 N	147	-0-	-8	-0-	8 1	139 2	N	-0-		-0-

OVERSHOWN GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	247718	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	12323	PERF. N/A
02		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	226 1	3670 2	N	-0-		-0-
03		4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	138 1	4124 2	N	-0-		-0-
04		4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	191 1	3990 2	N	-0-		-0-
05		4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	167 1	4214 2	N	-0-		-0-
06		4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	233 1	4242 2	N	-0-		-0-
*07		4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	250 1	4424 2	N	-0-		-0-

CROCKETT, DAVY "A"				WELL #:	2	RRCID ->	252755	COMPL. DATE	07/12/2009	TOTAL DEPTH	12834	PERF.11002 - 12661
02		3052 X	2761	-0-	-291	-0-	160 1	2601 2	N	-0-		88
03		3317 X	3117	-0-	-200	-0-	101 1	3016 2	N	-0-		88
04		3300 X	3093	-0-	-207	-0-	141 1	2952 2	N	-0-		88
05		3410 X	3360	-0-	-50	-0-	128 1	3232 2	N	-0-		88
06		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	177 1	3219 2	N	-0-		88
*07		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	177 1	3131 2	N	-0-		88

DECKER SWITCH, SE. (JAMES LIME)				23874 200	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HOUSTON	
XTO ENERGY INC.				945936								
MCLEAN ESTATE GAS UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	229597	COMPL. DATE	06/12/2007	TOTAL DEPTH	10469	PERF. 9934 - 10076
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	2 1	65 2	N	-0-		65
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		65
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		65
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65

DELROSE (BOSSIER SAND)				24173 150	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: UPSHUR	
TRIPLE C SERVICES				870399								
PARRISH -A-				WELL #:	1	RRCID ->	093712	COMPL. DATE	03/17/1981	TOTAL DEPTH	12110	PERF.11382 - 11392
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DELROSE (BOSSIER SAND)		//CONT.//		24173 150	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: UPSHUR								
XTO ENERGY INC.				945936											
DELROSE G. U. 1				WELL #:	1	RRCID ->	198864	COMPL. DATE	03/25/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10710 - 10725			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
02		280 N	243	-0-	-37	-0-	6	1	223	2	Y	13	17	1	6
							14	9							
03		155 N	145	-0-	-10	-0-	3	1	133	2	Y	8	7	1	7
							9	9							
04		420 N	399	-0-	-21	-0-	14	1	375	2	Y	9	4	1	12
							10	9							
05		279 N	172	-0-	-107	-0-	4	1	165	2	Y	3	2	1	13
							3	9							
06		150 N	132	-0-	-18	-0-	5	1	123	2	Y	4	11	1	6
							4	9							
07		403 N	111	-0-	-292	-0-	2	1	99	2	Y	9	6	1	9
							10	9							

DELROSE (HAYNESVILLE)				24173 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405								
PARRISH				WELL #:	1	RRCID ->	084506	COMPL. DATE	08/31/1979	TOTAL DEPTH	12075	PERF.11883 - 11929
02		2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2		N	-0-	187
03		6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2		N	-0-	187
04		4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2		N	-0-	187
05		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2		N	-0-	187
06		4410 X	2832	-0-	-1578	-0-	2832	2		N	-0-	187
*07		4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2		N	-0-	187

PARRISH				WELL #:	3	RRCID ->	183049	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11892 - 12018
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	262
03		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2		N	-0-	262
04		7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	7227	2		N	-0-	262
05		4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2		N	-0-	262
06		1590 X	514	-0-	-1076	-0-	514	2		N	-0-	262
*07		7471 X	4452	-0-	-3019	-0-	4452	2		N	-0-	262

NITRO OIL & GAS, LLC				611014	NON-ASSOCIATED		CNTY: UPSHUR					
BLASINGAME, T.A. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	084563	COMPL. DATE	05/30/1979	TOTAL DEPTH	11960	PERF.11786 - 11885
02		1425 N	1336	-0-	-89	-0-	1336	3		N	-0-	123
03		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3		N	-0-	123
04		1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3		N	-0-	123
05		2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3		N	-0-	123
06		2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	1		N	-0-	123
*07		2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3		N	-0-	123

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880	NON-ASSOCIATED		CNTY: UPSHUR								
DELROSE G.U. 1				WELL #:	2	RRCID ->	170982	COMPL. DATE	10/20/1998	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11778 - 11858			
02		5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	5509	2	35	9	N	32	67	1	14
03		10788 X	10321	-0-	-467	-0-	10254	2	67	9	N	61			75
04		9682 X	9682	-0-	-0-	-0-	9665	2	17	9	N	15			90
05		8618 X	6878	-0-	-1740	-0-	6872	2	6	9	N	5	73	1	22
06		9990 X	3142	-0-	-6848	-0-	3122	2	20	9	N	18			40
07		10323 X	8909	-0-	-1414	-0-	8889	2	20	9	N	18			58

DELROSE G.U. 1				WELL #:	3	RRCID ->	190162	COMPL. DATE	07/11/2002	TOTAL DEPTH	12987	PERF.11796 - 11868			
02		5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	5369	2	35	9	N	32	63	1	13
03		7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	7054	2	43	9	N	39			52
04		4860 X	4358	-0-	-502	-0-	4327	2	31	9	N	28			80
05		6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	6461	2	64	9	N	58	105	1	33
06		6000 X	4511	-0-	-1489	-0-	4485	2	26	9	N	24			57
07		6200 X	3343	-0-	-2857	-0-	3314	2	29	9	N	26			83

DELROSE (HAYNESVILLE)		//CONT.//		24173 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
XTO ENERGY INC.				945936									
DELROSE GU 4				WELL #:	1	RRCID ->	085562	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11613	- 11759
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
02	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	185 1	74 9	7245 2	Y	67	118 1		38
03	8525 X	8175	-0-	-350	-0-	151 1	91 9	7933 2	Y	83	59 1		62
04	8250 X	7409	-0-	-841	-0-	258 1	85 9	7066 2	Y	77	74 1		65
05	8525 X	5864	-0-	-2661	-0-	152 1	69 9	5643 2	Y	63	71 1		57
06	8040 X	4828	-0-	-3212	-0-	173 1	40 9	4615 2	Y	36	48 1		45
07	8308 X	7570	-0-	-738	-0-	170 1	73 9	7327 2	Y	66	56 1		55

DELROSE GU 3				WELL #:	1	RRCID ->	086215	COMPL. DATE	08/27/1979	TOTAL DEPTH	11935	PERF.11739	- 11838
02	10080 X	8972	-0-	-1108	-0-	220 1	95 9	8657 2	Y	86	147 1		48
03	11160 X	10401	-0-	-759	-0-	192 1	125 9	10084 2	Y	114	79 1		83
04	10800 X	9272	-0-	-1528	-0-	324 1	101 9	8847 2	Y	92	92 1		83
05	11067 X	8637	-0-	-2430	-0-	224 1	86 9	8327 2	Y	78	85 1		76
06	10470 X	6442	-0-	-4028	-0-	231 1	56 9	6155 2	Y	51	66 1		61
*07	11698 X	11698	-0-	-0-	-0-	264 1	98 9	11336 2	Y	89	75 1		75

DELROSE GU 7				WELL #:	1	RRCID ->	087425	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	12020	PERF.11620	- 11945
02	4368 X	3774	-0-	-594	-0-	93 1	33 9	3648 2	Y	30	59 1		17
03	4464 X	4437	-0-	-27	-0-	82 1	51 9	4304 2	Y	46	30 1		33
04	4320 X	4053	-0-	-267	-0-	141 1	46 9	3866 2	Y	42	38 1		37
05	4464 X	3764	-0-	-700	-0-	98 1	39 9	3627 2	Y	35	41 1		31
06	4290 X	2402	-0-	-1888	-0-	86 1	29 9	2287 2	Y	26	28 1		29
07	4433 X	3990	-0-	-443	-0-	90 1	48 9	3852 2	Y	44	37 1		36

DELROSE GU 8				WELL #:	1	RRCID ->	087426	COMPL. DATE	11/05/1996	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11550	- 11873
02	7812 X	4589	-0-	-3223	-0-	109 1	187 9	4293 2	Y	170	317 1		101
03	7905 X	5077	-0-	-2828	-0-	91 1	198 9	4788 2	Y	180	152 1		129
04	5880 X	4862	-0-	-1018	-0-	166 1	145 9	4551 2	Y	132	126 1		135
05	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	130 1	177 9	4820 2	Y	161	129 1		167
06	4920 X	3035	-0-	-1885	-0-	106 1	112 9	2817 2	Y	102	150 1		119
*07	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	140 1	207 9	6028 2	Y	188	149 1		158

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DELROSE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 087550 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	6776 X	5228	-0-	-1548	-0-	129 45 9	1	5054	2	Y	41	72 1	23
03	7502 X	6547	-0-	-955	-0-	121 58 9	1	6368	2	Y	53	38 1	38
04	7140 X	3708	-0-	-3432	-0-	129 44 9	1	3535	2	Y	40	30 1	48
05	8363 X	8363	-0-	-0-	-0-	218 43 9	1	8102	2	Y	39	32 1	55
06	6630 X	3677	-0-	-2953	-0-	132 22 9	1	3523	2	Y	20	47 1	28
07	6541 X	5601	-0-	-940	-0-	126 40 9	1	5435	2	Y	36	32 1	32

DELROSE GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089449 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11770

02	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	48 8 9	1	1896	2	Y	7	11 1	4
03	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	44 10 9	1	2324	2	Y	9	6 1	7
04	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	82 10 9	1	2236	2	Y	9	8 1	8
05	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	61 9 9	1	2265	2	Y	8	8 1	8
06	2310 N	1683	-0-	-627	-0-	61 6 9	1	1616	2	Y	5	7 1	6
*07	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	59 11 9	1	2528	2	Y	10	8 1	8

TILLERY, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 128171 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11827

02	308 N	186	-0-	-122	-0-	168 79 2	2	18 9	Y	16			48
03	372 N	113	-0-	-259	-0-	204 221 2	2	34 9	Y	31			79
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	179 2	2	36 9	Y	33	79 1		33
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	128 2	2	40 9	Y	36	79 1		5
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-								
07	248 N	168	-0-	-80	-0-								

DELROSE GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 153312 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11968 - 12005

02	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	55 3 9	1	2178	2	Y	3	6 1	2
03	2666 N	2355	-0-	-311	-0-	44 6 9	1	2305	2	Y	5	3 1	4
04	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	84 4 9	1	2295	2	Y	4	3 1	5
05	2480 N	2339	-0-	-141	-0-	61 3 9	1	2275	2	Y	3	3 1	5
06	2280 N	1483	-0-	-797	-0-	54 2 9	1	1427	2	Y	2	4 1	3
*07	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	65 2 9	1	2780	2	Y	2	2 1	3

DELROSE (HAYNESVILLE)		//CONT.// 24173 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
DELROSE GAS UNIT 8		WELL #: 2H		RRCID -> 257369		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 11960 PERF.11720 - 12680			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	15 1	570 2	Y	10	17 1	5
						11 9					
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	9 1	484 2	Y	13	9 1	9
						14 9					
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	18 1	482 2	Y	10	5 1	14
						11 9					
05	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	40 1	1492 2	Y	9	6 1	17
						10 9					
06	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	56 1	1497 2	Y	7	15 1	9
						8 9					
*07	3100 N	3402	-0-	302	302	77 1	3315 2	Y	9	9 1	9
						10 9					

DENNY BOWLES (TRAVIS PEAK)		24298 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON		
BOWLES ENERGY, INC.		084097								
SPEIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 119579		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6472 - 6480		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58

DOTSON, S. (BLOSSOM SD.)		25605 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK		
SLANT OPERATING, LLC		786697								
LAZARINE GU 2		WELL #: 1HU		RRCID -> 267350		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 9455 PERF. 2996 - 3600		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DOUGLASS (COTTON VALLEY B LM)		25858 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES		
FAIR OIL, LTD.		258410								
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 087285		COMPL. DATE 01/24/1980		TOTAL DEPTH 13527 PERF.12027 - 12043		
02	1960 #	1578	-0-	-382	-0-	1578 2		N	-0-	35
03	1643 #	1558	-0-	-85	-0-	1558 2		N	-0-	35
04	3330	1375	-0-	-1955	-0-	1375 2		N	-0-	35
05	3441	1348	-0-	-2093	-0-	1348 2		N	-0-	35
06	3330	852	-0-	-2478	-0-	852 2		N	-0-	35
*07	3257 R	3257	-0-	-0-	-0-	3257 2		N	-0-	35

DOUGLASS (JAMES LIME)		25858 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890								
DOUGLASS GU 6		WELL #: 1H		RRCID -> 211304		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8879 - 13900		
02	392 N	345	-0-	-47	-0-	32 1	313 2	Y	-0-	-0-
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	55 1	531 2	Y	-0-	-0-
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	39 1	341 2	Y	-0-	-0-
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	45 1	413 2	Y	-0-	-0-
06	570 N	426	-0-	-144	-0-	43 1	383 2	Y	-0-	-0-
*07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	54 1	462 2	Y	-0-	-0-

DOUGLASS (JAMES LIME)														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 25858 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
DOUGLASS GU 7B //CONT.// 722890														
DOUGLASS GU 7B WELL #: 1 H RRCID -> 216024 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8901 - 13181														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	70	1	710	2	Y	7			16
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	8	9	620	2	Y	4	6	1	14
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	4	9	643	2	Y	1	4	1	11
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	72	1	655	2	Y	-0-			11
06	660 N	651	-0-	-9	-0-	1	9	585	2	Y	-0-			11
*07	701 N	701	-0-	-0-	-0-	73	1	627	2	Y	-0-	11	1	-0-
06	660 N	651	-0-	-9	-0-	66	1	585	2	Y	-0-			11
*07	701 N	701	-0-	-0-	-0-	74	1	627	2	Y	-0-	11	1	-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	2	Y	-0-			-0-
03	155 N	122	-0-	-33	-0-	12	1	110	2	Y	-0-			-0-
04	330 N	111	-0-	-219	-0-	11	1	100	2	Y	-0-			-0-
05	124 N	39	-0-	-85	-0-	4	1	35	2	Y	-0-			-0-
06	120 N	30	-0-	-90	-0-	3	1	27	2	Y	-0-			-0-
07	124 N	44	-0-	-80	-0-	5	1	39	2	Y	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	280 N	113	-0-	-167	-0-	10	1	103	2	Y	-0-			-0-
03	310 N	237	-0-	-73	-0-	23	1	214	2	Y	-0-			-0-
04	210 N	172	-0-	-38	-0-	17	1	155	2	Y	-0-			-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	Y	-0-			-0-
06	240 N	111	-0-	-129	-0-	11	1	100	2	Y	-0-			-0-
*07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	22	1	185	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	112 N	82	-0-	-30	-0-	7	1	75	2	Y	-0-			7
03	93 N	59	-0-	-34	-0-	6	1	53	2	Y	-0-			7
04	120 N	70	-0-	-50	-0-	7	1	63	2	Y	-0-			7
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	9	1	80	2	Y	-0-			7
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	Y	-0-			7
*07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	27	1	242	2	Y	-0-			7

DOUGLASS (PETTIT)		//CONT.//		25858 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890							
STRIPLINGS GU 1		WELL #:		1 U	RRCID -> 116336	COMPL. DATE	01/18/1985	TOTAL DEPTH	10589	PERF. 9312 - 9358	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377			N	NO RPT		-0-

DOUGLASS GU 8		WELL #:		2	RRCID -> 162692	COMPL. DATE	03/19/1997	TOTAL DEPTH	11671	PERF. 9064 - 9077	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TITAN ROCK E&P, LLC				860931				CNTY: NACOGDOCHES			
INEZ BATES G. U.		WELL #:		1	RRCID -> 078081	COMPL. DATE	07/02/1978	TOTAL DEPTH	9132	PERF. 9006 - 9036	
02	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2	N	-0-		20
03	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2	N	-0-		20
04	1290 X	938	-0-	-352	-0-	938	2	N	-0-		20
05	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-		20
06	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-			N	-0-		20
07	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-		20

DOUGLASS (RODESSA)				25858 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890							
DOUGLASS GU 6		WELL #:		7	RRCID -> 198936	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	8072	PERF. 8068 - 8072	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STEWART, GRAHAM P.		WELL #:		16	RRCID -> 223220	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	8084	PERF. 8046 - 8084	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DOUGLASS (TRANSITION)				25858 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES			
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.				030584							
HAYTER ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 143468	COMPL. DATE	10/12/1992	TOTAL DEPTH	10517	PERF. 9792 - 9811	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		162
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		162
04	635	428	-0-	-207	-0-	428	2	N	-0-		162
05	313 R	313	-0-	-0-	-0-	29	1	284	2	N	-0-
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	36	1	347	2	N	-0-
*07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	105	1	303	2	N	-0-

DOUGLASS, NW. (TRAVIS PEAK)		25860 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NACOGDOCHES			
LONG TRUSTS, THE		507585									
HOOVER, MAUDE		WELL #: 1		RRCID -> 125361		COMPL. DATE 05/22/1987		TOTAL DEPTH 10289		PERF. 9681 - 9714	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE)		25863 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
TITAN ROCK E&P, LLC		860931									
MARSHALL, M. K.		WELL #: 1		RRCID -> 104537		COMPL. DATE 02/22/1983		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9308 - 9365	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		33
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-		33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33

REAVLEY, TOM		WELL #: 1		RRCID -> 160306		COMPL. DATE 09/01/1991		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 9265 - 9271	
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-		28
03	434 N	362	-0-	-72	-0-	362	2	N	-0-		28
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-		28
05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2	N	-0-		28
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2	N	-0-		28
07	465 N	442	-0-	-23	-0-	442	2	N	-0-		28

WATKINS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 243392		COMPL. DATE 04/20/2008		TOTAL DEPTH 10436		PERF. 9270 - 10340		
02	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	130	1	1443	2	Y	-0-	17
03	1674 N	1656	-0-	-18	-0-	146	1	1510	2	Y	-0-	17
04	1620 N	1512	-0-	-108	-0-	139	1	1373	2	Y	-0-	17
05	1674 N	1581	-0-	-93	-0-	145	1	1436	2	Y	-0-	17
06	1590 N	1444	-0-	-146	-0-	133	1	1311	2	Y	-0-	17
07	1550 N	1456	-0-	-94	-0-	140	1	1316	2	Y	-0-	17

REAVLEY, TOM		WELL #: 4		RRCID -> 243446		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9306 - 10534		
02	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	107	1	1192	2	Y	-0-	16
03	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	148	1	1530	2	Y	-0-	16
04	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	134	1	1331	2	Y	-0-	16
05	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	146	1	1449	2	Y	-0-	16
06	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	135	1	1336	2	Y	-0-	16
07	1426 N	1290	-0-	-136	-0-	124	1	1166	2	Y	-0-	16

BYRD GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 244200		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 10593		PERF. 9209 - 10108		
02	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	234	1	2611	2	Y	2	44
03	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	320	1	3305	2	Y	1	4
04	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	329	1	3261	2	Y	3	7
05	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	318	1	3152	2	Y	-0-	7
06	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	307	1	3029	2	Y	-0-	7
*07	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	320	1	3005	2	Y	-0-	7

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931												
MARSHALL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 244229 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9316 - 10354												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02	3220 X	2616	-0-	-604	-0-	215	1	2399	2	Y	2	44
03	3224 X	2232	-0-	-992	-0-	197	1	2034	2	Y	1 41 1	4
04	3510 X	1378	-0-	-2132	-0-	126	1	1249	2	Y	3	7
05	3627 X	2301	-0-	-1326	-0-	211	1	2090	2	Y	-0-	7
06	3510 X	1986	-0-	-1524	-0-	183	1	1801	2	Y	2	9
*07	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	380	1	3568	2	Y	-0-	9

MARSHALL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 244231 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9348 - 10578												
02	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	285	1	3181	2	Y	2	46
03	3813 X	3644	-0-	-169	-0-	321	1	3321	2	Y	2 43 1	5
04	4020 X	3400	-0-	-620	-0-	312	1	3086	2	Y	2	7
05	4154 X	3622	-0-	-532	-0-	332	1	3289	2	Y	1	8
06	4020 X	3178	-0-	-842	-0-	292	1	2885	2	Y	1	9
07	3844 X	3382	-0-	-462	-0-	325	1	3057	2	Y	-0-	9

REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 244318 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9278 - 10332												
02	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	140	1	1556	2	Y	-0-	34
03	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	154	1	1595	2	Y	-0-	34
04	1740 N	1498	-0-	-242	-0-	137	1	1361	2	Y	-0-	34
05	1798 N	1511	-0-	-287	-0-	138	1	1373	2	Y	-0-	34
06	1680 N	1461	-0-	-219	-0-	134	1	1327	2	Y	-0-	34
*07	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	152	1	1433	2	Y	-0-	34

MARSHALL, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 244319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9233 - 9848												
02	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	155	1	1727	2	Y	1	36
03	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	171	1	1772	2	Y	2 34 1	4
04	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	176	1	1745	2	Y	2	6
05	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	189	1	1875	2	Y	-0-	6
06	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	168	1	1653	2	Y	1	7
*07	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	194	1	1824	2	Y	-0-	7

DOUGLASS, SW. (GLEN ROSE) 25863 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES												
HIBBARD ENERGY, LP 383757												
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1B RRCID -> 059831 COMPL. DATE 05/03/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7742 - 8250												
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-	-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-	-0-
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-	-0-
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-	-0-
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-	-0-
*07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, SW. (PETTIT, UPPER)		25863 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		030584										
SANDLIN		WELL #: 1		RRCID -> 257716		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9182 - 9207		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-			84
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2	N	-0-			84
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-			84
05	682 N	344	-0-	-338	-0-	344	2	N	-0-			84
06	720 N	262	-0-	-458	-0-	262	2	N	-0-			84
07	558 N	220	-0-	-338	-0-	220	2	N	-0-			84

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890						CNTY: NACOGDOCHES				
CAROL, LAUREN		WELL #: 1		RRCID -> 239408		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 10865		PERF. 9198 - 9212		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936						CNTY: NACOGDOCHES				
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 235781		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 11726		PERF. 9260 - 9669		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER)		25864 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
FAIR OIL, LTD.		258410										
GRAHAM, JEWELL M., ET. AL.		WELL #: 1		RRCID -> 054977		COMPL. DATE 01/12/1973		TOTAL DEPTH 10014		PERF. 9218 - 9226		
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2	N	-0-			12
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-			12
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-			12
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-			12
*06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-			12
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2	N	-0-			12

HARLETON OIL & GAS INC.		357165						CNTY: NACOGDOCHES				
CROSSMAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 053934		COMPL. DATE 10/05/1972		TOTAL DEPTH 9288		PERF. 8972 - 8980		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	120	1	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2022												

TITAN ROCK E&P, LLC		860931						CNTY: NACOGDOCHES				
REAVLEY, TOM		WELL #: 1		RRCID -> 053254		COMPL. DATE 06/10/1972		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 9059 - 9074		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		030584										
BATES, INEZ		WELL #: 3		RRCID -> 191764		COMPL. DATE 10/29/2002		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9385 - 9990				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2	N	-0-			145
03	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2	N	-0-			145
04	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	477	1	N	-0-	1613	2	145
05	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1939	2	N	-0-	11	9	155
06	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	110	1	N	-0-	1810	2	155
*07	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	383	1	N	-0-	1498	2	155

BATES, INEZ		WELL #: 2		RRCID -> 192664		COMPL. DATE 12/10/2002		TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9488 - 10043				
02	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2	N	-0-			140
03	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2	N	-0-			140
04	960 N	886	-0-	-74	-0-	12	1	N	-0-	872	2	142
						2	9					
05	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	100	1	N	-0-	1258	2	142
06	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	76	1	N	-0-	1612	2	142
*07	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2	N	-0-			142

BATES, INEZ		WELL #: 4		RRCID -> 193624		COMPL. DATE 02/18/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10028				
02	280 N	263	-0-	-17	-0-	263	2	N	-0-			90
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	83	1	N	-0-	419	2	90
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-			90
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	23	1	N	-0-	429	2	90
06	480 N	460	-0-	-20	-0-	26	1	N	-0-	434	2	90
07	372 N	341	-0-	-31	-0-	55	1	N	-0-	286	2	90

HAYTER ESTATE		WELL #:		RRCID -> 194353		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9561 - 10169				
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			220
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			220
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			220
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			220
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			220
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			220
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/19/2019												

BATES, INEZ		WELL #: 5		RRCID -> 194487		COMPL. DATE 04/07/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9425 - 10042				
02	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2	N	-0-			154
03	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2	N	-0-			154
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2	N	-0-			154
05	1116 N	807	-0-	-309	-0-	807	2	N	-0-			154
06	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	97	1	N	-0-	1544	2	154
07	899 N	247	-0-	-652	-0-	40	1	N	-0-	207	2	154

SANDLIN		WELL #: 1		RRCID -> 202395		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9390 - 10137				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 030584										
GLASS		WELL #: 1		RRCID -> 216040		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 10620		PERF. 9647 - 10071		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3332 X	2529	-0-	-803	-0-	2529	2		N	-0-		27
03	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	266	1	3484	2	N	-0-	27
04	3210 X	3154	-0-	-56	-0-	85	1	3069	2	N	-0-	27
05	3317 X	2550	-0-	-767	-0-	2550	2		N	-0-		27
06	3570 X	2767	-0-	-803	-0-	2767	2		N	-0-		27
07	3689 X	2720	-0-	-969	-0-	428	1	2292	2	N	-0-	27

WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 218247		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9412 - 10357		
02	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	188	1	3909	2	N	-0-	45
03	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2		N	-0-		45
04	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2		N	-0-		45
05	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2		N	-0-		45
06	2970 X	2891	-0-	-79	-0-	2891	2		N	-0-		45
*07	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2		N	-0-		45

RICHEY, J.H.		WELL #: 1		RRCID -> 227015		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 10770		PERF. 9449 - 10263		
02	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2		N	-0-		150
03	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	138	1	1809	2	N	-0-	150
04	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	48	1	1758	2	N	-0-	150
05	2387 N	1821	-0-	-566	-0-	1821	2		N	-0-		150
06	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2		N	-0-		150
*07	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	347	1	1872	2	N	-0-	150

BATES, INEZ		WELL #: 8		RRCID -> 246217		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 10435		PERF. 9528 - 9999		
02	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2		N	-0-		112
03	1705 X	1433	-0-	-272	-0-	1433	2		N	-0-		112
04	1650 X	1165	-0-	-485	-0-	16	1	1149	2	N	-0-	112
05	1798 X	616	-0-	-1182	-0-	45	1	571	2	N	-0-	112
06	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2		N	-0-		112
07	1798 X	595	-0-	-1203	-0-	595	2		N	-0-		112

GLASS, HELEN		WELL #: 3		RRCID -> 250146		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9560 - 10300		
02	1260 X	906	-0-	-354	-0-	906	2		N	-0-		124
03	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	188	1	2469	2	N	-0-	124
04	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	177	1	6396	2	N	-0-	124
05	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4828	2	1	9	N	1	125
06	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2		N	-0-		125
07	5363 X	4425	-0-	-938	-0-	694	1	3731	2	N	-0-	125

HELEN GLASS		WELL #: 4		RRCID -> 261985		COMPL. DATE 10/16/2010		TOTAL DEPTH 10651		PERF. 9619 - 10244		
02	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2		N	-0-		23
03	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	253	1	3309	2	N	-0-	23
04	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	96	1	3494	2	N	-0-	23
05	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2		N	-0-		23
06	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2		N	-0-		23
*07	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	659	1	3542	2	N	-0-	23

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038							
CROSSMAN		WELL #:		1	RRCID ->	202425	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9826 - 10173
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2		N	-0-	-0-
03		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2		N	-0-	-0-
04		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2		N	-0-	-0-
05		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-	-0-
06		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2		N	-0-	-0-
*07		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2		N	-0-	-0-

RYAN, DON E. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	206350	COMPL. DATE	11/03/2004	TOTAL DEPTH	10565	PERF. 9793 - 10151
02		448 N	284	-0-	-164	-0-	284 2		N	-0-	92
03		465 N	291	-0-	-174	-0-	291 2		N	-0-	92
04		360 N	172	-0-	-188	-0-	172 2		N	-0-	92
05		310 N	225	-0-	-85	-0-	225 2		N	-0-	92
06		270 N	217	-0-	-53	-0-	217 2		N	-0-	92
07		186 N	163	-0-	-23	-0-	163 2		N	-0-	92

KOONCE, TESSIE C.		WELL #:		2	RRCID ->	206386	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9916 - 10112
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KING, S.H. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	206571	COMPL. DATE	10/04/2004	TOTAL DEPTH	10603	PERF. 9688 - 10350
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	207211	COMPL. DATE	12/03/2004	TOTAL DEPTH	10622	PERF. 9718 - 9988
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SCHWIEM		WELL #:		1	RRCID ->	219559	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9852 - 10004
02		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-	-0-
03		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-	-0-
04		420 N	296	-0-	-124	-0-	296 2		N	-0-	-0-
05		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-	-0-
06		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-	-0-
*07		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	220729	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9721 - 10173
02		644 N	630	-0-	-14	-0-	630 2		N	-0-	61
03		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2		N	-0-	61
04		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2		N	-0-	61
05		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2		N	-0-	61
06		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2		N	-0-	61
*07		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2		N	-0-	61

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
MAST		WELL #: 1		RRCID -> 220970		COMPL. DATE 12/07/2015		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9119 - 9126				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOSHEE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 221598		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 10544				
02	588 N	347	-0-	-241	-0-	347	2	N	-0-			-0-
03	620 N	552	-0-	-68	-0-	552	2	N	-0-			-0-
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2	N	-0-			-0-
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2	N	-0-			-0-
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2	N	-0-			-0-
*07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2	N	-0-			-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 224016		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9828 - 9946				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHWIEM		WELL #: 2		RRCID -> 224454		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 9954				
02	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2	N	-0-			-0-
03	1643 N	1540	-0-	-103	-0-	1540	2	N	-0-			-0-
04	1590 N	1337	-0-	-253	-0-	1337	2	N	-0-			-0-
05	1364 N	1060	-0-	-304	-0-	1060	2	N	-0-			-0-
06	1500 N	1190	-0-	-310	-0-	1190	2	N	-0-			-0-
07	1395 N	961	-0-	-434	-0-	961	2	N	-0-			-0-

KING, S. H. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 225371		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9786 - 9910				
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			17
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			17
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			17
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-			17
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-			17
*07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			17

SCHWIEM		WELL #: 3		RRCID -> 225447		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9864 - 9972				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 3		RRCID -> 226139		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9862 - 9976				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
SCHWIEM		WELL #: 5		RRCID -> 227865		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9884 - 9998								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 227866		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9775 - 10088								
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					48
03	403 N	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-					48
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					48
05	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					48
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					48
*07	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					48

KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 4		RRCID -> 228776		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9831 - 10012								
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
03	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
06	660 N	623	-0-	-37	-0-	623	2			N	-0-					-0-
07	682 N	545	-0-	-137	-0-	545	2			N	-0-					-0-

SCHWIEM		WELL #: 4		RRCID -> 230617		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9763 - 9960								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230619		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9858 - 10044								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 231988		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9849 - 10156								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

RYAN, DON. E. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 231991		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9878 - 10190								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 6		RRCID -> 232074		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9724 - 9988		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2	N	-0-		129
03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2	N	-0-		129
04	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 2	N	-0-		129
05	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 2	N	-0-		129
06	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 2	N	-0-		129
07	1116 N	1111	-0-	-5	-0-	1111 2	N	-0-		129

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 232146		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9836 - 10089		
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2	N	-0-		92
03	403 N	358	-0-	-45	-0-	358 2	N	-0-		92
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2	N	-0-		92
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2	N	-0-		92
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2	N	-0-		92
*07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2	N	-0-		92

RYAN, DON E. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 232234		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9933 - 10120		
02	392 N	314	-0-	-78	-0-	314 2	N	-0-		139
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2	N	-0-		139
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2	N	-0-		139
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2	N	-0-		139
06	300 N	272	-0-	-28	-0-	272 2	N	-0-		139
07	651 N	209	-0-	-442	-0-	209 2	N	-0-		139

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 234199		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9916 - 10173		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 234200		COMPL. DATE 12/31/2007		TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9794 - 10126		
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2	N	-0-		110
03	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2	N	-0-		110
04	3000 N	3110	-0-	110	110	3110 2	N	-0-		110
05	3100 N	3166	-0-	66	176	3166 2	N	-0-		110
06	2296 N	2120	-0-	-176	-0-	2120 2	N	-0-		110
*07	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	2040 2	N	-0-		110

KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 5		RRCID -> 234381		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9824 - 10124		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15

KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 7		RRCID -> 235783		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9818 - 10084		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038											
SCHWIEM		WELL #: 7		RRCID -> 235790		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9890 - 10172					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 244839		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 10426 PERF. 9845 - 9973					
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			115
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			115
04	660 N	479	-0-	-181	-0-	479	2		N	-0-			115
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2		N	-0-			115
06	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2		N	-0-			115
*07	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2		N	-0-			115

ENERQUEST CORPORATION		252059		RRCID -> 228045		COMPL. DATE 10/02/2006		TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9384 - 11130					
CITY OF NACOGDOCHES -A-		WELL #:											
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2014													

LITTLE ROBERT		WELL #:		RRCID -> 232735		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9338 - 10243					
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2017													

PEACOCK UNIT		WELL #: 1T		RRCID -> 248553		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9486 - 10454					
02	3080 X	2301	-0-	-779	-0-	2301	2		N	-0-			230
03	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2		N	-0-			230
04	3300 X	1542	-0-	-1758	-0-	1542	2		N	-0-			230
05	3410 X	1839	-0-	-1571	-0-	1839	2		N	-0-			230
06	3300 X	1574	-0-	-1726	-0-	1574	2		N	-0-			230
07	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-				N	NO RPT			230

PEACOCK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 256301		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9410 - 10162					
02	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	1817	2	2 9	N	2			119
03	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2		N	-0-			119
04	7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	7142	2	1 9	N	1			120
05	3091 N	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2		N	-0-			120
*06	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2		N	-0-			120
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
FAIR OIL, LTD.				258410							
BATES & DORSEY		WELL #:		1	RRCID ->	104813	COMPL. DATE	02/12/1983	TOTAL DEPTH	10628	PERF. 9901 - 10010
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 2	N	-0-		-0-
03		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2	N	-0-		-0-
04		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2	N	-0-		-0-
05		1147 N	927	-0-	-220	-0-	927 2	N	-0-		-0-
06		1020 N	508	-0-	-512	-0-	508 2	N	-0-		-0-
*07		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464 2	N	-0-		-0-

DAVIS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	208430	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	10659	PERF. 9460 - 10590
02		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2	N	-0-		179
03		496 N	478	-0-	-18	-0-	478 2	N	-0-		179
04		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2	N	-0-		179
05		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2	N	-0-		179
06		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2	N	-0-		179
07		496 N	393	-0-	-103	-0-	393 2	N	-0-		179

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	229497	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	10405	PERF. 9542 - 10018
STEWART-TISCHHAUSER											
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MIDDLEBROOK-MAST UNIT 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	249388	COMPL. DATE	05/13/2009	TOTAL DEPTH	10280	PERF. 9838 - 9856
02		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2	N	-0-		334
03		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2	N	-0-		334
04		1530 N	962	-0-	-568	-0-	962 2	N	-0-		334
05		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2	N	-0-		334
06		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703 2	N	-0-		334
*07		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504 2	N	-0-		334

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		WELL #:		1	RRCID ->	066023	COMPL. DATE	03/21/1976	TOTAL DEPTH	15012	PERF. 9525 - 9541
STEWART, GRAHAM P.											
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		1 L	RRCID ->	087041	COMPL. DATE	08/07/1979	TOTAL DEPTH	11592	PERF. 9470 - 9777
02		784 N	732	-0-	-52	-0-	66 1	666 2	Y	-0-	-0-
03		936 N	936	-0-	-0-	-0-	91 1	845 2	Y	-0-	-0-
04		870 N	804	-0-	-66	-0-	81 1	723 2	Y	-0-	-0-
05		964 N	964	-0-	-0-	-0-	96 1	868 2	Y	-0-	-0-
06		870 N	773	-0-	-97	-0-	78 1	695 2	Y	-0-	-0-
07		837 N	757	-0-	-80	-0-	80 1	677 2	Y	-0-	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
FRANK, R. H. GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	105581	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9347 - 10010	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		4	RRCID ->	109957	COMPL. DATE	03/01/1984	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9511 - 10242	
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	60	1	614	2	Y	-0-	-0-
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	76	1	715	2	Y	-0-	-0-
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	88	1	783	2	Y	-0-	-0-
05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	78	1	695	2	Y	-0-	-0-
06	780 N	631	-0-	-149	-0-	64	1	567	2	Y	-0-	-0-
07	899 N	860	-0-	-39	-0-	92	1	768	2	Y	-0-	-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		5	RRCID ->	114160	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 9446 - 10257	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MOSEER, L.E. GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	116253	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	16000	PERF. 9415 - 9830	
02	840 N	696	-0-	-144	-0-	62	1	634	2	Y	-0-	1
03	899 N	821	-0-	-78	-0-	80	1	741	2	Y	-0-	1
04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	88	1	778	2	Y	-0-	1 1
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	89	1	791	2	Y	-0-	-0-
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	88	1	782	2	Y	-0-	-0-
07	899 N	835	-0-	-64	-0-	89	1	746	2	Y	-0-	-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1		WELL #:		1 L	RRCID ->	116335	COMPL. DATE	01/18/1985	TOTAL DEPTH	10589	PERF. 9658 - 10392	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		7	RRCID ->	120271	COMPL. DATE	01/25/1986	TOTAL DEPTH	10440	PERF. 9464 - 10095	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 DOUGLASS GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 181101 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9531 - 10276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1176 N	1144	-0-	-32	-0-	103	1	1041	2	Y	-0-			47
03	1271 N	1231	-0-	-40	-0-	119	1	1112	2	Y	-0-			47
04	1200 N	1106	-0-	-94	-0-	112	1	994	2	Y	-0-			47
05	1271 N	1178	-0-	-93	-0-	119	1	1059	2	Y	-0-			47
06	1200 N	1121	-0-	-79	-0-	113	1	1008	2	Y	-0-			47
*07	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	122	1	1026	2	Y	14	55	1	6
						15	9							

DOUGLASS GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 181913 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9447 - 10242

02	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	137	1	1386	2	Y	1	1	8	22
						1	9							
03	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	160	1	1492	2	Y	-0-			22
04	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	157	1	1399	2	Y	11	26	1	7
						12	9							
05	1674 N	1536	-0-	-138	-0-	155	1	1381	2	Y	-0-			7
06	1590 N	1513	-0-	-77	-0-	153	1	1360	2	Y	-0-			7
07	1612 N	1517	-0-	-95	-0-	161	1	1356	2	Y	-0-			7

DOUGLASS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 182859 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9298 - 10242

02	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	351	1	3553	2	Y	1	1	8	12
						1	9							
03	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	530	1	4920	2	Y	-0-			12
04	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	616	1	5468	2	Y	-0-			12
05	1550 X	1302	-0-	-248	-0-	131	1	1171	2	Y	-0-			12
06	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	221	1	1984	2	Y	3			15
						3	9							
*07	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	456	1	3845	2	Y	1			16
						1	9							

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 185176 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9489 - 9967

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 185765 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9559 - 9898

02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	60	1	615	2	Y	7			27
						8	9							
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	73	1	678	2	Y	4	4	1	27
						4	9							
04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	70	1	627	2	Y	-0-	17	1	10
05	744 N	713	-0-	-31	-0-	71	1	638	2	Y	4			14
						4	9							
06	720 N	703	-0-	-17	-0-	69	1	617	2	Y	15			29
						17	9							
07	713 N	702	-0-	-11	-0-	75	1	627	2	Y	-0-	16	1	13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890									
DORSETT, J. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 186668		COMPL. DATE 12/11/2001		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9949 - 10166			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	29	1 297	2 Y	-0-		7
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	35	1 324	2 Y	-0-		7
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	34	1 302	2 Y	-0-		7
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	34	1 303	2 Y	2		9
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	33	1 294	2 Y	-0-		9
*07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	35	1 294	2 Y	-0-	9 1	-0-

PAIGE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 188156		COMPL. DATE 03/02/2002		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9640 - 10395			
02	1120 N	991	-0-	-129	-0-	89	1 902	2 Y	-0-		10
03	1240 N	1114	-0-	-126	-0-	108	1 1006	2 Y	-0-		10
04	1140 N	1027	-0-	-113	-0-	103	1 913	2 Y	10		20
05	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	111	1 988	2 Y	16		36
06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	110	1 979	2 Y	1		37
*07	1054 N	830	-0-	-224	-0-	88	1 741	2 Y	1	1 8	37

DOUGLASS GU 2		WELL #: 3		RRCID -> 188385		COMPL. DATE 03/22/2002		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9443 - 10230			
02	1232 N	1228	-0-	-4	-0-	110	1 1117	2 Y	1	1 8	16
03	1395 N	1356	-0-	-39	-0-	131	1 1225	2 Y	-0-		16
04	1350 N	1196	-0-	-154	-0-	121	1 1075	2 Y	-0-		16
05	1364 N	1293	-0-	-71	-0-	127	1 1130	2 Y	33		49
06	1320 N	1137	-0-	-183	-0-	115	1 1022	2 Y	-0-		49
07	1240 N	1107	-0-	-133	-0-	117	1 989	2 Y	1		50

MAST GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 189253		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 9886			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1	-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 8		RRCID -> 189573		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9678 - 10286			
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	1	1 7	2 Y	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		-0-
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-		-0-
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1 24	2 Y	-0-		-0-
*07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3	1 23	2 Y	-0-		-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 9		RRCID -> 189576		COMPL. DATE 12/27/2001		TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9592 - 10524			
02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	85	1 866	2 Y	-0-		-0-
03	934 N	934	-0-	-0-	-0-	90	1 844	2 Y	-0-		-0-
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	92	1 818	2 Y	-0-		-0-
05	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	126	1 1131	2 Y	-0-		-0-
06	957 N	957	-0-	-0-	-0-	97	1 860	2 Y	-0-		-0-
*07	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	119	1 996	2 Y	-0-		-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890										
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		12	RRCID ->	189578	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	10398	PERF.	9508 - 9556		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	756 N	553	-0-	-203	-0-	49	1	504	2	Y	-0-			2
03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	90	1	839	2	Y	-0-			2
04	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	126	1	1117	2	Y	4			6
05	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	132	1	1176	2	Y	-0-			6
06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	89	1	793	2	Y	-0-			6
*07	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	132	1	1108	2	Y	-0-			6

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		16	RRCID ->	189580	COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9692 - 10264		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		17	RRCID ->	189581	COMPL. DATE	06/04/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9630 - 10384		
02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	109	1	1107	2	Y	-0-			-0-
03	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	121	1	1133	2	Y	-0-			-0-
04	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	129	1	1142	2	Y	-0-			-0-
05	1240 N	1028	-0-	-212	-0-	103	1	925	2	Y	-0-			-0-
06	1200 N	963	-0-	-237	-0-	96	1	867	2	Y	-0-			-0-
*07	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	154	1	1292	2	Y	-0-			-0-

HAYTER "A"		WELL #:		10	RRCID ->	189839	COMPL. DATE	12/05/2001	TOTAL DEPTH	10405	PERF.	9372 - 10193		
02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	127	1	1292	2	Y	1	1 8		16
03	1550 N	1542	-0-	-8	-0-	149	1	1393	2	Y	-0-			16
04	1500 N	1436	-0-	-64	-0-	145	1	1291	2	Y	-0-			16
05	1550 N	1488	-0-	-62	-0-	150	1	1338	2	Y	-0-			16
06	1500 N	1435	-0-	-65	-0-	145	1	1289	2	Y	1			17
07	1488 N	1290	-0-	-198	-0-	137	1	1153	2	Y	-0-			17

HAYTER "A"		WELL #:		11	RRCID ->	190364	COMPL. DATE	07/22/2002	TOTAL DEPTH	10440	PERF.	9690 - 10337		
02	280 N	274	-0-	-6	-0-	24	1	250	2	Y	-0-			-0-
03	403 N	186	-0-	-217	-0-	18	1	168	2	Y	-0-			-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	40	1	358	2	Y	-0-			-0-
*07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	62	1	522	2	Y	1			1

DOUGLASS GU 7-B		WELL #:		2	RRCID ->	190488	COMPL. DATE	07/31/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9605 - 10351		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890														
SHANNON GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 191086		COMPL. DATE 09/23/2002		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9605 - 10352								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RENEE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 191088		COMPL. DATE 09/23/2002		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9706 - 10478								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 15		RRCID -> 191183		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9571 - 9976								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 3		RRCID -> 191401		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9598 - 10184								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 20		RRCID -> 191651		COMPL. DATE 10/21/2002		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9556 - 10435								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 6		WELL #: 5		RRCID -> 191762		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9521 - 11582								
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	28	1	282	2	Y	-0-					6
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	32	1	295	2	Y	-0-					6
04	330 N	314	-0-	-16	-0-	32	1	282	2	Y	-0-	6	1			-0-
05	341 N	257	-0-	-84	-0-	26	1	231	2	Y	-0-					-0-
06	330 N	197	-0-	-133	-0-	20	1	177	2	Y	-0-					-0-
07	310 N	220	-0-	-90	-0-	23	1	197	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 8		WELL #: 2		RRCID -> 191948		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9550 - 9564								
02	448 N	372	-0-	-76	-0-	33	1	339	2	Y	-0-					-0-
03	434 N	381	-0-	-53	-0-	37	1	344	2	Y	-0-					-0-
04	420 N	348	-0-	-72	-0-	35	1	313	2	Y	-0-					-0-
05	403 N	383	-0-	-20	-0-	39	1	344	2	Y	-0-					-0-
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	39	1	352	2	Y	-0-					-0-
*07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	44	1	372	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890									
DOUGLASS GU 8		WELL #:		5	RRCID ->	192290	COMPL. DATE	11/26/2002	TOTAL DEPTH	10470	PERF.	9569 - 10166	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1092 N	996	-0-	-96	-0-	89	1	906	2	Y	1	1 8	6
03	1240 N	1057	-0-	-183	-0-	101	1	956	2	Y	-0-		6
04	1140 N	1001	-0-	-139	-0-	101	1	900	2	Y	-0-	6 1	-0-
05	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	115	1	1031	2	Y	-0-		-0-
06	1020 N	997	-0-	-23	-0-	101	1	896	2	Y	-0-		-0-
07	1023 N	851	-0-	-172	-0-	90	1	761	2	Y	-0-		-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		18	RRCID ->	192894	COMPL. DATE	12/11/2002	TOTAL DEPTH	10518	PERF.	9490 - 10288	
02	1064 N	1014	-0-	-50	-0-	91	1	922	2	Y	1	1 8	-0-
03	1147 N	1091	-0-	-56	-0-	106	1	985	2	Y	-0-		-0-
04	1170 N	989	-0-	-181	-0-	100	1	889	2	Y	-0-		-0-
05	1116 N	806	-0-	-310	-0-	82	1	724	2	Y	-0-		-0-
06	1050 N	1027	-0-	-23	-0-	104	1	923	2	Y	-0-		-0-
*07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	109	1	914	2	Y	1		1

RUTH GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	192949	COMPL. DATE	12/30/2002	TOTAL DEPTH	10330	PERF.	9514 - 10195	
02	2912 X	2536	-0-	-376	-0-	228	1	2306	2	Y	2	2 8	15
03	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	318	1	2974	2	Y	-0-		15
04	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	319	1	2839	2	Y	-0-		15
05	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	328	1	2922	2	Y	27		42
06	3180 X	3024	-0-	-156	-0-	307	1	2717	2	Y	-0-		42
07	3286 X	3007	-0-	-279	-0-	320	1	2687	2	Y	-0-		42

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		21	RRCID ->	193208	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10471	PERF.	9429 - 10272	
02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	91	1	929	2	Y	11	2 8	31
03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	151	1	1410	2	Y	3	7 1	27
04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	125	1	1110	2	Y	-0-	15 1	12
05	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	119	1	1065	2	Y	3		15
06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	112	1	994	2	Y	11		26
*07	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	111	1	929	2	Y	-0-	16 1	10

DOUGLASS GU 7B		WELL #:		3	RRCID ->	193211	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9528 - 11546	
02	1176 N	538	-0-	-638	-0-	48	1	487	2	Y	3		25
03	1302 N	506	-0-	-796	-0-	49	1	457	2	Y	-0-	6 1	19
04	1260 N	531	-0-	-729	-0-	53	1	477	2	Y	1	17 1	3
05	589 N	521	-0-	-68	-0-	52	1	468	2	Y	1		4
06	480 N	460	-0-	-20	-0-	46	1	406	2	Y	7		11
07	558 N	537	-0-	-21	-0-	57	1	480	2	Y	-0-	5 1	6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890								
MARTIN GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 194364		COMPL. DATE 03/05/2003		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9632 - 10424		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	308 X	191	-0-	-117	-0-	17 1	174 2	Y	-0-	-0-
03	297 X	297	-0-	-0-	-0-	29 1	268 2	Y	-0-	-0-
04	330 X	92	-0-	-238	-0-	10 1	82 2	Y	-0-	-0-
05	457 X	457	-0-	-0-	-0-	45 1	412 2	Y	-0-	-0-
06	330 X	230	-0-	-100	-0-	23 1	207 2	Y	-0-	-0-
*07	364 X	364	-0-	-0-	-0-	38 1	326 2	Y	-0-	-0-

DEVAULT, C. S. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 194436		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9342 - 10337		
02	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	116 1	1182 2	Y	3	18
03	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	140 1	1303 2	Y	6	24
04	1350 N	1264	-0-	-86	-0-	128 1	1136 2	Y	-0-	24
05	1395 N	1392	-0-	-3	-0-	140 1	1252 2	Y	-0-	24
06	1350 N	1267	-0-	-83	-0-	128 1	1138 2	Y	1	25
07	1302 N	1296	-0-	-6	-0-	138 1	1158 2	Y	-0-	25

DOUGLASS GU 8		WELL #: 4		RRCID -> 194461		COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9538 - 10429		
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	31 1	310 2	Y	-0-	4
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	17 1	162 2	Y	-0-	4
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	19 1	168 2	Y	-0-	4 1
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	26 1	230 2	Y	-0-	-0-
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	24 1	212 2	Y	-0-	-0-
*07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	27 1	224 2	Y	-0-	-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 24		RRCID -> 195023		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9447 - 9868		
02	2212 N	866	-0-	-1346	-0-	78 1	788 2	Y	-0-	20
03	2480 N	638	-0-	-1842	-0-	62 1	576 2	Y	-0-	20
04	510 N	371	-0-	-139	-0-	37 1	334 2	Y	-0-	20
05	996 N	996	-0-	-0-	-0-	102 1	894 2	Y	-0-	20
06	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	156 1	1383 2	Y	-0-	20
*07	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	193 1	1615 2	Y	-0-	20

RENEE GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 195142		COMPL. DATE 05/10/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9687 - 10363		
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	16 1	163 2	Y	-0-	-0-
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	49 1	461 2	Y	-0-	-0-
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	32 1	297 2	Y	-0-	-0-
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	37 1	337 2	Y	-0-	-0-
06	480 N	413	-0-	-67	-0-	41 1	372 2	Y	-0-	-0-
*07	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	120 1	1009 2	Y	-0-	-0-

PAIGE GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 195538		COMPL. DATE 04/29/2003		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9370 - 10430		
02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	89 1	906 2	Y	7	1 8 26
03	1550 N	979	-0-	-571	-0-	95 1	882 2	Y	2	5 1 23
04	1230 N	1065	-0-	-165	-0-	108 1	957 2	Y	-0-	16 1 7
05	1116 N	902	-0-	-214	-0-	91 1	811 2	Y	-0-	7
06	960 N	927	-0-	-33	-0-	92 1	821 2	Y	13	20
07	1116 N	860	-0-	-256	-0-	92 1	768 2	Y	-0-	10 1 10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890									
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 195682		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9425 - 10223			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	1092 N	1024	-0-	-68	-0-	92 1	931 2	Y	1	1 8	8
03	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	125 1	1166 2	Y	-0-		8
04	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	134 1	1191 2	Y	-0-		8
05	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	143 1	1272 2	Y	-0-		8
06	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	161 1	1422 2	Y	11		19
*07	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	188 1	1576 2	Y	1	1 8	19
						1 9					

PAIGE GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 195809		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9510 - 10414	
02	504 N	502	-0-	-2	-0-	45 1	457 2	Y	-0-		-0-
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	54 1	508 2	Y	-0-		-0-
04	540 N	537	-0-	-3	-0-	54 1	483 2	Y	-0-		-0-
05	558 N	521	-0-	-37	-0-	52 1	469 2	Y	-0-		-0-
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	54 1	477 2	Y	9		9
*07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	67 1	563 2	Y	-0-		9
						10 9					

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 23		RRCID -> 196045		COMPL. DATE 06/21/2003		TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9565 - 10282			
02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	93 1	940 2	Y	-0-		-0-
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	100 1	934 2	Y	-0-		-0-
04	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	108 1	959 2	Y	-0-		-0-
05	1147 N	650	-0-	-497	-0-	65 1	585 2	Y	-0-		-0-
06	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	142 1	1256 2	Y	-0-		-0-
*07	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	148 1	1246 2	Y	-0-		-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 22		RRCID -> 196121		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9535 - 10480	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 1	8
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8 1	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KATHLEEN GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 196583		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9328 - 10274			
02	1568 N	1046	-0-	-522	-0-	94 1	951 2	Y	1	1 8	1
03	1860 N	1383	-0-	-477	-0-	134 1	1249 2	Y	-0-		1
04	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	151 1	1348 2	Y	-0-		1
05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	150 1	1334 2	Y	17		18
06	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	146 1	1297 2	Y	-0-		18
*07	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	172 1	1443 2	Y	-0-		18
						19 9					

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES							
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																			
DOUGLASS GU 7B WELL #: 5 RRCID -> 196718												COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9514 - 10429	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE						
02	1624 N	965	-0-	-659	-0-	87	1	877	2	Y	1		4						
03	1705 N	944	-0-	-761	-0-	92	1	852	2	Y	-0-	1 1	3						
04	1380 N	1278	-0-	-102	-0-	129	1	1148	2	Y	1	3 1	1						
05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	147	1	1311	2	Y	-0-		1						
06	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	152	1	1349	2	Y	2		3						
*07	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	164	1	1375	2	Y	-0-	2 1	1						
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 26 RRCID -> 197197												COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10388		PERF. 9414 - 10256	
02	728 N	395	-0-	-333	-0-	36	1	359	2	Y	-0-		15						
03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	69	1	646	2	Y	-0-		15						
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	65	1	576	2	Y	-0-		15						
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	70	1	628	2	Y	-0-		15						
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	71	1	627	2	Y	-0-		15						
*07	751 N	751	-0-	-0-	-0-	80	1	671	2	Y	-0-		15						
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 19 RRCID -> 197320												COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10440		PERF. 9265 - 10317	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-						
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 197898												COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10455		PERF. 9420 - 10350	
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	54	1	539	2	Y	-0-		-0-						
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	70	1	652	2	Y	-0-		-0-						
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	66	1	586	2	Y	-0-		-0-						
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	66	1	586	2	Y	-0-		-0-						
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	68	1	595	2	Y	-0-		-0-						
*07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	67	1	571	2	Y	-0-		-0-						
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 4 RRCID -> 197992												COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10325		PERF. 9257 - 10148	
02	932 N	932	-0-	-0-	-0-	83	1	848	2	Y	1	1 8	7						
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	83	1	776	2	Y	4		11						
04	930 N	892	-0-	-38	-0-	90	1	802	2	Y	-0-		11						
05	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	107	1	951	2	Y	4	14 1	1						
06	977 N	977	-0-	-0-	-0-	99	1	878	2	Y	-0-		1						
*07	970 N	970	-0-	-0-	-0-	103	1	867	2	Y	-0-		1						

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890								
DOUGLASS GU 7B		WELL #: 4		RRCID -> 198629		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9469 - 10365		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	73 1	740 2	Y	8	21
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	90 1	840 2	Y	3 4 1	20
04	840 N	820	-0-	-20	-0-	83 1	737 2	Y	-0- 10 1	10
05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	92 1	817 2	Y	7	17
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	89 1	791 2	Y	25	42
*07	910 N	910	-0-	-0-	-0-	97 1	813 2	Y	-0- 21 1	21

NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 199028		COMPL. DATE 11/12/2003		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9530 - 10327		
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7 1	76 2	Y	-0-	-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	Y	-0-	-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3 1	24 2	Y	-0-	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-

RUTH GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 199195		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10586 PERF. 9526 - 10491		
02	1400 N	958	-0-	-442	-0-	86 1	871 2	Y	1 1 8	23
03	1488 N	1263	-0-	-225	-0-	122 1	1141 2	Y	-0-	23
04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	95 1	843 2	Y	-0-	23
05	1054 N	1035	-0-	-19	-0-	102 1	909 2	Y	22	45
06	1230 N	1133	-0-	-97	-0-	115 1	1018 2	Y	-0-	45
*07	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	223 1	1876 2	Y	1 1 8	45

MOSER, L.E. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 199574		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9726 - 10215		
02	588 N	540	-0-	-48	-0-	48 1	491 2	Y	1 1 8	7
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	70 1	655 2	Y	1	8
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	74 1	656 2	Y	-0-	8
05	783 N	783	-0-	-0-	-0-	79 1	704 2	Y	-0-	8
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	71 1	632 2	Y	-0-	8
*07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	77 1	645 2	Y	-0-	8

DOUGLASS GU 2		WELL #: 5		RRCID -> 200162		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9427 - 9865		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890									
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 200237		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9338 - 10160			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	93 1 1 9	944 2	Y	1	1 8	3
03	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	120 1	1125 2	Y	-0-		3
04	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	110 1 3 9	975 2	Y	3	3 1	3
05	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	113 1	1008 2	Y	-0-		3
06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	104 1	924 2	Y	-0-		3
*07	958 N	958	-0-	-0-	-0-	102 1	856 2	Y	-0-		3
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 200985		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9402 - 10270			
02	924 N	747	-0-	-177	-0-	67 1 1 9	679 2	Y	1	1 8	5
03	961 N	803	-0-	-158	-0-	78 1	725 2	Y	-0-		5
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	100 1	887 2	Y	-0-		5
05	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	118 1	1052 2	Y	-0-		5
06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	104 1 10 9	923 2	Y	9		14
*07	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	115 1	964 2	Y	-0-		14
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 201345		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9552 - 10542			
02	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	92 1 1 9	932 2	Y	1	1 8	8
03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	108 1	1011 2	Y	-0-		8
04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	101 1	898 2	Y	-0-		8
05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	100 1	889 2	Y	-0-		8
06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	97 1 10 9	859 2	Y	9		17
*07	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	113 1	951 2	Y	-0-		17
DOUGLASS GU 2		WELL #: 4		RRCID -> 201568		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9484 - 10276			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 25		RRCID -> 201711		COMPL. DATE 04/05/2004		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9352 - 9746			
02	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	129 1 1 9	1307 2	Y	1	1 8	11
03	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	150 1	1395 2	Y	-0-		11
04	1470 N	1458	-0-	-12	-0-	148 1	1310 2	Y	-0-		11
05	1519 N	1350	-0-	-169	-0-	137 1	1213 2	Y	-0-		11
06	1470 N	1460	-0-	-10	-0-	148 1	1312 2	Y	-0-		11
07	1519 N	1355	-0-	-164	-0-	144 1 1 9	1210 2	Y	1	1 8	11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 13 RRCID -> 201910 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9289 - 10327												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
02		623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	567	2	2
03		682 N	637	-0-	-45	-0-	-0-	61	1	569	2	8
								7	9			
04		660 N	613	-0-	-47	-0-	-0-	62	1	551	2	8
05		682 N	575	-0-	-107	-0-	-0-	58	1	517	2	8
06		630 N	608	-0-	-22	-0-	-0-	62	1	546	2	8
*07		688 N	688	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	615	2	8

DOUGLASS GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 202016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10291												
02		844 N	844	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	767	2	13
								1	9			
03		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	913	2	13
04		918 N	918	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	825	2	13
05		930 N	924	-0-	-6	-0-	-0-	93	1	831	2	13
06		908 N	908	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	816	2	13
*07		936 N	936	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	828	2	22
								10	9			

RUTH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 202281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9575 - 10479												
02		168 N	110	-0-	-58	-0-	-0-	10	1	100	2	1
03		445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	401	2	1
04		655 N	655	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	589	2	1
05		650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	584	2	1
06		651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	585	2	1
07		682 N	615	-0-	-67	-0-	-0-	65	1	550	2	1

JERI ANNE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 202945 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 9512 - 10100												
02		473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	430	2	-0-
								1	9			
03		358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	324	2	-0-
04		321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	288	2	-0-
05		248 N	173	-0-	-75	-0-	-0-	17	1	156	2	-0-
06		241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	216	2	-0-
*07		329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	293	2	-0-
								1	9			

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 9 RRCID -> 202948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9446 - 10322												
02		1456 N	1443	-0-	-13	-0-	-0-	129	1	1314	2	19
03		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	1555	2	19
04		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	1468	2	3
								6	9			
05		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	1456	2	4
								1	9			
06		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	1516	2	4
*07		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	-0-	192	1	1614	2	4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
NORTH HAYTER TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	203918	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	10615	PERF.	9439 - 10340
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	448 N	400	-0-	-48	-0-	36 1	363 2	Y	1	1 8		20
03	496 N	479	-0-	-17	-0-	1 9	46 1	433 2	Y			20
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	67 1	593 2	Y	-0-			20
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	100 1	893 2	Y	1			21
06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1 9	108 1	954 2	Y			21
*07	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	108 1	116 1	975 2	Y	1	1 8	21
						1 9						

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		27	RRCID ->	204241	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	9341 - 10412
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	15 1	148 2	Y	-0-			7
03	186 N	104	-0-	-82	-0-	10 1	94 2	Y	-0-			7
04	180 N	106	-0-	-74	-0-	11 1	95 2	Y	-0-			7
05	186 N	177	-0-	-9	-0-	17 1	160 2	Y	-0-			7
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	62 1	541 2	Y	-0-			7
07	124 N	6	-0-	-118	-0-	1 1	5 2	Y	-0-			7

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		28	RRCID ->	204326	COMPL. DATE	08/06/2004	TOTAL DEPTH	10597	PERF.	9412 - 10472
02	1988 N	1794	-0-	-194	-0-	161 1	1632 2	Y	1	1 8		1
03	1891 N	1860	-0-	-31	-0-	1 9	178 1	1673 2	Y	8		9
04	1950 N	1538	-0-	-412	-0-	9 9	155 1	1383 2	Y	-0-		9
05	1984 N	793	-0-	-1191	-0-	80 1	713 2	Y	-0-			9
06	1800 N	1260	-0-	-540	-0-	127 1	1133 2	Y	-0-			9
07	1581 N	1163	-0-	-418	-0-	123 1	1039 2	Y	1	1 8		9
						1 9						

DOUGLASS GU 3		WELL #:		3	RRCID ->	204327	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	9467 - 10159
02	1260 N	835	-0-	-425	-0-	75 1	759 2	Y	1	1 8		11
03	1364 N	1046	-0-	-318	-0-	1 9	102 1	944 2	Y	-0-		11
04	1230 N	1060	-0-	-170	-0-	107 1	953 2	Y	-0-			11
05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	108 1	965 2	Y	-0-	11 1		-0-
06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	108 1	962 2	Y	-0-			-0-
*07	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	118 1	998 2	Y	-0-			-0-

NORTH HAYTER TRUST		WELL #:		10	RRCID ->	204815	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	9595 - 10428
02	1596 N	782	-0-	-814	-0-	70 1	712 2	Y	-0-			10
03	1767 N	1209	-0-	-558	-0-	118 1	1091 2	Y	-0-			10
04	1440 N	1013	-0-	-427	-0-	102 1	911 2	Y	-0-			10
05	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	157 1	1400 2	Y	-0-			10
06	1170 N	1106	-0-	-64	-0-	112 1	994 2	Y	-0-			10
*07	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	186 1	1556 2	Y	-0-			10

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		32	RRCID ->	204816	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	10515	PERF.	9477 - 10370
02	112 N	89	-0-	-23	-0-	8 1	81 2	Y	-0-			3
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	13 1	120 2	Y	-0-			3
04	150 N	128	-0-	-22	-0-	13 1	115 2	Y	-0-			3
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	12 1	111 2	Y	-0-			3
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	10 1	88 2	Y	-0-			3
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	11 1	96 2	Y	-0-			3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 204821 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9403 - 10387

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 205305 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9283 - 10186

02		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	104	1	1052	2	Y	4	1 8	11
							4	9						
03		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	118	1	1101	2	Y	-0-		11
04		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	117	1	1042	2	Y	5	8 1	8
							6	9						
05		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	125	1	1116	2	Y	-0-		8
06		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	121	1	1073	2	Y	-0-		8
*07		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	123	1	1034	2	Y	1	1 8	8
							1	9						

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 31 RRCID -> 205679 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9592 - 10345

02		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	133	1	1355	2	Y	1	1 8	2
							1	9						
03		1457 N	883	-0-	-574	-0-	84	1	792	2	Y	6		8
							7	9						
04		960 N	895	-0-	-65	-0-	91	1	804	2	Y	-0-		8
05		1643 N	811	-0-	-832	-0-	82	1	729	2	Y	-0-		8
06		840 N	566	-0-	-274	-0-	57	1	509	2	Y	-0-		8
07		930 N	563	-0-	-367	-0-	60	1	503	2	Y	-0-		8

DOUGLASS GU 7B WELL #: 6 RRCID -> 205920 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9422 - 10382

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

RUTH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206248 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9594 - 10557

02		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	185	1	1884	2	Y	1	1 8	11
							1	9						
03		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	241	1	2254	2	Y	-0-		11
04		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	176	1	1563	2	Y	-0-		11
05		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	178	1	1614	2	Y	50		61
							55	9						
06		3000 N	3016	-0-	16	16	305	1	2711	2	Y	-0-		61
*07		1875 N	1859	-0-	-16	-0-	196	1	1662	2	Y	1	1 8	61
							1	9						

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 34 RRCID -> 206345 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9554 - 10545												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	109 1	1099 2	Y	1	1 8		2
03	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	104 1	971 2	Y	9			11
04	1230 N	974	-0-	-256	-0-	98 1	876 2	Y	-0-			11
05	1271 N	1000	-0-	-271	-0-	101 1	899 2	Y	-0-			11
06	1050 N	921	-0-	-129	-0-	93 1	828 2	Y	-0-			11
07	992 N	967	-0-	-25	-0-	103 1	864 2	Y	-0-			11
HAYTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 207325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10376												
02	1176 N	1171	-0-	-5	-0-	105 1	1065 2	Y	1	1 8		16
03	1240 N	1026	-0-	-214	-0-	100 1	926 2	Y	-0-			16
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	105 1	929 2	Y	-0-			16
05	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	133 1	1189 2	Y	-0-			16
06	990 N	733	-0-	-257	-0-	73 1	647 2	Y	12			28
07	1054 N	321	-0-	-733	-0-	34 1	286 2	Y	1			29
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 30 RRCID -> 207531 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9605 - 10549												
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	94 1	955 2	Y	-0-			2
03	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	158 1	1475 2	Y	-0-			2
04	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	155 1	1377 2	Y	5			7
05	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	139 1	1233 2	Y	-0-			7
06	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	140 1	1243 2	Y	-0-			7
*07	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	131 1	1105 2	Y	-0-			7
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 11 RRCID -> 207688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9445 - 10537												
02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	73 1	749 2	Y	-0-			4
03	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	128 1	1193 2	Y	-0-			4
04	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	116 1	1035 2	Y	-0-			4
05	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	116 1	1033 2	Y	-0-			4
06	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	106 1	942 2	Y	5			9
*07	934 N	934	-0-	-0-	-0-	99 1	834 2	Y	1	1 8		9
DOUGLASS GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 207689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9509 - 10384												
02	1064 N	783	-0-	-281	-0-	70 1	712 2	Y	1			5
03	1178 N	843	-0-	-335	-0-	82 1	761 2	Y	-0-			5
04	1110 N	734	-0-	-376	-0-	74 1	660 2	Y	-0-	4 1		1
05	974 N	974	-0-	-0-	-0-	99 1	874 2	Y	1			2
06	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	124 1	1098 2	Y	3			5
*07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	122 1	1019 2	Y	1	3 1		3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 6 RRCID -> 207776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9650 - 10625												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		224 N	224	-0-	-0-	-0-		20	1	204	2	-0-
03		218 N	218	-0-	-0-	-0-		21	1	197	2	-0-
04		180 N	121	-0-	-59	-0-		12	1	109	2	-0-
05		248 N	162	-0-	-86	-0-		16	1	146	2	-0-
06		210 N	148	-0-	-62	-0-		15	1	133	2	-0-
*07		165 N	165	-0-	-0-	-0-		18	1	147	2	-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 15 RRCID -> 207851 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9505 - 10558												
02		272 N	272	-0-	-0-	-0-		24	1	248	2	11
03		297 N	297	-0-	-0-	-0-		29	1	268	2	11
04		270 N	99	-0-	-171	-0-		10	1	89	2	11
05		279 N	270	-0-	-9	-0-		27	1	243	2	11
06		270 N	265	-0-	-5	-0-		27	1	238	2	11
*07		271 N	271	-0-	-0-	-0-		29	1	242	2	11

DOUGLASS GU 7B WELL #: 8 RRCID -> 210071 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9472 - 10469												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

DOUGLASS GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 210074 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9359 - 10356												
02		280 N	205	-0-	-75	-0-		18	1	187	2	13
03		489 N	489	-0-	-0-	-0-		47	1	442	2	13
04		300 N	253	-0-	-47	-0-		26	1	227	2	13
05		357 N	357	-0-	-0-	-0-		36	1	321	2	13
06		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-		164	1	1436	2	13
*07		461 N	461	-0-	-0-	-0-		49	1	412	2	13

KAY, GINGER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 210075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9399 - 10374												
02		869 N	869	-0-	-0-	-0-		78	1	791	2	13
03		964 N	964	-0-	-0-	-0-		90	1	844	2	40
								30	9			
04		870 N	851	-0-	-19	-0-		86	1	765	2	40
05		899 N	873	-0-	-26	-0-		88	1	785	2	40
06		870 N	793	-0-	-77	-0-		80	1	713	2	40
07		868 N	357	-0-	-511	-0-		38	1	319	2	40

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 38 RRCID -> 210076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9421 - 10545												
02		1904 N	1788	-0-	-116	-0-		160	1	1626	2	6
								2	9			
03		2170 N	2032	-0-	-138	-0-		197	1	1835	2	6
04		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-		225	1	1996	2	27
								23	9			
05		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-		214	1	1900	2	27
06		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-		217	1	1926	2	27
07		2325 N	2043	-0-	-282	-0-		217	1	1825	2	27
								1	9			

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 29 RRCID -> 210077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9275 - 10283													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02		2044 N	1850	-0-	-194	-0-	166 1	1684 2	Y	-0-		7	
03		2046 N	1831	-0-	-215	-0-	177 1	1654 2	Y	-0-		7	
04		2100 N	1947	-0-	-153	-0-	197 1	1750 2	Y	-0-		7	
05		2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	266 1	2368 2	Y	-0-		7	
06		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	250 1	2220 2	Y	-0-		7	
*07		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	255 1	2143 2	Y	-0-		7	

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211307 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9512 - 10170													
02		2184 N	2132	-0-	-52	-0-	191 1	1940 2	Y	1	1 8	13	
03		2418 N	2386	-0-	-32	-0-	231 1	2155 2	Y	-0-		13	
04		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	236 1	2099 2	Y	11	16 1	8	
05		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	245 1	2185 2	Y	-0-		8	
06		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	235 1	2085 2	Y	-0-		8	
07		2418 N	2277	-0-	-141	-0-	242 1	2035 2	Y	-0-		8	

PAIGE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 211309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9457 - 10529													
02		1316 N	1298	-0-	-18	-0-	116 1	1180 2	Y	2	2 8	66	
03		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	143 1	1331 2	Y	-0-	64 1	2	
04		1410 N	1336	-0-	-74	-0-	135 1	1201 2	Y	-0-		2	
05		1426 N	786	-0-	-640	-0-	79 1	707 2	Y	-0-		2	
06		1440 N	1119	-0-	-321	-0-	113 1	1004 2	Y	2		4	
07		1395 N	1341	-0-	-54	-0-	143 1	1198 2	Y	-0-		4	

DOUGLASS GU 7B WELL #: 10 RRCID -> 211310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10328													
02		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	93 1	946 2	Y	9	1 8	29	
03		1147 N	1140	-0-	-7	-0-	110 1	1028 2	Y	2	4 1	27	
04		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	108 1	962 2	Y	1	18 1	10	
05		1147 N	1085	-0-	-62	-0-	109 1	972 2	Y	4		14	
06		1110 N	1070	-0-	-40	-0-	107 1	950 2	Y	12		26	
07		1116 N	883	-0-	-233	-0-	94 1	787 2	Y	2	16 1	1 8	11

MARTIN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 211311 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9478 - 10416													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		84 N	84	-0-	-0-	-0-	8 1	76 2	Y	-0-		-0-	
06		766 N	766	-0-	-0-	-0-	78 1	688 2	Y	-0-		-0-	
*07		503 N	503	-0-	-0-	-0-	53 1	450 2	Y	-0-		-0-	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
DOUGLASS GU 7B WELL #: 9 RRCID -> 212463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9380 - 10448												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	116 1	1182 2	Y	16	3 8	38	
03	1488 N	1481	-0-	-7	-0-	18 9	1334 2	Y	4	5 1	37	
04	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	143 1	1387 2	Y	-0-	22 1	15	
05	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	4 9	1570 2	Y	4		19	
06	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	156 1	1386 2	Y	14		33	
07	1488 N	1478	-0-	-10	-0-	15 9	157 1	Y	1	22 1	11	
						1 9				1 8		

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 213024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9328 - 10142												
02	1204 N	1190	-0-	-14	-0-	107 1	1082 2	Y	1	1 8	11	
03	1302 N	1268	-0-	-34	-0-	1 9	1137 2	Y	8		19	
04	1230 N	1170	-0-	-60	-0-	122 1	1052 2	Y	-0-		19	
05	1333 N	1167	-0-	-166	-0-	9 9	117 1	Y	3	21 1	1	
06	1230 N	911	-0-	-319	-0-	118 1	92 1	Y	-0-		1	
07	1209 N	1186	-0-	-23	-0-	117 1	1060 2	Y	-0-		1	
						3 9						
						126 1						

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 213026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 10404												
02	1512 N	1482	-0-	-30	-0-	133 1	1348 2	Y	1	1 8	3	
03	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	1 9	1822 2	Y	44		47	
04	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	195 1	1744 2	Y	-0-		47	
05	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	48 9	174 1	Y	1	45 1	3	
06	1890 N	1550	-0-	-340	-0-	196 1	159 2	Y	-0-		3	
07	1953 N	1607	-0-	-346	-0-	174 1	1559 2	Y	-0-		3	
						1 9						
						156 1						
						171 1						

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 39 RRCID -> 213028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10411												
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	95 1	968 2	Y	1	1 8	3	
03	1240 N	1131	-0-	-109	-0-	1 9	1021 2	Y	-0-		3	
04	1200 N	895	-0-	-305	-0-	110 1	801 2	Y	4		7	
05	1178 N	777	-0-	-401	-0-	90 1	698 2	Y	-0-		7	
06	1080 N	873	-0-	-207	-0-	4 9	79 1	Y	-0-		7	
07	930 N	771	-0-	-159	-0-	89 1	784 2	Y	-0-		7	
						82 1						

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 40 RRCID -> 213030 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9399 - 10392												
02	700 N	570	-0-	-130	-0-	51 1	518 2	Y	1	1 8	2	
03	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1 9	902 2	Y	7		9	
04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	97 1	762 2	Y	-0-		9	
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	8 9	82 1	Y	-0-		9	
06	960 N	756	-0-	-204	-0-	86 1	728 2	Y	-0-		9	
07	868 N	792	-0-	-76	-0-	82 1	679 2	Y	-0-		9	
						77 1						
						84 1						
						1 9						

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 36 RRCID -> 213473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9493 - 10474														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	74	1	755	2	Y	10	2	8	33
03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	11	9	828	2	Y	4	5	1	32
04	900 N	840	-0-	-60	-0-	4	9	755	2	Y	-0-	20	1	12
05	977 N	977	-0-	-0-	-0-	85	1	876	2	Y	3			15
06	900 N	865	-0-	-35	-0-	3	9	765	2	Y	13			28
07	868 N	822	-0-	-46	-0-	14	9	734	2	Y	1	17	1	11
						87	1						1	8
						1	9							

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 14 RRCID -> 213478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10461 PERF. 9249 - 10212														
02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	118	1	1197	2	Y	1	1	8	19
03	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1	9	1300	2	Y	-0-			19
04	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	139	1	1239	2	Y	7	22	1	4
05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	8	9	1259	2	Y	1			5
06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	141	1	1186	2	Y	-0-			5
*07	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1	9	1246	2	Y	-0-			5
						134	1							
						148	1							

DOUGLASS GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 213732 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10452														
02	1232 N	1227	-0-	-5	-0-	110	1	1117	2	Y	-0-			36
03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	129	1	1205	2	Y	-0-			36
04	1260 N	1256	-0-	-4	-0-	127	1	1129	2	Y	-0-			36
05	1364 N	1274	-0-	-90	-0-	128	1	1146	2	Y	-0-			36
06	1290 N	1104	-0-	-186	-0-	113	1	991	2	Y	-0-			36
*07	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	138	1	1169	2	Y	19	47	1	8
						21	9							

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 17 RRCID -> 213958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9622 - 10482														
02	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	99	1	1008	2	Y	1	1	8	46
03	1116 N	1095	-0-	-21	-0-	1	9	989	2	Y	-0-			46
04	1140 N	1058	-0-	-82	-0-	106	1	951	2	Y	-0-			46
05	1240 N	1040	-0-	-200	-0-	107	1	935	2	Y	-0-			46
06	1050 N	977	-0-	-73	-0-	105	1	878	2	Y	-0-			46
07	1085 N	1057	-0-	-28	-0-	99	1	944	2	Y	-0-			46
						113	1							

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 12 RRCID -> 213960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9356 - 10180														
02	1820 N	1818	-0-	-2	-0-	163	1	1654	2	Y	1	1	8	19
03	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1	9	1766	2	Y	-0-			19
04	2010 N	1940	-0-	-70	-0-	189	1	1736	2	Y	8	22	1	5
05	2015 N	1956	-0-	-59	-0-	195	1	1757	2	Y	1			6
06	1890 N	1781	-0-	-109	-0-	9	9	1600	2	Y	-0-			6
07	2015 N	1940	-0-	-75	-0-	1	9	1732	2	Y	2	2	8	6
						181	1							
						206	1							
						2	9							

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 CINDY SUE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 214296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9296 - 10337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	224 N	221	-0-	-3	-0-	20	1	201	2	Y	-0-	15
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	25	1	231	2	Y	-0-	15
04	270 N	235	-0-	-35	-0-	24	1	211	2	Y	-0-	15
05	248 N	232	-0-	-16	-0-	23	1	209	2	Y	-0-	15
06	240 N	221	-0-	-19	-0-	22	1	199	2	Y	-0-	15
07	248 N	218	-0-	-30	-0-	23	1	195	2	Y	-0-	15

DOUGLASS GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 214299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9222 - 10084

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 13 RRCID -> 215257 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9756 - 10491

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215259 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9300 - 10346

02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	85	1	861	2	Y	5	2 8	8
03	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	103	1	965	2	Y	-0-		8
04	1020 N	965	-0-	-55	-0-	97	1	861	2	Y	6	5 1	9
05	1054 N	1015	-0-	-39	-0-	102	1	913	2	Y	-0-		9
06	1020 N	1016	-0-	-4	-0-	103	1	913	2	Y	-0-		9
*07	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	107	1	903	2	Y	1	1 8	9

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 19 RRCID -> 215263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9395 - 10425

02	308 N	288	-0-	-20	-0-	26	1	262	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	341 N	290	-0-	-51	-0-	28	1	262	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	300 N	274	-0-	-26	-0-	28	1	246	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	33	1	297	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	33	1	292	2	Y	-0-	-0-	-0-
*07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	32	1	271	2	Y	-0-	-0-	-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 37 RRCID -> 215265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9288 - 10449

02	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	132	1	1344	2	Y	25	1 8	54
03	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	156	1	1454	2	Y	6	11 1	49
04	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	153	1	1364	2	Y	1	21 1	29
05	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	155	1	1381	2	Y	9		38
06	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	148	1	1312	2	Y	26		64
07	1519 N	1505	-0-	-14	-0-	160	1	1345	2	Y	-0-	41 1	23

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9452 - 10412												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					7

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 215560 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9326 - 10490												
02	700 N	600	-0-	-100	-0-	-0-	-0-	54	1	545	2	7
								1	9			
03	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	1187	2	7
04	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	1091	2	7
05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	1082	2	7
06	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	1098	2	7
*07	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	1018	2	7

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 41 RRCID -> 215781 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9485 - 10409												
02	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	1361	2	56
								1	9			
03	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	1543	2	56
04	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	1389	2	56
05	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	1373	2	6
								29	9			
06	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	1346	2	6
*07	1519 N	1460	-0-	-59	-0-	-0-	-0-	155	1	1304	2	6
								1	9			

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 215785 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9464 - 10418												
02	T. A.	102	-0-	102	-0-	102	-0-	9	1	93	2	-0-
03	T. A.	8	-0-	8	-0-	110	-0-	1	1	7	2	-0-
04	T. A.	98	-0-	98	-0-	208	-0-	10	1	88	2	-0-
05	562 X	354	-0-	-208	-0-	-0-	-0-	36	1	318	2	-0-
06	324 X	324	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	291	2	-0-
*07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	268	2	-0-

KATHLEEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216077 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9315 - 10320												
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	293	2	12
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	308	2	12
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	342	2	12
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	347	2	12
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	316	2	12
*07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	326	2	12

DOUGLASS GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 216078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9460 - 10190												
02	1316 N	1292	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	116	1	1175	2	27
								1	9			
03	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	1333	2	27
04	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	1187	2	27
05	1426 N	1325	-0-	-101	-0-	-0-	-0-	134	1	1191	2	27
06	1440 N	1265	-0-	-175	-0-	-0-	-0-	129	1	1136	2	27
07	1364 N	1283	-0-	-81	-0-	-0-	-0-	136	1	1147	2	27

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216140 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9197 - 10072												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HAYTER "A" WELL #: 45 RRCID -> 216143 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 10619 PERF. 9432 - 10426												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 20 RRCID -> 216145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9602 - 10436												
02	1036 N	884	-0-	-152	-0-	-0-	79	1	804	2	Y	-0-
							1	9				
03	1116 N	959	-0-	-157	-0-	-0-	93	1	866	2	Y	-0-
04	1020 N	927	-0-	-93	-0-	-0-	94	1	833	2	Y	-0-
05	992 N	923	-0-	-69	-0-	-0-	93	1	830	2	Y	-0-
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	874	2	Y	-0-
							20	9				
07	961 N	865	-0-	-96	-0-	-0-	92	1	773	2	Y	-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216151 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9496 - 10308												
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	445	2	Y	8
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	513	2	Y	8
04	450 N	422	-0-	-28	-0-	-0-	43	1	379	2	Y	8
05	527 N	434	-0-	-93	-0-	-0-	44	1	390	2	Y	8
06	510 N	288	-0-	-222	-0-	-0-	29	1	259	2	Y	8
07	434 N	339	-0-	-95	-0-	-0-	36	1	303	2	Y	8

DOUGLASS GU 7B WELL #: 7 RRCID -> 216152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10488 PERF. 9328 - 10338												
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	781	2	Y	47
							1	9				
03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	827	2	Y	5
							1	9				
04	891 N	891	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	800	2	Y	6
							1	9				
05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	823	2	Y	6
06	876 N	876	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	785	2	Y	8
							2	9				
*07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	783	2	Y	8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 42 RRCID -> 216153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10527 PERF. 9329 - 10272												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	896 N	775	-0-	-121	-0-	69 1	705 2	Y	1	1 8	-0-	
03	996 N	996	-0-	-0-	-0-	96 1	900 2	Y	-0-		-0-	
04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	99 1	875 2	Y	-0-		-0-	
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	98 1	874 2	Y	-0-		-0-	
06	960 N	865	-0-	-95	-0-	87 1	778 2	Y	-0-		-0-	
*07	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	108 1	909 2	Y	10	1 8	9	
						11 9						
DESHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216427 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9716 - 10362												
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	14 1	140 2	Y	-0-		-0-	
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	19 1	180 2	Y	-0-		-0-	
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	18 1	160 2	Y	-0-		-0-	
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	17 1	156 2	Y	-0-		-0-	
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	16 1	138 2	Y	-0-		-0-	
*07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	17 1	144 2	Y	-0-		-0-	
WEAVER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9231 - 10230												
02	1596 N	1515	-0-	-81	-0-	136 1	1375 2	Y	4	1 8	10	
03	1736 N	1709	-0-	-27	-0-	165 1	1544 2	Y	-0-		10	
04	1620 N	1472	-0-	-148	-0-	148 1	1318 2	Y	5	7 1	8	
						6 9						
05	1674 N	1503	-0-	-171	-0-	152 1	1351 2	Y	-0-		8	
06	1650 N	1500	-0-	-150	-0-	151 1	1349 2	Y	-0-		8	
*07	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	175 1	1475 2	Y	1	1 8	8	
						1 9						
HAYTER "A" WELL #: 44 RRCID -> 216434 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10519 PERF. 9336 - 10342												
02	1484 N	1454	-0-	-30	-0-	131 1	1322 2	Y	1	1 8	25	
						1 9						
03	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	161 1	1504 2	Y	-0-		25	
04	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	164 1	1455 2	Y	-0-		25	
05	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	163 1	1459 2	Y	-0-		25	
06	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	160 1	1418 2	Y	29		54	
						32 9						
07	1643 N	1414	-0-	-229	-0-	150 1	1262 2	Y	2		56	
						2 9						
MOSEY, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9685 - 10444												
02	980 N	961	-0-	-19	-0-	86 1	874 2	Y	1	1 8	6	
						1 9						
03	1116 N	1018	-0-	-98	-0-	99 1	919 2	Y	-0-		6	
04	1050 N	973	-0-	-77	-0-	98 1	875 2	Y	-0-		6	
05	1054 N	1007	-0-	-47	-0-	101 1	903 2	Y	3		9	
						3 9						
06	990 N	941	-0-	-49	-0-	95 1	846 2	Y	-0-		9	
07	992 N	991	-0-	-1	-0-	105 1	886 2	Y	-0-		9	
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 43 RRCID -> 216451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9357 - 10330												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216536 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9392 - 10255	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 216538 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9686 - 10395	
02	1316 N	1315	-0-	-1	-0-	118	1	1196	2	Y	1	1	8	5
						1	9							
03	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	152	1	1425	2	Y	32			37
						35	9							
04	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	136	1	1214	2	Y	-0-			37
05	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	153	1	1367	2	Y	1	36	1	2
						1	9							
06	1560 N	1412	-0-	-148	-0-	143	1	1269	2	Y	-0-			2
*07	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	154	1	1289	2	Y	-0-			2

LAKE NAC GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 217032 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9410 - 10430	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217429 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9408 - 10110	
02	1876 N	1861	-0-	-15	-0-	167	1	1693	2	Y	1	1	8	28
						1	9							
03	2077 N	2037	-0-	-40	-0-	197	1	1840	2	Y	-0-			28
04	1980 N	1896	-0-	-84	-0-	192	1	1704	2	Y	-0-	28	1	-0-
05	2046 N	1824	-0-	-222	-0-	184	1	1640	2	Y	-0-			-0-
06	1980 N	1508	-0-	-472	-0-	153	1	1355	2	Y	-0-			-0-
*07	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	210	1	1764	2	Y	-0-			-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 10 RRCID -> 217431 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9384 - 10061	
02	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	131	1	1335	2	Y	5	1	8	20
						6	9							
03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	132	1	1234	2	Y	1			21
						1	9							
04	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	138	1	1224	2	Y	-0-			21
05	1457 N	1445	-0-	-12	-0-	144	1	1284	2	Y	15			36
						17	9							
06	1320 N	1284	-0-	-36	-0-	130	1	1153	2	Y	1	32	1	5
						1	9							
*07	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	148	1	1243	2	Y	6			11
						7	9							

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 9 RRCID -> 217506												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	169 1	1714 2	Y	1	1 8	8	
03	2077 N	1868	-0-	-209	-0-	181 1	1687 2	Y	-0-		8	
04	1980 N	1848	-0-	-132	-0-	186 1	1662 2	Y	-0-		8	
05	2077 N	1951	-0-	-126	-0-	195 1	1742 2	Y	13		21	
06	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	189 1	1680 2	Y	-0-	17 1	4	
07	1922 N	1696	-0-	-226	-0-	180 1	1516 2	Y	-0-		4	
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 217834										COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9320 - 10122		
02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	90 1	910 2	Y	1	1 8	6	
03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	109 1	1015 2	Y	8		14	
04	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	105 1	930 2	Y	-0-		14	
05	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	105 1	937 2	Y	6	18 1	2	
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	98 1	872 2	Y	-0-		2	
*07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	102 1	862 2	Y	-0-		2	
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 46 RRCID -> 217835										COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9476 - 10503		
02	1148 N	1015	-0-	-133	-0-	91 1	924 2	Y	-0-		2	
03	1209 N	1129	-0-	-80	-0-	108 1	1012 2	Y	8		10	
04	1170 N	1057	-0-	-113	-0-	107 1	950 2	Y	-0-		10	
05	1116 N	960	-0-	-156	-0-	97 1	863 2	Y	-0-		10	
06	1080 N	1040	-0-	-40	-0-	105 1	935 2	Y	-0-		10	
07	1085 N	1026	-0-	-59	-0-	109 1	917 2	Y	-0-		10	
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 18 RRCID -> 218439										COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9394 - 10360		
02	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	97 1	985 2	Y	1	1 8	6	
03	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	121 1	1132 2	Y	-0-		6	
04	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	121 1	1079 2	Y	-0-		6	
05	1209 N	1154	-0-	-55	-0-	117 1	1037 2	Y	-0-		6	
06	1200 N	1093	-0-	-107	-0-	111 1	982 2	Y	-0-		6	
07	1240 N	1094	-0-	-146	-0-	116 1	978 2	Y	-0-		6	
DESHA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 218553										COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9728 - 10406		
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	2 1	24 2	Y	-0-		-0-	
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4 1	41 2	Y	-0-		-0-	
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2 1	20 2	Y	-0-		-0-	
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	2 1	18 2	Y	-0-		-0-	
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	2 1	14 2	Y	-0-		-0-	
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		Y	-0-		-0-	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218556 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10050														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	50	1	513	2	Y	-0-			11
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	58	1	541	2	Y	13			24
						14	9							
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	55	1	487	2	Y	-0-			24
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	56	1	499	2	Y	3	26	1	1
						3	9							
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	54	1	479	2	Y	-0-			1
*07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	53	1	448	2	Y	-0-			1

DOUGLASS GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 219070 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9697 - 10280														
02	868 N	673	-0-	-195	-0-	60	1	613	2	Y	-0-			9
03	837 N	803	-0-	-34	-0-	78	1	725	2	Y	-0-			9
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	82	1	731	2	Y	-0-			9
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	84	1	753	2	Y	-0-			9
06	780 N	713	-0-	-67	-0-	72	1	641	2	Y	-0-			9
07	837 N	703	-0-	-134	-0-	75	1	628	2	Y	-0-			9

DOUGLASS GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 219074 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9557 - 10302														
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	Y	-0-			4
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	Y	-0-			4
04	60 N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			4
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			4
06	60 N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			4
07	13 N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			4

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 21 RRCID -> 219163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9384 - 10369														
02	1400 N	1269	-0-	-131	-0-	114	1	1154	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
03	1488 N	1346	-0-	-142	-0-	130	1	1216	2	Y	-0-			-0-
04	1380 N	1284	-0-	-96	-0-	130	1	1154	2	Y	-0-			-0-
05	1395 N	1267	-0-	-128	-0-	128	1	1139	2	Y	-0-			-0-
06	1290 N	1223	-0-	-67	-0-	122	1	1087	2	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
07	1333 N	1193	-0-	-140	-0-	127	1	1066	2	Y	-0-			-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219591 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9178 - 10566														
02	1260 N	1218	-0-	-42	-0-	109	1	1106	2	Y	3	1	8	8
						3	9							
03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	137	1	1280	2	Y	-0-			8
04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	136	1	1211	2	Y	6	6	1	8
						7	9							
05	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	140	1	1248	2	Y	-0-			8
06	1350 N	1286	-0-	-64	-0-	130	1	1156	2	Y	-0-			8
07	1395 N	1263	-0-	-132	-0-	134	1	1128	2	Y	1	1	8	8
						1	9							

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 8 RRCID -> 219593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10387 PERF. 9487 - 10156												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	53 1	545 2	Y	1	1 8		11
03	496 N	462	-0-	-34	-0-	44 1	414 2	Y	4			15
04	480 N	136	-0-	-344	-0-	14 1	122 2	Y	-0-			15
05	496 N	338	-0-	-158	-0-	33 1	291 2	Y	13	24 1		4
06	450 N	330	-0-	-120	-0-	33 1	297 2	Y	-0-			4
*07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	42 1	350 2	Y	-0-			4

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 35 RRCID -> 219609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9452 - 10362												
02	560 N	434	-0-	-126	-0-	39 1	395 2	Y	-0-			-0-
03	589 N	572	-0-	-17	-0-	55 1	517 2	Y	-0-			-0-
04	510 N	505	-0-	-5	-0-	51 1	454 2	Y	-0-			-0-
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	52 1	459 2	Y	-0-			-0-
06	540 N	502	-0-	-38	-0-	51 1	451 2	Y	-0-			-0-
07	527 N	509	-0-	-18	-0-	54 1	455 2	Y	-0-			-0-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 219618 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 10702												
02	896 N	855	-0-	-41	-0-	76 1	778 2	Y	1	1 8		21
03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	97 1	906 2	Y	-0-			21
04	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	104 1	925 2	Y	7	24 1		4
05	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	108 1	968 2	Y	1			5
06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	99 1	879 2	Y	-0-			5
07	992 N	942	-0-	-50	-0-	100 1	842 2	Y	-0-			5

BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 219623 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9266 - 10289												
02	1512 N	1496	-0-	-16	-0-	134 1	1361 2	Y	1	1 8		3
03	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	189 1	1763 2	Y	-0-			3
04	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	155 1	1382 2	Y	-0-			3
05	1643 N	1575	-0-	-68	-0-	159 1	1416 2	Y	-0-			3
06	1860 N	1351	-0-	-509	-0-	137 1	1214 2	Y	-0-			3
07	1581 N	1480	-0-	-101	-0-	156 1	1307 2	Y	15	1 8		17

FAYE, DONNA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 220348 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9900 - 10553												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHANNON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220507 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9392 - 10510												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
FORE, M.R. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220682 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9591 - 10477													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	63	1	639	2	N	-0-		30
03	868 N	771	-0-	-97	-0-	75	1	696	2	N	-0-		30
04	810 N	704	-0-	-106	-0-	71	1	633	2	N	-0-		30
05	775 N	750	-0-	-25	-0-	76	1	674	2	N	-0-		30
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	79	1	704	2	N	-0-		30
*07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	81	1	681	2	N	1	8	30
						1	9						

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221059 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9472 - 10235													
02	812 N	660	-0-	-152	-0-	59	1	600	2	Y	1	1 8	7
						1	9						
03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	81	1	758	2	Y	-0-		7
04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	83	1	736	2	Y	-0-		7
05	863 N	863	-0-	-0-	-0-	87	1	776	2	Y	-0-		7
06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	86	1	767	2	Y	-0-		7
*07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	90	1	757	2	Y	-0-		7

SITTON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221062 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9116 - 10814													
02	1316 N	1293	-0-	-23	-0-	116	1	1175	2	Y	2	2 8	24
						2	9						
03	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	142	1	1328	2	Y	-0-		24
04	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	145	1	1287	2	Y	4		28
						4	9						
05	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	158	1	1406	2	Y	-0-		28
06	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	151	1	1344	2	Y	-0-		28
*07	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	164	1	1376	2	Y	1	25 1 1 8	3
						1	9						

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221068 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9259 - 10444													
02	1652 N	1594	-0-	-58	-0-	142	1	1451	2	Y	1	1 8	6
						1	9						
03	1984 N	1759	-0-	-225	-0-	169	1	1578	2	Y	11		17
						12	9						
04	1800 N	1394	-0-	-406	-0-	141	1	1253	2	Y	-0-		17
05	1767 N	1528	-0-	-239	-0-	153	1	1369	2	Y	5	20 1	2
						6	9						
06	1710 N	1524	-0-	-186	-0-	154	1	1370	2	Y	-0-		2
*07	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	162	1	1362	2	Y	-0-		2

JENNY BETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221338 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 9298 - 10369													
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	22	1	225	2	Y	-0-		9
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	29	1	267	2	Y	-0-		9
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	28	1	251	2	Y	-0-		9
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	30	1	272	2	Y	-0-		9
06	300 N	287	-0-	-13	-0-	29	1	258	2	Y	-0-	9 1	-0-
*07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	32	1	268	2	Y	-0-		-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 7 RRCID -> 221345 COMPL. DATE 05/19/2006													TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9396 - 10386	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	137	1	1393	2	Y	6	1	8	24
03	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	162	1	1509	2	Y	1			25
04	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	161	1	1433	2	Y	1			26
05	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	165	1	1473	2	Y	18			44
06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	163	1	1443	2	Y	1	38	1	7
07	1612 N	1605	-0-	-7	-0-	170	1	1427	2	Y	7			14

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 6 RRCID -> 221408 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9452 - 10280	
02	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	91	1	928	2	Y	1	1	8	16
03	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	106	1	985	2	Y	10			26
04	1080 N	1016	-0-	-64	-0-	103	1	913	2	Y	-0-			26
05	1116 N	1078	-0-	-38	-0-	108	1	966	2	Y	4	29	1	1
06	1080 N	1017	-0-	-63	-0-	103	1	914	2	Y	-0-			1
07	1054 N	1006	-0-	-48	-0-	107	1	899	2	Y	-0-			1

SMITH, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221409 COMPL. DATE 06/06/2006													TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9752 - 10428	
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	Y	-0-			-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	2	Y	-0-			-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	Y	-0-			-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	Y	-0-			-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	2	Y	-0-			-0-
*07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	119	2	Y	-0-			-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 33 RRCID -> 221945 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9564 - 10267	
02	1372 N	1301	-0-	-71	-0-	117	1	1183	2	Y	1	1	8	2
03	1519 N	1321	-0-	-198	-0-	127	1	1184	2	Y	9			11
04	1470 N	1379	-0-	-91	-0-	139	1	1240	2	Y	-0-			11
05	1426 N	1401	-0-	-25	-0-	141	1	1260	2	Y	-0-			11
06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	137	1	1213	2	Y	-0-			11
07	1426 N	1358	-0-	-68	-0-	144	1	1214	2	Y	-0-			11

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221947 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9409 - 10162	
02	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	142	1	1451	2	Y	1	1	8	3
03	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	170	1	1585	2	Y	-0-			3
04	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	175	1	1560	2	Y	-0-			3
05	1705 N	1088	-0-	-617	-0-	107	1	968	2	Y	12	10	1	5
06	1650 N	1343	-0-	-307	-0-	136	1	1207	2	Y	-0-			5
07	1705 N	1093	-0-	-612	-0-	117	1	976	2	Y	-0-			5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890										
RITA RAE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 221965		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9567 - 10444		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2604 N	2559	-0-	-45	-0-	229 1	2329 2	Y	1	1 8		-0-
03	2914 N	2873	-0-	-41	-0-	278 1	2595 2	Y	-0-			-0-
04	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	276 1	2455 2	Y	-0-			-0-
05	2821 N	2742	-0-	-79	-0-	276 1	2466 2	Y	-0-			-0-
06	2790 N	2691	-0-	-99	-0-	270 1	2401 2	Y	18	18 1		-0-
07	2821 N	2743	-0-	-78	-0-	292 1	2451 2	Y	-0-			-0-

PARMLEY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 222078		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9480 - 10448		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DOUGLASS GU 3		WELL #: 8		RRCID -> 222245		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9506 - 10220		
02	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	256 1	2602 2	Y	1	1 8		69
03	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	294 1	2743 2	Y	-0-			69
04	2850 X	2834	-0-	-16	-0-	286 1	2548 2	Y	-0-			69
05	2945 X	2783	-0-	-162	-0-	280 1	2503 2	Y	-0-			69
06	2850 X	2611	-0-	-239	-0-	264 1	2347 2	Y	-0-			69
07	2945 X	2728	-0-	-217	-0-	290 1	2438 2	Y	-0-			69

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 222321		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9230 - 10242		
02	588 N	373	-0-	-215	-0-	33 1	340 2	Y	-0-			24
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	82 1	765 2	Y	-0-			24
04	510 N	453	-0-	-57	-0-	46 1	407 2	Y	-0-			24
05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	68 1	611 2	Y	-0-	15 1		9
06	810 N	786	-0-	-24	-0-	80 1	706 2	Y	-0-			9
*07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	87 1	738 2	Y	-0-			9

CINDY SUE GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 222325		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9244 - 10310		
02	140 N	102	-0-	-38	-0-	9 1	93 2	Y	-0-			25
03	155 N	125	-0-	-30	-0-	12 1	113 2	Y	-0-			25
04	150 N	79	-0-	-71	-0-	8 1	71 2	Y	-0-			25
05	124 N	91	-0-	-33	-0-	9 1	82 2	Y	-0-	15 1		10
06	120 N	94	-0-	-26	-0-	9 1	85 2	Y	-0-			10
07	93 N	46	-0-	-47	-0-	5 1	41 2	Y	-0-			10

RECTOR, L.E. GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 222515		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9412 - 10168		
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2021												

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 51		RRCID -> 222516		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9378 - 10298		
02	644 N	555	-0-	-89	-0-	50 1	505 2	Y	-0-			-0-
03	713 N	687	-0-	-26	-0-	66 1	621 2	Y	-0-			-0-
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	61 1	546 2	Y	-0-			-0-
05	620 N	444	-0-	-176	-0-	45 1	399 2	Y	-0-			-0-
06	660 N	612	-0-	-48	-0-	62 1	550 2	Y	-0-			-0-
*07	712 N	712	-0-	-0-	-0-	76 1	636 2	Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 222517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9084 - 10270													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1400 N	1321	-0-	-79	-0-	118 1	1202 2		Y	1	1 8	4
							1 9						
03		1519 N	1494	-0-	-25	-0-	145 1	1349 2		Y	-0-		4
04		1500 N	1406	-0-	-94	-0-	142 1	1264 2		Y	-0-		4
05		1457 N	1437	-0-	-20	-0-	145 1	1292 2		Y	-0-		4
06		1440 N	1407	-0-	-33	-0-	142 1	1265 2		Y	-0-		4
*07		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	161 1	1355 2		Y	15	1 8	18
							17 9						
JERI ANNE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222658 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9522 - 10468													
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
DOUGLASS GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 222661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10362 PERF. 9404 - 10246													
02		868 N	767	-0-	-101	-0-	69 1	697 2		Y	1	1 8	6
							1 9						
03		880 N	880	-0-	-0-	-0-	85 1	794 2		Y	1		7
							1 9						
04		827 N	827	-0-	-0-	-0-	84 1	743 2		Y	-0-		7
05		869 N	869	-0-	-0-	-0-	88 1	781 2		Y	-0-		7
06		856 N	856	-0-	-0-	-0-	87 1	769 2		Y	-0-		7
07		868 N	852	-0-	-16	-0-	91 1	761 2		Y	-0-		7
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9106 - 10298													
02		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	125 1	1269 2		Y	1	1 8	-0-
							1 9						
03		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	148 1	1386 2		Y	-0-		-0-
04		1470 N	1438	-0-	-32	-0-	145 1	1293 2		Y	-0-		-0-
05		1550 N	1452	-0-	-98	-0-	146 1	1306 2		Y	-0-		-0-
06		1470 N	1415	-0-	-55	-0-	143 1	1272 2		Y	-0-		-0-
07		1488 N	1454	-0-	-34	-0-	153 1	1287 2		Y	13		13
							14 9						
ERNEST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9172 - 10152													
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
BLACK STONE WELL #: 3 RRCID -> 223767 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9232 - 10224												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1624 N	1443	-0-	-181	-0-	129 1	1313 2		Y	1	1 8	-0-
						1 9						
03	1798 N	1573	-0-	-225	-0-	152 1	1421 2		Y	-0-		-0-
04	1650 N	1543	-0-	-107	-0-	156 1	1387 2		Y	-0-		-0-
05	1612 N	1482	-0-	-130	-0-	149 1	1333 2		Y	-0-		-0-
06	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	161 1	1436 2		Y	-0-		-0-
*07	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	175 1	1473 2		Y	12		12
						13 9						
NELDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9760 - 10505												
02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	100 1	1011 2		Y	1	1 8	74
						1 9						
03	1426 N	1264	-0-	-162	-0-	122 1	1142 2		Y	-0-		74
04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	125 1	1108 2		Y	-0-		74
05	1240 N	1205	-0-	-35	-0-	122 1	1083 2		Y	-0-		74
06	1230 N	1119	-0-	-111	-0-	113 1	1006 2		Y	-0-		74
07	1271 N	1197	-0-	-74	-0-	127 1	1069 2		Y	1	1 8	74
						1 9						
RENEE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224204 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9666 - 10726												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
RENEE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 224270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9670 - 10751												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
PAIGE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 225078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9444 - 10546												
02	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	119 1	1209 2		Y	-0-		8
03	1488 N	1422	-0-	-66	-0-	138 1	1284 2		Y	-0-		8
04	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	136 1	1205 2		Y	16		24
						18 9						
05	1457 N	1017	-0-	-440	-0-	101 1	898 2		Y	16		40
						18 9						
06	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	146 1	1297 2		Y	-0-		40
*07	1395 N	1213	-0-	-182	-0-	129 1	1083 2		Y	1	1 8	40
						1 9						

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
PAIGE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225128 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10767 PERF. 9465 - 10634	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		943 N	943	-0-	-0-	84 1	859 2		Y	-0-			8
03		1099 N	1099	-0-	-0-	107 1	992 2		Y	-0-			8
04		1470 N	1239	-0-	-231	125 1	1112 2		Y	2			10
05		1054 N	423	-0-	-631	43 1	377 2		Y	3			13
06		1282 N	1282	-0-	-0-	130 1	1152 2		Y	-0-			13
*07		1271 N	1117	-0-	-154	118 1	998 2		Y	1	1 8		13
						1 9							
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225578 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9093 - 10310	
02		990 N	990	-0-	-0-	89 1	900 2		Y	1	1 8		-0-
03		961 N	961	-0-	-0-	93 1	868 2		Y	-0-			-0-
04		600 N	529	-0-	-71	53 1	476 2		Y	-0-			-0-
05		837 N	115	-0-	-722	11 1	104 2		Y	-0-			-0-
06		1071 N	1071	-0-	-0-	109 1	962 2		Y	-0-			-0-
*07		884 N	884	-0-	-0-	93 1	779 2		Y	11			11
						12 9							
CINDY SUB GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225924 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9148 - 10368	
02		112 N	108	-0-	-4	10 1	98 2		Y	-0-			3
03		108 N	108	-0-	-0-	11 1	97 2		Y	-0-			3
04		200 N	200	-0-	-0-	20 1	180 2		Y	-0-			3
05		238 N	238	-0-	-0-	24 1	214 2		Y	-0-	3 1		-0-
06		221 N	221	-0-	-0-	22 1	199 2		Y	-0-			-0-
*07		222 N	222	-0-	-0-	24 1	198 2		Y	-0-			-0-
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 226464 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9418 - 10387	
02		1204 N	1149	-0-	-55	103 1	1045 2		Y	1	1 8		-0-
03		1488 N	1056	-0-	-432	102 1	954 2		Y	-0-			-0-
04		1350 N	912	-0-	-438	92 1	820 2		Y	-0-			-0-
05		1271 N	1001	-0-	-270	101 1	900 2		Y	-0-			-0-
06		1020 N	828	-0-	-192	84 1	744 2		Y	-0-			-0-
07		930 N	783	-0-	-147	83 1	700 2		Y	-0-			-0-
DOUGLASS GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 226467 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9454 - 10416	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890												
CECIL GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 226550		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9470 - 10377				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	280 X	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-			7
03	491 X	491	-0-	-0-	-0-	47	1	444	2	Y	-0-			7
04	505 X	505	-0-	-0-	-0-	51	1	454	2	Y	-0-			7
*05	571 X	571	-0-	-0-	-0-	49	1	439	2	Y	75			82
						83	9							
*06	480 X	394	-0-	-86	-0-	39	1	355	2	Y	-0-			82
*07	527 X	356	-0-	-171	-0-	38	1	316	2	Y	2	64	1	20
						2	9							
ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 226659		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9186 - 10012				
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	28	1	287	2	Y	-0-			-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	25	1	234	2	Y	-0-			-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	17	1	152	2	Y	-0-			-0-
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	71	1	620	2	Y	-0-			-0-
06	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	294	1	2608	2	Y	-0-			-0-
*07	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	276	1	2319	2	Y	3	2	8	1
						3	9							
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 60		RRCID -> 227069		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10691 PERF. 9648 - 10752				
02	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	232	1	2355	2	Y	2	2	8	2
						2	9							
03	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	257	1	2394	2	Y	-0-			2
04	2490 N	75	-0-	-2415	-0-	8	1	67	2	Y	-0-			2
05	2573 N	234	-0-	-2339	-0-	24	1	210	2	Y	-0-			2
06	2490 N	156	-0-	-2334	-0-	16	1	140	2	Y	-0-			2
*07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	69	1	596	2	Y	-0-			2
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 59		RRCID -> 227075		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9449 - 10494				
02	1568 N	1199	-0-	-369	-0-	107	1	1091	2	Y	1	1	8	2
						1	9							
03	1674 N	1664	-0-	-10	-0-	161	1	1503	2	Y	-0-			2
04	1620 N	1536	-0-	-84	-0-	155	1	1374	2	Y	6			8
						7	9							
05	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	160	1	1421	2	Y	-0-			8
06	1620 N	1397	-0-	-223	-0-	142	1	1255	2	Y	-0-			8
07	1581 N	1332	-0-	-249	-0-	142	1	1190	2	Y	-0-			8
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 54		RRCID -> 227078		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9434 - 10412				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 61		RRCID -> 227079		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9376 - 10456				
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-			3
03	744 N	161	-0-	-583	-0-	16	1	145	2	Y	-0-			3
04	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	163	1	1444	2	Y	-0-			3
05	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	223	1	1991	2	Y	-0-			3
06	3000 N	3100	-0-	100	100	314	1	2786	2	Y	-0-			3
*07	1814 N	1714	-0-	-100	-0-	182	1	1532	2	Y	-0-			3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227219 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	10410	PERF.	9196 - 10264
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1960 N	1957	-0-	-3	-0-	175	1	1781	2	Y	1	1	8			52
03	3048 N	3048	-0-	-0-	-0-	295	1	2753	2	Y	-0-					52
04	2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	302	1	2692	2	Y	-0-					52
05	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	299	1	2665	2	Y	1	28	1			25
06	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	279	1	2476	2	Y	-0-					25
*07	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	275	1	2315	2	Y	1	1	8			25

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 57 RRCID -> 227283 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	10393	PERF.	9398 - 10298
02	280 N	180	-0-	-100	-0-	16	1	164	2	Y	-0-					-0-
03	341 N	246	-0-	-95	-0-	24	1	222	2	Y	-0-					-0-
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	26	1	229	2	Y	-0-					-0-
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	29	1	254	2	Y	-0-					-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	29	1	261	2	Y	-0-					-0-
07	279 N	258	-0-	-21	-0-	27	1	231	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 62 RRCID -> 227781 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	10560	PERF.	9442 - 10296
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURG, MINNIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228355 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	10955	PERF.	9924 - 10811
02	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	161	1	1635	2	N	-0-					135
03	1612 N	1563	-0-	-49	-0-	151	1	1412	2	N	-0-					135
04	1560 N	1460	-0-	-100	-0-	147	1	1313	2	N	-0-					135
05	1612 N	1438	-0-	-174	-0-	145	1	1293	2	N	-0-					135
06	1500 N	1303	-0-	-197	-0-	132	1	1171	2	N	-0-					135
07	1519 N	1281	-0-	-238	-0-	136	1	1145	2	N	-0-					135

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228367 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	10306	PERF.	9400 - 10185
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	67	1	681	2	Y	15					35
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	84	1	781	2	Y	6					41
04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	80	1	714	2	Y	-0-					41
05	837 N	798	-0-	-39	-0-	80	1	718	2	Y	-0-					41
06	840 N	774	-0-	-66	-0-	78	1	695	2	Y	1					42
07	806 N	745	-0-	-61	-0-	79	1	666	2	Y	-0-					42

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228379 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	10248	PERF.	8153 - 10127
02	14B2 EXT	32	-0-	32	32	3	1	29	2	N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					17
05	32 X	-0-	-0-	-32	-0-					N	-0-					17
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
RITA RAE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 228443 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9412 - 10375	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		2520 N	2513	-0-	-7	-0-	225	1	2284	2	Y	4	1 8	14
							4	9						
03		2697 N	2686	-0-	-11	-0-	260	1	2426	2	Y	-0-		14
04		2670 N	2511	-0-	-159	-0-	254	1	2257	2	Y	-0-		14
05		2790 N	2496	-0-	-294	-0-	251	1	2245	2	Y	-0-		14
06		2610 N	2527	-0-	-83	-0-	256	1	2269	2	Y	2	13 1	3
							2	9						
07		2604 N	2264	-0-	-340	-0-	240	1	2024	2	Y	-0-		3

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 52 RRCID -> 228447 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9232 - 10164	
02		812 N	809	-0-	-3	-0-	72	1	736	2	Y	1	1 8	12
							1	9						
03		896 N	896	-0-	-0-	-0-	87	1	809	2	Y	-0-		12
04		889 N	889	-0-	-0-	-0-	90	1	796	2	Y	3		15
							3	9						
05		899 N	893	-0-	-6	-0-	90	1	803	2	Y	-0-		15
06		905 N	905	-0-	-0-	-0-	92	1	813	2	Y	-0-		15
07		930 N	752	-0-	-178	-0-	80	1	672	2	Y	-0-	13 1	2

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229095 COMPL. DATE 05/09/2007													TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9143 - 10276	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229241 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 10572	
02		1596 N	1475	-0-	-121	-0-	132	1	1339	2	Y	4	1 8	7
							4	9						
03		1860 N	1722	-0-	-138	-0-	166	1	1556	2	Y	-0-		7
04		1740 N	1108	-0-	-632	-0-	112	1	994	2	Y	2	4 1	5
							2	9						
05		1643 N	1055	-0-	-588	-0-	106	1	949	2	Y	-0-		5
06		1680 N	1513	-0-	-167	-0-	153	1	1360	2	Y	-0-		5
*07		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	172	1	1449	2	Y	1	1 8	5
							1	9						

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229393 COMPL. DATE 06/18/2007													TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9353 - 10073	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 229515 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9304 - 10516	
02		588 N	558	-0-	-30	-0-	50	1	508	2	Y	-0-		5
03		651 N	592	-0-	-59	-0-	57	1	535	2	Y	-0-		5
04		862 N	862	-0-	-0-	-0-	86	1	776	2	Y	-0-		5
05		967 N	967	-0-	-0-	-0-	97	1	870	2	Y	-0-		5
06		807 N	807	-0-	-0-	-0-	82	1	725	2	Y	-0-		5
*07		692 N	692	-0-	-0-	-0-	74	1	618	2	Y	-0-		5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229738 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9567 - 10400				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	162	1	1639	2	Y	1	1	8	3
03	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	171	1	1597	2	Y	-0-			3
04	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	173	1	1537	2	Y	-0-			3
05	1984 N	1715	-0-	-269	-0-	173	1	1542	2	Y	-0-			3
06	1710 N	1540	-0-	-170	-0-	156	1	1384	2	Y	-0-			3
07	1767 N	1618	-0-	-149	-0-	171	1	1438	2	Y	8			11

JENNY BETH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230169 COMPL. DATE 06/28/2007										TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9175 - 10398				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DESHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 230355 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9612 - 10268				
02	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	142	1	1446	2	Y	1	1	8	4
03	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	179	1	1680	2	Y	36			40
04	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	174	1	1543	2	Y	-0-			40
05	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	185	1	1652	2	Y	2	39	1	3
06	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	163	1	1449	2	Y	-0-			3
*07	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	174	1	1462	2	Y	-0-			3

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230359 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9399 - 10350				
02	877 N	877	-0-	-0-	-0-	78	1	799	2	Y	-0-			7
03	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	141	1	1321	2	Y	-0-			7
04	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	138	1	1230	2	Y	-0-			7
05	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	123	1	1102	2	Y	-0-			7
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	108	1	957	2	Y	-0-			7
*07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	102	1	856	2	Y	1	1	8	7

LAKE NAC GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 230433 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9432 - 10418				
02	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	92	1	940	2	Y	7	1	8	22
03	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	103	1	958	2	Y	1			23
04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	97	1	865	2	Y	1			24
05	1147 N	933	-0-	-214	-0-	92	1	823	2	Y	16			40
06	1020 N	791	-0-	-229	-0-	79	1	709	2	Y	3	36	1	7
07	992 N	819	-0-	-173	-0-	86	1	725	2	Y	7			14

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890										
STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 12		RRCID -> 230748		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 10408				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	224 N	173	-0-	-51	-0-	16	1	157	2	Y	-0-	-0-
03	248 N	135	-0-	-113	-0-	13	1	122	2	Y	-0-	-0-
04	240 N	53	-0-	-187	-0-	5	1	48	2	Y	-0-	-0-
05	186 N	63	-0-	-123	-0-	6	1	57	2	Y	-0-	-0-
06	120 N	66	-0-	-54	-0-	7	1	59	2	Y	-0-	-0-
07	62 N	33	-0-	-29	-0-	4	1	29	2	Y	-0-	-0-

BLACK STONE		WELL #: 5		RRCID -> 231206		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 10258		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

DOUGLASS GU 8		WELL #: 7		RRCID -> 231210		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10381		
02	1876 N	1801	-0-	-75	-0-	161	1	1639	2	Y	1	1 8 9
03	2077 N	1744	-0-	-333	-0-	167	1	1577	2	Y	-0-	9
04	1920 N	1876	-0-	-44	-0-	190	1	1686	2	Y	-0-	9 1 -0-
05	1984 N	1942	-0-	-42	-0-	196	1	1746	2	Y	-0-	-0-
06	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	188	1	1671	2	Y	-0-	-0-
07	1953 N	1875	-0-	-78	-0-	199	1	1676	2	Y	-0-	-0-

MITCHELL, JACQUELYN GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 231328		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9338 - 10465		
02	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	176	1	1785	2	Y	3	3 8 8
03	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	209	1	1945	2	Y	-0-	8
04	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	224	1	1993	2	Y	-0-	8
05	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	221	1	1969	2	Y	-0-	8
06	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	244	1	2163	2	Y	-0-	8
*07	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	216	1	1813	2	Y	1	1 8 8

STRIPLING'S, INC. GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 231682		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9617 - 10501				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MARIE, FRANKI GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 232090		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 9968		
02	420 N	415	-0-	-5	-0-	37	1	378	2	Y	-0-	-0-
03	465 N	455	-0-	-10	-0-	44	1	411	2	Y	-0-	-0-
04	3000 N	3229	-0-	229	229	326	1	2903	2	Y	-0-	-0-
05	3100 N	3721	-0-	621	850	372	1	3324	2	Y	23	14 1 9
06	3000 N	2936	-0-	-64	786	297	1	2638	2	Y	1	10
*07	3568 X	2782	-0-	-786	-0-	296	1	2485	2	Y	1	1 8 10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 10330												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
02	252 N	210	-0-	-42	-0-	19	1	191	2	Y	-0-	-0-
03	279 N	206	-0-	-73	-0-	20	1	186	2	Y	-0-	-0-
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	21	1	185	2	Y	-0-	-0-
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	31	1	274	2	Y	-0-	-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	32	1	282	2	Y	-0-	-0-
*07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	28	1	237	2	Y	-0-	-0-

GARRETT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232394 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9255 - 10318												
02	1848 N	1790	-0-	-58	-0-	160	1	1628	2	Y	2	89
03	2108 N	2028	-0-	-80	-0-	197	1	1831	2	Y	-0-	89
04	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	228	1	2033	2	Y	-0-	89
05	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	258	1	2303	2	Y	85	76
06	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	256	1	2261	2	Y	-0-	76
*07	3100 N	3183	-0-	83	83	338	1	2844	2	Y	1	76

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 10475												
02	1316 N	1282	-0-	-34	-0-	115	1	1165	2	Y	2	1
03	1612 N	1324	-0-	-288	-0-	128	1	1196	2	Y	-0-	1
04	1470 N	1150	-0-	-320	-0-	116	1	1034	2	Y	-0-	1
05	1426 N	1026	-0-	-400	-0-	104	1	922	2	Y	-0-	1
06	1290 N	995	-0-	-295	-0-	101	1	894	2	Y	-0-	1
07	1178 N	1037	-0-	-141	-0-	109	1	914	2	Y	13	13

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 17 RRCID -> 232402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9448 - 10336												
02	560 N	541	-0-	-19	-0-	48	1	493	2	Y	-0-	12
03	651 N	591	-0-	-60	-0-	57	1	534	2	Y	-0-	12
04	630 N	496	-0-	-134	-0-	50	1	446	2	Y	-0-	12
05	589 N	495	-0-	-94	-0-	49	1	446	2	Y	-0-	12
06	570 N	445	-0-	-125	-0-	45	1	400	2	Y	-0-	12
07	527 N	487	-0-	-40	-0-	52	1	435	2	Y	-0-	12

DOUGLASS GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 232625 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9462 - 10530												
02	308 X	181	-0-	-127	-0-	16	1	165	2	Y	-0-	-0-
03	341 X	236	-0-	-105	-0-	23	1	213	2	Y	-0-	-0-
04	330 X	125	-0-	-205	-0-	13	1	112	2	Y	-0-	-0-
05	341 X	74	-0-	-267	-0-	7	1	67	2	Y	-0-	-0-
06	240 X	134	-0-	-106	-0-	14	1	120	2	Y	-0-	-0-
07	248 X	104	-0-	-144	-0-	11	1	93	2	Y	-0-	-0-

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 232680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9438 - 10287												
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	5	1	49	2	Y	-0-	19
03	62 N	17	-0-	-45	-0-	2	1	15	2	Y	-0-	19
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-	-	-	-	Y	-0-	19
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	Y	-0-	19
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	-0-	19
*07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	58	1	495	2	Y	-0-	19

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
WEAVER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 232762										COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9410 - 10597			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	92	1	933	2	Y	3	1 8	8
03	1178 N	897	-0-	-281	-0-	3	9	810	2	Y	-0-		8
04	1140 N	965	-0-	-175	-0-	8	9	860	2	Y	7	6 1	9
05	1147 N	1087	-0-	-60	-0-	109	1	978	2	Y	-0-		9
06	985 N	985	-0-	-0-	-0-	100	1	885	2	Y	-0-		9
07	992 N	762	-0-	-230	-0-	81	1	681	2	Y	-0-		9
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 232832										COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9430 - 10246			
02	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	167	1	1698	2	Y	2	2 8	-0-
03	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2	9	1935	2	Y	-0-		-0-
04	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	197	1	1751	2	Y	-0-		-0-
05	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	230	1	2056	2	Y	30	19 1	11
06	2070 N	1723	-0-	-347	-0-	33	9	1548	2	Y	-0-		11
07	2015 N	1984	-0-	-31	-0-	175	1	1771	2	Y	1	1 8	11
CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232909										COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8902 - 10018			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232979										COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8670 - 10027			
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	34	1	342	2	Y	1	1 8	7
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	1	9	368	2	Y	-0-		7
04	420 N	384	-0-	-36	-0-	40	1	345	2	Y	-0-		7
05	403 N	391	-0-	-12	-0-	39	1	352	2	Y	-0-		7
06	390 N	385	-0-	-5	-0-	39	1	346	2	Y	-0-		7
07	403 N	373	-0-	-30	-0-	40	1	333	2	Y	-0-		7
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233114										COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8870 - 10004			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 53 RRCID -> 233115 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10572		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	136 1	1384 2	Y	2	2 8	22	
03	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	185 1	1719 2	Y	-0-		22	
04	1740 N	1563	-0-	-177	-0-	157 1	1397 2	Y	8	25 1	5	
05	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	172 1	1523 2	Y	-0-		5	
06	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	213 1	1886 2	Y	-0-		5	
*07	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	235 1	1977 2	Y	1	1 8	5	
						1 9						
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233116 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9236 - 10237		
02	112 N	73	-0-	-39	-0-	6 1	67 2	Y	-0-		3	
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7 1	66 2	Y	-0-		3	
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	10 1	91 2	Y	-0-		3	
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	12 1	115 2	Y	-0-	3 1	-0-	
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6 1	56 2	Y	-0-		-0-	
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	8 1	65 2	Y	-0-		-0-	
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 233120 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9182 - 10201		
02	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	138 1	1400 2	Y	2	2 8	3	
03	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	170 1	1588 2	Y	16	16 1	3	
04	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	151 1	1341 2	Y	-0-		3	
05	1364 N	1231	-0-	-133	-0-	124 1	1107 2	Y	-0-		3	
06	1320 N	1294	-0-	-26	-0-	130 1	1156 2	Y	7		10	
07	1364 N	1269	-0-	-95	-0-	134 1	1127 2	Y	7	1 8	16	
						8 9						
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233150 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 10272		
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	7 1	67 2	Y	-0-		-0-	
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	9 1	82 2	Y	-0-		-0-	
04	120 N	38	-0-	-82	-0-	4 1	34 2	Y	-0-		-0-	
05	93 N	72	-0-	-21	-0-	7 1	65 2	Y	-0-		-0-	
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	15 1	132 2	Y	-0-		-0-	
*07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	10 1	85 2	Y	-0-		-0-	
JENNY BETH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233540 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9196 - 10352		
02	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	109 1	1108 2	Y	-0-		19	
03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	120 1	1122 2	Y	-0-		19	
04	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	139 1	1233 2	Y	-0-		19	
05	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	147 1	1314 2	Y	1		20	
06	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	138 1	1222 2	Y	-0-	19 1	1	
*07	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	164 1	1381 2	Y	-0-		1	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES							
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																				
RITA RAE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 233648													COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10670		PERF. 9540 - 10530	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
02	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	193	1	1967	2	Y	2		1	8	12					
03	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	246	1	2304	2	Y	1				13					
04	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	295	1	2629	2	Y	-0-				13					
05	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	284	1	2535	2	Y	-0-				13					
06	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	230	1	2039	2	Y	2		12	1	3					
*07	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	230	1	1943	2	Y	-0-				3					
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233731													COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 9156 - 9974	
02	588 N	311	-0-	-277	-0-	28	1	283	2	Y	-0-				3					
03	372 N	326	-0-	-46	-0-	31	1	295	2	Y	-0-				3					
04	330 N	228	-0-	-102	-0-	23	1	205	2	Y	-0-				3					
05	341 N	291	-0-	-50	-0-	29	1	262	2	Y	-0-				3					
06	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	155	1	1384	2	Y	-0-				3					
*07	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	231	1	1941	2	Y	9		1	8	11					
SITTON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234165													COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10295		PERF. 8936 - 10194	
02	1204 N	1144	-0-	-60	-0-	102	1	1041	2	Y	1		1	8	27					
03	1333 N	1250	-0-	-83	-0-	121	1	1129	2	Y	-0-				27					
04	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	138	1	1229	2	Y	4				31					
05	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	157	1	1394	2	Y	-0-				31					
06	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	146	1	1291	2	Y	-0-				31					
07	1333 N	1227	-0-	-106	-0-	130	1	1097	2	Y	-0-		28	1	3					
CINDY SUB GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234315													COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10443		PERF. 9447 - 10334	
02	1400 N	1375	-0-	-25	-0-	123	1	1251	2	Y	1		1	8	25					
03	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	160	1	1493	2	Y	-0-				25					
04	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	164	1	1459	2	Y	-0-				25					
05	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	165	1	1475	2	Y	-0-		15	1	10					
06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	159	1	1408	2	Y	-0-				10					
07	1612 N	1597	-0-	-15	-0-	170	1	1426	2	Y	1		1	8	10					
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234316													COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10410		PERF. 9320 - 10077	
02	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	108	1	1096	2	Y	1		1	8	5					
03	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	145	1	1354	2	Y	-0-				5					
04	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	129	1	1148	2	Y	-0-				5					
05	1333 N	1220	-0-	-113	-0-	123	1	1097	2	Y	-0-				5					
06	1440 N	915	-0-	-525	-0-	93	1	822	2	Y	-0-				5					
07	1333 N	590	-0-	-743	-0-	62	1	520	2	Y	7				12					

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
LOLA D GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9151 - 10267														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	82	1	838	2	Y	4	2	8	15
03	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	103	1	961	2	Y	3			18
04	990 N	981	-0-	-9	-0-	99	1	882	2	Y	-0-			18
05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	108	1	964	2	Y	-0-			18
06	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	107	1	946	2	Y	1			19
*07	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	119	1	1003	2	Y	3	1	8	21

SITTON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9100 - 10282														
02	840 N	770	-0-	-70	-0-	69	1	701	2	Y	-0-			2
03	899 N	788	-0-	-111	-0-	76	1	712	2	Y	-0-			2
04	870 N	690	-0-	-180	-0-	70	1	620	2	Y	-0-			2
05	868 N	753	-0-	-115	-0-	76	1	677	2	Y	-0-			2
06	750 N	698	-0-	-52	-0-	71	1	627	2	Y	-0-			2
07	713 N	589	-0-	-124	-0-	63	1	526	2	Y	-0-	2	1	-0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9428 - 10192														
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	226	2	Y	-0-			1
03	310 N	224	-0-	-86	-0-	22	1	202	2	Y	-0-			1
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	31	1	280	2	Y	-0-			1
05	279 N	276	-0-	-3	-0-	28	1	248	2	Y	-0-	1	1	-0-
06	210 N	58	-0-	-152	-0-	6	1	52	2	Y	-0-			-0-
07	310 N	29	-0-	-281	-0-	3	1	26	2	Y	-0-			-0-

RITA RAE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234676 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9501 - 10596														
02	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	121	1	1225	2	Y	3	1	8	13
03	1395 N	1390	-0-	-5	-0-	134	1	1255	2	Y	1			14
04	1470 N	1396	-0-	-74	-0-	141	1	1255	2	Y	-0-			14
05	1488 N	1388	-0-	-100	-0-	140	1	1248	2	Y	-0-			14
06	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	143	1	1269	2	Y	2	13	1	3
07	1457 N	1422	-0-	-35	-0-	151	1	1270	2	Y	1	1	8	3

RITA RAE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234677 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9475 - 10372														
02	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	203	1	2059	2	Y	3	1	8	13
03	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	239	1	2229	2	Y	1			14
04	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	229	1	2031	2	Y	-0-			14
05	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	239	1	2129	2	Y	-0-			14
06	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	231	1	2054	2	Y	1	12	1	3
*07	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	246	1	2070	2	Y	-0-			3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234726 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10535	PERF.	9326 - 10125	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	172 1	1746 2	Y	1	1 8	9			
03	2108 N	1961	-0-	-147	-0-	190 1	1771 2	Y	-0-		9			
04	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	205 1	1823 2	Y	-0-		9			
05	2108 N	2049	-0-	-59	-0-	207 1	1842 2	Y	-0-		9			
06	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	198 1	1760 2	Y	-0-		9			
07	2108 N	1943	-0-	-165	-0-	207 1	1736 2	Y	-0-		9			
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234891 COMPL. DATE 02/15/2008										TOTAL DEPTH	10668	PERF.	9418 - 10664	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
BLACK STONE WELL #: 6 RRCID -> 234892 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10590	PERF.	9152 - 10365	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234895 COMPL. DATE 02/08/2008										TOTAL DEPTH	10383	PERF.	8920 - 10179	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234901 COMPL. DATE 02/15/2008										TOTAL DEPTH	10318	PERF.	8970 - 10202	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 235207 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10428	PERF.	9212 - 10183	
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	12 1	121 2	Y	-0-		-0-			
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	14 1	135 2	Y	-0-		-0-			
04	150 N	118	-0-	-32	-0-	12 1	106 2	Y	-0-		-0-			
05	155 N	142	-0-	-13	-0-	14 1	128 2	Y	-0-		-0-			
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	18 1	164 2	Y	-0-		-0-			
*07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	19 1	157 2	Y	-0-		-0-			

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 FAITH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 235311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9679 - 10715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	42 1	422 2	Y	1	1 8		3
03	527 N	503	-0-	-24	-0-	1 9	454 2	Y	-0-			3
04	510 N	498	-0-	-12	-0-	49 1	448 2	Y	-0-			3
05	527 N	480	-0-	-47	-0-	50 1	432 2	Y	-0-			3
06	480 N	442	-0-	-38	-0-	48 1	397 2	Y	-0-			3
07	527 N	487	-0-	-40	-0-	51 1	426 2	Y	9			12
						10 9						

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235659 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9342 - 10184

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 235753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9272 - 10168

02	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	104 1	1057 2	Y	2	1 8		9
03	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	2 9	1231 2	Y	-0-			9
04	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	132 1	1117 2	Y	5	8 1		6
						126 1						
						6 9						
05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	135 1	1208 2	Y	-0-			6
06	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	136 1	1208 2	Y	-0-			6
*07	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	145 1	1220 2	Y	1	1 8		6
						1 9						

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 235755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9721 - 10715

02	28 N	11	-0-	-17	-0-	1 1	10 2	Y	-0-			14
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6 1	56 2	Y	-0-			14
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6 1	56 2	Y	-0-			14
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 2	Y	-0-			14
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	8 1	68 2	Y	-0-			14
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			14

RITA RAE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 235756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9523 - 10295

02	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	243 1	2467 2	Y	3	1 8		8
						3 9						
03	3038 X	2894	-0-	-144	-0-	280 1	2614 2	Y	-0-			8
04	2940 X	2702	-0-	-238	-0-	273 1	2429 2	Y	-0-			8
05	3038 X	2821	-0-	-217	-0-	284 1	2537 2	Y	-0-			8
06	2910 X	2555	-0-	-355	-0-	259 1	2295 2	Y	1	7 1		2
						1 9						
07	3007 X	2629	-0-	-378	-0-	279 1	2350 2	Y	-0-			2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES							
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																				
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235774													COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10480		PERF. 9038 - 10170	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
02		1484 N	1428	-0-	-56	-0-	128 1	1300 2	Y		-0-			9						
03		1674 N	1541	-0-	-133	-0-	149 1	1392 2	Y		-0-			9						
04		1560 N	1467	-0-	-93	-0-	148 1	1319 2	Y		-0-			9						
05		1581 N	1504	-0-	-77	-0-	150 1	1341 2	Y		12			21						
							13 9													
06		1500 N	1459	-0-	-41	-0-	148 1	1311 2	Y		-0-	17 1		4						
*07		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	162 1	1360 2	Y		-0-			4						
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235776													COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10395		PERF. 8403 - 10215	
02		94 N	94	-0-	-0-	-0-	8 1	86 2	Y		-0-			-0-						
03		110 N	110	-0-	-0-	-0-	11 1	99 2	Y		-0-			-0-						
04		90 N	61	-0-	-29	-0-	6 1	55 2	Y		-0-			-0-						
05		99 N	99	-0-	-0-	-0-	10 1	89 2	Y		-0-			-0-						
06		207 N	207	-0-	-0-	-0-	21 1	186 2	Y		-0-			-0-						
*07		189 N	189	-0-	-0-	-0-	20 1	169 2	Y		-0-			-0-						
JENNY BETH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235902													COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10311		PERF. 9180 - 10190	
02		1456 N	1398	-0-	-58	-0-	125 1	1271 2	Y		2	2 8		4						
							2 9													
03		1643 N	1551	-0-	-92	-0-	150 1	1401 2	Y		-0-			4						
04		1560 N	1448	-0-	-112	-0-	146 1	1302 2	Y		-0-			4						
05		1550 N	1479	-0-	-71	-0-	149 1	1330 2	Y		-0-			4						
06		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	154 1	1362 2	Y		-0-			4						
07		1488 N	1480	-0-	-8	-0-	157 1	1314 2	Y		8			12						
							9 9													
DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236420													COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9286 - 10317	
02		1680 N	1302	-0-	-378	-0-	117 1	1184 2	Y		1	1 8		4						
							1 9													
03		1922 N	1426	-0-	-496	-0-	136 1	1266 2	Y		22			26						
							24 9													
04		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	183 1	1623 2	Y		-0-			26						
05		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	188 1	1675 2	Y		1	25 1		2						
							1 9													
06		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	178 1	1573 2	Y		-0-			2						
07		1860 N	1768	-0-	-92	-0-	188 1	1580 2	Y		-0-			2						
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 22 RRCID -> 236448													COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10662		PERF. 9630 - 10484	
02		3556 X	3453	-0-	-103	-0-	309 1	3143 2	Y		1	1 8		-0-						
							1 9													
03		3906 X	3827	-0-	-79	-0-	370 1	3457 2	Y		-0-			-0-						
04		3750 X	3653	-0-	-97	-0-	369 1	3284 2	Y		-0-			-0-						
05		3844 X	3733	-0-	-111	-0-	376 1	3357 2	Y		-0-			-0-						
06		3720 X	3604	-0-	-116	-0-	363 1	3220 2	Y		19	19 1		-0-						
							21 9													
07		3813 X	3635	-0-	-178	-0-	386 1	3248 2	Y		1	1 8		-0-						
							1 9													
BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236633													COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10440		PERF. 8380 - 10306	
02		246 N	246	-0-	-0-	-0-	22 1	224 2	Y		-0-			-0-						
03		283 N	283	-0-	-0-	-0-	27 1	256 2	Y		-0-			-0-						
04		255 N	255	-0-	-0-	-0-	26 1	229 2	Y		-0-			-0-						
05		198 N	198	-0-	-0-	-0-	20 1	178 2	Y		-0-			-0-						
06		180 N	156	-0-	-24	-0-	16 1	140 2	Y		-0-			-0-						
07		186 N	84	-0-	-102	-0-	9 1	75 2	Y		-0-			-0-						

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
DANA LYNN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236652 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9471 - 10498												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SITTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 236654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9216 - 10426												
02	420 N	161	-0-	-259	-0-	15	1	146	2	Y	-0-	-0-
03	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	125	1	1178	2	Y	-0-	-0-
04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	112	1	995	2	Y	3	3
						3	9					
05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	131	1	1165	2	Y	-0-	3
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	108	1	964	2	Y	-0-	3
*07	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	123	1	1037	2	Y	2	1 1 1 8 3
						2	9					

LOLA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8866 - 10034												
02	476 N	416	-0-	-60	-0-	37	1	377	2	Y	2	1 8 43
						2	9					
03	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	131	1	1216	2	Y	-0-	43
04	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	227	1	2017	2	Y	7	50
						8	9					
05	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	199	1	1774	2	Y	34	74 1 10
						37	9					
06	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	198	1	1754	2	Y	-0-	10
*07	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	189	1	1591	2	Y	2	2 8 10
						2	9					

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237090 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9336 - 10318												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 9690												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237589										COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 10063		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	108 1	1093 2	Y	4	2 8		36
03	1426 N	1350	-0-	-76	-0-	130 1	1217 2	Y	3			39
04	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	132 1	1172 2	Y	-0-			39
05	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	147 1	1307 2	Y	-0-			39
06	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	146 1	1291 2	Y	2			41
07	1333 N	1220	-0-	-113	-0-	129 1	1088 2	Y	3	1 8		43

DESHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 237837										COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9619 - 10334		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237849										COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 10165		
02	1176 N	1157	-0-	-19	-0-	104 1	1052 2	Y	1	1 8		4
03	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	130 1	1218 2	Y	11	13 1		2
04	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	128 1	1143 2	Y	-0-			2
05	1271 N	1225	-0-	-46	-0-	124 1	1101 2	Y	-0-			2
06	1260 N	1228	-0-	-32	-0-	123 1	1095 2	Y	9			11
07	1302 N	1195	-0-	-107	-0-	126 1	1059 2	Y	9	1 8		19

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237852										COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 10130		
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	55 1	561 2	Y	-0-			-0-
03	682 N	653	-0-	-29	-0-	63 1	590 2	Y	-0-			-0-
04	660 N	610	-0-	-50	-0-	62 1	548 2	Y	-0-			-0-
05	682 N	626	-0-	-56	-0-	63 1	563 2	Y	-0-			-0-
06	630 N	588	-0-	-42	-0-	60 1	528 2	Y	-0-			-0-
07	620 N	594	-0-	-26	-0-	63 1	531 2	Y	-0-			-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238043										COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9144 - 10486		
02	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	98 1	996 2	Y	1	1 8		2
03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	120 1	1120 2	Y	-0-			2
04	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	119 1	1055 2	Y	-0-			2
05	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	124 1	1110 2	Y	-0-			2
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	120 1	1064 2	Y	-0-			2
07	1209 N	1161	-0-	-48	-0-	122 1	1025 2	Y	13			15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238180 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8730 - 9854

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/24/2022

JENNY BETH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 239113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9315 - 10239

02	1624 N	1291	-0-	-333	-0-	115	1	1175	2	Y	1	1 8	3
						1	9						
03	1984 N	1871	-0-	-113	-0-	181	1	1690	2	Y	-0-		3
04	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	188	1	1672	2	Y	-0-		3
05	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	190	1	1693	2	Y	29	21 1	11
						32	9						
06	1800 N	1715	-0-	-85	-0-	174	1	1541	2	Y	-0-		11
07	1922 N	1734	-0-	-188	-0-	184	1	1549	2	Y	1	1 8	11
						1	9						

CALEB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239195 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8868 - 9873

02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
----	-----	--------	-----	-----	-----	--	--	--	---	--------	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 09/17/2021

WEAVER GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 239196 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8990 - 10424

02	1064 N	1044	-0-	-20	-0-	93	1	949	2	Y	2	1 8	10
						2	9						
03	1178 N	1103	-0-	-75	-0-	106	1	997	2	Y	-0-		10
04	1140 N	1133	-0-	-7	-0-	114	1	1017	2	Y	2	8 1	4
						2	9						
05	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	117	1	1046	2	Y	-0-		4
06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	115	1	1025	2	Y	-0-		4
07	1178 N	1041	-0-	-137	-0-	111	1	929	2	Y	1	1 8	4
						1	9						

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239198 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 10122

02	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	250	1	2539	2	Y	3	3 8	4
						3	9						
03	3038 X	2985	-0-	-53	-0-	286	1	2678	2	Y	19	20 1	3
						21	9						
04	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	307	1	2732	2	Y	-0-		3
05	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	405	1	3617	2	Y	-0-		3
06	2940 X	2864	-0-	-76	-0-	288	1	2556	2	Y	18		21
						20	9						
*07	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	325	1	2731	2	Y	7	1 8	27
						8	9						

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
JENNY BETH GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 239236 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9369 - 10472	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	112	1	1143	2	Y	3	2	8	35
03	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	133	1	1240	2	Y	2			37
04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	132	1	1174	2	Y	2			39
05	1395 N	1361	-0-	-34	-0-	137	1	1222	2	Y	2			41
06	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	149	1	1328	2	Y	-0-	33	1	8
*07	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	171	1	1438	2	Y	1	1	8	8

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239276 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 10223	
02	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	197	1	2013	2	Y	3	3	8	2
03	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	260	1	2425	2	Y	16	15	1	3
04	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	267	1	2377	2	Y	-0-			3
05	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	255	1	2278	2	Y	-0-			3
06	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	273	1	2421	2	Y	12			15
*07	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	294	1	2469	2	Y	8	1	8	22

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 65 RRCID -> 239297 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9404 - 10406	
02	14B2 EXT	12	-0-	12	12	1	1	11	2	Y	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-			34
05	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			34
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34

CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239406 COMPL. DATE 04/29/2008													TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 10552	
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			-0-
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			-0-
04	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-			-0-
05	310 N	192	-0-	-118	-0-	192	2			N	-0-			-0-
06	300 N	192	-0-	-108	-0-	192	2			N	-0-			-0-
07	310 N	196	-0-	-114	-0-	196	2			N	-0-			-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239414 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 10140	
02	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	299	1	3039	2	Y	2	2	8	4
03	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	347	1	3242	2	Y	9	11	1	2
04	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	337	1	2995	2	Y	-0-			2
05	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	375	1	3345	2	Y	-0-			2
06	3570 X	3361	-0-	-209	-0-	339	1	3014	2	Y	7			9
*07	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	403	1	3384	2	Y	8	1	8	16

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 9964												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 10075												
02		1176 N	989	-0-	-187	-0-	89	1	898	2	Y	6
03		1271 N	787	-0-	-484	-0-	77	1	710	2	Y	6
04		1080 N	1073	-0-	-7	-0-	108	1	959	2	Y	11
05		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	114	1	1021	2	Y	13
06		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	107	1	948	2	Y	22
*07		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	120	1	1006	2	Y	5

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 9872												
02		196 N	43	-0-	-153	-0-	4	1	39	2	Y	3
03		62 N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	2	Y	3
04		30 N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	2	Y	3
05		62 N	28	-0-	-34	-0-	3	1	25	2	Y	-0-
06		60 N	16	-0-	-44	-0-	2	1	14	2	Y	-0-
*07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 242532 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9356 - 10490												
02		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	100	1	1016	2	Y	4
03		1240 N	1229	-0-	-11	-0-	119	1	1110	2	Y	4
04		1200 N	1116	-0-	-84	-0-	113	1	1003	2	Y	4
05		1240 N	1115	-0-	-125	-0-	112	1	1003	2	Y	4
06		1200 N	1096	-0-	-104	-0-	111	1	985	2	Y	4
07		1147 N	1128	-0-	-19	-0-	119	1	999	2	Y	12

LOLA D GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9394 - 10457												
02		285 N	285	-0-	-0-	-0-	26	1	259	2	Y	-0-
03		280 N	280	-0-	-0-	-0-	27	1	253	2	Y	-0-
04		271 N	271	-0-	-0-	-0-	27	1	244	2	Y	-0-
05		270 N	270	-0-	-0-	-0-	27	1	243	2	Y	-0-
06		237 N	237	-0-	-0-	-0-	24	1	213	2	Y	-0-
*07		255 N	255	-0-	-0-	-0-	27	1	228	2	Y	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 69 RRCID -> 242536										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10433	PERF.	9458 - 10310
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	125 1	1275 2	Y	1	1 8		49		
03		1519 N	1421	-0-	-98	-0-	137 1	1284 2	Y	-0-			49		
04		1440 N	1431	-0-	-9	-0-	145 1	1286 2	Y	-0-			49		
05		1550 N	1473	-0-	-77	-0-	149 1	1324 2	Y	-0-			49		
06		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	140 1	1247 2	Y	-0-			49		
07		1488 N	1478	-0-	-10	-0-	157 1	1321 2	Y	-0-			49		
GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242794										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9040 - 10370
02		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	141 1	1428 2	Y	3	3 8		74		
03		1736 N	1709	-0-	-27	-0-	165 1	1544 2	Y	-0-			74		
04		1650 N	1538	-0-	-112	-0-	156 1	1382 2	Y	-0-			74		
05		1736 N	1681	-0-	-55	-0-	163 1	1450 2	Y	62	80 1		56		
06		1650 N	1310	-0-	-340	-0-	133 1	1177 2	Y	-0-			56		
07		1581 N	1484	-0-	-97	-0-	158 1	1325 2	Y	1	1 8		56		
DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242805										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	9768 - 10592
02		56 N	30	-0-	-26	-0-	3 1	27 2	Y	-0-			15		
03		62 N	37	-0-	-25	-0-	4 1	33 2	Y	-0-			15		
04		60 N	38	-0-	-22	-0-	4 1	34 2	Y	-0-			15		
05		31 N	27	-0-	-4	-0-	3 1	24 2	Y	-0-			15		
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	2 1	20 2	Y	-0-			15		
*07		40 N	40	-0-	-0-	-0-	4 1	36 2	Y	-0-			15		
CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242864										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	8656 - 10422
02		616 X	443	-0-	-173	-0-	40 1	403 2	Y	-0-			37		
03		682 X	530	-0-	-152	-0-	51 1	479 2	Y	-0-			37		
04		660 X	209	-0-	-451	-0-	21 1	188 2	Y	-0-			37		
05		705 X	705	-0-	-0-	-0-	72 1	633 2	Y	-0-	37 1		-0-		
06		550 X	550	-0-	-0-	-0-	56 1	494 2	Y	-0-			-0-		
07		527 X	510	-0-	-17	-0-	54 1	456 2	Y	-0-			-0-		
MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242873										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9970	PERF.	7922 - 9682
02		1596 N	1412	-0-	-184	-0-	126 1	1284 2	Y	2	2 8		57		
03		1643 N	1585	-0-	-58	-0-	153 1	1432 2	Y	-0-			57		
04		1620 N	1321	-0-	-299	-0-	132 1	1170 2	Y	17			74		
05		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	168 1	1498 2	Y	20	86 1		8		
06		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	167 1	1483 2	Y	2			10		
*07		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	192 1	1614 2	Y	1	1 8		10		

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES							
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																			
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242958												COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10566		PERF. 9148 - 10511	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
02		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	91 1	922 2	Y	1	1 8		47						
							1 9												
03		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	129 1	1206 2	Y	-0-			47						
04		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	131 1	1163 2	Y	-0-			47						
05		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	135 1	1205 2	Y	-0-			47						
06		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	125 1	1109 2	Y	-0-			47						
*07		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	132 1	1105 2	Y	-0-			47						

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243224												COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10315		PERF. 8634 - 10210	
02		559 N	559	-0-	-0-	-0-	50 1	509 2	Y	-0-			4						
03		602 N	602	-0-	-0-	-0-	58 1	544 2	Y	-0-			4						
04		600 N	485	-0-	-115	-0-	49 1	436 2	Y	-0-			4						
05		620 N	528	-0-	-92	-0-	53 1	475 2	Y	-0-	4 1		-0-						
06		570 N	523	-0-	-47	-0-	53 1	470 2	Y	-0-			-0-						
*07		533 N	533	-0-	-0-	-0-	57 1	476 2	Y	-0-			-0-						

WEAVER GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243228												COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10815		PERF. 9334 - 10653	
02		1764 N	1668	-0-	-96	-0-	149 1	1515 2	Y	4	1 8		11						
							4 9												
03		1984 N	1698	-0-	-286	-0-	165 1	1533 2	Y	-0-			11						
04		1920 N	1844	-0-	-76	-0-	186 1	1652 2	Y	5	8 1		8						
							6 9												
05		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	197 1	1754 2	Y	-0-			8						
06		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	175 1	1552 2	Y	-0-			8						
07		1891 N	1556	-0-	-335	-0-	165 1	1390 2	Y	1	1 8		8						
							1 9												

DOUGLASS GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 243308												COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10599		PERF. 9456 - 10468	
02		28 N	26	-0-	-2	-0-	2 1	24 2	Y	-0-			-0-						
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 2	Y	-0-			-0-						
04		30 N	14	-0-	-16	-0-	1 1	13 2	Y	-0-			-0-						
05		31 N	8	-0-	-23	-0-	1 1	7 2	Y	-0-			-0-						
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-						
*07		383 N	383	-0-	-0-	-0-	41 1	341 2	Y	1	1 8		-0-						
							1 9												

RITA RAE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 243317												COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10567		PERF. 9493 - 10434	
02		3360 X	3355	-0-	-5	-0-	300 1	3051 2	Y	4	1 8		15						
							4 9												
03		3720 X	3712	-0-	-8	-0-	359 1	3353 2	Y	-0-			15						
04		3600 X	3480	-0-	-120	-0-	352 1	3128 2	Y	-0-			15						
05		3720 X	3510	-0-	-210	-0-	354 1	3156 2	Y	-0-			15						
06		3600 X	3360	-0-	-240	-0-	340 1	3018 2	Y	2	14 1		3						
							2 9												
07		3720 X	3432	-0-	-288	-0-	365 1	3066 2	Y	1	1 8		3						
							1 9												

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 10333													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02		1792 N	1601	-0-	-191	-0-	143 1	1452 2	Y	5	2 8	13	
							6 9						
03		1891 N	1708	-0-	-183	-0-	165 1	1541 2	Y	2		15	
							2 9						
04		1890 N	1817	-0-	-73	-0-	183 1	1628 2	Y	5		20	
							6 9						
05		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	189 1	1688 2	Y	1		21	
							1 9						
06		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	184 1	1631 2	Y	11		32	
							12 9						
07		1891 N	1882	-0-	-9	-0-	200 1	1679 2	Y	3	28 1	1 8	6
							3 9						
HAILEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 244256 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9922 - 10163													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12	
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10120													
02		168 N	127	-0-	-41	-0-	12 1	115 2	Y	-0-		-0-	
03		155 N	101	-0-	-54	-0-	9 1	92 2	Y	-0-		-0-	
04		145 N	145	-0-	-0-	-0-	15 1	130 2	Y	-0-		-0-	
05		155 N	119	-0-	-36	-0-	11 1	108 2	Y	-0-		-0-	
06		90 N	63	-0-	-27	-0-	6 1	57 2	Y	-0-		-0-	
07		155 N	142	-0-	-13	-0-	15 1	127 2	Y	-0-		-0-	
BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9098 - 10344													
02		112 N	89	-0-	-23	-0-	8 1	81 2	Y	-0-		-0-	
03		86 N	86	-0-	-0-	-0-	9 1	77 2	Y	-0-		-0-	
04		90 N	70	-0-	-20	-0-	7 1	63 2	Y	-0-		-0-	
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-	
06		90 N	64	-0-	-26	-0-	6 1	58 2	Y	-0-		-0-	
*07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	7 1	64 2	Y	-0-		-0-	
BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244406 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 10314													
02		56 N	43	-0-	-13	-0-	4 1	39 2	Y	-0-		-0-	
03		48 N	48	-0-	-0-	-0-	5 1	43 2	Y	-0-		-0-	
04		46 N	46	-0-	-0-	-0-	5 1	41 2	Y	-0-		-0-	
05		62 N	35	-0-	-27	-0-	4 1	31 2	Y	-0-		-0-	
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	6 1	57 2	Y	-0-		-0-	
07		62 N	48	-0-	-14	-0-	5 1	43 2	Y	-0-		-0-	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES							
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																			
DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 244583												COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10733		PERF. 9772 - 10556	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
02		840 N	647	-0-	-193	-0-	58 1	588 2		Y	1	1 8		17					
03		930 N	689	-0-	-241	-0-	66 1	623 2		Y	-0-			17					
04		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	134 1	1192 2		Y	-0-			17					
05		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	157 1	1392 2		Y	37			54					
06		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	41 9	180 1	1597 2	Y	-0-			54					
*07		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	199 1	1674 2		Y	1	1 8		54					
							1 9												

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 244584												COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10361		PERF. 9212 - 10136	
02		123 N	123	-0-	-0-	-0-	11 1	112 2		Y	-0-			-0-					
03		153 N	153	-0-	-0-	-0-	15 1	138 2		Y	-0-			-0-					
04		130 N	130	-0-	-0-	-0-	13 1	117 2		Y	-0-			-0-					
05		136 N	136	-0-	-0-	-0-	14 1	122 2		Y	-0-			-0-					
06		150 N	137	-0-	-13	-0-	14 1	123 2		Y	-0-			-0-					
07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	13 1	111 2		Y	-0-			-0-					

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244587												COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10615		PERF. 9260 - 10330	
02		1176 N	1062	-0-	-114	-0-	95 1	966 2		Y	1	1 8		37					
03		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	122 1	1134 2		Y	-0-			37					
04		1230 N	480	-0-	-750	-0-	49 1	431 2		Y	-0-			37					
05		1178 N	1001	-0-	-177	-0-	103 1	896 2		Y	2	37 1		2					
06		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	2 9	172 1	1525 2	Y	-0-			2					
*07		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	147 1	1236 2		Y	1	1 8		2					
							1 9												

CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245037												COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10198		PERF. 8674 - 9936	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 245369												COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10203		PERF. 8855 - 10077	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890											
BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #:		4		RRCID -> 245373		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10306		PERF. 8961 - 10180	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	127	1	1292	2	Y	3	3	8	3
							3	9							
03		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	149	1	1393	2	Y	7	9	1	1
							8	9							
04		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	151	1	1346	2	Y	-0-			1
05		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	156	1	1390	2	Y	-0-			1
06		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	151	1	1339	2	Y	9			10
							10	9							
*07		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	158	1	1330	2	Y	5	2	8	13
							6	9							

MOLLIE MELINDA GU 1		WELL #:		6		RRCID -> 245545		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10533		PERF. 9324 - 10448	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LEWIS, JAMES GU 1		WELL #:		8		RRCID -> 245602		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10136		PERF. 8498 - 10084	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PAIGE GU 1		WELL #:		10		RRCID -> 245650		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10758		PERF. 9704 - 10645	
02		1400 N	597	-0-	-803	-0-	53	1	544	2	Y	-0-			8
03		1457 N	931	-0-	-526	-0-	91	1	840	2	Y	-0-			8
04		1290 N	1145	-0-	-145	-0-	115	1	1024	2	Y	5			13
							6	9							
05		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	114	1	1014	2	Y	5			18
							6	9							
06		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	111	1	981	2	Y	-0-			18
*07		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	177	1	1486	2	Y	-0-			18

ROSS, JOHN GU 1		WELL #:		12		RRCID -> 245788		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10625		PERF. 9379 - 10510	
02		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	174	1	1770	2	Y	2	2	8	3
							2	9							
03		2108 N	2015	-0-	-93	-0-	195	1	1820	2	Y	-0-			3
04		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	207	1	1844	2	Y	-0-			3
05		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	215	1	1919	2	Y	-0-			3
06		1950 N	1723	-0-	-227	-0-	175	1	1548	2	Y	-0-			3
07		2108 N	1815	-0-	-293	-0-	192	1	1612	2	Y	10	1	8	12
							11	9							

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890											
GWENDOLYN GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 246393		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9522 - 10357	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2156 N	2067	-0-	-89	-0-	185 1	1881 2	Y	1	1 8			4
03	2356 N	2313	-0-	-43	-0-	224 1	2089 2	Y	-0-				4
04	2220 N	2077	-0-	-143	-0-	210 1	1867 2	Y	-0-				4
05	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	233 1	2077 2	Y	27	21 1			10
06	2250 N	2091	-0-	-159	-0-	212 1	1879 2	Y	-0-				10
07	2139 N	2106	-0-	-33	-0-	224 1	1881 2	Y	1	1 8			10

NELDA GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 246394		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 10695		PERF. 9744 - 10567			
02	392 N	364	-0-	-28	-0-	33 1	331 2	Y	-0-				76
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	67 1	624 2	Y	-0-				76
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	66 1	591 2	Y	-0-				76
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	61 1	547 2	Y	-0-				76
06	420 N	352	-0-	-68	-0-	36 1	316 2	Y	-0-				76
07	434 N	337	-0-	-97	-0-	36 1	301 2	Y	-0-				76

SIERRA NICOLE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 246679		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 10440		PERF. 8970 - 10293			
02	2072 N	2024	-0-	-48	-0-	181 1	1841 2	N	2	2 8			114
03	2294 N	2239	-0-	-55	-0-	211 1	1972 2	N	51				165
04	2220 N	2151	-0-	-69	-0-	217 1	1934 2	N	-0-				165
05	2232 N	2197	-0-	-35	-0-	220 1	1964 2	N	12	160 1			17
06	2160 N	2090	-0-	-70	-0-	212 1	1878 2	N	-0-				17
07	2232 N	2122	-0-	-110	-0-	226 1	1895 2	N	1	1 8			17

ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 247693		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10263		PERF. 9126 - 10081	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	29	-0-	29	29	3 1	26 2	Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	23	-0-	23	52	2 1	21 2	Y	-0-				-0-

JESSICA GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 247694		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10757		PERF. 9686 - 10597	
02	1316 N	1188	-0-	-128	-0-	106 1	1081 2	Y	1	1 8			19
03	1519 N	1419	-0-	-100	-0-	137 1	1282 2	Y	-0-				19
04	1380 N	1310	-0-	-70	-0-	132 1	1178 2	Y	-0-				19
05	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	136 1	1209 2	Y	-0-				19
06	1380 N	1251	-0-	-129	-0-	127 1	1124 2	Y	-0-				19
07	1364 N	1287	-0-	-77	-0-	137 1	1150 2	Y	-0-				19

NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 66		RRCID -> 247956		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10540		PERF. 9415 - 10414	
02	168 N	153	-0-	-15	-0-	14 1	139 2	Y	-0-				9
03	155 N	71	-0-	-84	-0-	7 1	64 2	Y	-0-				9
04	90 N	51	-0-	-39	-0-	5 1	46 2	Y	-0-				9
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	14 1	127 2	Y	-0-				9
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	8 1	72 2	Y	-0-				9
07	62 N	13	-0-	-49	-0-	1 1	12 2	Y	-0-				9

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 9746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	5264 X	3296	-0-	-1968	-0-	291	1	2940	2	N	59	62	1	8
03	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	686	1	6415	2	N	-0-			8
04	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	617	1	5496	2	N	-0-			8
05	5704 X	5000	-0-	-704	-0-	500	1	4500	2	N	-0-			8
06	6000 X	4884	-0-	-1116	-0-	495	1	4389	2	N	-0-			8
07	6200 X	5715	-0-	-485	-0-	605	1	5109	2	N	1	1	8	8

ANDREW, CANAAN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9612 - 10458

*08	124 N	51	-0-	-73	-0-	5	1	46	2	N	-0-			10
*09	90 N	17	-0-	-73	-0-	2	1	15	2	N	-0-			10
*10	62 N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	2	N	-0-			10
*11	60 N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	2	N	-0-			10
*12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-			10
*01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			10
*02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			10
*03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			10
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
*05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			10
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 249853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8949 - 10133

02	1848 N	1493	-0-	-355	-0-	134	1	1358	2	Y	1	1	8	3
03	1984 N	1640	-0-	-344	-0-	158	1	1473	2	Y	8	10	1	1
04	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	153	1	1356	2	Y	-0-			1
05	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	191	1	1708	2	Y	-0-			1
06	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	174	1	1541	2	Y	8			9
*07	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	199	1	1670	2	Y	7			16

JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 9603

02	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	187	1	1896	2	Y	1			16
03	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	239	1	2227	2	Y	-0-			16
04	2160 N	1767	-0-	-393	-0-	178	1	1586	2	Y	3			19
05	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	288	1	2570	2	Y	5			24
06	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	253	1	2249	2	Y	3			27
*07	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	214	1	1798	2	Y	-0-			27

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 250684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9489 - 10548														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	169	1	1725	2	Y	2	1	8	12
						2	9							
03	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	221	1	2056	2	Y	1			13
						1	9							
04	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	213	1	1898	2	Y	-0-			13
05	1984 N	1900	-0-	-84	-0-	192	1	1708	2	Y	-0-			13
06	1920 N	1906	-0-	-14	-0-	193	1	1711	2	Y	2	12	1	3
						2	9							
07	1984 N	1715	-0-	-269	-0-	182	1	1532	2	Y	1	1	8	3
						1	9							
HAYES, WARREN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9828														
02	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	152	1	1533	2	Y	1			4
						1	9							
03	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	171	1	1604	2	Y	-0-			4
04	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	176	1	1560	2	Y	1			5
						1	9							
05	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	193	1	1722	2	Y	1			6
						1	9							
06	1710 N	1412	-0-	-298	-0-	143	1	1268	2	Y	1			7
						1	9							
*07	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	204	1	1711	2	Y	-0-			7
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 250858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10261														
02	952 N	555	-0-	-397	-0-	49	1	506	2	Y	-0-			-0-
03	930 N	759	-0-	-171	-0-	73	1	686	2	Y	-0-			-0-
04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	76	1	680	2	Y	-0-			-0-
05	620 N	574	-0-	-46	-0-	58	1	516	2	Y	-0-			-0-
06	720 N	293	-0-	-427	-0-	30	1	263	2	Y	-0-			-0-
07	775 N	409	-0-	-366	-0-	43	1	366	2	Y	-0-			-0-
MOORE, K. WELL #: 1 RRCID -> 251593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10524 PERF. 9602 - 10438														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RITA RAE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 251600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9528 - 10561														
02	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	211	1	2141	2	Y	3	1	8	13
						3	9							
03	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	251	1	2339	2	Y	1			14
						1	9							
04	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	251	1	2235	2	Y	-0-			14
05	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	255	1	2279	2	Y	-0-			14
06	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	249	1	2214	2	Y	2	13	1	3
						2	9							
*07	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	272	1	2289	2	Y	1	1	8	3
						1	9							

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
BLACK STONE WELL #: 7 RRCID -> 251765										COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8919 - 10338			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	94	1	952	2	Y	1	1 8	-0-
03	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	158	1	1473	2	Y	-0-		-0-
04	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	228	1	2026	2	Y	-0-		-0-
05	2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	302	1	2690	2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	3012	-0-	12	12	305	1	2707	2	Y	-0-		-0-
*07	3060 N	3048	-0-	-12	-0-	316	1	2652	2	Y	73	1 8	72
						80	9						
LOLA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 251899										COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10106 PERF. 9019 - 9919			
02	364 N	282	-0-	-82	-0-	25	1	257	2	Y	-0-		-0-
03	372 N	310	-0-	-62	-0-	30	1	280	2	Y	-0-		-0-
04	330 N	277	-0-	-53	-0-	28	1	249	2	Y	-0-		-0-
05	310 N	300	-0-	-10	-0-	30	1	270	2	Y	-0-		-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	35	1	312	2	Y	-0-		-0-
*07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	39	1	327	2	Y	-0-		-0-
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 251950										COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9522 - 10398			
02	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	234	1	2376	2	Y	2	2 8	3
03	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	277	1	2588	2	Y	-0-		3
04	2700 N	2690	-0-	-10	-0-	272	1	2418	2	Y	-0-		3
05	2883 N	2689	-0-	-194	-0-	268	1	2391	2	Y	27	20 1	10
06	2760 N	2480	-0-	-280	-0-	251	1	2229	2	Y	-0-		10
07	2790 N	2458	-0-	-332	-0-	261	1	2196	2	Y	1	1 8	10
						1	9						
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 252812										COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9302 - 10213			
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	2	Y	-0-		-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-		-0-
04	60 N	16	-0-	-44	-0-	2	1	14	2	Y	-0-		-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-		-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	Y	-0-		-0-
*07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	Y	-0-		-0-
SEAN THOMAS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254410										COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10346 PERF. 8798 - 9765			
02	2016 N	1973	-0-	-43	-0-	177	1	1796	2	Y	-0-		8
03	2201 N	2111	-0-	-90	-0-	204	1	1907	2	Y	-0-		8
04	2130 N	1963	-0-	-167	-0-	198	1	1765	2	Y	-0-		8
05	2170 N	2104	-0-	-66	-0-	210	1	1875	2	Y	17	20 1	5
06	2040 N	2038	-0-	-2	-0-	206	1	1832	2	Y	-0-		5
07	2015 N	2014	-0-	-1	-0-	214	1	1800	2	Y	-0-		5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
DESHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 254725 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10658 PERF. 9619 - 10438														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2436 X	2230	-0-	-206	-0-	200	1	2028	2	Y	2	2	8	38
03	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	271	1	2528	2	Y	34			72
04	2640 X	2593	-0-	-47	-0-	262	1	2331	2	Y	-0-			72
05	2728 X	2638	-0-	-90	-0-	266	1	2371	2	Y	1	32	1	41
06	2730 X	2530	-0-	-200	-0-	256	1	2274	2	Y	-0-			41
*07	2821 X	2570	-0-	-251	-0-	273	1	2296	2	Y	1	1	8	41
						1	9							

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255078 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 9857														
02	2800 N	2983	-0-	183	183	267	1	2716	2	Y	-0-			5
03	3100 N	3392	-0-	292	475	324	1	3018	2	Y	45			50
04	3000 N	3162	-0-	162	637	318	1	2824	2	Y	18			68
05	2758 X	2121	-0-	-637	-0-	214	1	1907	2	Y	-0-	61	1	7
06	2430 X	1828	-0-	-602	-0-	186	1	1642	2	Y	-0-			7
07	2511 X	1740	-0-	-771	-0-	185	1	1555	2	Y	-0-			7
						1	9							

RITA RAE GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255283 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9507 - 10592														
02	2380 X	2244	-0-	-136	-0-	201	1	2041	2	Y	2	2	8	21
03	2480 N	2449	-0-	-31	-0-	237	1	2211	2	Y	1			22
04	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	239	1	2124	2	Y	1			23
05	2480 N	2466	-0-	-14	-0-	248	1	2214	2	Y	4			27
06	2370 N	2362	-0-	-8	-0-	239	1	2123	2	Y	-0-	19	1	8
07	2449 N	2402	-0-	-47	-0-	255	1	2146	2	Y	1	1	8	8
						1	9							

JENNY BETH GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255402 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9126 - 10123														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255404 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9449 - 10298														
02	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	130	1	1315	2	Y	1	1	8	4
03	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	150	1	1401	2	Y	-0-			4
04	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	154	1	1371	2	Y	-0-			4
05	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	156	1	1395	2	Y	-0-			4
06	1500 N	1409	-0-	-91	-0-	143	1	1266	2	Y	-0-			4
07	1550 N	1457	-0-	-93	-0-	154	1	1293	2	Y	9			13
						10	9							

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
SMITH, J. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 260262 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9600 - 10455													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1960 N	948	-0-	-1012	-0-		85 1	863 2	N	-0-		125
03		1922 N	804	-0-	-1118	-0-		78 1	726 2	N	-0-		125
04		1830 N	360	-0-	-1470	-0-		36 1	324 2	N	-0-		125
05		1054 N	335	-0-	-719	-0-		33 1	294 2	N	7		132
								8 9					
06		780 N	226	-0-	-554	-0-		23 1	203 2	N	-0-		132
07		372 N	174	-0-	-198	-0-		19 1	155 2	N	-0-		132

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176													
TEXAS FARM PRODUCTS WELL #: 1 RRCID -> 059717 COMPL. DATE 08/29/1974 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9815 - 10150													
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931													
MARSHALL, M.K. GU WELL #: 2 RRCID -> 222770 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9436 - 9848													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224663 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9543 - 10498													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078				Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078				Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078				Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078				Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078				Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078				Y	NO RPT		-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 3 RRCID -> 232622 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9572 - 10222													
02		574 N	574	-0-	-0-	-0-		47 1	527 2	Y	-0-		14
03		549 N	549	-0-	-0-	-0-		48 1	501 2	Y	-0-		14
04		641 N	641	-0-	-0-	-0-		59 1	582 2	Y	-0-		14
05		651 N	525	-0-	-126	-0-		48 1	477 2	Y	-0-		14
06		579 N	579	-0-	-0-	-0-		53 1	526 2	Y	-0-		14
07		651 N	497	-0-	-154	-0-		48 1	449 2	Y	-0-		14

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243393 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9701 - 10340													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931								
REAVLEY, TOM		WELL #: 4		RRCID -> 243449		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9675 - 10534		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BYRD GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 244201		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9516 - 10108		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MARSHALL, M.K. GU		WELL #: 3		RRCID -> 244230		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9615 - 10354		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MARSHALL, M.K. GU		WELL #: 4		RRCID -> 244232		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9615 - 10354		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 235780		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 11516		
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DOYLE CREEK (PETTIT)		25998 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
XTO ENERGY INC.		945936								
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 223954		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 10446		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) XTO ENERGY INC. CHRONISTER HEIRS		//CONT.// 25998 400 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
		WELL #: 5		RRCID -> 230956		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 13024		PERF.10033 - 12920						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3528 X	1487	-0-	-2041	-0-	104	1	1383	2	N	-0-					-0-
03	3906 X	2496	-0-	-1410	-0-	172	1	2324	2	N	-0-					-0-
04	3660 X	3314	-0-	-346	-0-	229	1	3085	2	N	-0-					-0-
05	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	247	1	3221	2	N	-0-					-0-
06	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	236	1	3119	2	N	-0-					-0-
07	3410 X	3320	-0-	-90	-0-	232	1	3088	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 230958		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 13080		PERF.10012 - 12892						
02	1008 N	850	-0-	-158	-0-	86	1	764	2	N	-0-					-0-
03	1116 N	925	-0-	-191	-0-	95	1	830	2	N	-0-					-0-
04	930 N	928	-0-	-2	-0-	96	1	832	2	N	-0-					-0-
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	111	1	848	2	N	-0-					-0-
06	900 N	839	-0-	-61	-0-	105	1	734	2	N	-0-					-0-
*07	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	143	1	1140	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 12		RRCID -> 233044		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 12205		PERF. 9962 - 12074						
02	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	176	1	1559	2	N	-0-					-0-
03	1240 N	1185	-0-	-55	-0-	122	1	1063	2	N	-0-					-0-
04	1200 N	1050	-0-	-150	-0-	108	1	942	2	N	-0-					-0-
05	1240 N	843	-0-	-397	-0-	98	1	745	2	N	-0-					-0-
06	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	185	1	1299	2	N	-0-					-0-
*07	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	133	1	1061	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 9		RRCID -> 234816		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10090 - 12102						
02	2856 X	2557	-0-	-299	-0-	178	1	2379	2	N	-0-					-0-
03	3162 X	2902	-0-	-260	-0-	200	1	2702	2	N	-0-					-0-
04	3060 X	2814	-0-	-246	-0-	194	1	2620	2	N	-0-					-0-
05	3162 X	2779	-0-	-383	-0-	198	1	2581	2	N	-0-					-0-
06	2940 X	2922	-0-	-18	-0-	206	1	2716	2	N	-0-					-0-
07	2914 X	2750	-0-	-164	-0-	192	1	2558	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 236148		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12248		PERF. 9775 - 10277						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 33		RRCID -> 246687		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 12246		PERF. 9560 - 9832						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 38		RRCID -> 246691		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 11960		PERF. 9922 - 10199						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE CREEK (PETTIT)		//CONT.//		25998 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	250737	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9830 - 10165	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #:		20	RRCID ->	257188	COMPL. DATE	07/02/2010	TOTAL DEPTH	12260	PERF.	9926 - 10214	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #:		25	RRCID ->	257714	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	12290	PERF.	10215 - 10471	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #:		23	RRCID ->	259750	COMPL. DATE	09/27/2010	TOTAL DEPTH	12225	PERF.	10190 - 10488	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)				25998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
BRG LONE STAR LTD. SESSIONS				090870									
		WELL #:		1	RRCID ->	230584	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	11053 - 13073	
02	1288 N	1200	-0-	-88	-0-	1200	2		N	-0-			-0-
03	1364 N	1355	-0-	-9	-0-	1355	2		N	-0-			-0-
04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		N	-0-			-0-
05	1488 N	1308	-0-	-180	-0-	1308	2		N	-0-			-0-
06	1320 N	1290	-0-	-30	-0-	1290	2		N	-0-			-0-
07	1333 N	997	-0-	-336	-0-	997	2		N	-0-			-0-

MCKNIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	239151	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	10970 - 11738	
02	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2		N	-0-			-0-
03	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2		N	-0-			-0-
04	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2		N	-0-			-0-
05	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2		N	-0-			-0-
06	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2		N	-0-			-0-
*07	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2		N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
DURHAM		WELL #: 1		RRCID -> 245699		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 12003 PERF.10611 - 11861			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101	2	N	-0-	-0-	-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-	-0-	-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-	-0-	-0-
05	713 X	108	-0-	-605	-0-	108	2	N	-0-	-0-	-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-	-0-	-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2	N	-0-	-0-	-0-

GLOVER		WELL #: 1		RRCID -> 246047		COMPL. DATE 08/11/2009		TOTAL DEPTH 11973 PERF.10952 - 11449			
02	2800 N	3041	-0-	241	241	3041	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3536 X	3295	-0-	-241	-0-	3295	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2	N	-0-	-0-	-0-

DAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 246295		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10722 - 11988			
02	364 N	339	-0-	-25	-0-	339	2	N	-0-	-0-	-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-	-0-	-0-
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-	-0-	-0-
05	434 X	365	-0-	-69	-0-	365	2	N	-0-	-0-	-0-
06	360 N	329	-0-	-31	-0-	329	2	N	-0-	-0-	-0-
07	372 N	270	-0-	-102	-0-	270	2	N	-0-	-0-	-0-

WEATHERFORD		WELL #: 1		RRCID -> 249404		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 11699 PERF.11190 - 11447			
02	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1590 N	1503	-0-	-87	-0-	1503	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1550 N	1173	-0-	-377	-0-	1173	2	N	-0-	-0-	-0-

DUNN RESOURCES, LLC		234351		RRCID -> 111123		COMPL. DATE 05/08/1984		TOTAL DEPTH 12049 PERF.10403 - 10980			
SHELTON		WELL #: 1A									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	88	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	88	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	88	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	88	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	88	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	88	

GTG OPERATING, LLC		337080		RRCID -> 110387		COMPL. DATE 04/11/1984		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10699 - 10996			
SESSIONS		WELL #: 1A									
02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	116	1	907	2	N	-0-
03	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	90	1	1010	2	N	-0-
04	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	147	1	953	2	N	-0-
05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	149	1	951	2	N	-0-
*06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	91	1	957	2	N	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	76	

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHEROKEE				
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
SESSIONS HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	212417	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	11790	PERF.10566	- 11646	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	241	1	2482	2	Y	1			16
						1	9							
*09	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	240	1	2500	2	Y	-0-			16
*10	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	233	1	2533	2	Y	-0-			16
*11	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	240	1	2454	2	Y	-0-			16
*12	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	253	1	2342	2	Y	-0-			16
*01	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	242	1	2478	2	Y	-0-			16
*02	2464 N	2419	-0-	-45	-0-	218	1	2201	2	Y	-0-			16
*03	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	259	1	2544	2	Y	-0-			16
*04	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	244	1	2399	2	Y	-0-			16
*05	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	259	1	2451	2	Y	-0-			16
*06	2640 N	2599	-0-	-41	-0-	255	1	2344	2	Y	-0-			16
*07	2728 N	2682	-0-	-46	-0-	278	1	2402	2	Y	2	5	1	13
						2	9							

WARNER, BONNIE				WELL #:	1	RRCID ->	216055	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10596	- 11572	
*08	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	204	1	2099	2	N	-0-			208
*09	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	208	1	2168	2	N	-0-			208
*10	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	202	1	2205	2	N	-0-			208
*11	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	211	1	2152	2	N	-0-			208
*12	2449 N	2172	-0-	-277	-0-	212	1	1960	2	N	-0-			208
*01	2418 N	2252	-0-	-166	-0-	200	1	2052	2	N	-0-			208
*02	2212 N	2113	-0-	-99	-0-	190	1	1923	2	N	-0-			208
*03	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	203	1	1989	2	N	-0-			208
*04	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	212	1	2092	2	N	-0-			208
*05	2325 N	2247	-0-	-78	-0-	215	1	2032	2	N	-0-			208
*06	2130 N	2084	-0-	-46	-0-	204	1	1880	2	N	-0-			208
*07	2387 N	2079	-0-	-308	-0-	216	1	1861	2	N	2	5	1	205
						2	9							

SESSIONS HEIRS				WELL #:	2	RRCID ->	217452	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	11614	PERF.10554	- 11502	
*08	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	181	1	1862	2	Y	-0-			63
*09	2490 X	2148	-0-	-342	-0-	188	1	1960	2	Y	-0-			63
*10	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	351	1	3819	2	Y	-0-			63
*11	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	241	1	2457	2	Y	-0-			63
*12	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	287	1	2660	2	Y	-0-			63
*01	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	333	1	3418	2	Y	-0-			63
*02	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	300	1	3031	2	Y	-0-			63
*03	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	338	1	3318	2	Y	-0-			63
*04	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	319	1	3144	2	Y	-0-			63
*05	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	337	1	3185	2	Y	-0-			63
*06	3240 X	2751	-0-	-489	-0-	270	1	2480	2	Y	1			62
						1	9							
*07	3348 X	2322	-0-	-1026	-0-	241	1	2078	2	Y	3	5	1	60
						3	9							

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
SESSIONS, RUBE		WELL #: 2		RRCID -> 218448		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10686 - 11642		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*08	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	207	1	2137	2	161
						1	9			
*09	2400 N	2219	-0-	-181	-0-	194	1	2025	2	161
*10	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	195	1	2122	2	161
*11	2280 N	2137	-0-	-143	-0-	191	1	1946	2	161
*12	2294 N	2208	-0-	-86	-0-	215	1	1993	2	161
*01	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	213	1	2185	2	161
*02	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	195	1	1967	2	161
*03	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	221	1	2171	2	161
*04	2310 N	2238	-0-	-72	-0-	206	1	2032	2	161
*05	2387 N	2234	-0-	-153	-0-	214	1	2020	2	161
*06	2310 N	2133	-0-	-177	-0-	209	1	1924	2	161
*07	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	247	1	2131	2	158
						2	9			

HILL, J.C.		WELL #: 2		RRCID -> 225944		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 11630 PERF.10406 - 11228		
*08	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	189	1	1952	2	80
						1	9			
*09	2130 N	2032	-0-	-98	-0-	178	1	1854	2	80
*10	2170 N	1975	-0-	-195	-0-	166	1	1809	2	80
*11	2070 N	1904	-0-	-166	-0-	170	1	1734	2	80
*12	2108 N	1788	-0-	-320	-0-	174	1	1614	2	80
*01	1984 N	1838	-0-	-146	-0-	163	1	1675	2	80
*02	1764 N	1565	-0-	-199	-0-	141	1	1424	2	80
*03	1798 N	1680	-0-	-118	-0-	155	1	1525	2	80
*04	1770 N	1613	-0-	-157	-0-	149	1	1464	2	80
*05	1736 N	1641	-0-	-95	-0-	157	1	1484	2	80
*06	1620 N	1572	-0-	-48	-0-	154	1	1418	2	80
*07	1674 N	1551	-0-	-123	-0-	161	1	1387	2	78
						3	9			

SHELTON		WELL #: 2		RRCID -> 225946		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11725 PERF.10600 - 11682		
*08	4898 X	4193	-0-	-705	-0-	140	1	4053	2	163
*09	4680 X	3899	-0-	-781	-0-	144	1	3755	2	163
*10	4526 X	3904	-0-	-622	-0-	154	1	3750	2	163
*11	4380 X	3748	-0-	-632	-0-	161	1	3587	2	163
*12	4185 X	3629	-0-	-556	-0-	182	1	3447	2	163
*01	4185 X	3690	-0-	-495	-0-	182	1	3508	2	163
*02	3640 X	3315	-0-	-325	-0-	159	1	3156	2	163
*03	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	206	1	3948	2	163
*04	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	201	1	3745	2	163
*05	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	219	1	3797	2	163
*06	4020 X	3706	-0-	-314	-0-	214	1	3492	2	163
*07	4154 X	3770	-0-	-384	-0-	227	1	3541	2	160
						2	9			

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
SESSIONS HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 226256		COMPL. DATE 11/28/2006			TOTAL DEPTH 11935 PERF.10710 - 11844						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	249	1	2565	2	Y	1			41
							1	9							
*09	3120	X	3053	-0-	-67	-0-	267	1	2786	2	Y	-0-			41
*10	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	276	1	3003	2	Y	1			42
							1	9							
*11	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	333	1	3398	2	Y	-0-			42
*12	3162	X	3048	-0-	-114	-0-	297	1	2751	2	Y	-0-			42
*01	3286	X	2802	-0-	-484	-0-	249	1	2553	2	Y	-0-			42
*02	3472	X	2841	-0-	-631	-0-	256	1	2585	2	Y	-0-			42
*03	3844	X	2704	-0-	-1140	-0-	250	1	2454	2	Y	-0-			42
*04	3720	X	2839	-0-	-881	-0-	262	1	2577	2	Y	-0-			42
*05	3131	X	2663	-0-	-468	-0-	255	1	2408	2	Y	-0-			42
*06	3030	X	2953	-0-	-77	-0-	290	1	2663	2	Y	-0-			42
*07	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	362	1	3123	2	Y	2	5	1	39
							2	9							

SESSIONS HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 226551		COMPL. DATE 01/09/2007			TOTAL DEPTH 11952 PERF.11004 - 11784						
*08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	186	1	1912	2	Y	1			16
							1	9							
*09	2070	N	1908	-0-	-162	-0-	167	1	1741	2	Y	-0-			16
*10	2108	N	1855	-0-	-253	-0-	156	1	1699	2	Y	-0-			16
*11	2040	N	1261	-0-	-779	-0-	112	1	1149	2	Y	-0-			16
*12	1984	N	1577	-0-	-407	-0-	154	1	1423	2	Y	-0-			16
*01	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	155	1	1591	2	Y	-0-			16
*02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	138	1	1395	2	Y	-0-			16
*03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	158	1	1552	2	Y	-0-			16
*04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	186	1	1828	2	Y	-0-			16
*05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	203	1	1920	2	Y	-0-			16
*06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	196	1	1800	2	Y	-0-			16
*07	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	221	1	1904	2	Y	2	5	1	13
							2	9							

SESSION, RUBE		WELL #: 3		RRCID -> 230069		COMPL. DATE 01/27/2007			TOTAL DEPTH 11925 PERF.10649 - 11782						
*08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	153	1	1578	2	Y	-0-			39
*09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	153	1	1598	2	Y	-0-			39
*10	1829	N	1823	-0-	-6	-0-	153	1	1670	2	Y	-0-			39
*11	1680	N	1670	-0-	-10	-0-	149	1	1521	2	Y	-0-			39
*12	1798	N	1447	-0-	-351	-0-	141	1	1306	2	Y	-0-			39
*01	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	155	1	1590	2	Y	-0-			39
*02	1652	X	1434	-0-	-218	-0-	129	1	1305	2	Y	-0-			39
*03	1829	X	1489	-0-	-340	-0-	138	1	1351	2	Y	-0-			39
*04	1680	X	1570	-0-	-110	-0-	145	1	1425	2	Y	-0-			39
*05	1736	X	1512	-0-	-224	-0-	145	1	1367	2	Y	-0-			39
*06	1680	X	1574	-0-	-106	-0-	154	1	1420	2	Y	-0-			39
07	1612	X	1566	-0-	-46	-0-	163	1	1403	2	Y	-0-	4	1	35

SESSIONS HEIRS		WELL #: 9		RRCID -> 230163		COMPL. DATE 06/12/2007			TOTAL DEPTH 12232 PERF.11014 - 12154						
*08	2790	X	2249	-0-	-541	-0-	199	1	2050	2	N	-0-			32
*09	2940	X	2545	-0-	-395	-0-	223	1	2322	2	N	-0-			32
*10	3038	X	2378	-0-	-660	-0-	200	1	2178	2	N	-0-			32
*11	2940	X	2194	-0-	-746	-0-	196	1	1998	2	N	-0-			32
*12	2821	X	2053	-0-	-768	-0-	200	1	1853	2	N	-0-			32
*01	2635	X	2113	-0-	-522	-0-	188	1	1925	2	N	-0-			32
*02	2044	N	1780	-0-	-264	-0-	160	1	1620	2	N	-0-			32
*03	2046	N	1923	-0-	-123	-0-	178	1	1745	2	N	-0-			32
*04	2040	N	1798	-0-	-242	-0-	166	1	1632	2	N	-0-			32
*05	1984	N	1839	-0-	-145	-0-	176	1	1663	2	N	-0-			32
*06	1860	N	1704	-0-	-156	-0-	167	1	1537	2	N	-0-			32
07	1860	N	1537	-0-	-323	-0-	160	1	1377	2	N	-0-	4	1	28

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
SESSIONS HEIRS		WELL #: 10		RRCID -> 230417		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12088						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4 1		53

SESSIONS HEIRS		WELL #: 1SW		RRCID -> 231077		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6629 - 6639						
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL, J.C.		WELL #: 4		RRCID -> 231179		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 12260 PERF.10893 - 12151						
*08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	90 1	929 2	Y	1					80
*09	1200 N	972	-0-	-228	-0-	85 1	887 2	Y	-0-					80
*10	1116 N	972	-0-	-144	-0-	82 1	890 2	Y	-0-					80
*11	990 N	956	-0-	-34	-0-	85 1	871 2	Y	-0-					80
*12	992 N	861	-0-	-131	-0-	84 1	777 2	Y	-0-					80
*01	961 N	879	-0-	-82	-0-	78 1	801 2	Y	-0-					80
*02	896 N	726	-0-	-170	-0-	65 1	661 2	Y	-0-					80
*03	868 N	541	-0-	-327	-0-	50 1	491 2	Y	-0-					80
*04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			Y	-2					78
*05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-					78
*06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-					78
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4 1		74

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
DAVIS BROS.		WELL #: 1		RRCID -> 231322		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 11920 PERF.10661 - 11827			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	22	1 633 2	N	-0-		133
*09	934 N	934	-0-	-0-	-0-	35	1 899 2	N	-0-		133
*10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	31	1 742 2	N	-0-		133
*11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	34	1 761 2	N	-0-		133
*12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	45	1 845 2	N	-0-		133
*01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	44	1 854 2	N	-0-		133
*02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	45	1 894 2	N	-0-		133
*03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	53	1 1024 2	N	-0-		133
*04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	58	1 1091 2	N	-0-		133
*05	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	60	1 1046 2	N	-0-		133
*06	780 N	523	-0-	-257	-0-	30	1 493 2	N	-0-		133
*07	806 N	700	-0-	-106	-0-	42	1 656 2	N	2	5 1	130
						2	9				

SESSIONS HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 231967		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12130 PERF.10811 - 11912			
*08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	64	1 663 2	Y	-0-		42
*09	780 N	606	-0-	-174	-0-	53	1 553 2	Y	-0-		42
*10	868 N	626	-0-	-242	-0-	53	1 573 2	Y	-0-		42
*11	690 N	461	-0-	-229	-0-	41	1 420 2	Y	-0-		42
*12	620 N	439	-0-	-181	-0-	43	1 396 2	Y	-0-		42
*01	620 N	582	-0-	-38	-0-	52	1 530 2	Y	-0-		42
*02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	72	1 730 2	Y	-0-		42
*03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	111	1 1088 2	Y	-0-		42
*04	983 N	983	-0-	-0-	-0-	91	1 892 2	Y	-0-		42
*05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	92	1 867 2	Y	-0-		42
*06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	79	1 730 2	Y	-0-		42
07	558 N	427	-0-	-131	-0-	44	1 383 2	Y	-0-	4 1	38

SHELTON		WELL #: 8		RRCID -> 232183		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 11746 PERF.10954 - 11927			
*08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
*09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
*10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
*11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
*12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
*01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
*02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
*03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
*04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/16/2021

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SESSIONS, RUBE		WELL #: 4		RRCID -> 234335		COMPL. DATE 01/19/2008			TOTAL DEPTH 12241 PERF.11050 - 12137		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	203	1	2089	2	Y	51
*09	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	205	1	2137	2	Y	50
*10	2108 N	2048	-0-	-60	-0-	172	1	1876	2	Y	50
*11	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	211	1	2158	2	Y	50
*12	2108 N	1864	-0-	-244	-0-	182	1	1682	2	Y	50
*01	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	255	1	2615	2	Y	50
*02	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	193	1	1948	2	Y	50
*03	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	214	1	2098	2	Y	50
*04	2280 N	1844	-0-	-436	-0-	170	1	1673	2	Y	51
*05	2356 N	1862	-0-	-494	-0-	178	1	1684	2	Y	51
*06	2250 N	1764	-0-	-486	-0-	173	1	1591	2	Y	51
*07	1891 N	1750	-0-	-141	-0-	182	1	1566	2	Y	48

SESSIONS HEIRS		WELL #: 15R		RRCID -> 234575		COMPL. DATE 01/26/2008			TOTAL DEPTH 11756 PERF.10615 - 11770		
*08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	94	1	966	2	Y	42
*09	1140 N	852	-0-	-288	-0-	75	1	777	2	Y	42
*10	961 N	762	-0-	-199	-0-	64	1	698	2	Y	42
*11	1020 N	704	-0-	-316	-0-	63	1	641	2	Y	42
*12	868 N	670	-0-	-198	-0-	65	1	605	2	Y	42
*01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	74	1	757	2	Y	42
*02	644 N	421	-0-	-223	-0-	38	1	383	2	Y	42
*03	682 N	516	-0-	-166	-0-	48	1	468	2	Y	42
*04	810 N	543	-0-	-267	-0-	50	1	493	2	Y	42
*05	465 N	389	-0-	-76	-0-	37	1	352	2	Y	42
*06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	61	1	557	2	Y	42
07	558 N	426	-0-	-132	-0-	44	1	382	2	Y	38

RICKS		WELL #: 1		RRCID -> 235880		COMPL. DATE 03/07/2008			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10577 - 11838		
*08	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	152	1	4419	2	N	169
*09	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	164	1	4265	2	N	169
*10	4495 X	4281	-0-	-214	-0-	169	1	4112	2	N	169
*11	4410 X	4063	-0-	-347	-0-	175	1	3888	2	N	169
*12	4588 X	3803	-0-	-785	-0-	191	1	3612	2	N	169
*01	4588 X	3899	-0-	-689	-0-	193	1	3706	2	N	169
*02	4144 X	3743	-0-	-401	-0-	179	1	3564	2	N	169
*03	4278 X	4064	-0-	-214	-0-	202	1	3862	2	N	169
*04	4050 X	3702	-0-	-348	-0-	188	1	3514	2	N	169
*05	4154 X	3710	-0-	-444	-0-	202	1	3508	2	N	169
*06	4020 X	3504	-0-	-516	-0-	202	1	3302	2	N	169
*07	4154 X	3888	-0-	-266	-0-	234	1	3651	2	N	167

HGT		WELL #: 1		RRCID -> 239116		COMPL. DATE 06/01/2008			TOTAL DEPTH 11217 PERF.11293 - 11560		
02	1960 N	1913	-0-	-47	-0-	169	1	1744	2	Y	42
03	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	186	1	2175	2	Y	42
04	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	152	1	1966	2	Y	42
05	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	169	1	2064	2	Y	42
06	2280 N	2141	-0-	-139	-0-	175	1	1966	2	Y	42
07	2201 N	2043	-0-	-158	-0-	156	1	1887	2	Y	42

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
SESSIONS, RUBE		WELL #: 8		RRCID -> 241857		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 12205 PERF.10832 - 12052								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			44

SESSIONS, RUBE		WELL #: 5		RRCID -> 241859		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 11871 PERF.10606 - 11672								
*08	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	376	1	3873	2	Y	-0-					51
*09	4440 X	4007	-0-	-433	-0-	351	1	3655	2	Y	1					50
						1	9									
*10	4216 X	4190	-0-	-26	-0-	352	1	3838	2	Y	-0-					50
*11	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	370	1	3776	2	Y	-0-					50
*12	4247 X	4003	-0-	-244	-0-	390	1	3613	2	Y	-0-					50
*01	4247 X	4098	-0-	-149	-0-	364	1	3734	2	Y	-0-					50
*02	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	347	1	3507	2	Y	-0-					50
*03	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	377	1	3701	2	Y	-0-					50
*04	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	382	1	3765	2	Y	1					51
						1	9									
*05	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	416	1	3935	2	Y	-0-					51
*06	3930 X	3761	-0-	-169	-0-	369	1	3391	2	Y	1					50
						1	9									
*07	4061 X	3333	-0-	-728	-0-	346	1	2984	2	Y	3	5	1			48
						3	9									

SHELTON		WELL #: 7		RRCID -> 245649		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 12057 PERF.10841 - 11992								
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
		WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/09/2021														

SHELTON		WELL #: 4		RRCID -> 245820		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 12057 PERF.11079 - 12168								
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/26/2021														

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 245867 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.10995 - 12178

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		4	1		18

XTO ENERGY INC. 945936
 WARNER WELL #: 1 RRCID -> 105115 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 11959 PERF.10891 - 11630

02		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
03		620 N	584	-0-	-36	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04		600 N	466	-0-	-134	-0-	466	2			N	-0-					-0-
05		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
06		570 N	482	-0-	-88	-0-	482	2			N	-0-					-0-
07		496 N	431	-0-	-65	-0-	431	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222240 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10462 - 11677

02		3052 X	2670	-0-	-382	-0-	186	1	2484	2	N	-0-					-0-
03		3286 X	3174	-0-	-112	-0-	219	1	2955	2	N	-0-					-0-
04		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	209	1	2811	2	N	-0-					-0-
05		3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	269	1	3507	2	N	-0-					-0-
06		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	257	1	3399	2	N	-0-					-0-
*07		3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	263	1	3508	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226413 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 12944

02		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	219	1	2922	2	N	-0-					-0-
03		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	242	1	3271	2	N	-0-					-0-
04		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	241	1	3249	2	N	-0-					-0-
05		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	256	1	3343	2	N	-0-					-0-
06		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	266	1	3509	2	N	-0-					-0-
*07		4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	316	1	4206	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 229035 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12597 PERF.10587 - 12261

02		5264 X	4243	-0-	-1021	-0-	296	1	3947	2	N	-0-					-0-
03		5425 X	4616	-0-	-809	-0-	318	1	4298	2	N	-0-					-0-
04		4980 X	4862	-0-	-118	-0-	336	1	4526	2	N	-0-					-0-
05		5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	360	1	4699	2	N	-0-					-0-
06		5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	404	1	5333	2	N	-0-					-0-
*07		5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	402	1	5359	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 230361 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10276 - 12138

02		420 N	189	-0-	-231	-0-	19	1	170	2	N	-0-					-0-
03		434 N	319	-0-	-115	-0-	33	1	286	2	N	-0-					-0-
04		327 N	327	-0-	-0-	-0-	34	1	293	2	N	-0-					-0-
05		313 N	313	-0-	-0-	-0-	36	1	277	2	N	-0-					-0-
06		300 N	241	-0-	-59	-0-	30	1	211	2	N	-0-					-0-
07		341 N	267	-0-	-74	-0-	30	1	237	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 230957		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 13024 PERF.10331 - 12920			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 230959		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 13080 PERF.10381 - 12892			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WARNER		WELL #: 2		RRCID -> 231317		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 11834 PERF.10604 - 11749			
02	3332 X	3291	-0-	-41	-0-	3291	2	N	-0-	-0-	
03	3689 X	3360	-0-	-329	-0-	3360	2	N	-0-	-0-	
04	3570 X	3186	-0-	-384	-0-	3186	2	N	-0-	-0-	
05	3658 X	3312	-0-	-346	-0-	3312	2	N	-0-	-0-	
06	3540 X	3223	-0-	-317	-0-	3223	2	N	-0-	-0-	
07	3658 X	3241	-0-	-417	-0-	3241	2	N	-0-	-0-	

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 12		RRCID -> 233047		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 12205 PERF.10494 - 12074			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HARLAN		WELL #: 1		RRCID -> 233654		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 12240 PERF.10576 - 11966			
02	1792 N	1704	-0-	-88	-0-	173	1	1531	2	N	-0-
03	2046 N	1869	-0-	-177	-0-	192	1	1677	2	N	-0-
04	1920 N	1814	-0-	-106	-0-	187	1	1627	2	N	-0-
05	1891 N	1739	-0-	-152	-0-	201	1	1538	2	N	-0-
06	1800 N	1524	-0-	-276	-0-	190	1	1334	2	N	-0-
07	1860 N	1718	-0-	-142	-0-	192	1	1526	2	N	-0-

STATON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 234169		COMPL. DATE 12/24/2007		TOTAL DEPTH 12202 PERF.10225 - 11943			
02	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	389	1	3448	2	N	-0-
03	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	442	1	3861	2	N	-0-
04	3690 X	3261	-0-	-429	-0-	336	1	2925	2	N	-0-
05	4247 X	2894	-0-	-1353	-0-	335	1	2559	2	N	-0-
06	4170 X	2641	-0-	-1529	-0-	330	1	2311	2	N	-0-
07	4309 X	2975	-0-	-1334	-0-	332	1	2643	2	N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 13		RRCID -> 234741		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10693 - 12210			
02	3780 X	3620	-0-	-160	-0-	252	1	3368	2	N	-0-
03	4123 X	3779	-0-	-344	-0-	260	1	3519	2	N	-0-
04	3960 X	3270	-0-	-690	-0-	226	1	3044	2	N	-0-
05	4092 X	3258	-0-	-834	-0-	232	1	3026	2	N	-0-
06	3960 X	3158	-0-	-802	-0-	222	1	2936	2	N	-0-
07	3999 X	3189	-0-	-810	-0-	223	1	2966	2	N	-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 9		RRCID -> 234818		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10432 - 12102			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 15		RRCID -> 235289		COMPL. DATE 04/22/2015		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10314 - 12160			
02	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	113	1	1507	2	N	-0-
03	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	132	1	1783	2	N	-0-
04	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	126	1	1694	2	N	-0-
05	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	129	1	1676	2	N	-0-
06	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	125	1	1652	2	N	-0-
*07	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	122	1	1629	2	N	-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 236147		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 12005			
02	1204 N	1056	-0-	-148	-0-	107	1	949	2	N	-0-
03	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	138	1	1208	2	N	-0-
04	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	134	1	1167	2	N	-0-
05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	147	1	1120	2	N	-0-
06	1290 N	1142	-0-	-148	-0-	143	1	999	2	N	-0-
07	1333 N	1238	-0-	-95	-0-	138	1	1100	2	N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 17		RRCID -> 236663		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10359 - 12178			
02	3892 X	3540	-0-	-352	-0-	247	1	3293	2	N	-0-
03	4309 X	3904	-0-	-405	-0-	269	1	3635	2	N	-0-
04	3930 X	3560	-0-	-370	-0-	246	1	3314	2	N	-0-
05	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	291	1	3800	2	N	-0-
06	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	274	1	3614	2	N	-0-
07	3906 X	3762	-0-	-144	-0-	263	1	3499	2	N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 14		RRCID -> 236738		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10810 - 12186			
02	1204 N	1036	-0-	-168	-0-	72	1	964	2	N	-0-
03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	92	1	1249	2	N	-0-
04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	86	1	1156	2	N	-0-
05	1147 N	1084	-0-	-63	-0-	77	1	1007	2	N	-0-
06	1290 N	816	-0-	-474	-0-	57	1	759	2	N	-0-
07	1271 N	1037	-0-	-234	-0-	72	1	965	2	N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 10		RRCID -> 237275		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10456 - 12142			
02	2576 X	2561	-0-	-15	-0-	260	1	2301	2	N	-0-
03	2976 X	2915	-0-	-61	-0-	300	1	2615	2	N	-0-
04	2880 X	2776	-0-	-104	-0-	286	1	2490	2	N	-0-
05	2976 X	2671	-0-	-305	-0-	309	1	2362	2	N	-0-
06	2820 X	2339	-0-	-481	-0-	292	1	2047	2	N	-0-
07	2914 X	2653	-0-	-261	-0-	296	1	2357	2	N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 18		RRCID -> 238548		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 12320 PERF.11142 - 12277			
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	61	1	813	2	N	-0-
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	57	1	776	2	N	-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-
*07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 16		RRCID -> 238553		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 12245 PERF.10573 - 11870		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	169 1	1497 2	N	-0-	-0-
03	2108 N	1859	-0-	-249	-0-	191 1	1668 2	N	-0-	-0-
04	1740 N	1725	-0-	-15	-0-	178 1	1547 2	N	-0-	-0-
05	1860 N	1592	-0-	-268	-0-	184 1	1408 2	N	-0-	-0-
06	1800 N	1499	-0-	-301	-0-	187 1	1312 2	N	-0-	-0-
07	1798 N	1721	-0-	-77	-0-	192 1	1529 2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 28		RRCID -> 239861		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 12315 PERF.10252 - 12236		
02	2464 X	1808	-0-	-656	-0-	126 1	1682 2	N	-0-	-0-
03	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	229 1	3098 2	N	-0-	-0-
04	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	355 1	4791 2	N	-0-	-0-
05	8188 X	8188	-0-	-0-	-0-	583 1	7605 2	N	-0-	-0-
06	7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	514 1	6794 2	N	-0-	-0-
*07	7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	499 1	6653 2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 8		RRCID -> 241289		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 13769 PERF.10759 - 13094		
02	1596 N	1166	-0-	-430	-0-	118 1	1048 2	N	-0-	-0-
03	1643 N	1369	-0-	-274	-0-	141 1	1228 2	N	-0-	-0-
04	1350 N	1258	-0-	-92	-0-	130 1	1128 2	N	-0-	-0-
05	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	229 1	1746 2	N	-0-	-0-
06	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	221 1	1550 2	N	-0-	-0-
*07	2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	334 1	2661 2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 29		RRCID -> 242868		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10620 - 12162		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 11		RRCID -> 244220		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10548 - 12118		
02	1148 N	1061	-0-	-87	-0-	108 1	953 2	N	-0-	-0-
03	1395 N	1237	-0-	-158	-0-	127 1	1110 2	N	-0-	-0-
04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	124 1	1079 2	N	-0-	-0-
05	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	137 1	1043 2	N	-0-	-0-
06	1200 N	1020	-0-	-180	-0-	127 1	893 2	N	-0-	-0-
07	1240 N	1162	-0-	-78	-0-	130 1	1032 2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 40		RRCID -> 244828		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 12232 PERF.10624 - 12006		
02	982 N	982	-0-	-0-	-0-	100 1	882 2	N	-0-	-0-
03	1178 N	1109	-0-	-69	-0-	114 1	995 2	N	-0-	-0-
04	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	114 1	991 2	N	-0-	-0-
05	1085 N	1005	-0-	-80	-0-	116 1	889 2	N	-0-	-0-
06	1080 N	915	-0-	-165	-0-	114 1	801 2	N	-0-	-0-
07	1147 N	1028	-0-	-119	-0-	115 1	913 2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 31		RRCID -> 244958		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 12245 PERF.10732 - 12156		
02	2044 X	1774	-0-	-270	-0-	180 1	1594 2	N	-0-	-0-
03	2170 N	2123	-0-	-47	-0-	218 1	1905 2	N	-0-	-0-
04	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	209 1	1817 2	N	-0-	-0-
05	1953 N	1910	-0-	-43	-0-	221 1	1689 2	N	-0-	-0-
06	2040 N	1587	-0-	-453	-0-	198 1	1389 2	N	-0-	-0-
07	2108 N	1799	-0-	-309	-0-	201 1	1598 2	N	-0-	-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
COPELAND		WELL #: 1		RRCID -> 245046		COMPL. DATE 11/14/2008			TOTAL DEPTH 12421 PERF.10666 - 12364					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
02	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	188	1	1667	2	N	-0-			-0-
03	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	132	1	1152	2	N	-0-			-0-
04	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	204	1	1774	2	N	-0-			-0-
05	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	230	1	1754	2	N	-0-			-0-
06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	140	1	981	2	N	-0-			-0-
*07	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	125	1	996	2	N	-0-			-0-

HARLAN		WELL #: 2		RRCID -> 245138		COMPL. DATE 09/30/2008			TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 12016					
02	1680 N	1519	-0-	-161	-0-	154	1	1365	2	N	-0-			-0-
03	1953 N	1700	-0-	-253	-0-	175	1	1525	2	N	-0-			-0-
04	1740 N	1500	-0-	-240	-0-	155	1	1345	2	N	-0-			-0-
05	1674 N	1624	-0-	-50	-0-	188	1	1436	2	N	-0-			-0-
06	1650 N	1351	-0-	-299	-0-	169	1	1182	2	N	-0-			-0-
07	1550 N	1423	-0-	-127	-0-	159	1	1264	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 24		RRCID -> 245659		COMPL. DATE 09/13/2008			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10581 - 11926					
02	1848 N	419	-0-	-1429	-0-	29	1	390	2	N	-0-			-0-
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	32	1	438	2	N	-0-			-0-
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	25	1	342	2	N	-0-			-0-
05	465 N	389	-0-	-76	-0-	28	1	361	2	N	-0-			-0-
06	450 N	338	-0-	-112	-0-	24	1	314	2	N	-0-			-0-
*07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	26	1	352	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 245665		COMPL. DATE 09/23/2013			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10790 - 12074					
02	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	122	1	1629	2	N	-0-			-0-
03	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	139	1	1878	2	N	-0-			-0-
04	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	125	1	1686	2	N	-0-			-0-
05	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	125	1	1626	2	N	-0-			-0-
06	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	140	1	1853	2	N	-0-			-0-
*07	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	146	1	1940	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 30		RRCID -> 246407		COMPL. DATE 01/15/2009			TOTAL DEPTH 12038 PERF.10413 - 11744					
02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	91	1	807	2	N	-0-			-0-
03	1116 N	1071	-0-	-45	-0-	110	1	961	2	N	-0-			-0-
04	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	112	1	977	2	N	-0-			-0-
05	992 N	735	-0-	-257	-0-	85	1	650	2	N	-0-			-0-
06	1050 N	1027	-0-	-23	-0-	128	1	899	2	N	-0-			-0-
07	1116 N	1098	-0-	-18	-0-	123	1	975	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 47		RRCID -> 246408		COMPL. DATE 12/05/2008			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10537 - 12102					
02	2604 X	2372	-0-	-232	-0-	241	1	2131	2	N	-0-			-0-
03	2852 X	2638	-0-	-214	-0-	271	1	2367	2	N	-0-			-0-
04	2760 X	2735	-0-	-25	-0-	282	1	2453	2	N	-0-			-0-
05	2852 X	2614	-0-	-238	-0-	303	1	2311	2	N	-0-			-0-
06	2730 X	2293	-0-	-437	-0-	286	1	2007	2	N	-0-			-0-
07	2821 X	2349	-0-	-472	-0-	262	1	2087	2	N	-0-			-0-

STATON GAS UNIT NO.1		WELL #: 4		RRCID -> 246409		COMPL. DATE 01/28/2009			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10507 - 11922					
02	3690 X	3276	-0-	-414	-0-	332	1	2944	2	N	-0-			-0-
03	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	356	1	3110	2	N	-0-			-0-
04	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	431	1	3755	2	N	-0-			-0-
05	3069 X	2455	-0-	-614	-0-	284	1	2171	2	N	-0-			-0-
06	2970 X	2143	-0-	-827	-0-	268	1	1875	2	N	-0-			-0-
07	3069 X	2488	-0-	-581	-0-	278	1	2210	2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. CHRONISTER HEIRS		//CONT.// 25998 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
		WELL #: 19		RRCID -> 246506		COMPL. DATE 01/03/2009			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10479 - 11968			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	94	1	828	2	N	-0-	-0-
03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	92	1	801	2	N	-0-	-0-
04	720 N	187	-0-	-533	-0-	19	1	168	2	N	-0-	-0-
05	744 N	150	-0-	-594	-0-	17	1	133	2	N	-0-	-0-
06	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	189	1	1321	2	N	-0-	-0-
*07	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	211	1	1676	2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 26		RRCID -> 246507		COMPL. DATE 01/21/2009			TOTAL DEPTH 12235 PERF.10642 - 12008			
02	2800 N	3842	-0-	1042	1042	268	1	3574	2	N	-0-	-0-
03	5848 X	4806	-0-	-1042	-0-	331	1	4475	2	N	-0-	-0-
04	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	298	1	4013	2	N	-0-	-0-
05	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	314	1	4101	2	N	-0-	-0-
06	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	240	1	3165	2	N	-0-	-0-
*07	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	301	1	4015	2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 22		RRCID -> 246549		COMPL. DATE 12/12/2008			TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 12040			
02	3276 X	2816	-0-	-460	-0-	196	1	2620	2	N	-0-	-0-
03	3627 X	3244	-0-	-383	-0-	223	1	3021	2	N	-0-	-0-
04	3510 X	2724	-0-	-786	-0-	188	1	2536	2	N	-0-	-0-
05	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	236	1	3079	2	N	-0-	-0-
06	3150 X	2799	-0-	-351	-0-	197	1	2602	2	N	-0-	-0-
07	3255 X	1905	-0-	-1350	-0-	133	1	1772	2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 33		RRCID -> 246686		COMPL. DATE 12/24/2008			TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 12161			
02	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	187	1	1659	2	N	-0-	-0-
03	2170 N	2058	-0-	-112	-0-	212	1	1846	2	N	-0-	-0-
04	2100 N	1908	-0-	-192	-0-	197	1	1711	2	N	-0-	-0-
05	2046 N	1695	-0-	-351	-0-	196	1	1499	2	N	-0-	-0-
06	1980 N	1707	-0-	-273	-0-	213	1	1494	2	N	-0-	-0-
07	1984 N	1809	-0-	-175	-0-	202	1	1607	2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 38		RRCID -> 246688		COMPL. DATE 12/08/2016			TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 11770			
02	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	299	1	2644	2	N	-0-	-0-
03	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	319	1	2786	2	N	-0-	-0-
04	2910 X	2874	-0-	-36	-0-	296	1	2578	2	N	-0-	-0-
05	3255 X	2604	-0-	-651	-0-	302	1	2302	2	N	-0-	-0-
06	3150 X	2504	-0-	-646	-0-	313	1	2191	2	N	-0-	-0-
07	3255 X	2731	-0-	-524	-0-	305	1	2426	2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 32		RRCID -> 247528		COMPL. DATE 12/22/2008			TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 11901			
02	756 N	710	-0-	-46	-0-	72	1	638	2	N	-0-	-0-
03	899 N	837	-0-	-62	-0-	86	1	751	2	N	-0-	-0-
04	810 N	772	-0-	-38	-0-	80	1	692	2	N	-0-	-0-
05	775 N	763	-0-	-12	-0-	88	1	675	2	N	-0-	-0-
06	810 N	688	-0-	-122	-0-	86	1	602	2	N	-0-	-0-
07	806 N	663	-0-	-143	-0-	74	1	589	2	N	-0-	-0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 247868		COMPL. DATE 03/19/2009			TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 11838			
02	1204 N	1094	-0-	-110	-0-	111	1	983	2	N	-0-	-0-
03	1457 N	1232	-0-	-225	-0-	127	1	1105	2	N	-0-	-0-
04	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	133	1	1161	2	N	-0-	-0-
05	1209 N	1177	-0-	-32	-0-	136	1	1041	2	N	-0-	-0-
06	1200 N	1108	-0-	-92	-0-	138	1	970	2	N	-0-	-0-
07	1333 N	968	-0-	-365	-0-	108	1	860	2	N	-0-	-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 250736		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 9830 - 11932		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	159	1	1410	2	N	-0-	-0-
03	1922 N	1847	-0-	-75	-0-	190	1	1657	2	N	-0-	-0-
04	1800 N	1780	-0-	-20	-0-	183	1	1597	2	N	-0-	-0-
05	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	209	1	1593	2	N	-0-	-0-
06	1800 N	1652	-0-	-148	-0-	206	1	1446	2	N	-0-	-0-
*07	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	205	1	1630	2	N	-0-	-0-

SEYMORE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254414		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10658 - 11650		
02	7532 X	6582	-0-	-950	-0-	459	1	6123	2	N	-0-	-0-
03	8339 X	7661	-0-	-678	-0-	528	1	7133	2	N	-0-	-0-
04	8070 X	6590	-0-	-1480	-0-	455	1	6135	2	N	-0-	-0-
05	8339 X	6670	-0-	-1669	-0-	475	1	6195	2	N	-0-	-0-
06	8070 X	6551	-0-	-1519	-0-	461	1	6090	2	N	-0-	-0-
07	7657 X	6635	-0-	-1022	-0-	463	1	6172	2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 49		RRCID -> 255039		COMPL. DATE 12/19/2009		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10583 - 12137		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 52		RRCID -> 255112		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10533 - 12112		
02	4144 X	3994	-0-	-150	-0-	278	1	3716	2	N	-0-	-0-
03	4588 X	4317	-0-	-271	-0-	297	1	4020	2	N	-0-	-0-
04	4350 X	4063	-0-	-287	-0-	281	1	3782	2	N	-0-	-0-
05	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	325	1	4239	2	N	-0-	-0-
06	4350 X	4142	-0-	-208	-0-	292	1	3850	2	N	-0-	-0-
07	4433 X	4267	-0-	-166	-0-	298	1	3969	2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 27		RRCID -> 256344		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 12390		PERF.10808 - 12246		
02	4004 X	3322	-0-	-682	-0-	232	1	3090	2	N	-0-	-0-
03	4371 X	3668	-0-	-703	-0-	253	1	3415	2	N	-0-	-0-
04	3990 X	2704	-0-	-1286	-0-	187	1	2517	2	N	-0-	-0-
05	3689 X	2064	-0-	-1625	-0-	147	1	1917	2	N	-0-	-0-
06	3570 X	1591	-0-	-1979	-0-	112	1	1479	2	N	-0-	-0-
07	3689 X	1234	-0-	-2455	-0-	86	1	1148	2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 21		RRCID -> 256419		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 12290		PERF.10334 - 12152		
02	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	175	1	2339	2	N	-0-	-0-
03	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	204	1	2764	2	N	-0-	-0-
04	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	143	1	1922	2	N	-0-	-0-
05	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	148	1	1935	2	N	-0-	-0-
06	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	163	1	2150	2	N	-0-	-0-
*07	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	130	1	1730	2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 20		RRCID -> 257187		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 12260		PERF. 9926 - 12044		
02	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	176	1	2348	2	N	-0-	-0-
03	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	176	1	2385	2	N	-0-	-0-
04	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	169	1	2274	2	N	-0-	-0-
05	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	190	1	2477	2	N	-0-	-0-
06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	82	1	1085	2	N	-0-	-0-
*07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	33	1	435	2	N	-0-	-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
CHRONISTER HEIRS		WELL #:		25	RRCID -> 257713		COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	12290	PERF.	10215 - 12127		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	3360	X	1995	-0-	-1365	-0-	139	1	1856	2	N	-0-		-0-
03	3720	X	1166	-0-	-2554	-0-	80	1	1086	2	N	-0-		-0-
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-		-0-
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-		-0-
06	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	195	1	2577	2	N	-0-		-0-
*07	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	238	1	3166	2	N	-0-		-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #:		23	RRCID -> 259751		COMPL. DATE	09/27/2010	TOTAL DEPTH	12225	PERF.	10190 - 12002		
02	3724	X	3609	-0-	-115	-0-	366	1	3243	2	N	-0-		-0-
03	4309	X	4059	-0-	-250	-0-	417	1	3642	2	N	-0-		-0-
04	4170	X	3708	-0-	-462	-0-	382	1	3326	2	N	-0-		-0-
05	4309	X	3429	-0-	-880	-0-	397	1	3032	2	N	-0-		-0-
06	3930	X	2948	-0-	-982	-0-	368	1	2580	2	N	-0-		-0-
07	4061	X	3251	-0-	-810	-0-	363	1	2888	2	N	-0-		-0-

STATON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 260259		COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	12033	PERF.	10226 - 11808		
02	3108	X	2737	-0-	-371	-0-	278	1	2459	2	N	-0-		-0-
03	3317	X	3084	-0-	-233	-0-	317	1	2767	2	N	-0-		-0-
04	3210	X	2900	-0-	-310	-0-	299	1	2601	2	N	-0-		-0-
05	3317	X	2858	-0-	-459	-0-	331	1	2527	2	N	-0-		-0-
06	2970	X	2546	-0-	-424	-0-	318	1	2228	2	N	-0-		-0-
07	3069	X	2855	-0-	-214	-0-	319	1	2536	2	N	-0-		-0-

DRISKELL LAKE (RODESSA, GAS)		26155 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SMITH			
LEHNERTZ-FAULKNER, INC.		495689										
CHISUM		WELL #:		1	RRCID -> 227245		COMPL. DATE	02/26/2006	TOTAL DEPTH	15850	PERF.	9140 - 9204
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EARNEST HILL		27232 222		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SHELBY			
AMERICAN OPERATING COMPANY (A)		018874										
CRANE A-95		WELL #:		1	RRCID -> 100296		COMPL. DATE	09/26/1980	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	3616 - 3628
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG)		27232 666		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SHELBY			
AMERICAN OPERATING COMPANY (A)		018874										
CRANE A-95		WELL #:		1	RRCID -> 127833		COMPL. DATE	04/19/1988	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	3278 - 3288
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG) //CONT.// 27232 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY														
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201														
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 171148 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2694 - 2702														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON														
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406														
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280167 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122														
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			Y	35			118		
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	29	3	Y	55	116	1	55	2	8
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	85			140		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	68			208		
*06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	8	3	Y	26	146	1	88		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	40			128		

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799														
RADER WELL #: 2 RRCID -> 282778 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200														
02	30 X	30	-0-	-0-	-0-	28	2	N	2			57		
03	18 X	18	-0-	-0-	-0-	9	2	N	8			65		
04	47 X	47	-0-	-0-	-0-	34	2	N	12			77		
05	96 X	96	-0-	-0-	-0-	63	2	N	30			107		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			113		
*07	45 X	45	-0-	-0-	-0-	34	2	N	10			123		

GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282800 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154														
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	62	2	N	5			152		
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	231	2	N	53			205		
04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	445	2	N	100	180	1	125		
05	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	1775	2	N	275	183	1	217		
06	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1042	2	N	137	171	1	183		
*07	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1745	2	N	165	173	1	175		

FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283770 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056														
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			127		
03	62 N	6	-0-	-56	-0-	5	2	N	1			128		
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	24	2	N	35			163		
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	34	2	N	25			188		
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	6	2	N	12			200		
*07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	142	2	N	15			215		

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284263 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102														
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	346	2	N	85	185	1	122		
03	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1547	2	N	151	186	1	87		
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	524	2	N	113			200		
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	601	2	N	155	183	1	172		
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	267	2	N	201	182	1	191		
07	682 N	328	-0-	-354	-0-	146	2	N	165	175	1	181		

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)		//CONT.// 27347 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
BARR		WELL #: 2		RRCID -> 284470		COMPL. DATE 07/21/2017		TOTAL DEPTH 11510		PERF.10154 - 11277		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1295 2	131 9	N	119	184 1	108
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	1986 2	90 9	N	82		190
04	1110	N	643	-0-	-467	-0-	581 2	62 9	N	56	176 1	70
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1625 2	135 9	N	123		193
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	966 2	85 9	N	77		270
*07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	634 2	64 9	N	58	187 1	141

ETX ENERGY, LLC				255141									
EASTHAM STATE FARM		WELL #: 2		RRCID -> 107081		COMPL. DATE 06/01/1983		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11308 - 11451			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0503		RRCID -> 274757		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 9969 - 11622			
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	68			Y	-0-			-0-
03	68	N	-0-	-0-	-68	-0-			N	-0-			-0-
04	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT			-0-
05	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT			-0-
06	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOLBERT		WELL #: 1		RRCID -> 274994		COMPL. DATE 08/08/2014		TOTAL DEPTH 11412		PERF. 9322 - 10991			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ADAMS, CHESTER		WELL #: 2		RRCID -> 275353		COMPL. DATE 06/13/2014		TOTAL DEPTH 12020		PERF.10054 - 11688			
02	868	X	607	-0-	-261	-0-	243 1	364 9	Y	331	371 1		283
03	961	X	753	-0-	-208	-0-	322 1	431 9	Y	392	380 1		295
04	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	473 1	705 9	Y	641	559 1		377
05	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	531 1	699 9	Y	635	722 1		290
06	990	X	959	-0-	-31	-0-	408 1	551 9	Y	501	549 1		242
07	1209	X	881	-0-	-328	-0-	565 1	316 9	Y	287	162 1		367

CHANDLER		WELL #: 1		RRCID -> 275516		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH 11515		PERF. 9585 - 11220			
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	259 1	195 9	Y	177	175 1		77
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	274 1	22 9	Y	20			97
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	736 1	220 9	Y	200	179 1		118
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	703 1	85 9	Y	77			195
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	626 1	73 9	Y	66	176 1		85
*07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	750 1	156 9	Y	142			227

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)			//CONT.// 27347 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HOUSTON			
ETX ENERGY, LLC			//CONT.// 255141										
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 702		RRCID -> 275603		COMPL. DATE 01/16/2014			TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11565			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		1120 X	840	-0-	-280	-0-	476 1	364 9	Y	331	285 1		300
03		2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	544 1	1416 3	Y	386	523 1		163
							425 9						
04		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	435 1	1370 3	Y	317	289 1		191
							349 9						
05		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	285 1	545 3	Y	201	309 1		83
							221 9						
06		2100 N	1594	-0-	-506	-0-	465 1	840 3	Y	263	177 1		169
							289 9						
07		2170 N	1468	-0-	-702	-0-	453 1	743 3	Y	247	273 1		143
							272 9						

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 206		RRCID -> 275670		COMPL. DATE 08/16/2014			TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555			

02		494 N	494	-0-	-0-	-0-	433 1	61 9	Y	55	31 1		53
03		530 N	530	-0-	-0-	-0-	461 1	69 9	Y	63	60 1		56
04		455 N	455	-0-	-0-	-0-	392 1	63 9	Y	57	62 1		51
05		463 N	463	-0-	-0-	-0-	364 1	99 9	Y	90	94 1		47
06		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	475 1	1803 3	Y	101	63 1		85
							111 9						
*07		616 N	616	-0-	-0-	-0-	437 1	179 9	Y	163	151 1		97

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0104		RRCID -> 275964		COMPL. DATE 08/23/2014			TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782			

02		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	375 1	744 3	Y	144	143 1		256
							158 9						
03		644 N	644	-0-	-0-	-0-	399 1	52 3	Y	175	291 1		140
							193 9						
04		713 N	713	-0-	-0-	-0-	424 1	68 3	Y	201	147 1		194
							221 9						
05		1147 N	483	-0-	-664	-0-	363 1	120 9	Y	109	149 1		154
06		630 N	495	-0-	-135	-0-	225 1	178 3	Y	84			238
							92 9						
07		744 N	449	-0-	-295	-0-	261 1	58 3	Y	118	234 1		122
							130 9						

HYDE, MARTY			WELL #: 4		RRCID -> 275991		COMPL. DATE 09/02/2014			TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663			

02		728 X	728	-0-	-0-	-0-	500 1	228 9	Y	207	192 1		120
03		786 X	786	-0-	-0-	-0-	586 3	200 9	Y	182	187 1		115
04		750 X	735	-0-	-15	-0-	567 1	168 9	Y	153	183 1		85
05		806 X	711	-0-	-95	-0-	586 1	125 9	Y	114			199
06		780 X	574	-0-	-206	-0-	373 1	201 9	Y	183	182 1		200
07		806 X	585	-0-	-221	-0-	345 1	240 9	Y	218	186 1		232

JONES			WELL #: 2		RRCID -> 276438		COMPL. DATE 10/05/2014			TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603			

02		372 N	372	-0-	-0-	-0-	342 1	30 9	Y	27			232
03		381 N	381	-0-	-0-	-0-	328 1	53 9	Y	48	188 1		92
04		630 N	630	-0-	-0-	-0-	531 1	99 9	Y	90			182
05		689 N	689	-0-	-0-	-0-	611 1	78 9	Y	71	171 1		82
06		623 N	623	-0-	-0-	-0-	551 1	72 9	Y	65			147
07		651 N	463	-0-	-188	-0-	427 1	36 9	Y	33			180

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON										
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141		WELL #: 601		RRCID -> 276692		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 12045		PERF.10297 - 11882						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES		WELL #: 1		RRCID -> 276821		COMPL. DATE 07/15/2014		TOTAL DEPTH 10175		PERF. N/A						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: C 02		RRCID -> 276834		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 11708		PERF.10004 - 11536						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	544	-0-	544	544	232	1	312	9	Y	284					284
*07	3677 X	3133	-0-	-544	-0-	427	1	1831	3	Y	795	917	1			162
						875	9									

CHESTER ADAMS		WELL #: 1		RRCID -> 276840		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9902 - 11533						
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	360 N	328	-0-	-32	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0703		RRCID -> 276855		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 11490		PERF. 9830 - 11442						
02	5404 X	394	-0-	-5010	-0-	262	1	4	3	Y	116	79	1			112
						128	9									
03	2914 X	1197	-0-	-1717	-0-	276	1	679	3	Y	220	270	1			62
						242	9									
04	9672 X	9672	-0-	-0-	-0-	374	1	9052	3	Y	224	189	1			97
						246	9									
05	9074 X	9074	-0-	-0-	-0-	499	1	8068	3	Y	461	402	1			156
						507	9									
06	9420 X	9420	-0-	-0-	-0-	602	1	8504	3	Y	285	229	1			212
						314	9									
07	5983 X	5610	-0-	-373	-0-	619	1	4928	3	Y	57	215	1			54
						63	9									

BARRETT		WELL #: 1		RRCID -> 276873		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 12240		PERF.10279 - 11935						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					385
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					385
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					385
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					385
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					385
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					385

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON															
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141															
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 276875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 12112															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0402 RRCID -> 276940 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999															
02		5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	656	1	3939	3	Y	411	545	1	135
							452	9							
03		4030 X	205	-0-	-3825	-0-	107	1	98	9	Y	89			224
04		5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	786	1	4198	3	Y	240	183	1	281
							264	9							
05		5580 X	4321	-0-	-1259	-0-	785	1	3367	3	Y	154	184	1	251
							169	9							
06		5400 X	853	-0-	-4547	-0-	626	1	227	9	Y	206	186	1	271
*07		6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	885	1	5843	3	Y	235	183	1	323
							259	9							

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 277001 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257															
02		759 N	759	-0-	-0-	-0-	472	1	287	9	Y	261	216	1	181
03		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	763	1	298	9	Y	271	318	1	134
04		982 N	982	-0-	-0-	-0-	810	1	172	9	Y	156	186	1	104
05		688 N	688	-0-	-0-	-0-	621	1	67	9	Y	61	102	1	63
06		931 N	931	-0-	-0-	-0-	699	1	65	3	Y	152	103	1	112
							167	9							
*07		787 N	787	-0-	-0-	-0-	732	1	34	3	Y	19	87	1	44
							21	9							

HYDE WELL #: 1 RRCID -> 277670 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500															
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-			224
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			224
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			224
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			224
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			224
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			224

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0201 RRCID -> 277688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 11731															
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			135
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			135
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			135
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			135
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			135
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			135

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 277816 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	5968 X	2471	-0-	-3497	-0-	413 1 362 9	1696 3	Y	329	343 1	103
03	2511 X	1556	-0-	-955	-0-	473 1 369 9	714 3	Y	335	341 1	97
04	3030 X	1868	-0-	-1162	-0-	372 1 180 9	1316 3	Y	164	179 1	82
05	3131 X	1605	-0-	-1526	-0-	465 1 267 9	873 3	Y	243	187 1	138
06	3030 X	778	-0-	-2252	-0-	411 1 253 9	114 3	Y	230	252 1	116
07	2728 X	2341	-0-	-387	-0-	422 1 301 9	1618 3	Y	274	300 1	90

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 277817 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604

02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	271 1	40 9	Y	36	36 1	64
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	531 1	48 9	Y	44	73 1	35
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	394 1 55 9	70 3	Y	50	37 1	48
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	317 1	30 9	Y	27	37 1	38
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	339 1	26 9	Y	24		62
*07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	384 1	117 9	Y	106	113 1	55

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 277818 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: A 01 RRCID -> 277918 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300

02	2744 X	1364	-0-	-1380	-0-	461 1 216 9	687 3	Y	196	162 1	136
03	3596 X	2988	-0-	-608	-0-	922 1 222 9	1844 3	Y	202	238 1	100
04	3480 X	2740	-0-	-740	-0-	765 1 260 9	1715 3	Y	236	185 1	151
05	3193 X	1168	-0-	-2025	-0-	749 1	419 9	Y	381	264 1	268
06	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	643 1 289 9	2045 3	Y	263	268 1	263
*07	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	839 1 279 9	2418 3	Y	254	275 1	242

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 277919 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 11350

02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	143 1 149 9	546 3	Y	135	170 1	83
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	112 1 173 9	347 3	Y	157		240
04	720 N	159	-0-	-561	-0-	45 1 47 9	67 3	Y	43	185 1	98
05	744 N	704	-0-	-40	-0-	111 1 246 9	347 3	Y	224	175 1	147
06	600 N	544	-0-	-56	-0-	134 1 69 9	341 3	Y	63		210
*07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	166 1 277 9	556 3	Y	252	369 1	93

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 277933 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	302 1	934 3	Y	159	211 1	89
						175 9					
03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	345 1	786 3	Y	170	107 1	152
						187 9					
04	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	560 1	1071 3	Y	180	262 1	70
						198 9					
05	1550 N	1324	-0-	-226	-0-	380 1	797 3	Y	134	129 1	75
						147 9					
06	1290 N	699	-0-	-591	-0-	466 1	233 9	Y	212	258 1	29
07	1891 N	1214	-0-	-677	-0-	380 1	729 3	Y	95	75 1	49
						105 9					

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 277934 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 10837

02	912 N	912	-0-	-0-	-0-	752 1	160 9	Y	145	191 1	104
03	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	1644 1	459 9	Y	417	372 1	149
04	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1086 1	23 3	Y	140	180 1	109
						154 9					
05	620 N	609	-0-	-11	-0-	479 1	130 9	Y	118	175 1	52
06	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	648 1	1240 3	Y	325	183 1	194
						358 9					
*07	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	899 1	1291 3	Y	213	178 1	229
						234 9					

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 277966 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 277990 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531

02	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	265 1	841 3	Y	118	158 1	66
						130 9					
03	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	362 1	1029 3	Y	82	80 1	68
						90 9					
04	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	389 1	1450 3	Y	67	108 1	27
						74 9					
05	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	293 1	1206 3	Y	123	55 1	95
						135 9					
06	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	326 1	1195 3	Y	57	109 1	43
						63 9					
07	1922 N	1513	-0-	-409	-0-	391 1	958 3	Y	149	111 1	81
						164 9					

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 277991 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820

02	7392 X	7287	-0-	-105	-0-	297 1	6785 3	Y	186	187 1	117
						205 9					
03	10788 X	8628	-0-	-2160	-0-	440 1	7954 3	Y	213	180 1	150
						234 9					
04	10440 X	8191	-0-	-2249	-0-	358 1	7621 3	Y	193	183 1	160
						212 9					
05	9207 X	7877	-0-	-1330	-0-	300 1	7306 3	Y	246	184 1	222
						271 9					
06	8910 X	6591	-0-	-2319	-0-	256 1	6131 3	Y	185	182 1	225
						204 9					
07	8618 X	-0-	-0-	-8618	-0-			Y	228	363 1	90

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HOUSTON	
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141														
MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 278043 COMPL. DATE 09/01/2014													TOTAL DEPTH 12400	PERF.10242 - 12290
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	22	1	395	3	Y	60	183	1	229
						66	9							
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	27	1	397	3	Y	70			299
						77	9							
04	540 N	443	-0-	-97	-0-	21	1	348	3	Y	67			366
						74	9							
05	527 N	400	-0-	-127	-0-	18	1	325	3	Y	52	184	1	234
						57	9							
06	480 N	431	-0-	-49	-0-	19	1	346	3	Y	60			294
						66	9							
07	465 N	429	-0-	-36	-0-	20	1	343	3	Y	60			354
						66	9							
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 278044 COMPL. DATE 09/01/2014													TOTAL DEPTH 10924	PERF. 9720 - 10910
02	1400 X	1055	-0-	-345	-0-	456	1	185	3	Y	376	369	1	171
						414	9							
03	2449 X	1526	-0-	-923	-0-	543	1	525	3	Y	416	371	1	216
						458	9							
04	2370 X	859	-0-	-1511	-0-	465	1	394	9	Y	358	365	1	209
						432	1	652	3	Y	419	371	1	257
05	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	461	9							
06	1470 X	1033	-0-	-437	-0-	440	1	593	9	Y	539	550	1	246
						460	1	440	9	Y	400	542	1	104
07	1519 X	900	-0-	-619	-0-									
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 278379 COMPL. DATE 09/01/2014													TOTAL DEPTH 12308	PERF.10240 - 11878
02	3864 X	1843	-0-	-2021	-0-	413	1	786	3	Y	585	590	1	192
						644	9							
03	18962 X	18962	-0-	-0-	-0-	451	1	17792	3	Y	654	586	1	260
						719	9							
04	6270 X	3894	-0-	-2376	-0-	458	1	2790	3	Y	587	561	1	286
						646	9							
05	5332 X	632	-0-	-4700	-0-	244	1	106	3	Y	256	365	1	177
						282	9							
06	8610 X	4306	-0-	-4304	-0-	434	1	3270	3	Y	547	492	1	232
						602	9							
07	8897 X	4399	-0-	-4498	-0-	457	1	3313	3	Y	572	616	1	188
						629	9							
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 278382 COMPL. DATE 09/01/2014													TOTAL DEPTH 11998	PERF. 9951 - 11547
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	28	1	589	3	Y	75			275
						83	9							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	81	181	1	175
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	20	1	580	3	Y	187	180	1	182
						206	9							
05	775 N	592	-0-	-183	-0-	14	1	349	3	Y	208	188	1	202
						229	9							
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	10	1	241	3	Y	263	187	1	278
						289	9							
07	837 N	477	-0-	-360	-0-	8	1	183	3	Y	260	370	1	168
						286	9							

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)		//CONT.// 27347 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON					
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141											
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0510		RRCID -> 278385		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 11820		PERF. 9808 - 11542			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	121	1	2161	3	Y	230	188 1	290
						253	9						
03	3782 X	3611	-0-	-171	-0-	207	1	3150	3	Y	231	188 1	333
						254	9						
04	3660 X	1983	-0-	-1677	-0-	109	1	1647	3	Y	206	372 1	167
						227	9						
05	3162 X	1678	-0-	-1484	-0-	83	1	1371	3	Y	204	183 1	188
						224	9						
06	3480 X	2126	-0-	-1354	-0-	97	1	1778	3	Y	228	183 1	233
						251	9						
07	3596 X	3485	-0-	-111	-0-	166	1	3013	3	Y	278	369 1	142
						306	9						

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0602		RRCID -> 278386		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 11735		PERF. 9902 - 11510			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		82
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		82
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		82
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		82
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		82
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		82

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 1001		RRCID -> 278387		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 12872		PERF.10766 - 12693			
02	5908 X	5262	-0-	-646	-0-	219	1	5018	3	Y	23		102
						25	9						
03	6417 X	5686	-0-	-731	-0-	301	1	5361	3	Y	22		124
						24	9						
04	6210 X	5580	-0-	-630	-0-	253	1	5304	3	Y	21		145
						23	9						
05	6076 X	5346	-0-	-730	-0-	214	1	5108	3	Y	22		167
						24	9						
06	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	246	1	5812	3	Y	25		192
						28	9						
*07	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	253	1	5684	3	Y	11	176 1	27
						12	9						

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0101		RRCID -> 278713		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10114 - 11765				
02	644 X	385	-0-	-259	-0-	273	1	112	9	Y	102	189 1	1 8	172
03	2201 X	653	-0-	-1548	-0-	269	1	222	3	Y	147	186 1	1 8	132
						162	9							
04	2130 X	695	-0-	-1435	-0-	258	1	236	3	Y	183			315
						201	9							
05	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	363	1	404	3	Y	239	184 1		370
						263	9							
06	630 X	490	-0-	-140	-0-	283	1	207	9	Y	188	184 1		374
07	713 X	462	-0-	-251	-0-	300	1	162	9	Y	147	370 1	1 8	150

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON														
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141														
VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 278868 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3080 X	981	-0-	-2099	-0-	39	1	813	3	Y	117			309
						129	9							
03	3410 X	1057	-0-	-2353	-0-	39	1	899	3	Y	108	185	1	232
						119	9							
04	1800 X	1117	-0-	-683	-0-	33	1	956	3	Y	116	175	1	173
						128	9							
05	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	66	1	1636	3	Y	112			285
						123	9							
06	1050 X	852	-0-	-198	-0-	28	1	714	3	Y	100	188	1	197
						110	9							
07	1147 X	125	-0-	-1022	-0-	4	3	121	9	Y	110			307
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 278871 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076														
02	9858 X	9858	-0-	-0-	-0-	325	1	9409	3	Y	113			240
						124	9							
03	3069 X	2235	-0-	-834	-0-	393	1	1725	3	Y	106	185	1	161
						117	9							
04	3090 X	1957	-0-	-1133	-0-	447	1	1365	3	Y	132	181	1	112
						145	9							
05	6479 X	1956	-0-	-4523	-0-	514	1	1320	3	Y	111			223
						122	9							
06	6270 X	1874	-0-	-4396	-0-	407	1	1368	3	Y	90	176	1	137
						99	9							
07	6479 X	2137	-0-	-4342	-0-	407	1	1627	3	Y	94	1	8	230
						103	9							
HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 279307 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143														
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	500	1	116	9	Y	105	79	1	59
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	586	1	97	9	Y	88	113	1	34
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	567	1	70	9	Y	64	47	1	51
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	586	1	48	9	Y	44	46	1	49
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	373	1	74	9	Y	67	47	1	69
*07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	345	1	92	9	Y	84	68	1	85
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 279323 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167														
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			Y	-0-			100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			100
04	120 N	66	-0-	-54	-0-	62	1	4	3	Y	-0-			100
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	1			Y	-0-			100
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			Y	-0-			100
*07	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	267	1	811	3	Y	-0-			100
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 279324 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456														
02	700 X	662	-0-	-38	-0-	420	1	242	9	Y	220	125	1	210
03	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	478	1	321	3	Y	255	242	1	223
						281	9							
04	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	430	1	372	3	Y	229	247	1	205
						252	9							
05	961 X	713	-0-	-248	-0-	379	1	334	9	Y	304	362	1	147
06	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	162	1	5152	3	Y	347	243	1	251
						382	9							
*07	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	551	1	983	3	Y	266	320	1	197
						293	9							

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON												
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141												
HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 279875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		560 X	496	-0-	-64	-0-	450	1	46	9	Y	140
03		2790 X	553	-0-	-2237	-0-	507	1	46	9	Y	182
04		2700 X	694	-0-	-2006	-0-	633	1	61	9	Y	237
05		827 X	827	-0-	-0-	-0-	759	1	68	9	Y	299
06		784 X	784	-0-	-0-	-0-	709	1	10	3	Y	179
							65	9				
*07		903 X	903	-0-	-0-	-0-	834	1	69	9	Y	242

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280791 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 11794												
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	138
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	138
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	138
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	138
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	138
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	138

CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 281688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 11650												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	184
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	270
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144

GAIL KING WELL #: 1H RRCID -> 287824 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10484 - 16246												
02		340 N	340	-0-	-0-	-0-	230	1	13	3	N	350
							97	9				
03		481 N	481	-0-	-0-	-0-	373	1	108	9	N	265
04		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	456	1	1449	3	N	255
							400	9				
05		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	482	1	1067	3	N	140
							279	9				
06		842 N	842	-0-	-0-	-0-	459	1	204	3	N	303
							179	9				
07		2387 N	1010	-0-	-1377	-0-	494	1	384	3	N	240
							132	9				

ORO RESOURCES, LLC 626507 RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280133 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867												
02		DLQ G-10	485	-0-	485	7062	303	3	182	9	Y	884
03		DLQ G-10	384	-0-	384	7446	246	3	138	9	Y	815
04		DLQ G-10	260	-0-	260	7706	95	3	165	9	Y	808
05		DLQ G-10	158	-0-	158	7864	35	3	123	9	Y	728
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7864					Y	728
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7864					Y	728

EGB (FREDERICKSBURG)		27797 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON							
BOWLES ENERGY, INC.		084097													
TUCKER		WELL #: 1		RRCID -> 122982		COMPL. DATE 12/18/1986		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 2554 - 2574					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	38	1	42	2	N	-0-				-0-
03	124 N	97	-0-	-27	-0-	45	1	52	2	N	-0-				-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	32	1	26	2	N	-0-				-0-
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	107	1	76	2	N	-0-				-0-
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	40	1	39	2	N	-0-				-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-

TUCKER		WELL #: 2		RRCID -> 125607		COMPL. DATE 10/15/1987		TOTAL DEPTH 2665		PERF. 2540 - 2564					
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	167	1	191	2	N	-0-				-0-
03	558 N	419	-0-	-139	-0-	195	1	224	2	N	-0-				-0-
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	261	1	216	2	N	-0-				-0-
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	273	1	192	2	N	-0-				-0-
06	420 N	381	-0-	-39	-0-	193	1	188	2	N	-0-				-0-
07	496 N	414	-0-	-82	-0-	235	1	179	2	N	-0-				-0-

TUCKER		WELL #: 3		RRCID -> 126229		COMPL. DATE 12/18/1987		TOTAL DEPTH 2672		PERF. 2514 - 2530					
02	168 N	128	-0-	-40	-0-	57	1	71	2	N	-0-				-0-
03	93 N	69	-0-	-24	-0-	9	1	60	2	N	-0-				-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	102	1	59	2	N	-0-				-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	131	1	92	2	N	-0-				-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	44	1	43	2	N	-0-				-0-
*07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	90	1	118	2	N	-0-				-0-

TUCKER		WELL #: 4		RRCID -> 126292		COMPL. DATE 12/23/1987		TOTAL DEPTH 2650		PERF. 2517 - 2533					
02	168 N	127	-0-	-41	-0-	55	1	72	2	N	-0-				-0-
03	93 N	69	-0-	-24	-0-	9	1	60	2	N	-0-				-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	102	1	59	2	N	-0-				-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	131	1	92	2	N	-0-				-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	44	1	43	2	N	-0-				-0-
*07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	90	1	119	2	N	-0-				-0-

ELKHART (PETTIT)		28379 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON							
WEATHERS EXPLORATION, INC.		902850													
O.G. ROGERS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 033363		COMPL. DATE 05/19/1964		TOTAL DEPTH 10212		PERF. 9917 - 9946					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17

O.G. ROGERS ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 048260		COMPL. DATE 12/10/1969		TOTAL DEPTH 10386		PERF. 10138 - 10148					
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	147	2	N	5				78
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	160	2	N	3				81
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	101	2	N	4				85
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	N	3				88
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	N	4				92
*07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	118	2	N	3				95

ELKHART (PETTIT)		//CONT.//		28379 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON					
WEATHERS EXPLORATION, INC.		//CONT.//		902850									
COVINGTON		WELL #:		6	RRCID ->	229031	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	10998	PERF.	9852 - 9856	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1204 N	1053	-0-	-151	-0-	40	1	1013	2	N	-0-		37
03	854 N	854	-0-	-0-	-0-	59	1	795	2	N	-0-		37
04	1140 N	1061	-0-	-79	-0-	109	1	952	2	N	-0-		37
05	1178 N	1061	-0-	-117	-0-	61	1	1000	2	N	-0-		37
06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	40	1	988	2	N	-0-		37
07	1085 N	925	-0-	-160	-0-	27	1	898	2	N	-0-		37

COVINGTON		WELL #:		3	RRCID ->	279341	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL DEPTH	11451	PERF.	9880 - 9981	
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	2	N	-0-		87
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	N	-0-		87
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	N	-0-		87
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-		87
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	2	1	55	2	N	-0-		87
*07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	2	N	-0-		87

ELKHART (WOODBINE)				28379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON					
WEATHERS EXPLORATION, INC.				902850									
COVINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	212419	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	6132	PERF.	5344 - 5345	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COVINGTON		WELL #:		A 2ST	RRCID ->	224062	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	5940	PERF.	4054 - 4102	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COVINGTON		WELL #:		3	RRCID ->	267915	COMPL. DATE	11/28/2012	TOTAL DEPTH	11451	PERF.	5582 - 5586	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ELKTON (PALUXY B) PALMER PETROLEUM INC. WOLDERT-HENLEY		28415 470 636222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SMITH							
WELL #:		1		RRCID -> 130253		COMPL. DATE 02/01/1989		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7358 - 7368					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		12727	12636	-0-	-91	-0-	56 1	12495 2	N		77	83 1			46
							85 9								
03		13888	12054	-0-	-1834	-0-	60 1	11806 2	N		171	162 1			55
							188 9								
04		13440	12046	-0-	-1394	-0-	60 1	11914 2	N		65	82 1			38
							72 9								
05		13888	12544	-0-	-1344	-0-	62 1	12405 2	N		70				108
							77 9								
06		13440	12316	-0-	-1124	-0-	60 1	12178 2	N		71	82 1			97
							78 9								
07		13888	12461	-0-	-1427	-0-	62 1	12323 2	N		69	82 1			84
							76 9								

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) PETROMINING, INC. MITCHELL		28809 500 660846		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
WELL #:		1		RRCID -> 228646		COMPL. DATE 12/15/2011		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 6215 - 6258					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				64

TC OIL AND GAS, LLC MAYO		840303		RRCID -> 122169		COMPL. DATE 07/15/1986		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6284 - 6287					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				124
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				124
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				124
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				124
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				124
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				124

URSUS OIL AND GAS TUCKER		879300		RRCID -> 169642		COMPL. DATE 06/30/1998		TOTAL DEPTH 6611		PERF. 6331 - 6440					
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3			N		-0-				84
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N		-0-				84
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3			N		-0-				84
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N		-0-				84
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3			N		-0-				84
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N		-0-				84

VALENCE OPERATING COMPANY GARRETT HEIRS		881167		RRCID -> 257146		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 11620		PERF. 6209 - 7762					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

ELYSIAN (TRAVIS PEAK 6120)		28809 620		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890								
FURRH, J. D. JR. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 105723		COMPL. DATE 01/28/1983		TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6116 - 6123		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	85	1	290	2	39
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	107	1	295	2	39
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	65	1	287	2	47
05	403 N	376	-0-	-27	-0-	9	9			
06	390 N	365	-0-	-25	-0-	79	1	297	2	47
*07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	83	1	282	2	47
						94	1	284	2	47

EXCELSIOR (PETTIT)		29790 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARION		
STETSON PETROLEUM CORP.		819479								
STALLCUP, BLISS		WELL #: A 1		RRCID -> 039323		COMPL. DATE 10/27/1965		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6237 - 6241		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27

RUSK-STALLCUP		WELL #: 2 C		RRCID -> 097943		COMPL. DATE 05/19/1982		TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6264 - 6290		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	616			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616			N	NO RPT	-0-

EXCELSIOR, SW. (PETTIT, LO.)		29796 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION		
HERD PRODUCING COMPANY, INC.		379750								
VAN DUSEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 201090		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6397		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	95
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	95
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	95
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	95
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	95
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	95
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2020 - P/A 02/25/20										

EZIM (PETTIT)		29830 000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308								
MOORE, M. G.		WELL #: 1		RRCID -> 092939		COMPL. DATE 02/18/1981		TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7856 - 7890		
02	56 N	21	-0-	-35	-0-	21	2	N	-0-	53
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2	N	-0-	53
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-	53
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-	53
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	53
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	53

LANGFORD, C. M.		WELL #: 1		RRCID -> 095673		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7839 - 7843		
02	84 N	35	-0-	-49	-0-	35	2	N	-0-	113
03	93 N	23	-0-	-70	-0-	23	2	N	-0-	113
04	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	2	N	-0-	113
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-	113
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-	113
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	113

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON													
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847													
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 256 RRCID -> 181718 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9844 - 9965													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-			-0-
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 249 RRCID -> 181735 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9844 - 9940													
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 346 RRCID -> 189585 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9842 - 9927													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/15/2022													

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 347 RRCID -> 190106 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9962 - 10122													
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
06	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	3		N	-0-			-0-
07	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-				N	NO RPT			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 755G RRCID -> 198177 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9882 - 9936													
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	315	3	81 9	N	74	90 1		46
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-	46 1		-0-
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-			-0-
05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3		N	-0-			-0-
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5497 RRCID -> 207887 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9930 - 9980													
02	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1645	3	239 9	N	217	168 1		102
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	339	3	375 9	N	341	311 1		132
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	16	3	317 9	N	288	323 1		97
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	256	3	205 9	N	186	239 1		44
06	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1332	3	11 9	N	10	50 1		4
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			4

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.//		30035 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDERSON				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847										
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		648	RRCID ->	208181	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10029	PERF.	9812	-	9918
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	13	3	292	9	N	265	250	1	124
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	16	3	241	9	N	219	258	1	85
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	16	3	297	9	N	270	264	1	91
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	19	3	55	9	N	50	129	1	12
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	18	3	36	9	N	33	31	1	14
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			14

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		647	RRCID ->	208182	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9837	-	9944
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	759	3	59	9	N	54	41	1	13
06	986 N	986	-0-	-0-	-0-	872	3	114	9	N	104	73	1	44
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			44

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		6442	RRCID ->	208183	COMPL. DATE	01/26/2004	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9906	-	10000
02	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	3			N	-0-			2
03	4650 X	4578	-0-	-72	-0-	4578	3			N	-0-			2
04	4500 X	4139	-0-	-361	-0-	4139	3			N	-0-			2
05	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	3			N	-0-			2
06	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	3			N	-0-			2
07	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT			2

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		6422	RRCID ->	208184	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10107	PERF.	9915	-	10049
02	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1273	3	10	9	N	9	5	1	4
03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-	4	1	-0-
04	824 N	824	-0-	-0-	-0-	823	3	1	9	N	1	1	1	-0-
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	554	3			N	8	6	1	2
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-	2	1	-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		5452	RRCID ->	208186	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	9932	-	10078
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		7473	RRCID ->	208188	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	9941	-	9980
02	2044 X	1091	-0-	-953	-0-	1057	3	34	9	N	31	30	1	9
03	2263 X	1469	-0-	-794	-0-	1448	3	21	9	N	19	21	1	7
04	2190 X	37	-0-	-2153	-0-	16	3	21	9	N	19	20	1	6
05	1426 X	52	-0-	-1374	-0-	20	3	32	9	N	29	28	1	7
06	1410 X	731	-0-	-679	-0-	720	3	11	9	N	10	13	1	4
07	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT			4

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		751	RRCID ->	208429	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	10041	PERF.	9904	-	9940
02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1108	3	4	9	N	4	3	1	2
03	3100 N	4147	-0-	1047	-0-	4146	3	1	9	N	1	3	1	-0-
04	2395 N	1348	-0-	-1047	-0-	1328	3	20	9	N	18	12	1	6
05	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1217	3	19	9	N	17	19	1	4
06	1740 X	738	-0-	-1002	-0-	729	3	9	9	N	8	9	1	3
07	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT			3

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.//		30035 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847							
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		4482	RRCID ->	209043	COMPL. DATE	12/09/2004	TOTAL DEPTH	10179	PERF. 9844 - 9980
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	3	N	-0-		-0-
03	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	3	N	-0-		-0-
04	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	3	N	-0-		-0-
05	5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	3	N	-0-		-0-
06	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3	N	-0-		-0-
07	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			N	NO RPT		-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		552	RRCID ->	209752	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	10170	PERF. 1000 - 10030
02	2268 X	2184	-0-	-84	-0-	2140	3	44 9	N	40	54
03	3131 X	2738	-0-	-393	-0-	2708	3	30 9	N	27	65
04	3030 X	1944	-0-	-1086	-0-	1938	3	6 9	N	5	19
05	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3319	3	56 9	N	51	70
06	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3		N	-0-	70
07	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-				N	NO RPT	70

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		5442	RRCID ->	209806	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9899 - 10062
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		653W	RRCID ->	209848	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	10187	PERF. 9936 - 9998
02	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3		N	-0-	11
03	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3		N	-0-	11
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-	10
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-	10
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3		N	-0-	10
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT	10

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		7463	RRCID ->	210040	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	10103	PERF. 9900 - 9952
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-	-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-	-0-
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-	-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-	-0-
06	300 N	152	-0-	-148	-0-	140	3	12 9	N	11	3
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT	3

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		551	RRCID ->	210041	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	10187	PERF.10015 - 10106
02	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	3		N	-0-	-0-
03	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4954	3	1 9	N	1	1
04	4470 X	4078	-0-	-392	-0-	4058	3	20 9	N	18	19
05	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	3		N	-0-	19
06	8031 X	8031	-0-	-0-	-0-	8031	3		N	-0-	19
07	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-				N	NO RPT	19

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		7442	RRCID ->	210063	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	10165	PERF. 9923 - 10097
02	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3		N	-0-	-0-
03	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3		N	-0-	-0-
04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1003	3	7 9	N	6	2
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	20	3	42 9	N	38	9
06	660 N	52	-0-	-608	-0-	18	3	34 9	N	31	13
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT	13

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6452 RRCID -> 211929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9850 - 9966												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2062	3	43	9	N	18
03		2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2825	3	43	9	N	15
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	65	3	42	9	N	13
05		157 N	157	-0-	-0-	-0-	102	3	55	9	N	12
06		1350 N	247	-0-	-1103	-0-	216	3	31	9	N	12
07		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	12
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 649 RRCID -> 211939 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9930 - 9960												
02		473 N	473	-0-	-0-	-0-	447	3	26	9	N	11
03		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1425	3	15	9	N	5
04		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-
05		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-
06		1350 N	587	-0-	-763	-0-	584	3	3	9	N	1
07		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	1
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5495 RRCID -> 212140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9838 - 9964												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6462 RRCID -> 212142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9843 - 9984												
02		2800 N	3049	-0-	249	1406	3049	3			N	-0-
03		2934 N	1528	-0-	-1406	-0-	1528	3			N	-0-
04		1080 X	130	-0-	-950	-0-	130	3			N	-0-
05		1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-
06		1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-
07		1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	-0-
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4473 RRCID -> 221092 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9961 - 10078												
02		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	718	3	286	9	N	93
03		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	356	3	683	9	N	164
04		744 N	744	-0-	-0-	-0-	226	3	518	9	N	154
05		772 N	772	-0-	-0-	-0-	687	3	85	9	N	21
06		1020 N	922	-0-	-98	-0-	916	3	6	9	N	1
07		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	1
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7523 H RRCID -> 226134 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9906 - 12000												
02		10108 X	8544	-0-	-1564	-0-	8483	3	61	9	N	35
03		15252 X	13046	-0-	-2206	-0-	12814	3	232	9	N	99
04		14760 X	13051	-0-	-1709	-0-	12709	3	342	9	N	207
05		15353 X	15353	-0-	-0-	-0-	15037	3	316	9	N	177
06		13260 X	11933	-0-	-1327	-0-	11670	3	263	9	N	94
07		13485 X	NO RPT	-0-	-13485	-0-					N	94
FAIRWAY /JAMES LIME/ UNIT WELL #: 861 RRCID -> 280481 COMPL. DATE 11/11/1961 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 9848 - 9916												
02		7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	7454	3	161	9	N	81
03		10357 X	10357	-0-	-0-	-0-	10178	3	179	9	N	48
04		8862 X	8862	-0-	-0-	-0-	8565	3	297	9	N	74
05		11053 X	11053	-0-	-0-	-0-	11025	3	28	9	N	12
06		10089 X	10089	-0-	-0-	-0-	10038	3	51	9	N	25
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	25

FALCON CREEK (ANHYDRITE) 30080 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
 NEC OPERATING, LLC 100325
 SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 119801 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 7815 - 7824

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLEETO (SUB-CLARKSVILLE) 31404 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
 ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
 LASITER, J. WELL #: 1 RRCID -> 174538 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3659 - 3674

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD (JAMES LIME) 32156 861 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
 ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
 MAPLES WELL #: 1 RRCID -> 276739 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 10660 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FURRH (TRAVIS PEAK) 33350 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
 THOR ENERGY/FURRH WELL #: 1 RRCID -> 141710 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6478 - 6510

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63

GALES (6500 TRAVIS PEAK) 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 JERNIGAN, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 129894 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6472 - 6540

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 136128 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6486 - 6492

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALES (6500 TRAVIS PEAK)		//CONT.//		33770 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851									
CUMMINGS		WELL #:		7	RRCID ->	137826	COMPL. DATE	03/12/1991	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6249 -	6292
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JERNIGAN, MATTIE		WELL #:		7	RRCID ->	142046	COMPL. DATE	01/22/1993	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6456 -	6518
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CUMMINGS		WELL #:		10	RRCID ->	146177	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6598 -	6636	
02	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	74	1	1084	2	Y	8	6	1	4
						9	9							
03	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	90	1	1468	2	Y	18	19	1	1
						20	9							
04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	80	1	1377	2	Y	17	13	1	5
						19	9							
05	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	77	1	1227	2	Y	16	17	1	4
						18	9							
06	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	67	1	1303	2	Y	14	12	1	4
						15	9					2	8	
*07	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	75	1	1311	2	Y	14	13	1	2
						15	9					3	8	

GALES, WILEY		WELL #:		2	RRCID ->	151842	COMPL. DATE	09/20/1994	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6502 -	6578
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MULLINS		WELL #:		3	RRCID ->	173329	COMPL. DATE	02/24/1999	TOTAL DEPTH	9869	PERF.	6538 -	6550
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GARRISON (PETTIT, LOWER)		34044 749		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES						
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261											
GARRISON GAS UNIT NO. 6		WELL #:		3	RRCID ->	228281	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7062 -	7104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK)		34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
ENERQUEST CORPORATION		252059														
IRWIN		WELL #:		RRCID -> 193897		COMPL. DATE 01/27/2003		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7462 - 8396								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2018																

IRWIN		WELL #:		RRCID -> 196077		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7221 - 8558								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

IRWIN		WELL #:		RRCID -> 199034		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7408 - 8654								
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2021																

GRAVES GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 202668		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7407 - 8697								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

IRWIN		WELL #:		RRCID -> 202793		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

IRWIN		WELL #:		RRCID -> 202794		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632								
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					214
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					214
04	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					214
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					214
*06	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					214
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059												
COLLINS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202795		COMPL. DATE 02/28/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7364 - 8554						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PATTERSON		WELL #: 1		RRCID -> 202946		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7373 - 8606						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			245
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			245
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			245
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			245
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			245
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			245

GARRISON GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 203448		COMPL. DATE 03/21/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7461 - 8630						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			124

GARRISON GAS UNIT 3		WELL #: 3		RRCID -> 210294		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7392 - 8516						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

GARRISON GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 210761		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7391 - 9118						
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			59
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
*06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			59
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59

RANDALL		WELL #: 1		RRCID -> 210764		COMPL. DATE 11/29/2004		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7528 - 8583						
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			28
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			28
*06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			28
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

COLLINS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 212437		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 8659 PERF. 7388 - 8438						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			264
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			264
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			264
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			264
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			264
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			264

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
 GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 212438 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 7201 - 9096

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1230 2	12 9	N	11			245
03	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1378 2	15 9	N	14	186 1		73
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	34			107
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14			121
*06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	892 2	17 9	N	15			136
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			136

GARRISON GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 212494 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 7357 - 8532

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213731 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7444 - 9196

02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			260
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			260
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			260
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			260
*06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			260
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			260

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 214145 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7410 - 9084

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52

PLUGGED AND ABANDONED 09/10/2020 - WELL PLUGGED 9/10/2020

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 214361 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7378 - 9418

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			122
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			122

DAUGHTERY-CRENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 214363 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7965 - 9092

02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	235 2	2 9	N	2			294
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	633 2	13 9	N	12	150 1		156
04	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1287 2	2 9	N	2			158
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	256 2	20 9	N	18			176
*06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	623 2	14 9	N	13			189
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			189

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059								
CHILDS		WELL #: 3		RRCID -> 215658		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7480 - 8154		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		136
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		136
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		136
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		136
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		136
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		136
PLUGGED AND ABANDONED 09/12/2019										

JOPLING GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 215884		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7294 - 9428		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17

MCCAULEY		WELL #: 3		RRCID -> 217363		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 9261 PERF. 7272 - 9130		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2017										

JOPLING GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 221104		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7488 - 9338		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		96
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		96
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		96
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		96
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		96
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		96

JOPLING GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 221433		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7306 - 9368		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		73
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		73

BARTON, SUSAN		WELL #: 1		RRCID -> 221436		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 9457 PERF. 7346 - 9280		
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	388 2	2 9	N	2	150
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	511 2	3 9	N	3	153
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	236 2	9 9	N	8	161
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	570 2	8 9	N	7	168
*06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	804 2	3 9	N	3	171
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	171

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059													
IRWIN		WELL #: 8R		RRCID -> 221438		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 7476 - 9343					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
04	10 N	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				63
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				63

BEARD GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 221816		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 7461 - 9440					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				141

JOPLING GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 222463		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 7417 - 9472					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				274
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				274
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				274
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				274
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				274
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				274

BEARD GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 222467		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 9507		PERF. 7428 - 9422					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10

RANDALL		WELL #: 4		RRCID -> 222543		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 9554		PERF. 7472 - 9454					
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	728	2	21	9	N	19				63
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	611	2	160	9	N	145	179	1		29
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	336	2	205	9	N	186	175	1		40
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	598	2	209	9	N	190	175	1		55
*06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	79	2	11	9	N	10				65
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65

GRAVES GAS UNIT		WELL #: 5B		RRCID -> 226108		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 9472		PERF. 7484 - 9204					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				99
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				99
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				99
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				99

IRWIN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 226110		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 9466		PERF. 7394 - 9388					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				46

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059										
STOCKMAN, EMMIT		WELL #: 4TP		RRCID ->	227340	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	9515	PERF. 7504 - 9390		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98

STOCKMAN, EMMIT		WELL #: 5		RRCID ->	231196	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	9599	PERF. 7430 - 9500		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2019 - P/A 10/24/19												

IRWIN "A"		WELL #: 6		RRCID ->	232740	COMPL. DATE	07/22/2007	TOTAL DEPTH	9505	PERF. 7544 - 9378		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75

JOPLING GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID ->	235134	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 7337 - 7846		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			293
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			293
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			293
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			293
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			293
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			293

IRWIN		WELL #: 10		RRCID ->	237880	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	9057	PERF. 7489 - 9016				
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	414	2	191	9	N	174	186	1	5
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	384	2		9	N	2			7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			11
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			11
*06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-			11
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11

IRWIN "A"		WELL #: 7		RRCID ->	239240	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	9312	PERF. 7438 - 9190		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059														
IRWIN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 243232		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 9314		PERF. 7230 - 9280						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52

GARRISON GAS UNIT 1		WELL #: 7R		RRCID -> 243235		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7347 - 9218						
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	784	2	130	9	N	118	159	1			28
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	286	2	9	9	N	8					36
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	3100 N	3231	-0-	131	131	3229	2	2	9	N	2					38
*06	2585 N	2454	-0-	-131	-0-	2452	2	2	9	N	2					40
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

COLLINS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 255083		COMPL. DATE 11/30/2009		TOTAL DEPTH 9076		PERF. 7323 - 8990						
02	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	1985	2	26	9	N	24					255
03	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1573	2	21	9	N	19	167	1			107
04	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1690	2	29	9	N	26					133
05	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1526	2	36	9	N	33					166
*06	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1169	2	26	9	N	24					190
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

IRWIN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 255401		COMPL. DATE 12/01/2009		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7389 - 8076						
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					535
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					535
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	192	2	6	9	N	5					540
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	275	2	11	9	N	10					550
*06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					550
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					550

IRWIN		WELL #: 12		RRCID -> 255469		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7404 - 9386						
02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	884	2	15	9	N	14					16
03	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1351	2	22	9	N	20					36
04	1410 X	627	-0-	-783	-0-	602	2	25	9	N	23					59
05	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	1545	2	43	9	N	39					98
06	1410 X	1034	-0-	-376	-0-	1017	2	17	9	N	15					113
07	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					113

GIANT NRG CO., LP		302592		RRCID -> 214461		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7520 - 9074						
OXSHOER		WELL #: 1														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		34044 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
GIANT NRG CO., LP		//CONT.//		302592									
GIANT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	264503	COMPL. DATE	05/04/2011	TOTAL DEPTH	9704	PERF. 7194 - 9255		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40	

HIBBARD ENERGY, LP				383757							
GRAVES		WELL #:		2	RRCID ->	141697	COMPL. DATE	05/22/1992	TOTAL DEPTH	8203	PERF. 8024 - 8076
02	252 N	1	-0-	-251	-0-	1	2		N	-0-	54
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-	54
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-	54
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-	54
06	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	2		N	-0-	54
*07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-	54

STOCKMAN, EMMIT		WELL #:		1	RRCID ->	151158	COMPL. DATE	01/15/1994	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 7848 - 8022
02	224 N	55	-0-	-169	-0-	48	2	7 9	Y	6	27
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		Y	-0-	27
04	480 N	94	-0-	-386	-0-	94	2		Y	-0-	27
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		Y	-0-	27
06	210 N	128	-0-	-82	-0-	128	2		Y	-0-	27
*07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	136	2	3 9	Y	3	30

STOCKMAN, EMMIT		WELL #:		2	RRCID ->	165359	COMPL. DATE	10/06/1997	TOTAL DEPTH	8926	PERF. 7886 - 7948
02	84 N	46	-0-	-38	-0-	36	2	10 9	N	9	99
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-	99
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-	99
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-	99
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2		N	-0-	99
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	96	2	4 9	N	4	103

COLLINS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171784	COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL DEPTH	8860	PERF. 7414 - 7564
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-	41
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-	41
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-	41
05	279 N	72	-0-	-207	-0-	72	2		N	-0-	41
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-	41
07	279 N	189	-0-	-90	-0-	189	2		N	-0-	41

BECKHAM GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	206280	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 9402 - 9568
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
HIBBARD ENERGY, LP		//CONT.// 383757												
PACK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230921		COMPL. DATE 10/01/2006			TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7988 - 8236					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2258	2	30	9	N	27			192
03	868 N	73	-0-	-795	-0-	48	2	25	9	N	23	175	1	40
04	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-			40
05	1984 N	546	-0-	-1438	-0-	524	2	22	9	N	20			60
*06	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1671	2	39	9	N	35			95
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261												
GARRISON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 062952		COMPL. DATE 02/16/1996			TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7336 - 7385					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-			-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	60 N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			-0-

GARRISON GAS UNIT 6		WELL #: 1		RRCID -> 083343		COMPL. DATE 02/05/2003			TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7204 - 7212					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARRISON GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 206308		COMPL. DATE 01/17/2004			TOTAL DEPTH 10529 PERF. 7492 - 7625					
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	N	3			88
						3	9							
03	217 N	85	-0-	-132	-0-	5	1	80	2	N	-0-			88
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	N	-0-			88
05	186 N	169	-0-	-17	-0-	9	1	160	2	N	-0-			88
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-	60	1	28
07	186 N	162	-0-	-24	-0-	9	1	152	2	N	1			29
						1	9							

GARRISON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 218014		COMPL. DATE 01/31/2006			TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7354 - 9124					
02	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	59	1	1018	2	N	40			110
						44	9							
03	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	68	1	1176	2	N	8			118
						9	9							
04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	47	1	803	2	N	16	94	1	40
						18	9							
05	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	86	1	1468	2	N	34	23	1	51
						37	9							
06	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	70	1	1210	2	N	22			73
						24	9							
*07	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	71	1	1231	2	N	18			91
						20	9							

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		34044 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES	
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
GARRISON GAS UNIT 7		WELL #:		2	RRCID ->	221083	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	9476	PERF.	7503 - 9268
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	43 1	742 2	N	26			61
						29 9						
03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	58 1	1003 2	N	34			95
						37 9						
04	1200 N	887	-0-	-313	-0-	47 1	804 2	N	33			128
						36 9						
05	899 N	726	-0-	-173	-0-	38 1	659 2	N	26	137 1		17
						29 9						
06	1050 N	854	-0-	-196	-0-	45 1	769 2	N	36			53
						40 9						
07	930 N	880	-0-	-50	-0-	46 1	793 2	N	37			90
						41 9						

GARRISON GAS UNIT NO. 7		WELL #:		4	RRCID ->	222241	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	10652	PERF.	7376 - 9138

02	560 N	505	-0-	-55	-0-	27 1	461 2	N	15			100
						17 9						
03	713 N	711	-0-	-2	-0-	38 1	644 2	N	26			126
						29 9						
04	480 N	421	-0-	-59	-0-	22 1	382 2	N	15			141
						17 9						
05	558 N	503	-0-	-55	-0-	26 1	453 2	N	22			163
						24 9						
06	690 N	588	-0-	-102	-0-	31 1	537 2	N	18	125 1		56
						20 9						
*07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	26 1	448 2	N	25			81
						28 9						

GARRISON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	222320	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	9132	PERF.	7416 - 8930

02	140 N	82	-0-	-58	-0-	4 1	70 2	N	7			45
						8 9						
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	4 1	63 2	N	6			51
						7 9						
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	4 1	72 2	N	7			58
						8 9						
05	93 N	70	-0-	-23	-0-	4 1	60 2	N	5			63
						6 9						
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4 1	67 2	N	10			73
						11 9						
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	3 1	57 2	N	7			80
						8 9						

GARRISON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	222670	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	9478	PERF.	7437 - 9310

02	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	83 1	1431 2	N	53			131
						58 9						
03	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	77 1	1326 2	N	28			159
						31 9						
04	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	81 1	1396 2	N	40			199
						44 9						
05	1736 N	1353	-0-	-383	-0-	72 1	1234 2	N	43			242
						47 9						
06	1380 N	1327	-0-	-53	-0-	72 1	1231 2	N	22			264
						24 9						
07	1581 N	1041	-0-	-540	-0-	55 1	956 2	N	27	190 1		101
						30 9						

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
BARTON, BOB J-RIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223520 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7344 - 9144														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	56 N	36	-0-	-20	-0-	2	1	34	2	N	-0-			53
03	62 N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	2	N	-0-			53
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	6			59
						7	9							
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-			59
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-			59
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-			59

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 223664 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 7238 - 9280														
02	252 N	147	-0-	-105	-0-	8	1	131	2	N	7			146
						8	9							
03	186 N	145	-0-	-41	-0-	8	1	131	2	N	5			151
						6	9							
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	247	2	N	16	91	1	76
						18	9							
05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	50	1	864	2	N	14			90
						15	9							
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	7	1	126	2	N	10			100
						11	9							
07	279 N	56	-0-	-223	-0-	3	1	52	2	N	1			101
						1	9							

BARTON, BOB J. WELL #: 1 RRCID -> 225253 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7386 - 9284														
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	37	1	637	2	N	16			116
						18	9							
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	31	1	535	2	N	21	89	1	48
						23	9							
04	540 N	517	-0-	-23	-0-	28	1	487	2	N	2			50
						2	9							
05	744 N	630	-0-	-114	-0-	33	1	563	2	N	31			81
						34	9							
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	35	1	612	2	N	17			98
						19	9							
*07	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	81	1	1406	2	N	-0-			98

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 225471 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7584 - 8034														
02	728 N	629	-0-	-99	-0-	34	1	589	2	N	5			110
						6	9							
03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	49	1	842	2	N	4	96	1	18
						4	9							
04	690 N	638	-0-	-52	-0-	35	1	597	2	N	5			23
						6	9							
05	682 N	650	-0-	-32	-0-	35	1	607	2	N	7			30
						8	9							
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	44	1	749	2	N	5			35
						6	9							
07	651 N	391	-0-	-260	-0-	21	1	359	2	N	10			45
						11	9							

GARRISON, S. (PETTIT, LO.)												
HIBBARD ENERGY, LP												
IRWIN, BEN UNIT												
34054 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
383757												
WELL #: 1 RRCID -> 098678 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7061 - 7196												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	CODE
02		2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2	N	-0-		41
03		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2	N	-0-		41
04		2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2	N	-0-		41
05		2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2	N	-0-		41
06		2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2	N	-0-		41
*07		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2	N	-0-		41
IRWIN -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 101575 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7044 - 7188												
02		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	Y	-0-		-0-
03		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	Y	-0-		-0-
04		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	Y	-0-		-0-
05		124 N	25	-0-	-99	-0-	25	2	Y	-0-		-0-
06		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	Y	-0-		-0-
07		155 N	20	-0-	-135	-0-	20	2	Y	-0-		-0-
GATES (TRAVIS PEAK)												
SONERRA RESOURCES CORPORATION												
RED ARROW												
34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
801643												
WELL #: 1 RRCID -> 256750 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10873 - 11936												
02		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2397	2	100 9 N	91		129
03		2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2581	2	68 9 N	62	180 1	11
04		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1950	2	41 9 N	37		48
05		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2511	2	44 9 N	40		88
06		2250 N	2092	-0-	-158	-0-	2040	2	52 9 N	47		135
*07		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2010	2	57 9 N	52	177 1	10
84 ENERGY LLC												
SPRADLEY GAS UNIT												
856467												
WELL #: 1 RRCID -> 222347 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10152 - 10945												
02		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2	N	-0-		68
03		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2	N	-0-		68
04		720 N	397	-0-	-323	-0-	388	2	9 9 N	8		76
05		744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-	62 1	14
06		660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-		14
07		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		14
WILLIAMS GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 222766 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11381 PERF.10108 - 10614												
02		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-		40
03		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-		40
04		557 N	557	-0-	-0-	-0-	518	2	39 9 N	35		75
05		372 N	303	-0-	-69	-0-	303	2	N	-0-	51 1	24
06		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-		24
07		372 N	255	-0-	-117	-0-	255	2	N	-0-		24
BETHUNE B												
WELL #: 1 RRCID -> 228897 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10411 - 11902												
02		728 N	520	-0-	-208	-0-	520	2	N	-0-		13
03		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-		13
04		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-		13
05		589 N	465	-0-	-124	-0-	465	2	N	-0-		13
06		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2	N	-0-		13
*07		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2	N	-0-		13

GATES (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34180 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
84 ENERGY LLC		//CONT.// 856467									
SUTTON, BEVERLY		WELL #: 1		RRCID -> 230826		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 11680 PERF.10418 - 11640			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2	N	-0-		63
03	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2179	2	N	2		65
04	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2	N	-0-		65
05	1798 N	1789	-0-	-9	-0-	1789	2	N	-0-		65
06	2100 N	1476	-0-	-624	-0-	1476	2	N	-0-		65
*07	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2	N	-0-		65

BETHUNE A		WELL #: 1		RRCID -> 231633		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 11538 PERF.10346 - 11457			
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2	Y	-0-		38
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2	Y	-0-		38
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	592	2	Y	5		43
05	775 N	524	-0-	-251	-0-	524	2	Y	-0-		43
06	660 N	626	-0-	-34	-0-	626	2	Y	-0-		43
07	620 N	471	-0-	-149	-0-	471	2	Y	-0-		43

SUTTON, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 233179		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10215 - 11638			
02	560 N	541	-0-	-19	-0-	541	2	N	-0-		-0-
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	822	2	N	10		10
04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2	N	-0-		10
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2	N	-0-		10
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2	N	-0-		10
*07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2	N	-0-		10

KATIE G.		WELL #: 1		RRCID -> 234212		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 11789 PERF.10154 - 11565			
02	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1600	2	N	5		20
03	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1616	2	N	14		34
04	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2	N	-0-		34
05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2	N	-0-		34
06	1050 N	508	-0-	-542	-0-	508	2	N	-0-		34
07	1085 N	938	-0-	-147	-0-	938	2	N	-0-		34

THERESA KAY GU		WELL #: 1		RRCID -> 234579		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11664			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30

SWAIN, JEAN		WELL #: 1		RRCID -> 235124		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 11755 PERF.10232 - 11645			
02	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2	N	-0-		40
03	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2	N	-0-		40
04	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1968	2	N	15		55
05	2139 N	1954	-0-	-185	-0-	1954	2	N	-0-		55
06	2070 N	2050	-0-	-20	-0-	2050	2	N	-0-		55
*07	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2	N	-0-		55

TUBBE		WELL #: 1		RRCID -> 235842		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 11543 PERF. 9920 - 11466			
02	3108 X	1452	-0-	-1656	-0-	1443	2	N	8		68
03	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2	N	-0-		68
04	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2184	2	N	12		80
05	2325 X	1687	-0-	-638	-0-	1687	2	N	-0-		80
06	2580 X	1215	-0-	-1365	-0-	1215	2	N	-0-		80
07	2666 X	1462	-0-	-1204	-0-	1462	2	N	-0-		80

GATES (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34180 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
84 ENERGY LLC		//CONT.// 856467										
MCFADDIN		WELL #: 1		RRCID -> 236121		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 11675		PERF.10073 - 11439		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-			-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-			-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-			-0-

SUTTON, JERRY		WELL #: 1		RRCID -> 237960		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 11832		PERF.10230 - 11804		
02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	989	2	3 9 N	3			35
03	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1166	2	39 9 N	35			70
04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2	N	-0-			70
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1161	2	55 9 N	50	103 1		17
06	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2	N	-0-			17
*07	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2	N	-0-			17

SEELCO		WELL #: 1		RRCID -> 238296		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10254 - 11768		
02	84 N	1	-0-	-83	-0-	1	2	N	-0-			51
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			51
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51

HASKINS TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 239271		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 11921		PERF. 9860 - 11721		
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2	N	-0-			-0-
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-			-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			-0-
05	341 N	255	-0-	-86	-0-	255	2	N	-0-			-0-
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-			-0-
07	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2	N	-0-			-0-

SFAAA		WELL #: 1		RRCID -> 239895		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 11557		PERF. 9947 - 11514		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	8	2	28 9 N	25			70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			70

SUTTON, KENNETH		WELL #: 1		RRCID -> 242538		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 12075		PERF.10250 - 12041		
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-			77
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	524	2	6 9 N	5			82
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-			82
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-			82
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-			82
*07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-			82

SUTTON, RICHARD GU		WELL #: 1		RRCID -> 242917		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 12190		PERF.10596 - 11878		
02	1148 N	777	-0-	-371	-0-	777	2	N	-0-			10
03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1058	2	28 9 N	25			35
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2	N	-0-			35
05	868 N	722	-0-	-146	-0-	722	2	N	-0-			35
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2	N	-0-			35
*07	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2	N	-0-			35

GATES (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		34180 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
84 ENERGY LLC		//CONT.//		856467										
SUTTON, H.G.		WELL #:		1	RRCID ->	243492	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	12020	PERF.10325	- 11807		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
*07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-

BETHUNE B		WELL #:		2	RRCID ->	245681	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	12065	PERF. 9775	- 11988		
02	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-			31
03	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-			31
04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-			31
05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-			31
06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-			31
*07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-			31

SUTTON, JERRY		WELL #:		2	RRCID ->	247846	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10367	- 11673		
02	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1133	2	6 9		N	5			50
03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1050	2	22 9		N	20			70
04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-			70
05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-	43 1		27
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-			27
*07	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-			27

ENDEAVOR		WELL #:		1	RRCID ->	248062	COMPL. DATE	04/17/2009	TOTAL DEPTH	12115	PERF. 9768	- 12046		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WELL #:	1	RRCID ->	259704	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	11024	PERF. 8860	- 10860	
JOHN TUBBE														
02	3752 X	3547	-0-	-205	-0-	73	1	3375	2	N	90			120
						99	9							
03	4154 X	3421	-0-	-733	-0-	68	1	3353	2	N	-0-			120
04	3780 X	3522	-0-	-258	-0-	81	1	3441	2	N	-0-			120
05	3937 X	3189	-0-	-748	-0-	67	1	3122	2	N	-0-			120
06	3810 X	3193	-0-	-617	-0-	62	1	3117	2	N	13			133
						14	9							
07	3937 X	3438	-0-	-499	-0-	66	1	3371	2	N	1	1 8		133
						1	9							

GATES, EAST (TRAVIS PEAK)		34186 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
ROBERTS		WELL #:		1	RRCID ->	222008	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10264	- 10608		
02	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-			115
03	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-			115
04	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1266	2	77 9		N	70	182 1		3
05	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-			3
06	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1180	2	68 9		N	62			65
*07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-			65

GATES, EAST (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		34186 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
84 ENERGY LLC				856467								
REGIONS BANK GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 223453	COMPL. DATE 06/16/2006	TOTAL DEPTH 11630	PERF.10445	- 10769			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 2	N	-0-			16
03		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 2	N	-0-			16
04		1320 N	1053	-0-	-267	-0-	1053 2	N	-0-			16
05		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 2	N	-0-			16
06		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1579 2	N	133	146 9		149
*07		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 2	N	-0-			149

REGIONS BANK GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 243319	COMPL. DATE 11/03/2008	TOTAL DEPTH 11973	PERF.10223	- 11875			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28

SPRADLEY GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 245794	COMPL. DATE 01/20/2009	TOTAL DEPTH 11950	PERF.10136	- 11780			
02		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2	N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2	N	-0-			-0-
05		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2	N	-0-			-0-
06		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2	N	-0-			-0-
*07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				WELL #: 1	RRCID -> 115667	COMPL. DATE 08/01/2000	TOTAL DEPTH 11231	PERF.10396	- 10860			
HENDERSON, SIMON W. JR ET AL				881167								
02		868 N	806	-0-	-62	-0-	806 2	N	-0-			140
03		930 N	904	-0-	-26	-0-	904 2	N	-0-			140
04		870 N	844	-0-	-26	-0-	844 2	N	-0-			140
05		899 N	871	-0-	-28	-0-	871 2	N	-0-			140
06		870 N	829	-0-	-41	-0-	829 2	N	-0-			140
07		868 N	863	-0-	-5	-0-	863 2	N	-0-			140

GEORGE BUSH (JETER)				WELL #: 2	RRCID -> 112602	COMPL. DATE 07/16/1984	TOTAL DEPTH 6704	PERF. 5844	- 5850			
MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C.				34458 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARION			
SHARP GAS UNIT				526241								
02		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2	N	-0-			379
03		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2	N	-0-			379
04		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2	N	-0-	91 1		288
05		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2	N	-0-			288
06		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2	N	-0-			288
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			288

GEO-VEST (PETTIT)				WELL #: 1	RRCID -> 163428	COMPL. DATE 06/13/1997	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9670	- 10920			
31 OPERATING LLC				34518 265	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
MILLER HEIRS GU #1				953535								
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GEO-VEST (PETTIT)		//CONT.//		34518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
31 OPERATING LLC		//CONT.//		953535								
FAIN HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	164886	COMPL. DATE	08/14/1997	TOTAL DEPTH	10562	PERF.	8760 - 10494
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BERRYHILL, H.O. G.U. 1		WELL #:		1	RRCID ->	165818	COMPL. DATE	07/30/1997	TOTAL DEPTH	10993	PERF.	8824 - 10962
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GEO-VEST (RODESSA)				34518 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.				030584								
MCLEOD		WELL #:		4 C	RRCID ->	212007	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	10874	PERF.	8710 - 8715
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50

GARNER		WELL #:		1 C	RRCID ->	216494	COMPL. DATE	10/19/2005	TOTAL DEPTH	10928	PERF.	8767 - 8774
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33

BRG LONE STAR LTD.		090870		WELL #:		2	RRCID ->	283861	COMPL. DATE	12/12/2017	TOTAL DEPTH	10722	PERF.	8863 - 8868
02	975 N	975	-0-	-0-	-0-	-0-	973	3	2	9	N	2		125
03	775 N	633	-0-	-142	-0-	-0-	561	3	72	9	N	65	183 1	7
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	-0-	819	3	18	9	N	16		23
05	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	-0-	1202	3	34	9	N	31		54
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	-0-	978	3	18	9	N	16		70
07	868 N	542	-0-	-326	-0-	-0-	524	3	18	9	N	16		86

31 OPERATING LLC		953535		WELL #:		1	RRCID ->	164163	COMPL. DATE	07/04/1997	TOTAL DEPTH	10993	PERF.	8824 - 8834
BERRYHILL, H.O. G.U. 1														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

GEO-VEST (RODESSA)		//CONT.//		34518 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHEROKEE		
31 OPERATING LLC		//CONT.//		953535								
FAIN HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	165410	COMPL. DATE	07/26/1997	TOTAL DEPTH	10562	PERF.	8760 - 8886
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)				34943 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467								
JOHNSON		WELL #:		1H	RRCID ->	261460	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	11510 - 14140
02	4620	X	4548	-0-	-72	-0-	4547	3	1	9	N	198
03	5115	X	5043	-0-	-72	-0-	5037	3	6	9	N	203
04	5070	X	4765	-0-	-305	-0-	4765	3			N	203
05	5239	X	4455	-0-	-784	-0-	4455	3			N	203
06	5070	X	4726	-0-	-344	-0-	4726	3			N	203
07	5053	X	4776	-0-	-277	-0-	4776	3			N	203

BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	239454	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10707 - 10826
02	1652	X	1194	-0-	-458	-0-	1194	2			N	88
03	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2819	2	173	9	N	245
04	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3432	2	89	9	N	156
05	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3045	2	10	9	N	165
06	2910	X	2891	-0-	-19	-0-	2825	2	66	9	N	225
07	3410	X	3054	-0-	-356	-0-	3048	2	6	9	N	230

CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405								
WILCO GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	115454	COMPL. DATE	02/16/1985	TOTAL DEPTH	11985	PERF.	10968 - 11018
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	32
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	32
*07	14B2	EXT	96	-0-	96	96	96	2			N	32

ALLGOOD GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	118458	COMPL. DATE	08/23/1985	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	10942 - 11012
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96

MOUGHON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	229212	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	12030	PERF.	11294 - 11369
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	124
03	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	124
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	124
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	124
06	1470	N	59	-0-	-1411	-0-	59	2			N	124
*07	806	N	58	-0-	-748	-0-	58	2			N	124

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.//		34943 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405							
ALLGOOD GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	242440	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10936 - 10946
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	906	-0-	906	906	906	2	Y	-0-		145
03	T. A.	951	-0-	951	1857	951	2	Y	-0-		145
04	T. A.	1011	-0-	1011	2868	1011	2	Y	-0-		145
05	3450 X	582	-0-	-2868	-0-	582	2	Y	-0-		145
06	930 N	169	-0-	-761	-0-	169	2	Y	-0-		145
*07	1054 N	269	-0-	-785	-0-	269	2	Y	-0-		145

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	243251	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10998 - 11008
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SMITH, W.F. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	243316	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11084 - 11094
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KING OPERATING CORPORATION		465296		WILLELFORD, LEWIS GAS UNIT 1	WELL #:	2	RRCID ->	201685	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	11953	PERF.10850 - 10896
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		232		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		232		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		232		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		232		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		232		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		232		

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	226142	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10666 - 10802
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		88

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	226193	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	11963	PERF.10618 - 10744
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.//		34943 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
KING OPERATING CORPORATION		//CONT.//		465296							
CRAIG, J.V. GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	230825	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10684 - 10830
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143									
HUNTER, J.L.		WELL #:		1	RRCID ->	081302	COMPL. DATE	01/31/1979	TOTAL DEPTH	11860	PERF.10804 - 10937
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-		81
03	62 N	10	-0-	-52	-0-	10 2		N	-0-		81
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		81
05	62 N	7	-0-	-55	-0-	7 2		N	-0-		81
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-		81
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-		81

WERTZ		WELL #:		1	RRCID ->	168799	COMPL. DATE	04/01/1998	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10746 - 10896
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	38 1	65 2	N	-0-		-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	9 1	27 2	N	-0-		-0-
04	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2		N	-0-		-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-

MARSH, T.D. G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	173625	COMPL. DATE	04/17/1999	TOTAL DEPTH	11185	PERF.10703 - 10860
02	364 N	45	-0-	-319	-0-	16 1	29 2	N	-0-		-0-
03	434 N	153	-0-	-281	-0-	37 1	116 2	N	-0-		-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	41 1	127 2	N	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	34 1	611 2	N	-0-		-0-
*07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	27 1	496 2	N	-0-		-0-

GRAHAM, BILLIE G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	175995	COMPL. DATE	11/18/1999	TOTAL DEPTH	11924	PERF.10814 - 10920
02	952 X	406	-0-	-546	-0-	148 1	257 2	N	1	1 8	-0-
03	486 X	486	-0-	-0-	-0-	117 1	369 2	N	-0-		-0-
04	390 X	213	-0-	-177	-0-	52 1	161 2	N	-0-		-0-
05	465 X	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		-0-
06	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	70 1	1252 2	N	-0-		-0-
07	496 X	414	-0-	-82	-0-	21 1	393 2	N	-0-		-0-

HUNTER, J.L.		WELL #:		2	RRCID ->	218918	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10668 - 10896
02	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	122 1	1154 2	N	1	1 8	25
03	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	133 1	1359 2	N	182	179 1	1 8 27
04	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	128 1	1317 2	N	-0-		27
05	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	131 1	1339 2	N	1	1 8	27
06	1650 N	1280	-0-	-370	-0-	101 1	1179 2	N	-0-		27
07	1488 N	1440	-0-	-48	-0-	127 1	1313 2	N	-0-		27

 GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 HILL, L. C. WELL #: 1 C RRCID -> 219763 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10724

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

 COYLE, N. L. WELL #: 5 RRCID -> 222409 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10806 - 11004

02	532	N	189	-0-	-343	-0-	188	2	1	9	N	1	1	8			141
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					141
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1081	2	62	9	N	56	170	1			27
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	891	2	2	9	N	2	2	8			27
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					27
07	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	1152	2			N	-0-					27

 JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223073 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10775 - 11672

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

 GAGE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 226103 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 11945 PERF. 3950 - 4009

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 226649 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 10802

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 SNOW, D. E. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 232149 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10832 - 10852

02	168	N	3	-0-	-165	-0-	3	2			N	-0-					27
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	2	21	9	N	19					46
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	155	174	1			27
							171	9									
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					27
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	2	N	-0-					27
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					27

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
WHITE, D.J. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242792 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14612 PERF.11343 - 14612													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	4956 X	3942	-0-	-1014	-0-	259 1	3605 2	Y	71	2	8	94	
03	5487 X	4373	-0-	-1114	-0-	78 9	4065 2	Y	48	103	1	2 8	37
04	4020 X	3720	-0-	-300	-0-	53 9	3352 2	Y	119	114	1	42	
05	4371 X	3457	-0-	-914	-0-	237 1	3237 2	Y	2	2	8	42	
06	4230 X	3252	-0-	-978	-0-	131 9	3006 2	Y	2	2	8	42	
07	4371 X	2754	-0-	-1617	-0-	218 1	2416 2	Y	107	105	1	44	
						2 9							
						244 1							
						2 9							
						220 1							
						118 9							
PRITCHETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244769 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11110 - 13319													
02	6328 X	359	-0-	-5969	-0-	278 1	6 2	Y	68	55	1	4 8	21
03	7006 X	3020	-0-	-3986	-0-	75 9	2905 2	Y	20	24	1	1 8	16
04	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	93 1	6844 2	Y	73	67	1	22	
05	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	22 9	6015 2	Y	79	62	1	5 8	34
06	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	348 1	5282 2	Y	48	55	1	27	
07	7502 X	5066	-0-	-2436	-0-	80 9	4754 2	Y	48	50	1	25	
						325 1							
						87 9							
						295 1							
						53 9							
						259 1							
						53 9							
HUNTER, J.L. WELL #: 4H RRCID -> 246176 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11439 - 14631													
02	3500 X	3417	-0-	-83	-0-	326 1	3089 2	N	2	2	8	33	
03	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	2 9	3973 2	N	29	2	8	60	
04	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	389 1	3935 2	N	1	1	8	60	
05	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	32 9	4057 2	N	180	177	1	3 8	60
06	4260 X	3647	-0-	-613	-0-	382 1	3358 2	N	-0-	-0-	-0-	60	
*07	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	1 9	4182 2	N	-0-	-0-	-0-	60	
						396 1							
						198 9							
						289 1							
						403 1							
BROWN, IDA MAE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246361 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11233 - 14625													
02	4788 X	3342	-0-	-1446	-0-	221 1	3075 2	Y	42	1	8	72	
03	5301 X	3882	-0-	-1419	-0-	46 9	3625 2	Y	26	77	1	1 8	20
04	4500 X	3460	-0-	-1040	-0-	228 1	3159 2	Y	70	65	1	25	
05	4061 X	3330	-0-	-731	-0-	29 9	3119 2	Y	1	1	8	25	
06	3750 X	3121	-0-	-629	-0-	224 1	2886 2	Y	1	1	8	25	
07	3875 X	3069	-0-	-806	-0-	77 9	2740 2	Y	73	68	1	30	
						210 1							
						1 9							
						234 1							
						1 9							
						249 1							
						80 9							

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.//		34943 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR							
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143												
HILL, L. C.		WELL #:		2	RRCID ->	260154	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10752	- 10838				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	260 X		3	-0-	-257		3 2			N	-0-	7	1			-0-
03	161 X		-0-	-0-	-161					N	-0-					-0-
04	30 N		1	-0-	-29		1 2			N	-0-					-0-
05	3 N		-0-	-0-	-3					N	-0-					-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1 N		-0-	-0-	-1					N	-0-					-0-

LANDERS		WELL #:		2	RRCID ->	264752	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	11880	PERF.10861	- 10961				
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDERS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	267158	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10794	- 10900				
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					40
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					40
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					40
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					40

SNOW, J. E.		WELL #:		7H	RRCID ->	276309	COMPL. DATE	04/18/2015	TOTAL DEPTH	10870	PERF.11437	- 15116				
02	9408 X	7869	-0-	-1539	-0-	224	1	7526	2	N	108	180	1	8	8	78
						119	9									
03	10230 X	8794	-0-	-1436	-0-	248	1	8437	2	N	99	7	8			170
						109	9									
04	9390 X	8458	-0-	-932	-0-	240	1	8112	2	N	96	182	1	1	8	83
						106	9									
05	9393 X	8747	-0-	-646	-0-	248	1	8396	2	N	94	10	8			167
						103	9									
06	8880 X	6993	-0-	-1887	-0-	184	1	6733	2	N	69	176	1			60
						76	9									
*07	8868 X	8868	-0-	-0-	-0-	248	1	8545	2	N	68					128
						75	9									

MCCOLLUM, GENE A.		WELL #:		3	RRCID ->	283416	COMPL. DATE	10/18/2017	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10918	- 11749				
02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					32
03	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					32
04	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					32
05	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					32
06	1260 N	996	-0-	-264	-0-	996	2			N	-0-					32
*07	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					32

SNOW, J. E.		WELL #:		4	RRCID ->	283507	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	11910	PERF.10799	- 10848				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.// 34943 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
HILL LC-GILMER S (AW)		WELL #: 1H		RRCID -> 287814		COMPL. DATE 01/16/2021		TOTAL DEPTH 11024 PERF.11212 - 19353				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	58946 X	58946	-0-	-0-	-0-	28 1	58575 2	Y	312	379 1	9 8	94
						343 9						
03	59179 X	50172	-0-	-9007	-0-	12 1	49851 2	Y	281	268 1	7 8	100
						309 9						
04	62310 X	47305	-0-	-15005	-0-	103 1	46892 2	Y	282	271 1	2 8	109
						310 9						
05	64387 X	46110	-0-	-18277	-0-	126 1	45723 2	Y	237	264 1	9 8	73
						261 9						
06	62310 X	44320	-0-	-17990	-0-	132 1	43957 2	Y	210	164 1		119
						231 9						
07	64387 X	45833	-0-	-18554	-0-	1753 1	43821 2	Y	235	254 1		100
						259 9						
MARSH TD-ARRINGTON (AW)		WELL #: 1H		RRCID -> 291268		COMPL. DATE 06/30/2021		TOTAL DEPTH 10767 PERF.11218 - 20333				
02	231728 X	169930	-0-	-61798	-0-	70 1	167993 2	Y	1697	1658 1	81 8	168
						1867 9						
03	229276 X	135438	-0-	-93838	-0-	31 1	133551 2	Y	1687	1544 1	58 8	253
						1856 9						
04	197580 X	119356	-0-	-78224	-0-	258 1	117455 2	Y	1494	1517 1	12 8	218
						1643 9						
05	204166 X	112484	-0-	-91682	-0-	304 1	110615 2	Y	1423	1300 1	65 8	276
						1565 9						
06	197580 X	98312	-0-	-99268	-0-	290 1	96668 2	Y	1231	1313 1	2 8	192
						1354 9						
07	188139 X	96301	-0-	-91838	-0-	297 1	94759 2	Y	1132	1069 1		255
						1245 9						
MARSH TD-COLLIE (AW)		WELL #: 1H		RRCID -> 291269		COMPL. DATE 06/30/2021		TOTAL DEPTH 10935 PERF.11152 - 19914				
02	307244 X	229385	-0-	-77859	-0-	96 1	228725 2	Y	513	474 1	50 8	48
						564 9						
03	312945 X	179226	-0-	-133719	-0-	41 1	178618 2	Y	515	454 1	34 8	75
						567 9						
04	270570 X	155167	-0-	-115403	-0-	339 1	154336 2	Y	447	450 1	7 8	65
						492 9						
05	279589 X	143966	-0-	-135623	-0-	393 1	143039 2	Y	485	421 1	38 8	91
						534 9						
06	270570 X	123710	-0-	-146860	-0-	368 1	122906 2	Y	396	425 1		62
						436 9						
07	253952 X	122527	-0-	-131425	-0-	381 1	121722 2	Y	385	360 1		87
						424 9						
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC		809730		RRCID -> 274802		COMPL. DATE 11/27/2015		TOTAL DEPTH 11076 PERF.10880 - 10994				
SOUTH GILMER		WELL #: 2										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																	
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880																	
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 189506 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11860																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1624 X	923	-0-	-701	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
03		1798 X	1124	-0-	-674	-0-	1123	3		1	9	Y	1	1	1		-0-
04		2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2842	3		17	9	Y	15	15	1		-0-
05		1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	1650	3		12	9	Y	11	11	1		-0-
06		1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1297	3		8	9	Y	7	7	1		-0-
07		2945 X	756	-0-	-2189	-0-	756	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6 RRCID -> 204547 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11303 - 11371																	
02		2912 X	819	-0-	-2093	-0-	807	3		12	9	N	11	11	1		-0-
03		2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2009	3		29	9	N	26	26	1		-0-
04		2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	2002	3		26	9	N	24	24	1		-0-
05		1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1754	3		25	9	N	23	23	1		-0-
06		1980 X	1524	-0-	-456	-0-	1504	3		20	9	N	18	18	1		-0-
*07		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2981	3		4	9	N	4	4	1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 204814 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11304 - 11418																	
02		1288 N	867	-0-	-421	-0-	860	3		7	9	N	6	6	1		-0-
03		1116 N	584	-0-	-532	-0-	581	3		3	9	N	3	3	1		-0-
04		690 N	349	-0-	-341	-0-	348	3		1	9	N	1	1	1		-0-
05		961 N	320	-0-	-641	-0-	319	3		1	9	N	1	1	1		-0-
06		570 N	346	-0-	-224	-0-	346	3				N	-0-				-0-
07		372 N	234	-0-	-138	-0-	234	3				N	-0-				-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 2 RRCID -> 205039 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11320 - 11390																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	61	3		1	9	N	1	1	1		-0-
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*07		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 205041 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11512 - 11630																	
02		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1001	3		4	9	N	4	4	1		-0-
03		899 N	821	-0-	-78	-0-	818	3		3	9	N	3	3	1		-0-
04		1080 N	602	-0-	-478	-0-	599	3		3	9	N	3	3	1		-0-
05		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2049	3		23	9	N	21	21	1		-0-
06		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1195	3		19	9	N	17	17	1		-0-
*07		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1598	3		4	9	N	4	4	1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 8 WELL #: 10H RRCID -> 274207 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11205 - 15026																	
02		7616 X	6145	-0-	-1471	-0-	6027	3		118	9	Y	107	107	1		-0-
03		8432 X	6352	-0-	-2080	-0-	6223	3		129	9	Y	117	117	1		-0-
04		7350 X	6179	-0-	-1171	-0-	6050	3		129	9	Y	117	117	1		-0-
05		7595 X	6362	-0-	-1233	-0-	6234	3		128	9	Y	116	116	1		-0-
06		6570 X	5180	-0-	-1390	-0-	5080	3		100	9	Y	91	91	1		-0-
*07		7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	7351	3		28	9	Y	25	25	1		-0-

LAUGHLIN WELL #: 5H RRCID -> 275917 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11275 - 15582																	
02		9324 X	8468	-0-	-856	-0-	8290	3		178	9	Y	162	162	1		-0-
03		10323 X	9162	-0-	-1161	-0-	8978	3		184	9	Y	167	167	1		-0-
04		9990 X	8734	-0-	-1256	-0-	8550	3		184	9	Y	167	167	1		-0-
05		9641 X	8965	-0-	-676	-0-	8775	3		190	9	Y	173	173	1		-0-
06		9090 X	7133	-0-	-1957	-0-	6984	3		149	9	Y	135	135	1		-0-
07		9362 X	8590	-0-	-772	-0-	8558	3		32	9	Y	29	29	1		-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880															
H. J. TRAMMELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278322 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11458 - 16092															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	4880	3	121	9	Y	110	110	1	-0-	
03	5766 X	4725	-0-	-1041	-0-	4604	3	121	9	Y	110	110	1	-0-	
04	5580 X	5449	-0-	-131	-0-	5328	3	121	9	Y	110	110	1	-0-	
05	5766 X	5316	-0-	-450	-0-	5174	3	142	9	Y	129	129	1	-0-	
06	5370 X	2931	-0-	-2439	-0-	2852	3	79	9	Y	72	72	1	-0-	
07	5642 X	14	-0-	-5628	-0-	14	3			Y	-0-			-0-	

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 6 WELL #: 9H RRCID -> 278705 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11223 - 15018															
02	2744 X	2013	-0-	-731	-0-	1969	3	44	9	Y	40	77	1	12	
03	3069 X	2174	-0-	-895	-0-	2098	3	76	9	Y	69	81	1	-0-	
04	2970 X	2188	-0-	-782	-0-	2112	3	76	9	Y	69	81	1	-0-	
05	3069 X	2257	-0-	-812	-0-	2168	3	89	9	Y	81	81	1	-0-	
06	2430 X	1828	-0-	-602	-0-	1763	3	65	9	Y	59	59	1	-0-	
07	2263 X	2054	-0-	-209	-0-	2040	3	14	9	Y	13	13	1	-0-	

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099															
MARTIN "L" WELL #: 1 RRCID -> 203779 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11042															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

WILLIAMS "T" WELL #: 1 RRCID -> 205288 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11046															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

INMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 205289 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11101															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

INMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 206056 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11050															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.// 34943 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
VINLAND TEXAS SERVICES LLC		//CONT.// 886099								
WILLIAMS "T"		WELL #: 4		RRCID -> 206534		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11094		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

INMAN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 209281		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11060		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILLIAMS "T"		WELL #: 2		RRCID -> 210295		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11108		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MARTIN "L"		WELL #: 4		RRCID -> 211009		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11092		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MARTIN "L"		WELL #: 7		RRCID -> 211021		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11001		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MARTIN "L"		WELL #: 2		RRCID -> 232965		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10842 - 10954		
02	874 X	874	-0-	-0-	-0-	874	2	Y	-0-	-0-
03	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	2	Y	-0-	-0-
04	1110 X	630	-0-	-480	-0-	630	2	Y	-0-	-0-
05	1147 X	552	-0-	-595	-0-	552	2	Y	-0-	-0-
06	1110 X	587	-0-	-523	-0-	587	2	Y	-0-	-0-
07	961 X	660	-0-	-301	-0-	660	2	Y	-0-	-0-

GILMER (JURASSIC)		34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405											
WILCO GAS UNIT NO 1		WELL #: 1		RRCID -> 051844		COMPL. DATE 03/05/2001		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11716 - 11789					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141

ALLGOOD GAS UNIT NO 1		WELL #: 1		RRCID -> 051845		COMPL. DATE 08/19/1971		TOTAL DEPTH 11938 PERF.11725 - 11850					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 066863		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11696 - 11836					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SMITH, W.F. GU		WELL #: 2		RRCID -> 088947		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11744 - 11870					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			211
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			211
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			211
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			211
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-			211
*07	14B2 EXT	760	-0-	760	760	760	2		N	-0-			211

JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 091557		COMPL. DATE 02/20/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11688 - 11884					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			114
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			114
*07	14B2 EXT	28	-0-	28	28	28	2		N	-0-			114

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 107993		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11668 - 11816					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

HEFNER, R.J.GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 114387		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11620 - 11832					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
MOUGHON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137770		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 11970 PERF.11747 - 11801								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151

ALLGOOD GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 155607		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11852								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 175732		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11732 - 11936								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 175927		COMPL. DATE 12/22/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11653 - 11860								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

SMITH, W.F. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 177554		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11725 - 11874								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 5		RRCID -> 177835		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11712 - 11834								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 178200		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 12075 PERF.11710 - 11880								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
HEFNER, R.J.GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 178720		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11830								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	2	4	2	Y	-0-					19
06	14B2 EXT	2	-0-	2	6	2	2	6	2	Y	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					19

GLADE CREEK SWD		WELL #: 1		RRCID -> 178727		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3926 - 3993								
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 179775		COMPL. DATE 09/23/2000		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11644 - 11874								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205

HEFNER, R.J. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 180839		COMPL. DATE 11/04/2000		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11771 - 11882								
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

ALLGOOD GAS UNIT NO 1		WELL #: 7		RRCID -> 180889		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 12020 PERF.11686 - 11862								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2	944	2	N	-0-					-0-
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2	955	2	N	-0-					-0-
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2	448	2	N	-0-					-0-
06	900 N	272	-0-	-628	-0-	272	2	272	2	N	-0-					-0-
07	992 N	321	-0-	-671	-0-	321	2	321	2	N	-0-					-0-

JONES, JACK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 181758		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11718 - 11908								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

WILCO GAS UNIT NO 1		WELL #: 4		RRCID -> 182627		COMPL. DATE 04/14/2001		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11758 - 11926								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

GILMER (JURASSIC) CRESCENT PASS ENERGY, LLC JONES, JACK GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	34943 750 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 191973	COMPL. DATE 11/07/2002	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11775	- 11912					
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 194458	COMPL. DATE 03/26/2003	TOTAL DEPTH 12060	PERF.11702	- 11929					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			53
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			53
*07	14B2 EXT	28	-0-	28	28	28	2		N	-0-			53
JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 195055	COMPL. DATE 05/14/2003	TOTAL DEPTH 12100	PERF.11775	- 11947					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 212650	COMPL. DATE 06/23/2005	TOTAL DEPTH 12010	PERF.11656	- 11880					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 214123	COMPL. DATE 08/25/2005	TOTAL DEPTH 12095	PERF.11686	- 11900					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
MOUGHON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221838	COMPL. DATE 05/06/2006	TOTAL DEPTH 12060	PERF.11675	- 11856					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			80
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-			80
05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2		N	-0-			80
06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2		N	-0-			80
*07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-			80

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 9		RRCID -> 224335		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 12099 PERF.11790 - 12002								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

KING OPERATING CORPORATION		465296														
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 044402		COMPL. DATE 04/24/1968		TOTAL DEPTH 12894 PERF.11624 - 11636								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

CRAIG, J. V.		WELL #: 1		RRCID -> 064173		COMPL. DATE 04/28/1975		TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 11584								
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					63
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					63
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					63
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					63
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

SHIPP, B. H.		WELL #: 1		RRCID -> 070422		COMPL. DATE 11/06/1976		TOTAL DEPTH 11871 PERF.11742 - 11788								
02	1400 N	746	-0-	-654	-0-	746	2			N	-0-					13
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					13
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					13
05	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					13
*06	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					13
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

WILLEFORD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 201958		COMPL. DATE 02/21/2004		TOTAL DEPTH 12124 PERF.11608 - 11630								
02	812 N	548	-0-	-264	-0-	548	2			N	-0-					73
03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					73
04	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					73
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					73
*06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					73
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

CRAIG, J.V. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 203090		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11592 - 11616								
02	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					58
03	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-					58
04	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					58
05	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					58
*06	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					58
07	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					58

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
KING OPERATING CORPORATION		//CONT.// 465296														
CRAIG, J.V. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 206688		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11532 - 11638								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 232681		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 11803 PERF.11640 - 11800								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143														
COYLE, N. L.		WELL #: 1		RRCID -> 045682		COMPL. DATE 02/12/1969		TOTAL DEPTH 12208 PERF.11688 - 11705								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, JAMES L.		WELL #: 1		RRCID -> 046244		COMPL. DATE 05/29/1969		TOTAL DEPTH 12131 PERF.11645 - 11664								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCOLLUM, GENE A.		WELL #: 1		RRCID -> 046422		COMPL. DATE 02/09/1969		TOTAL DEPTH 11815 PERF.11639 - 11673								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 049121		COMPL. DATE 11/18/1991		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11650 - 11829								
02	2464 X	1450	-0-	-1014	-0-	97	1	1353	2	N	-0-					22
03	2449 X	2154	-0-	-295	-0-	188	1	1966	2	N	-0-					22
04	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	275	1	2297	2	N	186	183	1			25
						205	9									
05	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	353	1	2430	2	N	-0-					25
06	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	301	1	2112	2	N	-0-					25
07	2883 X	1048	-0-	-1835	-0-	175	1	873	2	N	-0-					25

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143									
BINION, ARTHUR		WELL #: 1		RRCID -> 094565		COMPL. DATE 05/22/1981		TOTAL DEPTH 10994 PERF.10454 - 10777			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5 1	64 2	N	-0-	25	
03	310 N	229	-0-	-81	-0-	14 1	215 2	N	-0-	25	
04	240 N	163	-0-	-77	-0-	11 1	152 2	N	-0-	25	
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	8 1	115 2	N	-0-	25	
06	210 N	198	-0-	-12	-0-	15 1	183 2	N	-0-	25	
07	155 N	72	-0-	-83	-0-	6 1	66 2	N	-0-	25	

BROWN, IDA MAE		WELL #: 1		RRCID -> 097199		COMPL. DATE 10/28/1981		TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A			
02	672 N	83	-0-	-589	-0-	6 1	77 2	Y	-0-	-0-	
03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	47 1	741 2	Y	-0-	-0-	
04	720 N	692	-0-	-28	-0-	46 1	646 2	Y	-0-	-0-	
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	37 1	541 2	Y	-0-	-0-	
06	750 N	207	-0-	-543	-0-	16 1	191 2	Y	-0-	-0-	
07	713 N	592	-0-	-121	-0-	49 1	543 2	Y	-0-	-0-	

MARSH, T.D.		WELL #: 1		RRCID -> 127070		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 11734			
02	5292 X	3820	-0-	-1472	-0-	3697 2	123 9	N	112	162 1	24
03	5952 X	4330	-0-	-1622	-0-	4330 2		N	-0-		24
04	5760 X	3149	-0-	-2611	-0-	3062 2	87 9	N	79	84 1	19
05	5952 X	5820	-0-	-132	-0-	5820 2		N	-0-		19
06	4200 X	3164	-0-	-1036	-0-	3070 2	94 9	N	85		104
*07	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5184 2	83 9	N	75		179

HILL, L.C.		WELL #: 1 T		RRCID -> 127071		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 11704			
02	420 X	380	-0-	-40	-0-	363 2	17 9	N	15	14 1	3
03	496 X	424	-0-	-72	-0-	424 2		N	-0-		3
04	480 X	381	-0-	-99	-0-	346 2	35 9	N	32	27 1	8
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-		8
06	420 N	399	-0-	-21	-0-	353 2	46 9	N	42		50
*07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	444 2	28 9	N	25		75

SNOW, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 151191		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 11917 PERF.11740 - 11864			
02	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2		N	-0-		36
03	1178 N	1019	-0-	-159	-0-	1019 2		N	-0-		36
04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2		N	-0-		36
05	1240 N	878	-0-	-362	-0-	878 2		N	-0-		36
06	990 N	773	-0-	-217	-0-	773 2		N	-0-		36
07	930 N	869	-0-	-61	-0-	869 2		N	-0-		36

LANDERS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 154362		COMPL. DATE 03/06/1995		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11694 - 11788			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCCOLLUM, GENE A.		WELL #: 2		RRCID -> 154926		COMPL. DATE 05/10/1995		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11710 - 11790			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25

 GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 SNOW, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 156230 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11550 - 11757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 156404 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11558 - 11629

02	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	298	1	2156	2	N	137	177	1			22
						151	9									
03	2852 X	2367	-0-	-485	-0-	291	1	2076	2	N	-0-					22
04	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	303	1	1871	2	N	-0-					22
05	2883 N	2008	-0-	-875	-0-	302	1	1706	2	N	-0-					22
06	2280 N	1304	-0-	-976	-0-	238	1	1066	2	N	-0-					22
07	2232 N	2029	-0-	-203	-0-	348	1	1681	2	N	-0-					22

 LANDERS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 160940 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11628 - 11776

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2022

 BINION, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 184365 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10713 - 10816

02	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1132	2	72	9	Y	65	70	1	1	8	31
03	1333 N	1236	-0-	-97	-0-	1236	2			Y	-0-					31
04	1290 N	1112	-0-	-178	-0-	1112	2			Y	-0-					31
05	1333 N	1332	-0-	-1	-0-	1332	2			Y	-0-					31
06	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					31
*07	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					31

 BINION, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 184700 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10740 - 10800

02	2548 X	2341	-0-	-207	-0-	2199	2	142	9	Y	129	122	1	1	8	63
03	2697 X	2349	-0-	-348	-0-	2349	2			Y	-0-					63
04	2610 X	2319	-0-	-291	-0-	2319	2			Y	-0-					63
05	2697 X	2549	-0-	-148	-0-	2548	2	1	9	Y	1	1	8			63
06	2520 X	2355	-0-	-165	-0-	2355	2			Y	-0-					63
07	2604 X	2514	-0-	-90	-0-	2514	2			Y	-0-					63

 MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 196055 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10918 - 11749

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
SNOW, DELBERT		WELL #:		2	RRCID ->	196662	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	11875	PERF.11589 -	11676	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		3864 X	2904	-0-	-960	-0-	288 1	2433 2	N	166	166 1		28
							183 9						
03		4278 X	3291	-0-	-987	-0-	475 1	2816 2	N	-0-			28
04		3930 X	3330	-0-	-600	-0-	514 1	2816 2	N	-0-			28
05		3503 X	3198	-0-	-305	-0-	502 1	2696 2	N	-0-			28
06		3390 X	2673	-0-	-717	-0-	370 1	2303 2	N	-0-			28
07		3441 X	3239	-0-	-202	-0-	468 1	2771 2	N	-0-			28

MCCOLLUM, GENE A.		WELL #:		4 T	RRCID ->	197938	COMPL. DATE	09/01/2021	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11254 -	11803	
02		2324 X	-0-	-0-	-2324	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON, JAMES L.		WELL #:		2	RRCID ->	199360	COMPL. DATE	10/27/2003	TOTAL DEPTH	11891	PERF.11702 -	11821	
02		1876 N	1658	-0-	-218	-0-	161 1	1497 2	N	-0-			27
03		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	311 1	2264 2	N	-0-			27
04		1590 N	1559	-0-	-31	-0-	228 1	1331 2	N	-0-			27
05		1829 N	1707	-0-	-122	-0-	270 1	1437 2	N	-0-			27
06		2310 N	1086	-0-	-1224	-0-	192 1	894 2	N	-0-			27
07		1612 N	1283	-0-	-329	-0-	192 1	1091 2	N	-0-			27

MCCOLLUM, GENE A.		WELL #:		5	RRCID ->	199396	COMPL. DATE	02/01/2004	TOTAL DEPTH	11980	PERF.11623 -	11752	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REYNOLDS, J. E. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	201663	COMPL. DATE	11/22/2017	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10910 -	11753	
02		723 N	723	-0-	-0-	-0-	28 1	695 2	N	-0-			92
03		1023 N	777	-0-	-246	-0-	31 1	746 2	N	-0-			92
04		1110 N	1019	-0-	-91	-0-	30 1	793 2	N	178	190 1		80
							196 9						
05		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	31 1	929 2	N	178	176 1		82
							196 9						
06		771 N	771	-0-	-0-	-0-	30 1	741 2	N	-0-			82
07		1054 N	936	-0-	-118	-0-	31 1	905 2	N	-0-			82

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	205253	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	11905	PERF.10842 -	10972	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143											
SNOW, DELBERT		WELL #:		3	RRCID -> 208439		COMPL. DATE	09/08/2004	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	11555 - 11645			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1736 X	1569	-0-	-167	-0-	-0-	166	1	1403	2	N	-0-			40
03	1922 X	1772	-0-	-150	-0-	-0-	256	1	1516	2	N	-0-			40
04	2340 X	1963	-0-	-377	-0-	-0-	303	1	1660	2	N	-0-			40
05	1736 N	1549	-0-	-187	-0-	-0-	243	1	1306	2	N	-0-			40
06	1710 N	1592	-0-	-118	-0-	-0-	221	1	1371	2	N	-0-			40
07	2015 N	1989	-0-	-26	-0-	-0-	288	1	1701	2	N	-0-			40

COYLE, N. L.		WELL #:		2	RRCID -> 208477		COMPL. DATE	02/05/2005	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11524 - 11740			
02	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	-0-	249	1	2198	2	Y	-0-			27
03	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	-0-	326	1	2538	2	Y	-0-			27
04	3000 N	3043	-0-	43	43	-0-	355	1	2688	2	Y	-0-			27
05	3100 N	3107	-0-	7	50	-0-	369	1	2554	2	Y	167	167	1	27
							184	9							
06	2730 N	2039	-0-	-691	-0-	-0-	226	1	1813	2	Y	-0-			27
07	2821 X	2576	-0-	-245	-0-	-0-	287	1	2289	2	Y	-0-			27

SNOW, J. E.		WELL #:		4	RRCID -> 209564		COMPL. DATE	11/01/2017	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	10799 - 11736			
02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	635	2	N	1	1	8	30
							1	9							
03	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1	1065	2	N	1	1	8	30
							1	9							
04	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	-0-	303	1	1136	2	N	-0-			30
05	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	-0-	342	1	1006	2	N	1	1	8	30
							1	9							
06	1230 N	1213	-0-	-17	-0-	-0-	355	1	858	2	N	-0-			30
*07	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	-0-	523	1	1216	2	N	-0-			30

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID -> 209750		COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11563 - 11627			
02	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	-0-	324	1	2350	2	N	-0-			25
03	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	-0-	377	1	2691	2	N	-0-			25
04	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	-0-	423	1	2616	2	N	172	170	1	27
							189	9							
05	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	-0-	396	1	2241	2	N	-0-			27
06	2490 X	1559	-0-	-931	-0-	-0-	285	1	1274	2	N	-0-			27
07	2573 X	1876	-0-	-697	-0-	-0-	322	1	1554	2	N	-0-			27

SNOW, DELBERT		WELL #:		4	RRCID -> 210126		COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	11865	PERF.	10697 - 11642			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LANDERS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 213992		COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10922 - 11818			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
WHEELER, O. N.		WELL #: 3		RRCID -> 214866		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10796 - 11760				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE	
02	5068 X	4639	-0-	-429	-0-	351 1	4288 2	N	-0-			29
03	5239 X	4957	-0-	-282	-0-	510 1	4447 2	N	-0-			29
04	5040 X	4431	-0-	-609	-0-	474 1	3957 2	N	-0-			29
05	5146 X	4694	-0-	-452	-0-	463 1	4008 2	N	203	190	1	42
						223 9						
06	4980 X	2743	-0-	-2237	-0-	273 1	2328 2	N	129	147	1	24
						142 9						
*07	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	538 1	5613 2	N	-0-			24

COYLE, N. L.		WELL #: 3		RRCID -> 215393		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11539 - 11753				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	289 X	289	-0-	-0-	-0-	36 1	253 2	Y	-0-			-0-
06	112 X	112	-0-	-0-	-0-	12 1	100 2	Y	-0-			-0-
*07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	17 1	133 2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, JAMES L.		WELL #: 3		RRCID -> 216250		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10872 - 11819				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-			27
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			27
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-			27
06	120 N	75	-0-	-45	-0-	75 2		N	-0-			27
07	124 N	85	-0-	-39	-0-	85 2		N	-0-			27

MCCOLLUM, GENE A.		WELL #: 6		RRCID -> 217959		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11655 - 11762				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ENOCH		WELL #: 1		RRCID -> 219023		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 10940				
02	476 N	316	-0-	-160	-0-	29 1	279 2	N	7			30
						8 9						
03	527 N	406	-0-	-121	-0-	36 1	362 2	N	7			37
						8 9						
04	360 N	345	-0-	-15	-0-	31 1	314 2	N	-0-			37
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	31 1	320 2	N	-0-			37
06	390 N	304	-0-	-86	-0-	24 1	280 2	N	-0-			37
07	372 N	320	-0-	-52	-0-	28 1	292 2	N	-0-			37

LANDERS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 219539		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10861 - 11828				
02	700 N	642	-0-	-58	-0-	232 1	410 2	N	-0-			25
03	775 N	755	-0-	-20	-0-	264 1	491 2	N	-0-			25
04	750 N	648	-0-	-102	-0-	256 1	392 2	N	-0-			25
05	713 N	562	-0-	-151	-0-	224 1	338 2	N	-0-			25
06	720 N	369	-0-	-351	-0-	121 1	248 2	N	-0-			25
07	682 N	420	-0-	-262	-0-	182 1	238 2	N	-0-			25

 GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223074 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11509 - 11672

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

 COYLE, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 223075 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11827

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*07	131	X	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	2	N	-0-					23

 WHEELER, O. N. WELL #: 4 RRCID -> 223079 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10842 - 11802

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

 WHEELER, O. N. WELL #: 5 RRCID -> 223083 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10894 - 11853

02	3668	X	3632	-0-	-36	-0-	275	1	3357	2	N	-0-					24
03	4061	X	3499	-0-	-562	-0-	360	1	3139	2	N	-0-					24
04	3930	X	3380	-0-	-550	-0-	362	1	3018	2	N	-0-					24
05	4030	X	3213	-0-	-817	-0-	332	1	2881	2	N	-0-					24
06	3900	X	2448	-0-	-1452	-0-	246	1	2101	2	N	92	31	1			85
07	4030	X	3262	-0-	-768	-0-	101	9	2977	2	N	-0-					85
							285	1									

 HILL, L.C. WELL #: 2 RRCID -> 226216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11688 - 11710

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227253 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12066 PERF.10827 - 10956

02	1680	N	1657	-0-	-23	-0-	494	1	1163	2	N	-0-					38
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	589	1	1471	2	N	-0-					38
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	570	1	1298	2	N	-0-					38
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	494	1	1393	2	N	-0-					38
06	1800	N	1799	-0-	-1	-0-	523	1	1276	2	N	-0-					38
*07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	589	1	1319	2	N	-0-					38

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143								
COYLE, N. L.		WELL #: 8		RRCID -> 227355		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 12155 PERF.11666 - 11851		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	6832 X	6620	-0-	-212	-0-	674 1	5946 2	N	-0-	56
03	7564 X	6908	-0-	-656	-0-	763 1	5939 2	N	187	71
						206 9				
04	7320 X	6596	-0-	-724	-0-	752 1	5698 2	N	133	27
						146 9				
05	7564 X	5883	-0-	-1681	-0-	743 1	5140 2	N	-0-	27
06	7320 X	5782	-0-	-1538	-0-	636 1	5103 2	N	39	66
						43 9				
*07	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	855 1	6809 2	N	174	51
						191 9				

REYNOLDS, J. E. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 227579		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 12026 PERF.11733 - 11888		
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		Y	-0-	-0-
03	465 N	302	-0-	-163	-0-	302 2		Y	-0-	-0-
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2		Y	-0-	-0-
05	558 N	364	-0-	-194	-0-	364 2		Y	-0-	-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		Y	-0-	-0-
07	589 N	413	-0-	-176	-0-	413 2		Y	-0-	-0-

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 227967		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 12008 PERF.11544 - 11743		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4409 2		Y	-0-	-0-
*07	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	2917 2	173 9	Y	157	157

REYNOLDS, J. E. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 229166		COMPL. DATE 03/30/2007		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10994 - 11955		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SNOW, J. E.		WELL #: 6		RRCID -> 229188		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 11975 PERF.10661 - 11609		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28

MCBETH		WELL #: 1		RRCID -> 229775		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 12065 PERF.11643 - 11742		
02	1820 N	1494	-0-	-326	-0-	1466 2	28 9	N	25	145
03	1984 N	1762	-0-	-222	-0-	1762 2		N	-0-	145
04	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1786 2	59 9	N	54	23
05	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733 2		N	-0-	23
06	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 2		N	-0-	23
*07	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189 2		N	-0-	23

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143											
COLLIE, D. A. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230397		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 11925 PERF.10846 - 11823					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	968 1	1704 2	N	-0-			25
03		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	1086 1	2014 2	N	1	1 8		25
							1 9						
04		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	1244 1	1898 2	N	-0-			25
05		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	1176 1	1773 2	N	-0-			25
06		2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	729 1	1485 2	N	-0-			25
*07		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	1368 1	1789 2	N	-0-			25

SONCO HOLDINGS LLC		801653											
REYNOLDS, S. I.		WELL #: 1		RRCID -> 067461		COMPL. DATE 04/30/1976		TOTAL DEPTH 11925 PERF.10951 - 10976					
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880											
INDIAN ROCK GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 037072		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13105 PERF.11616 - 11782					
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1921			Y	-0-			-0-
03		2493 X	572	-0-	-1921	-0-	572 3		Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 1		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		540 N	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-			-0-
*07		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3		Y	-0-			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 038801		COMPL. DATE 04/22/1995		TOTAL DEPTH 11980 PERF.11662 - 11860					
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #: 1		RRCID -> 043146		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11601 - 11810					
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 1		-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 1		-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6		WELL #: 1		RRCID -> 044249		COMPL. DATE 03/07/1968		TOTAL DEPTH 11934 PERF.11714 - 11804					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 1		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GILMER (JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880									
INDIAN ROCK GAS UNIT #7		WELL #:		1	RRCID ->	045755	COMPL. DATE	02/24/1995	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11597	- 11794	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1064 N	1064	-0-	-0-	1055 3	9 9	9 9	Y	8	8 1		-0-
03		1123 N	1123	-0-	-0-	1120 3	3 9	3 9	Y	3	3 1		-0-
04		1140 N	1055	-0-	-85	1055 3			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	1064	-0-	1064	1062 3	2 9	2 9	Y	2	2 1		-0-
06	DLQ	G-10	892	-0-	892	1956	1 9	1 9	Y	1	1 1		-0-
07	DLQ	G-10	879	-0-	879	2835	879 3		Y	-0-			-0-

ARRINGTON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	046911	COMPL. DATE	05/12/1988	TOTAL DEPTH	11945	PERF.11592	- 11779	
02		1512 X	1151	-0-	-361	1136 3	15 9	15 9	Y	14	14 1		-0-
03		2138 X	2138	-0-	-0-	2115 3	23 9	23 9	Y	21	21 1		-0-
04		2208 X	2208	-0-	-0-	2182 3	26 9	26 9	Y	24	24 1		-0-
05	DLQ	G-10	1777	-0-	1777	1757 3	20 9	20 9	Y	18	18 1		-0-
06	DLQ	G-10	1051	-0-	1051	2828	14 9	14 9	Y	13	13 1		-0-
07	DLQ	G-10	1239	-0-	1239	4067	2 9	2 9	Y	2	2 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2		WELL #:		1R	RRCID ->	047040	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11936	PERF.11578	- 11746	
02		301 N	301	-0-	-0-	301 3			Y	-0-			-0-
03		434 N	422	-0-	-12	422 3			Y	-0-			-0-
04		480 N	428	-0-	-52	428 3			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	1963	-0-	1963	1963 3			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	381	-0-	381	2344	3 3		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	379	-0-	379	2723	379 3		Y	-0-			-0-

LAUGHLIN		WELL #:		1	RRCID ->	047460	COMPL. DATE	11/18/1969	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11728	- 11894	
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	1	1 1		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #:		1	RRCID ->	047471	COMPL. DATE	12/05/1969	TOTAL DEPTH	12010	PERF.11788	- 11833	
02		952 N	360	-0-	-592	360 3			Y	-0-			-0-
03		279 N	74	-0-	-205	74 3			Y	-0-			-0-
04		1530 N	595	-0-	-935	594 3	1 9	1 9	Y	1	1 1		-0-
05	DLQ	G-10	1034	-0-	1034	1034 3			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	389	-0-	389	1423	2 9	2 9	Y	2	2 1		-0-
07	DLQ	G-10	170	-0-	170	1593	170 3		Y	-0-			-0-

CLEMENS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	048812	COMPL. DATE	09/25/2004	TOTAL DEPTH	11924	PERF.11666	- 11820	
02		477 N	477	-0-	-0-	477 3			Y	-0-			-0-
03		140 N	140	-0-	-0-	140 3			Y	-0-			-0-
04		540 N	103	-0-	-437	103 3			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	117	-0-	117	117 3			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	178	-0-	178	295	178 3		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	233	-0-	233	528	233 3		Y	-0-			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9		WELL #:		1	RRCID ->	049799	COMPL. DATE	02/19/1971	TOTAL DEPTH	12057	PERF.11758	- 11850	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880								
INDIAN ROCK GAS UNIT #11		WELL #:		1	RRCID ->	059218	COMPL. DATE	05/02/1974	TOTAL DEPTH	11998	PERF.11743	- 11805
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02		2688 X	2206	-0-	-482	-0-	2204 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
03		2976 X	2613	-0-	-363	-0-	2607 3	6 9	Y	5	5 1	-0-
04		2880 X	1589	-0-	-1291	-0-	1588 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
05	DLQ	G-10	1792	-0-	1792	1792	1789 3	3 9	Y	3	3 1	-0-
06	DLQ	G-10	992	-0-	992	2784	992 3		Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	1749	-0-	1749	4533	1749 3		Y	-0-		-0-

CLEMENS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	074485	COMPL. DATE	10/22/1977	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11726	- 11800
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ARRINGTON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	076134	COMPL. DATE	01/06/1978	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11614	- 11780
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 1	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	083988	COMPL. DATE	08/13/1979	TOTAL DEPTH	11994	PERF.11733	- 11842
02		1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1561 3	20 9	Y	18	18 1	-0-
03		1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	1793 3	20 9	Y	18	18 1	-0-
04		1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1759 3	26 9	Y	24	24 1	-0-
05	DLQ	G-10	1740	-0-	1740	1740	1712 3	28 9	Y	25	25 1	-0-
06	DLQ	G-10	764	-0-	764	2504	753 3	11 9	Y	10	10 1	-0-
07	DLQ	G-10	1363	-0-	1363	3867	1361 3	2 9	Y	2	2 1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #:		2	RRCID ->	140964	COMPL. DATE	02/07/1992	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11691	- 11818
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	141271	COMPL. DATE	04/09/1992	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11737	- 11834
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #:		2	RRCID ->	141719	COMPL. DATE	11/07/2020	TOTAL DEPTH	12009	PERF.11579	- 11786
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.// 828880										
INDIAN ROCK GAS UNIT #7		WELL #: 2		RRCID -> 142295		COMPL. DATE 08/18/1992			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11592 - 11796			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	2632 X	1521	-0-	-1111	-0-	1507 3	14 9 Y	13	13 1	-0-		
03	2914 X	2274	-0-	-640	-0-	2245 3	29 9 Y	26	26 1	-0-		
04	2640 X	1940	-0-	-700	-0-	1914 3	26 9 Y	24	24 1	-0-		
05	DLQ G-10	2153	-0-	2153	2153	2125 3	28 9 Y	25	25 1	-0-		
06	DLQ G-10	1476	-0-	1476	3629	1456 3	20 9 Y	18	18 1	-0-		
07	DLQ G-10	1650	-0-	1650	5279	1647 3	3 9 Y	3	3 1	-0-		

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #: 2		RRCID -> 142336		COMPL. DATE 08/25/1992			TOTAL DEPTH 12008 PERF.11745 - 11826			
02	2772 X	2520	-0-	-252	-0-	2490 3	30 9 Y	27	27 1	-0-		
03	3069 X	2185	-0-	-884	-0-	2155 3	30 9 Y	27	27 1	-0-		
04	2910 X	2046	-0-	-864	-0-	2024 3	22 9 Y	20	20 1	-0-		
05	DLQ G-10	2132	-0-	2132	2132	2112 3	20 9 Y	18	18 1	-0-		
06	DLQ G-10	2895	-0-	2895	5027	2892 3	3 9 Y	3	3 1	-0-		
07	DLQ G-10	195	-0-	195	5222	188 3	7 9 Y	6	6 1	-0-		

INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #: 3		RRCID -> 142654		COMPL. DATE 09/17/1992			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11625 - 11840			
02	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3006 3	25 9 Y	23	23 1	-0-		
03	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3404 3	30 9 Y	27	27 1	-0-		
04	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3332 3	26 9 Y	24	24 1	-0-		
05	DLQ G-10	3495	-0-	3495	3495	3467 3	28 9 Y	25	25 1	-0-		
06	DLQ G-10	2427	-0-	2427	5922	2407 3	20 9 Y	18	18 1	-0-		
07	DLQ G-10	2772	-0-	2772	8694	2768 3	4 9 Y	4	4 1	-0-		

INDIAN ROCK GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 143353		COMPL. DATE 10/15/1992			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11608 - 11788			
02	1316 X	1303	-0-	-13	-0-	1303 3	Y	-0-	-0-	-0-		
03	1550 X	707	-0-	-843	-0-	707 3	Y	-0-	-0-	-0-		
04	2340 X	2226	-0-	-114	-0-	2226 3	Y	-0-	-0-	-0-		
05	DLQ G-10	2654	-0-	2654	2654	2653 3	1 9 Y	1	1 1	-0-		
06	DLQ G-10	1307	-0-	1307	3961	1303 3	4 9 Y	4	4 1	-0-		
07	DLQ G-10	1065	-0-	1065	5026	1064 3	1 9 Y	1	1 1	-0-		

INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #: 4		RRCID -> 143430		COMPL. DATE 11/02/1992			TOTAL DEPTH 12000 PERF.15548 - 11746			
02	2184 X	993	-0-	-1191	-0-	991 3	2 9 Y	2	2 1	-0-		
03	2418 X	1366	-0-	-1052	-0-	1366 3	Y	-0-	-0-	-0-		
04	2250 X	1160	-0-	-1090	-0-	1159 3	1 9 Y	1	1 1	-0-		
05	DLQ G-10	1111	-0-	1111	1111	1111 3	Y	-0-	-0-	-0-		
06	DLQ G-10	1001	-0-	1001	2112	1000 3	1 9 Y	1	1 1	-0-		
07	DLQ G-10	1084	-0-	1084	3196	1084 3	Y	-0-	-0-	-0-		

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 144091		COMPL. DATE 01/18/1993			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11622 - 11828			
02	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2455 3	1 9 Y	1	1 1	-0-		
03	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542 3	Y	-0-	-0-	-0-		
04	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2795 3	9 9 Y	8	8 1	-0-		
05	DLQ G-10	2023	-0-	2023	2023	2022 3	1 9 Y	1	1 1	-0-		
06	DLQ G-10	1990	-0-	1990	4013	1990 3	Y	-0-	-0-	-0-		
07	DLQ G-10	1543	-0-	1543	5556	1543 3	Y	-0-	-0-	-0-		

INDIAN ROCK GAS UNIT #9		WELL #: 2		RRCID -> 144260		COMPL. DATE 01/28/1993			TOTAL DEPTH 12030 PERF.11651 - 11845			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-		

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880											
INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #:		4	RRCID ->	144599	COMPL. DATE	02/04/1993	TOTAL DEPTH	12220	PERF.11832	- 12039			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #:		3	RRCID ->	144730	COMPL. DATE	02/10/1993	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11734	- 11948			
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
04	DLQ	G-10	206	-0-	206	206	205	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	206					Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	206					Y	-0-			-0-
*07	206	X	-0-	-0-	-206	-0-					Y	-0-			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7		WELL #:		3	RRCID ->	144870	COMPL. DATE	02/11/1993	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11570	- 11774			
02	2800	N	1600	-0-	-1200	5428	1582	3	18	9	Y	16	16	1	-0-
03	6750	X	1322	-0-	-5428	-0-	1307	3	15	9	Y	14	14	1	-0-
04	1740	X	1530	-0-	-210	-0-	1507	3	23	9	Y	21	21	1	-0-
05	DLQ	G-10	1784	-0-	1784	1784	1766	3	18	9	Y	16	16	1	-0-
06	3001	X	1217	-0-	-1784	-0-	1214	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
*07	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1556	3	2	9	Y	2	2	1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6		WELL #:		2	RRCID ->	145050	COMPL. DATE	02/26/1993	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11615	- 11798			
02	1876	X	986	-0-	-890	-0-	986	3			Y	-0-			-0-
03	2077	X	1122	-0-	-955	-0-	1122	3			Y	-0-			-0-
04	1650	X	1158	-0-	-492	-0-	1158	3			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	817	-0-	817	817	817	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	1133	-0-	1133	1950	1133	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	1523	-0-	1523	3473	1523	3			Y	-0-			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #:		3	RRCID ->	145068	COMPL. DATE	02/19/1993	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11731	- 11933			
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	649	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
03	527	N	453	-0-	-74	-0-	451	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	549	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
05	DLQ	G-10	408	-0-	408	408	406	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
06	DLQ	G-10	189	-0-	189	597	188	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
07	DLQ	G-10	261	-0-	261	858	261	3			Y	-0-			-0-

CLEMENS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	145228	COMPL. DATE	03/13/1993	TOTAL DEPTH	12010	PERF.11593	- 11790			
02	2240	X	1709	-0-	-531	-0-	1689	3	20	9	Y	18	18	1	-0-
03	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3648	3	29	9	Y	26	26	1	-0-
04	2430	X	1309	-0-	-1121	-0-	1294	3	15	9	Y	14	14	1	-0-
05	DLQ	G-10	4093	-0-	4093	4093	4065	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
06	DLQ	G-10	2534	-0-	2534	6627	2515	3	19	9	Y	17	17	1	-0-
07	DLQ	G-10	2939	-0-	2939	9566	2936	3	3	9	Y	3	3	1	-0-

CLEMENS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	145268	COMPL. DATE	03/05/1993	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11554	- 11762			
02	1176	N	1175	-0-	-1	-0-	1161	3	14	9	Y	13	13	1	-0-
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1341	3	11	9	Y	10	10	1	-0-
04	1170	N	893	-0-	-277	-0-	887	3	6	9	Y	5	5	1	-0-
05	DLQ	G-10	724	-0-	724	724	724	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	922	-0-	922	1646	908	3	14	9	Y	13	13	1	-0-
07	DLQ	G-10	3040	-0-	3040	4686	3036	3	4	9	Y	4	4	1	-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR	
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.// 828880							
INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2		WELL #: 2		RRCID -> 145317		COMPL. DATE 04/13/1993		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11658 - 11808	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	1541 3			-0-
03	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	2083 3			-0-
04	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	2161 3	3 9		-0-
05	DLQ G-10	1665	-0-	1665	1665	1665 3		3 1	-0-
06	DLQ G-10	1254	-0-	1254	2919	1254 3			-0-
07	DLQ G-10	1408	-0-	1408	4327	1408 3			-0-

ARRINGTON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 145371		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11629 - 11920	
02	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3780 3	30 9	Y	-0-
03	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4024 3	26 9	Y	-0-
04	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4148 3	28 9	Y	-0-
05	DLQ G-10	4185	-0-	4185	4185	4157 3	28 9	Y	-0-
06	DLQ G-10	2416	-0-	2416	6601	2401 3	15 9	Y	-0-
07	DLQ G-10	3537	-0-	3537	10138	3534 3	3 9	Y	-0-

IRG CO., L.P. DISPOSAL		WELL #: 1		RRCID -> 146521		COMPL. DATE 06/15/1993		TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3910 - 4018	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 149710		COMPL. DATE 04/21/1994		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11598 - 11784	
02	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1686 3	19 9	Y	-0-
03	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1965 3	28 9	Y	-0-
04	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	1787 3	28 9	Y	-0-
05	DLQ G-10	1896	-0-	1896	1896	1871 3	25 9	Y	-0-
06	DLQ G-10	1686	-0-	1686	3582	1669 3	17 9	Y	-0-
07	DLQ G-10	2536	-0-	2536	6118	2532 3	4 9	Y	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #: 4		RRCID -> 159473		COMPL. DATE 07/18/1996		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11702	
02	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1848 3	29 9	Y	-0-
03	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	1621 3	30 9	Y	-0-
04	857 X	857	-0-	-0-	-0-	853 3	4 9	Y	-0-
05	DLQ G-10	645	-0-	645	645	644 3	1 9	Y	-0-
06	DLQ G-10	1141	-0-	1141	1786	1128 3	13 9	Y	-0-
07	DLQ G-10	846	-0-	846	2632	844 3	2 9	Y	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6		WELL #: 3		RRCID -> 160168		COMPL. DATE 08/23/1996		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11640 - 11806	
02	1624 N	733	-0-	-891	-0-	709 3	24 9	Y	-0-
03	1798 N	1002	-0-	-796	-0-	978 3	24 9	Y	-0-
04	990 N	312	-0-	-678	-0-	304 3	8 9	Y	-0-
05	DLQ G-10	966	-0-	966	966	966 3		Y	-0-
06	DLQ G-10	339	-0-	339	1305	339 3		Y	-0-
07	DLQ G-10	253	-0-	253	1558	253 3		Y	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7		WELL #: 4		RRCID -> 160980		COMPL. DATE 11/10/1996		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11636 - 11810	
02	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4309 3	33 9	Y	-0-
03	4929 X	4046	-0-	-883	-0-	4016 3	30 9	Y	-0-
04	4770 X	2560	-0-	-2210	-0-	2547 3	13 9	Y	-0-
05	DLQ G-10	1693	-0-	1693	1693	1693 3		Y	-0-
06	DLQ G-10	3129	-0-	3129	4822	3109 3	20 9	Y	-0-
07	DLQ G-10	3183	-0-	3183	8005	3179 3	4 9	Y	-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880									
CLEMENS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	161359	COMPL. DATE	11/27/1996	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11738	- 11840	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2800 X	1654	-0-	-1146	-0-	1626 3	28 9	Y	25	25 1		-0-
03		3100 X	1974	-0-	-1126	-0-	1944 3	30 9	Y	27	27 1		-0-
04		2610 X	1795	-0-	-815	-0-	1740 3	55 9	Y	50	50 1		-0-
05	DLQ	G-10	1947	-0-	1947	1947	1915 3	32 9	Y	29	29 1		-0-
06	DLQ	G-10	1424	-0-	1424	3371	1404 3	20 9	Y	18	18 1		-0-
07	DLQ	G-10	1531	-0-	1531	4902	1528 3	3 9	Y	3	3 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9		WELL #:		3	RRCID ->	166914	COMPL. DATE	01/05/1998	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11674	- 11827	
02		2576 X	2050	-0-	-526	-0-	2027 3	23 9	Y	21	21 1		-0-
03		2852 X	2214	-0-	-638	-0-	2188 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
04		2610 X	2051	-0-	-559	-0-	2025 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
05	DLQ	G-10	1801	-0-	1801	1801	1787 3	14 9	Y	13	13 1		-0-
06	DLQ	G-10	1725	-0-	1725	3526	1705 3	20 9	Y	18	18 1		-0-
07	DLQ	G-10	1791	-0-	1791	5317	1787 3	4 9	Y	4	4 1		-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169282	COMPL. DATE	07/05/1998	TOTAL DEPTH	12025	PERF.11646	- 11796	
02		1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1091 3	7 9	Y	6	6 1		-0-
03		1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1233 3	11 9	Y	10	10 1		-0-
04		1140 X	1128	-0-	-12	-0-	1121 3	7 9	Y	6	6 1		-0-
05	DLQ	G-10	1099	-0-	1099	1099	1095 3	4 9	Y	4	4 1		-0-
06	DLQ	G-10	112	-0-	112	1211	110 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
07	DLQ	G-10	381	-0-	381	1592	381 3		Y	-0-			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #:		5	RRCID ->	179159	COMPL. DATE	08/15/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11639	- 11856	
02		2576 X	2557	-0-	-19	-0-	2529 3	28 9	Y	25	25 1		-0-
03		3410 X	2470	-0-	-940	-0-	2441 3	29 9	Y	26	26 1		-0-
04		3330 X	2448	-0-	-882	-0-	2423 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
05	DLQ	G-10	2166	-0-	2166	2166	2138 3	28 9	Y	25	25 1		-0-
06	DLQ	G-10	1609	-0-	1609	3775	1592 3	17 9	Y	15	15 1		-0-
07	DLQ	G-10	1452	-0-	1452	5227	1451 3	1 9	Y	1	1 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6		WELL #:		4	RRCID ->	179633	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11618	- 11785	
02		1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	1921 3	17 9	Y	15	15 1		-0-
03		1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1866 3	20 9	Y	18	18 1		-0-
04		1590 X	1321	-0-	-269	-0-	1314 3	7 9	Y	6	6 1		-0-
05	DLQ	G-10	1872	-0-	1872	1872	1859 3	13 9	Y	12	12 1		-0-
06	DLQ	G-10	1506	-0-	1506	3378	1497 3	9 9	Y	8	8 1		-0-
07	DLQ	G-10	1774	-0-	1774	5152	1773 3	1 9	Y	1	1 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9		WELL #:		4	RRCID ->	180628	COMPL. DATE	11/02/2000	TOTAL DEPTH	12020	PERF.11654	- 11876	
02		1540 X	1453	-0-	-87	-0-	1440 3	13 9	Y	12	12 1		-0-
03		1891 X	1371	-0-	-520	-0-	1364 3	7 9	Y	6	6 1		-0-
04		1830 X	1355	-0-	-475	-0-	1351 3	4 9	Y	4	4 1		-0-
05	DLQ	G-10	1718	-0-	1718	1718	1704 3	14 9	Y	13	13 1		-0-
06	DLQ	G-10	1344	-0-	1344	3062	1335 3	9 9	Y	8	8 1		-0-
07	DLQ	G-10	1294	-0-	1294	4356	1292 3	2 9	Y	2	2 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7		WELL #:		5	RRCID ->	180680	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11568	- 11738	
02		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2710 3	29 9	Y	26	26 1		-0-
03		3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3550 3	30 9	Y	27	27 1		-0-
04		3000 N	3663	-0-	663	663	3638 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
05	DLQ	G-10	4229	-0-	4229	4892	4201 3	28 9	Y	25	25 1		-0-
06	DLQ	G-10	2190	-0-	2190	7082	2172 3	18 9	Y	16	16 1		-0-
*07		9265 X	2183	-0-	-7082	-0-	2180 3	3 9	Y	3	3 1		-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880									
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #:		5	RRCID ->	181395	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL DEPTH	12052	PERF.11696	- 11898	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		504 N	443	-0-	-61	-0-	442 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
03		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3		Y	-0-			-0-
04		690 N	623	-0-	-67	-0-	622 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
05	DLQ	G-10	614	-0-	614	614	614 3		Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	630	-0-	630	1244	630 3		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	1102	-0-	1102	2346	1102 3		Y	-0-			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7		WELL #:		6	RRCID ->	181914	COMPL. DATE	02/13/2001	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11609	- 11830	
02		2464 X	1721	-0-	-743	-0-	1693 3	28 9	Y	25	25 1		-0-
03		2728 X	2309	-0-	-419	-0-	2281 3	28 9	Y	25	25 1		-0-
04		2460 X	2173	-0-	-287	-0-	2147 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
05	DLQ	G-10	2200	-0-	2200	2200	2174 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
06	DLQ	G-10	1718	-0-	1718	3918	1698 3	20 9	Y	18	18 1		-0-
07	DLQ	G-10	2574	-0-	2574	6492	2570 3	4 9	Y	4	4 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	184679	COMPL. DATE	05/08/2001	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11660	- 11862	
02		2156 X	-0-	-0-	-2156	-0-			Y	-0-			-0-
03		2387 X	963	-0-	-1424	-0-	952 3	11 9	Y	10	10 1		-0-
04		1860 X	569	-0-	-1291	-0-	568 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
05	DLQ	G-10	226	-0-	226	226	226 3		Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	226			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	226			Y	-0-			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #:		5	RRCID ->	184695	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11676	- 11890	
02		2308 N	1498	-0-	-810	-0-	1478 3	20 9	Y	18	18 1		-0-
03		1891 N	1563	-0-	-328	-0-	1552 3	11 9	Y	10	10 1		-0-
04		1380 N	728	-0-	-652	-0-	716 3	12 9	Y	11	11 1		-0-
05	DLQ	G-10	2112	-0-	2112	2112	2090 3	22 9	Y	20	20 1		-0-
06	DLQ	G-10	1464	-0-	1464	3576	1444 3	20 9	Y	18	18 1		-0-
07	DLQ	G-10	1440	-0-	1440	5016	1436 3	4 9	Y	4	4 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #:		6	RRCID ->	185080	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	12944	PERF.12787	- 12801	
02		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1440 3	28 9	Y	25	25 1		-0-
03		1550 N	1451	-0-	-99	-0-	1427 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
04		1410 N	1263	-0-	-147	-0-	1241 3	22 9	Y	20	20 1		-0-
05	DLQ	G-10	1298	-0-	1298	1298	1278 3	20 9	Y	18	18 1		-0-
06	DLQ	G-10	1000	-0-	1000	2298	982 3	18 9	Y	16	16 1		-0-
07	DLQ	G-10	1327	-0-	1327	3625	1324 3	3 9	Y	3	3 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9		WELL #:		5	RRCID ->	186290	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	12030	PERF.11610	- 11826	
02		2800 N	2806	-0-	6	1433	2784 3	22 9	Y	20	20 1		-0-
03		3100 N	2407	-0-	-693	740	2382 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
04		2905 N	2165	-0-	-740	-0-	2140 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
05	DLQ	G-10	2947	-0-	2947	2947	2921 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
06		4942 X	1995	-0-	-2947	-0-	1975 3	20 9	Y	18	18 1		-0-
*07		1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1256 3	2 9	Y	2	2 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #:		6	RRCID ->	186293	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11710	- 11876	
02		4760 X	4307	-0-	-453	-0-	4277 3	30 9	Y	27	27 1		-0-
03		5270 X	4397	-0-	-873	-0-	4367 3	30 9	Y	27	27 1		-0-
04		5100 X	4327	-0-	-773	-0-	4301 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
05	DLQ	G-10	4343	-0-	4343	4343	4317 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
06	DLQ	G-10	3472	-0-	3472	7815	3454 3	18 9	Y	16	16 1		-0-
07	DLQ	G-10	4655	-0-	4655	12470	4651 3	4 9	Y	4	4 1		-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880									
INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #:		6	RRCID ->	186493	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11612	- 11818	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		224 N	104	-0-	-120	-0-	104	3		-0-			-0-
03		155 N	103	-0-	-52	-0-	103	3		-0-			-0-
04		180 N	95	-0-	-85	-0-	94	3		1	9	1	-0-
05	DLQ	G-10	468	-0-	468		466	3		2	9	2	-0-
06	DLQ	G-10	362	-0-	362		830	3		3	9	3	-0-
07	DLQ	G-10	382	-0-	382		1212	3		1	9	1	-0-

CLEMENS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	186537	COMPL. DATE	10/08/2001	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11684	- 11794	
02		4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4744	3		25	9	23	-0-
03		4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4111	3		30	9	27	-0-
04		3480 X	3413	-0-	-67	-0-	3387	3		26	9	24	-0-
05	DLQ	G-10	3639	-0-	3639		3611	3		28	9	25	-0-
06	DLQ	G-10	2255	-0-	2255		5894	3		21	9	19	-0-
07	DLQ	G-10	2521	-0-	2521		8415	3		3	9	3	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #:		8	RRCID ->	187126	COMPL. DATE	11/13/2001	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11590	- 11790	
02		448 X	270	-0-	-178	-0-	270	3					-0-
03		711 X	711	-0-	-0-	-0-	711	3					-0-
04		690 X	479	-0-	-211	-0-	479	3					-0-
05	DLQ	G-10	480	-0-	480		480	3					-0-
06	DLQ	G-10	484	-0-	484		964	3					-0-
07	DLQ	G-10	460	-0-	460		1424	3					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #:		7	RRCID ->	187291	COMPL. DATE	12/11/2001	TOTAL DEPTH	12025	PERF.11618	- 11778	
02		3220 X	1218	-0-	-2002	-0-	1201	3		17	9	15	-0-
03		2976 X	1340	-0-	-1636	-0-	1331	3		9	9	8	-0-
04		2730 X	1176	-0-	-1554	-0-	1169	3		7	9	6	-0-
05	DLQ	G-10	1754	-0-	1754		1737	3		17	9	15	-0-
06	DLQ	G-10	1065	-0-	1065		2819	3					-0-
07	DLQ	G-10	1586	-0-	1586		4405	3					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #:		8	RRCID ->	187292	COMPL. DATE	12/27/2001	TOTAL DEPTH	12025	PERF.11686	- 11824	
02		1848 N	748	-0-	-1100	-0-	746	3		2	9	2	-0-
03		2821 X	548	-0-	-2273	-0-	547	3		1	9	1	-0-
04		2730 X	764	-0-	-1966	-0-	763	3		1	9	1	-0-
05	DLQ	G-10	508	-0-	508		508	3					-0-
06	DLQ	G-10	541	-0-	541		1049	3					-0-
07	DLQ	G-10	440	-0-	440		1489	3					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2		WELL #:		3	RRCID ->	187972	COMPL. DATE	01/22/2002	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11644	- 11832	
02		2464 X	892	-0-	-1572	-0-	892	3					-0-
03		2728 X	1226	-0-	-1502	-0-	1223	3		3	9	3	-0-
04		1290 X	975	-0-	-315	-0-	974	3		1	9	1	-0-
05	DLQ	G-10	452	-0-	452		452	3					-0-
06	DLQ	G-10	2143	-0-	2143		2595	3		20	9	18	-0-
07	DLQ	G-10	3115	-0-	3115		5710	3		6	9	5	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6		WELL #:		8	RRCID ->	189198	COMPL. DATE	02/19/2002	TOTAL DEPTH	12898	PERF.11608	- 11782	
02		280 X	260	-0-	-20	-0-	260	3					-0-
03		310 X	247	-0-	-63	-0-	247	3					-0-
04		270 X	198	-0-	-72	-0-	198	3					-0-
05	DLQ	G-10	382	-0-	382		382	3					-0-
06	DLQ	G-10	136	-0-	136		518	3					-0-
07	DLQ	G-10	309	-0-	309		827	3					-0-

GILMER (JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																		
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880																		
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 7 RRCID -> 189334 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11654 - 11830																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		4760 X	3816	-0-	-944	-0-			3796	3	20	9	Y	18	18	1		-0-
03		5270 X	4032	-0-	-1238	-0-			4007	3	25	9	Y	23	23	1		-0-
04		5100 X	2819	-0-	-2281	-0-			2800	3	19	9	Y	17	17	1		-0-
05	DLQ	G-10	2245	-0-	2245		2245		2220	3	25	9	Y	23	23	1		-0-
06	DLQ	G-10	2607	-0-	2607		4852		2587	3	20	9	Y	18	18	1		-0-
07	DLQ	G-10	1475	-0-	1475		6327		1472	3	3	9	Y	3	3	1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 189341 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12828 - 12842																		
02		1753 X	1753	-0-	-0-	-0-			1743	3	10	9	Y	9	9	1		-0-
03		1758 X	1758	-0-	-0-	-0-			1750	3	8	9	Y	7	7	1		-0-
04		1980 X	1950	-0-	-30	-0-			1933	3	17	9	Y	15	15	1		-0-
05	DLQ	G-10	1957	-0-	1957		1957		1954	3	3	9	Y	3	3	1		-0-
06	DLQ	G-10	1639	-0-	1639		3596		1638	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
07	DLQ	G-10	1877	-0-	1877		5473		1877	3			Y	-0-				-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 189363 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11650 - 11762																		
02		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-			1206	3	15	9	Y	14	14	1		-0-
03		1178 N	1169	-0-	-9	-0-			1144	3	25	9	Y	23	23	1		-0-
04		1200 N	1171	-0-	-29	-0-			1145	3	26	9	Y	24	24	1		-0-
05	DLQ	G-10	882	-0-	882		882		864	3	18	9	Y	16	16	1		-0-
06	DLQ	G-10	595	-0-	595		1477		588	3	7	9	Y	6	6	1		-0-
07	DLQ	G-10	1216	-0-	1216		2693		1214	3	2	9	Y	2	2	1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 7 RRCID -> 189563 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11590 - 11804																		
02		756 N	679	-0-	-77	-0-			679	3			Y	-0-				-0-
03		820 N	820	-0-	-0-	-0-			820	3			Y	-0-				-0-
04		810 N	735	-0-	-75	-0-			735	3			Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	769	-0-	769		769		769	3			Y	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	702	-0-	702		1471		701	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
07	DLQ	G-10	700	-0-	700		2171		700	3			Y	-0-				-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 8 RRCID -> 189722 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11642 - 11814																		
02		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-			2408	3	20	9	Y	18	18	1		-0-
03		3100 N	3811	-0-	711	-0-			3783	3	28	9	Y	25	25	1		-0-
04		3000 N	6915	-0-	3915	-0-			6893	3	22	9	Y	20	20	1		-0-
05	DLQ	G-10	8598	-0-	8598		13224		8569	3	29	9	Y	26	26	1		-0-
06	DLQ	G-10	4952	-0-	4952		18176		4934	3	18	9	Y	16	16	1		-0-
*07		20353 X	2177	-0-	-18176	-0-			2174	3	3	9	Y	3	3	1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 9 RRCID -> 189723 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11794																		
02		504 N	185	-0-	-319	-0-			185	3			Y	-0-				-0-
03		465 N	313	-0-	-152	-0-			313	3			Y	-0-				-0-
04		450 N	162	-0-	-288	-0-			162	3			Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	211	-0-	211		211		211	3			Y	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	94	-0-	94		305		94	3			Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	841	-0-	841		1146		841	3			Y	-0-				-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 190506 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11790 - 11880																		
02		967 N	967	-0-	-0-	-0-			939	3	28	9	Y	25	25	1		-0-
03		1984 N	901	-0-	-1083	-0-			875	3	26	9	Y	24	24	1		-0-
04		1050 N	965	-0-	-85	-0-			945	3	20	9	Y	18	18	1		-0-
05	DLQ	G-10	987	-0-	987		987		966	3	21	9	Y	19	19	1		-0-
06	DLQ	G-10	573	-0-	573		1560		553	3	20	9	Y	18	18	1		-0-
07	DLQ	G-10	1311	-0-	1311		2871		1307	3	4	9	Y	4	4	1		-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880									
INDIAN ROCK GAS UNIT 6		WELL #:		5	RRCID ->	190524	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	13006	PERF.12794	- 12838	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	7	-0-	7	7	3			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	296	-0-	296	303	295	3	1	9	Y	1	1	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	303					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	303					Y	-0-		-0-
06	303 X	-0-	-0-	-303	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7		WELL #:		7	RRCID ->	190575	COMPL. DATE	06/18/2002	TOTAL DEPTH	12051	PERF.11636	- 11790	
02	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	5103	3	43	9	Y	39	39	1
03	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	5248	3	41	9	Y	37	37	1
04	5010 X	4906	-0-	-104	-0-	4870	3	36	9	Y	33	33	1
05	DLQ G-10	4973	-0-	4973	4973	4927	3	46	9	Y	42	42	1
06	DLQ G-10	3335	-0-	3335	8308	3305	3	30	9	Y	27	27	1
07	DLQ G-10	5059	-0-	5059	13367	5053	3	6	9	Y	5	5	1

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3		WELL #:		1	RRCID ->	190628	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	11980	PERF.10808	- 11014	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9		WELL #:		6	RRCID ->	191039	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	13069	PERF.11688	- 12870	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9		WELL #:		7	RRCID ->	191059	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11608	- 11760	
02	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2586	3	29	9	N	26	26	1
03	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2611	3	29	9	N	26	26	1
04	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2534	3	25	9	N	23	23	1
05	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2566	3	28	9	N	25	25	1
06	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2086	3	17	9	N	15	15	1
*07	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2223	3	2	9	N	2	2	1

CLEMENS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	191952	COMPL. DATE	07/16/2002	TOTAL DEPTH	12979	PERF.12805	- 12811	
02	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-		-0-
03	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2559	3	2	9	N	2	2	1
04	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-		-0-
05	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2340	3	3	9	N	3	3	1
06	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1687	3	2	9	N	2	2	1
*07	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7		WELL #:		9	RRCID ->	192233	COMPL. DATE	10/16/2002	TOTAL DEPTH	12101	PERF.11656	- 11778	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: UPSHUR					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880															
INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 2 RRCID -> 192466 COMPL. DATE 08/21/2002										TOTAL DEPTH	12100	PERF.11626	- 11790		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193321 COMPL. DATE 09/17/2002										TOTAL DEPTH	12000	PERF.11580	- 11715		
02		3696 X	1936	-0-	-1760	-0-	1919	3	17	9	N	15	15	1	-0-
03		3999 X	2281	-0-	-1718	-0-	2281	3			N	-0-			-0-
04		3870 X	1858	-0-	-2012	-0-	1858	3			N	-0-			-0-
05		3999 X	2064	-0-	-1935	-0-	2064	3			N	-0-			-0-
06		3000 X	1692	-0-	-1308	-0-	1691	3	1	9	N	1	1	1	-0-
07		2294 X	629	-0-	-1665	-0-	629	3			N	-0-			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193322 COMPL. DATE 10/05/2002										TOTAL DEPTH	12150	PERF.11800	- 11860		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193397 COMPL. DATE 12/03/2002										TOTAL DEPTH	12150	PERF.11016	- 11090		
02		448 N	342	-0-	-106	-0-	342	3			N	-0-			-0-
03		496 N	348	-0-	-148	-0-	346	3	2	9	N	2	2	1	-0-
04		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-			-0-
05		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-			-0-
06		330 N	259	-0-	-71	-0-	259	3			N	-0-			-0-
07		403 N	266	-0-	-137	-0-	266	3			N	-0-			-0-

TRAMMEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203545 COMPL. DATE 02/27/2004										TOTAL DEPTH	15132	PERF.12900	- 15132		
02		4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4195	3	23	9	N	21	21	1	-0-
03		6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	6339	3	20	9	N	18	18	1	-0-
04		3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3515	3	26	9	N	24	24	1	-0-
05		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3168	3	25	9	N	23	23	1	-0-
06		2670 X	1904	-0-	-766	-0-	1901	3	3	9	N	3	3	1	-0-
*07		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3173	3	2	9	N	2	2	1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 8 RRCID -> 211098 COMPL. DATE 02/08/2005										TOTAL DEPTH	12992	PERF.11696	- 12916		
02		383 N	383	-0-	-0-	-0-	380	3	3	9	N	3	3	1	-0-
03		403 N	307	-0-	-96	-0-	306	3	1	9	N	1	1	1	-0-
04		420 N	330	-0-	-90	-0-	328	3	2	9	N	2	2	1	-0-
05		434 N	256	-0-	-178	-0-	254	3	2	9	N	2	2	1	-0-
06		435 N	435	-0-	-0-	-0-	434	3	1	9	N	1	1	1	-0-
07		341 N	193	-0-	-148	-0-	193	3			N	-0-			-0-

LAUGHLIN WELL #: 3 RRCID -> 214128 COMPL. DATE 12/23/2004										TOTAL DEPTH	12953	PERF.11728	- 12953		
02		6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	6806	3	26	9	N	24	24	1	-0-
03		9746 X	9746	-0-	-0-	-0-	9718	3	28	9	N	25	25	1	-0-
04		9120 X	9120	-0-	-0-	-0-	9092	3	28	9	N	25	25	1	-0-
05		8680 X	8680	-0-	-0-	-0-	8652	3	28	9	N	25	25	1	-0-
06		5190 X	5067	-0-	-123	-0-	5047	3	20	9	N	18	18	1	-0-
*07		7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	7094	3	3	9	N	3	3	1	-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
 INDIAN ROCK GAS UNIT NO 12 WELL #: 1 RRCID -> 214918 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11678 - 13004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	616 N	411	-0-	-205	-0-	408 3	3 9	N	3	3 1			-0-
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	612 3	3 9	N	3	3 1			-0-
04	960 N	434	-0-	-526	-0-	432 3	2 9	N	2	2 1			-0-
05	465 N	260	-0-	-205	-0-	259 3	1 9	N	1	1 1			-0-
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-				-0-
07	434 N	433	-0-	-1	-0-	433 3		N	-0-				-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221422 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11641 - 11856

02	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2269 3	26 9	N	24	24 1			-0-
03	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2386 3	28 9	N	25	25 1			-0-
04	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2036 3	25 9	N	23	23 1			-0-
05	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1875 3	29 9	N	26	26 1			-0-
06	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1617 3	20 9	N	18	18 1			-0-
*07	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2711 3	4 9	N	4	4 1			-0-

DEAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222244 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11870 - 12023

02	3108 X	2450	-0-	-658	-0-	2420 3	30 9	N	27	27 1			-0-
03	3441 X	2562	-0-	-879	-0-	2534 3	28 9	N	25	25 1			-0-
04	2970 X	2614	-0-	-356	-0-	2586 3	28 9	N	25	25 1			-0-
05	3069 X	2365	-0-	-704	-0-	2336 3	29 9	N	26	26 1			-0-
06	2640 X	1769	-0-	-871	-0-	1748 3	21 9	N	19	19 1			-0-
07	2728 X	2200	-0-	-528	-0-	2197 3	3 9	N	3	3 1			-0-

LAUGHLIN WELL #: 4 RRCID -> 227959 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11624 - 11877

02	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	4836 3	29 9	N	26	26 1			-0-
03	4681 X	2746	-0-	-1935	-0-	2716 3	30 9	N	27	27 1			-0-
04	4530 X	3481	-0-	-1049	-0-	3453 3	28 9	N	25	25 1			-0-
05	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4719 3	29 9	N	26	26 1			-0-
06	4530 X	3927	-0-	-603	-0-	3906 3	21 9	N	19	19 1			-0-
*07	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4955 3	4 9	N	4	4 1			-0-

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099
 WILLIAMS -T- WELL #: 1 RRCID -> 095488 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11802

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MARTIN -L- WELL #: 1 RRCID -> 096438 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11793

02	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486 2		Y	-0-				-0-
03	651 X	337	-0-	-314	-0-	337 2		Y	-0-				-0-
04	630 X	495	-0-	-135	-0-	495 2		Y	-0-				-0-
05	651 X	352	-0-	-299	-0-	352 2		Y	-0-				-0-
06	510 X	336	-0-	-174	-0-	336 2		Y	-0-				-0-
*07	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575 2		Y	-0-				-0-

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
VINLAND TEXAS SERVICES LLC		//CONT.// 886099										
INMAN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 183169		COMPL. DATE 02/22/2005		TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11854				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2576 X	1731	-0-	-845	-0-	1731	2	Y	-0-			113
03	2480 X	1839	-0-	-641	-0-	1728	2	Y	101	167	1	47
04	2310 X	1632	-0-	-678	-0-	1632	2	Y	-0-			47
05	2387 X	2156	-0-	-231	-0-	2127	2	Y	26			73
06	2100 X	1793	-0-	-307	-0-	1786	2	Y	6			79
*07	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	2121	2	Y	24			103

WILLIAMS -T-		WELL #: 2		RRCID -> 187315		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11872				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLIAMS -T-		WELL #: 4		RRCID -> 197190		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11835				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLIAMS -T-		WELL #: 3		RRCID -> 198329		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11638 - 11726				
02	1316 X	700	-0-	-616	-0-	700	2	Y	-0-	30	1	6
03	1457 X	1153	-0-	-304	-0-	1153	2	Y	-0-			6
04	1080 X	1053	-0-	-27	-0-	1053	2	Y	-0-			6
05	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	1959	2	Y	30	5	1	31
06	1110 X	369	-0-	-741	-0-	369	2	Y	-0-			31
*07	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2	Y	-0-			31

INMAN -A-		WELL #: 3		RRCID -> 198859		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11693 - 11810				
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2	Y	-0-			-0-
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	Y	-0-			-0-
04	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	2	Y	-0-			-0-
05	496 N	108	-0-	-388	-0-	108	2	Y	-0-			-0-
06	570 N	65	-0-	-505	-0-	65	2	Y	-0-			-0-
07	186 N	127	-0-	-59	-0-	127	2	Y	-0-			-0-

MARTIN -L-		WELL #: 2		RRCID -> 199103		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11613 - 11697				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

INMAN -A-		WELL #: 4		RRCID -> 199702		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11739 - 11838				
02	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	2	Y	-0-			-0-
03	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2	Y	-0-			-0-
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2	Y	-0-			-0-
05	248 N	69	-0-	-179	-0-	69	2	Y	-0-			-0-
06	120 N	59	-0-	-61	-0-	59	2	Y	-0-			-0-
07	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	2	Y	-0-			-0-

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
VINLAND TEXAS SERVICES LLC		//CONT.// 886099										
MARTIN -L-		WELL #: 3		RRCID -> 201344		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11624 - 11727				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

INMAN -A-		WELL #: 6		RRCID -> 202062		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11850				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARTIN		WELL #: 1A		RRCID -> 202129		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4080 - 3920				
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN -L-		WELL #: 4		RRCID -> 202335		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11816				
02	728 X	-0-	-0-	-728	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	530	-0-	530	530	530 2		Y	-0-			-0-
07	T. A.	2661	-0-	2661	3191	2661 2		Y	-0-			-0-

INMAN -A-		WELL #: 5		RRCID -> 202495		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11802				
02	56 N	22	-0-	-34	-0-	22 2		Y	-0-			10
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		Y	-0-	8 1		2
04	150 N	55	-0-	-95	-0-	55 2		Y	-0-			2
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-			2
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			2
*07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		Y	-0-			2

MARTIN -L-		WELL #: 7		RRCID -> 203315		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11722				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS -T-		WELL #: 5		RRCID -> 203561		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11768 - 11778				
02	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3150 2	46 9	Y	42	91 1		40
03	3069 X	2755	-0-	-314	-0-	2708 2	47 9	Y	43			83
04	2970 X	1999	-0-	-971	-0-	1974 2	25 9	Y	23			106
05	3534 X	1279	-0-	-2255	-0-	1279 2		Y	-0-	88 1		18
06	3420 X	2627	-0-	-793	-0-	2573 2	54 9	Y	49			67
07	3534 X	1225	-0-	-2309	-0-	1225 2		Y	-0-			67

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR						
VINLAND TEXAS SERVICES LLC		//CONT.// 886099													
WILLIAMS -T-		WELL #: 7		RRCID -> 203948		COMPL. DATE 08/15/2004			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11709 - 11798						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02	812 X	471	-0-	-341	-0-	-	414	2	57	9	Y	52	60	1	45
03	536 X	536	-0-	-0-	-0-	-	495	2	41	9	Y	37			82
04	1470 X	995	-0-	-475	-0-	-	973	2	22	9	Y	20			102
05	947 N	947	-0-	-0-	-0-	-	947	2			Y	-0-	85	1	17
06	510 N	291	-0-	-219	-0-	-	291	2			Y	-0-			17
07	1023 N	557	-0-	-466	-0-	-	557	2			Y	-0-			17

INMAN -A-		WELL #: 9		RRCID -> 204262		COMPL. DATE 08/21/2004			TOTAL DEPTH 12164 PERF.11836 - 11924						
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-	2	1	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-			-0-

MARTIN -L-		WELL #: 6		RRCID -> 204392		COMPL. DATE 09/03/2004			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11748 - 11843						
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-			-0-

MARTIN -L-		WELL #: 5		RRCID -> 204538		COMPL. DATE 09/10/2004			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11724 - 11806						
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-			-0-

CHOUT		WELL #: 1		RRCID -> 205282		COMPL. DATE 10/16/2004			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11630 - 11776						
02	3332 X	2595	-0-	-737	-0-	-	2573	2	22	9	Y	20	40	1	40
03	4619 X	1949	-0-	-2670	-0-	-	1913	2	36	9	Y	33			73
04	4470 X	1773	-0-	-2697	-0-	-	1738	2	35	9	Y	32	62	1	43
05	3162 X	1930	-0-	-1232	-0-	-	1920	2	10	9	Y	9			52
06	3060 X	1862	-0-	-1198	-0-	-	1829	2	33	9	Y	30			82
*07	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	-	4648	2	75	9	Y	68	80	1	70

WILLIAMS -T-		WELL #: 8		RRCID -> 205286		COMPL. DATE 10/01/2004			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11730 - 11811						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-					Y	NO RPT			-0-

SOUTH GILMER		WELL #: 1		RRCID -> 206314		COMPL. DATE 11/29/2004			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11766						
02	3360 X	2885	-0-	-475	-0-	-	2855	2	30	9	Y	27			86
03	3720 X	2286	-0-	-1434	-0-	-	2203	2	83	9	Y	75	133	1	28
04	3600 X	1659	-0-	-1941	-0-	-	1659	2			Y	-0-			28
05	3441 X	1248	-0-	-2193	-0-	-	1209	2	39	9	Y	35			63
06	3300 X	963	-0-	-2337	-0-	-	941	2	22	9	Y	20			83
07	3193 X	1486	-0-	-1707	-0-	-	1486	2			Y	-0-			83

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
VINLAND TEXAS SERVICES LLC		//CONT.//		886099										
WILLIAMS -T-		WELL #:		6	RRCID ->	207051	COMPL. DATE	01/08/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11751	-	11835
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	CODE
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	373 2	54 9	Y	49	52	1			37
03	899 N	342	-0-	-557	-0-	320 2	22 9	Y	20					57
04	780 N	417	-0-	-363	-0-	397 2	20 9	Y	18	48	1			27
05	465 N	399	-0-	-66	-0-	388 2	11 9	Y	10					37
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	352 2	11 9	Y	10					47
*07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	501 2	25 9	Y	23	38	1			32

CHOUT		WELL #:		2	RRCID ->	207820	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	12096	PERF.	11701	-	11804
02	1876 N	391	-0-	-1485	-0-	376 2	15 9	Y	14	42	1			27
03	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-			Y	-0-					27
04	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-			Y	-0-	19	1			8
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-					8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	1			3

SOUTH GILMER		WELL #:		2	RRCID ->	208928	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11678	-	11770
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	70 2	17 9	Y	15					36
03	62 N	24	-0-	-38	-0-	3 2	21 9	Y	19	47	1			8
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-					8
05	93 N	1	-0-	-92	-0-	1 2		Y	-0-					8
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		Y	-0-					8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					8

CHOUT		WELL #:		3	RRCID ->	219202	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	12170	PERF.	11650	-	11762
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

CHOUT #3		WELL #:		1	RRCID ->	219205	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10964	-	11078
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

SOUTH GILMER		WELL #:		3	RRCID ->	222548	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	11746	-	11803
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

MARTIN -L-		WELL #:		10	RRCID ->	224025	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10890	-	11802
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

GILMER (JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
VINLAND TEXAS SERVICES LLC		//CONT.//		886099										
CHOUT 2		WELL #:		2	RRCID ->	224644	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	12010	PERF.	11606	-	11760
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	911 N	911	-0-	-0-	-0-	868	2	43	9	Y	39	47	1	29
03	1023 N	425	-0-	-598	-0-	396	2	29	9	Y	26			55
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	547	2	31	9	Y	28	46	1	37
05	713 N	534	-0-	-179	-0-	521	2	13	9	Y	12			49
06	420 N	303	-0-	-117	-0-	294	2	9	9	Y	8			57
*07	965 N	965	-0-	-0-	-0-	918	2	47	9	Y	43	56	1	44

INMAN -A-		WELL #:		10	RRCID ->	225080	COMPL. DATE	09/25/2003	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11698	-	11822
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2	1		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1

WILLIAMS "T"		WELL #:		10	RRCID ->	227583	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	12160	PERF.	11824	-	11842
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:	1	RRCID ->	232489	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	11892	PERF.	10698	-	10868
BREYER, J. A.															
02	140 N	57	-0-	-83	-0-	57	2			N	-0-			7	
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			7	
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			7	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			7	
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			7	
*07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			7	

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		35134 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467												
PHILLIPS, E. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	103640	COMPL. DATE	10/11/1981	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11601	-	11634
02	6832 X	3029	-0-	-3803	-0-	433	1	2576	2	N	18			275
						20	9							
03	7564 X	2749	-0-	-4815	-0-	327	1	2396	2	N	24			299
						26	9							
04	7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	893	1	6744	2	N	20			319
						22	9							
05	7037 X	5804	-0-	-1233	-0-	853	1	4932	2	N	17	173	1	163
						19	9							
06	4380 X	1570	-0-	-2810	-0-	250	1	1320	2	N	-0-			163
07	7564 X	1873	-0-	-5691	-0-	393	1	1450	2	N	2			165
						28	4							
								2	9					

FENTON, A.		WELL #:		1	RRCID ->	105727	COMPL. DATE	12/20/1982	TOTAL DEPTH	11965	PERF.	11610	-	11648
02	6664 X	5594	-0-	-1070	-0-	5514	2	80	9	N	73			488
03	7378 X	6130	-0-	-1248	-0-	6050	2	80	9	N	73	339	1	222
04	7140 X	6190	-0-	-950	-0-	6129	2	61	9	N	55			277
05	6603 X	6393	-0-	-210	-0-	6349	2	44	9	N	40			317
06	6150 X	4941	-0-	-1209	-0-	4876	2	65	9	N	59			376
07	6386 X	5612	-0-	-774	-0-	5583	2	29	9	N	26	173	1	229

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: UPSHUR				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																	
PHILLIPS E GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123458 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	11908	PERF.11652 - 11700		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	18144 X	16212	-0-	-1932	-0-	1595	1	14514	2	N			94				203
03	19839 X	19839	-0-	-0-	-0-	2074	1	17678	2	N			79	162	1		120
04	19350 X	18720	-0-	-630	-0-	1935	1	16702	2	N			75				195
05	19995 X	19515	-0-	-480	-0-	2102	1	17356	2	N			52	125	1		122
06	19200 X	14931	-0-	-4269	-0-	1507	1	13351	2	N			66				188
07	19840 X	16187	-0-	-3653	-0-	1660	1	14476	2	N			46				234
FENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 147766 COMPL. DATE 11/01/1993													TOTAL DEPTH	11927	PERF.11683 - 11708		
02	8652 X	7984	-0-	-668	-0-	1064	1	6814	2	N			96				320
03	10149 X	10149	-0-	-0-	-0-	1233	1	8763	2	N			139				459
04	9302 X	9302	-0-	-0-	-0-	1222	1	7972	2	N			98	168	1		389
05	9362 X	8817	-0-	-545	-0-	1162	1	7537	2	N			107	143	1		353
06	9893 X	9893	-0-	-0-	-0-	1238	1	8564	2	N			83				436
07	10137 X	10066	-0-	-71	-0-	1250	1	8711	2	N			95	178	1		353
COWRIE ENERGY LLC 183056													TOTAL DEPTH	11927	PERF.11600 - 11651		
BARKSDALE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 109194 COMPL. DATE 12/15/1983													TOTAL DEPTH	11927	PERF.11600 - 11651		
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N			-0-				63
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N			-0-				63
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N			-0-				63
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N			-0-				63
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT				63
07	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N			NO RPT				63
MERIT ENERGY COMPANY 561136													TOTAL DEPTH	11999	PERF.11790 - 11810		
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163197 COMPL. DATE 12/02/1996													TOTAL DEPTH	11999	PERF.11790 - 11810		
02	0 W	1566	-0-	1566	3592	1494	2	72	9	Y			65	66	1		47
03	0 W	1016	-0-	1016	4608	980	2	36	9	Y			33				80
04	0 W	1936	-0-	1936	6544	1856	2	80	9	Y			73	104	1		49
05	3100 N	2107	-0-	-993	5551	2040	2	67	9	Y			61	67	1		43
06	3000 N	2069	-0-	-931	4620	1997	2	72	9	Y			65	67	1		41
*07	3100 N	1879	-0-	-1221	3399	1839	2	40	9	Y			36				77
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844													TOTAL DEPTH	11778	PERF.11408 - 11546		
JETER, J. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100157 COMPL. DATE 03/18/1982													TOTAL DEPTH	11778	PERF.11408 - 11546		
02	10304 X	9805	-0-	-499	-0-	9805	2			N			-0-				52
03	12797 X	12797	-0-	-0-	-0-	12797	2			N			-0-				52
04	14506 X	14506	-0-	-0-	-0-	14506	2			N			-0-				52
05	12717 X	12717	-0-	-0-	-0-	12717	2			N			-0-				52
*06	15431 X	15431	-0-	-0-	-0-	15431	2			N			-0-				52
*07	14503 X	14503	-0-	-0-	-0-	14502	2	1	9	N			1	1	8		52

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 659844									
GLADEWATER UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 105310		COMPL. DATE 04/14/1983		TOTAL DEPTH 11944		PERF.11467 - 11556	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3556 X	3479	-0-	-77	-0-	3479 2		Y	-0-		28
03	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4541 2	11 9	Y	10		38
04	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	5147 2		Y	-0-		38
05	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4512 2		Y	-0-		38
*06	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	5476 2	1 9	Y	1		39
*07	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	5146 2	1 9	Y	1	1 8	39

GLADEWATER GAS UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 110285		COMPL. DATE 01/19/1983		TOTAL DEPTH 11650		PERF.11409 - 11473	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GLADEWATER GAS UNIT #2		WELL #: 3		RRCID -> 129264		COMPL. DATE 08/10/1988		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11444 - 11521	
02	T. A.	3631	-0-	3631	3631	3631 2		Y	-0-		67
03	T. A.	7496	-0-	7496	11127	7496 2		Y	-0-		67
04	T. A.	8586	-0-	8586	19713	8586 2		Y	-0-		67
05	T. A.	6723	-0-	6723	26436	6693 2	30 9	Y	27		94
*06	26954 X	518	-0-	-26436	-0-	515 2	3 9	Y	3		97
07	7502 X	6953	-0-	-549	-0-	6950 2	3 9	Y	3		100

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 136112		COMPL. DATE 08/18/1990		TOTAL DEPTH 11910		PERF.11656 - 11795	
02	2660 X	2530	-0-	-130	-0-	2530 2		N	-0-		81
03	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302 2		N	-0-		81
04	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743 2		N	-0-		81
05	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282 2		N	-0-		81
*06	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982 2		N	-0-		81
*07	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743 2		N	-0-		81

GLADEWATER UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 141740		COMPL. DATE 06/16/1992		TOTAL DEPTH 11857		PERF.11443 - 11496	
02	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2		Y	-0-		27
03	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1342 2	12 9	Y	11		38
04	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1521 2	1 9	Y	1		39
05	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2		Y	-0-		39
*06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 2		Y	-0-		39
*07	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520 2		Y	-0-		39

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 156405		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11470 - 11575	
02	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5061 2		Y	-0-		44
03	6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	6605 2		Y	-0-		44
04	7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	7487 2		Y	-0-		44
05	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	6563 2		Y	-0-		44
*06	7965 X	7965	-0-	-0-	-0-	7965 2		Y	-0-		44
*07	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	7485 2		Y	-0-		44

GLADEWATER UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 168474		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 11916		PERF.11432 - 11627	
02	4676 X	4428	-0-	-248	-0-	4428 2		N	-0-		64
03	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5779 2	1 9	N	1		65
04	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	6551 2		N	-0-		65
05	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	5743 2		N	-0-		65
*06	6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	6969 2		N	-0-		65
*07	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	6549 2		N	-0-		65

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844													
GLADEWATER G.U. NO. 12 WELL #: 3 RRCID -> 169987 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11392 - 11540													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2	N	-0-			18
03		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2	N	-0-			18
04		2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2	N	-0-			18
05		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2	N	-0-			18
*06		2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2	N	-0-			18
*07		2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2	N	-0-			18

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 224076 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11426 - 11518													
02		2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2	Y	-0-			84
03		4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2	Y	-0-			84
04		5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2	Y	-0-			84
05		3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3931	2	Y	11			95
*06		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3025	2	Y	3			98
*07		4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4082	2	Y	2			100

PRUDENT RESOURCES LLC 681827													
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101746 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11554 - 11667													
02		5208 X	4644	-0-	-564	-0-	4644	3	N	-0-			62
03		5115 X	5091	-0-	-24	-0-	5091	3	N	-0-			62
04		4950 X	4777	-0-	-173	-0-	4777	3	N	-0-			62
05		5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	3	N	-0-			62
06		4980 X	2973	-0-	-2007	-0-	2973	3	N	-0-			62
07		5146 X	4332	-0-	-814	-0-	4332	3	N	-0-			62

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123387 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11514 - 11594													
02		1176 N	1139	-0-	-37	-0-	114	1	N	1025	3	N	94
03		1302 N	1214	-0-	-88	-0-	152	1	N	1062	3	N	94
04		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	130	1	N	1104	3	N	94
05		1271 N	1231	-0-	-40	-0-	140	1	N	1091	3	N	94
06		1170 N	883	-0-	-287	-0-	81	1	N	802	3	N	94
07		1271 N	1144	-0-	-127	-0-	146	1	N	998	3	N	94

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235745 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11931 PERF.11578 - 11656													
02		6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	677	1	N	6074	3	N	140
03		8122 X	5665	-0-	-2457	-0-	709	1	N	4956	3	N	140
04		7860 X	5461	-0-	-2399	-0-	572	1	N	4889	3	N	140
05		8122 X	6100	-0-	-2022	-0-	692	1	N	5408	3	N	140
06		7230 X	4383	-0-	-2847	-0-	408	1	N	3975	3	N	140
07		7471 X	4095	-0-	-3376	-0-	520	1	N	3575	3	N	140

SHEER ENERGY, LLC 772753													
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 133627 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11678 - 11701													
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.//		35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
XTO ENERGY INC.				945936									
GLADEWATER GU 1		WELL #:		1		RRCID -> 080811		COMPL. DATE 09/19/2001		TOTAL DEPTH 11905 PERF.11534 - 11659			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	9184 X	8688	-0-	-496	-0-	567	1	8121	2	Y	-0-		-0-
03	10168 X	9932	-0-	-236	-0-	797	1	9135	2	Y	-0-		-0-
04	9840 X	9759	-0-	-81	-0-	756	1	9003	2	Y	-0-		-0-
05	9774 X	9774	-0-	-0-	-0-	795	1	8979	2	Y	-0-		-0-
06	9818 X	9818	-0-	-0-	-0-	787	1	9031	2	Y	-0-		-0-
07	10075 X	9906	-0-	-169	-0-	657	1	9249	2	Y	-0-		-0-

GLADEWATER GU 2		WELL #:		1		RRCID -> 086951		COMPL. DATE 10/02/2002		TOTAL DEPTH 11875 PERF.11544 - 11623			
02	17360 X	11223	-0-	-6137	-0-	732	1	10482	2	Y	8	10 1	5
03	19220 X	11055	-0-	-8165	-0-	887	1	10160	2	Y	7		12
04	15870 X	12195	-0-	-3675	-0-	944	1	11245	2	Y	5	10 1	7
05	15035 X	11743	-0-	-3292	-0-	955	1	10784	2	Y	4		11
06	12330 X	10535	-0-	-1795	-0-	844	1	9687	2	Y	4	11 1	4
07	12617 X	10386	-0-	-2231	-0-	689	1	9693	2	Y	4		8

GLADEWATER GU 3		WELL #:		1		RRCID -> 087549		COMPL. DATE 11/27/2001		TOTAL DEPTH 11804 PERF.11555 - 11656			
02	14140 X	13530	-0-	-610	-0-	882	1	12640	2	Y	7	8 1	4
03	15655 X	798	-0-	-14857	-0-	64	1	734	2	Y	-0-		4
04	15150 X	-0-	-0-	-15150	-0-					Y	1	3 1	2
05	15655 X	-0-	-0-	-15655	-0-					Y	-0-		2
06	15150 X	-0-	-0-	-15150	-0-					Y	-0-		2
*07	19155 X	19155	-0-	-0-	-0-	1270	1	17882	2	Y	3		5

GLADEWATER GU 7		WELL #:		1		RRCID -> 088946		COMPL. DATE 04/14/1980		TOTAL DEPTH 12006 PERF.11608 - 11692			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GLADEWTR GU 10		WELL #:		1		RRCID -> 089516		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11544 - 11556			
02	7728 X	6574	-0-	-1154	-0-	428	1	6128	2	Y	16	20 1	9
03	8556 X	8115	-0-	-441	-0-	650	1	7450	2	Y	14		23
04	8280 X	7350	-0-	-930	-0-	568	1	6770	2	Y	11	20 1	14
05	8192 X	8192	-0-	-0-	-0-	666	1	7518	2	Y	7		21
06	7860 X	7211	-0-	-649	-0-	577	1	6625	2	Y	8	21 1	8
07	8122 X	7439	-0-	-683	-0-	493	1	6936	2	Y	9		17

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
GLADEWATER GU 6		WELL #: 1		RRCID -> 089993		COMPL. DATE 07/02/1980		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11640						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
02	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	131	1	1874	2	Y	36	45	1	20
						40	9							
03	2139 N	2041	-0-	-98	-0-	161	1	1846	2	Y	31			51
						34	9							
04	2070 N	1857	-0-	-213	-0-	142	1	1687	2	Y	25	45	1	31
						28	9							
05	2139 N	1837	-0-	-302	-0-	148	1	1668	2	Y	19			50
						21	9							
06	1980 N	1652	-0-	-328	-0-	131	1	1502	2	Y	17	49	1	18
						19	9							
07	1922 N	1710	-0-	-212	-0-	112	1	1577	2	Y	19			37
						21	9							

GLADEWTR G U 11		WELL #: 1		RRCID -> 090854		COMPL. DATE 07/28/1980		TOTAL DEPTH 11897 PERF.11498 - 11584						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

TRUITT, JAKE G U 1		WELL #: 1		RRCID -> 091203		COMPL. DATE 12/21/2002		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11598 - 11694						
02	8132 X	8132	-0-	-0-	-0-	394	1	7731	2	Y	6			15
						7	9							
03	8799 X	8799	-0-	-0-	-0-	426	1	8369	2	Y	4			19
						4	9							
04	8506 X	8506	-0-	-0-	-0-	407	1	8093	2	Y	5	19	1	5
						6	9							
05	9144 X	9144	-0-	-0-	-0-	433	1	8707	2	Y	4			9
						4	9							
06	8460 X	8460	-0-	-0-	-0-	402	1	8051	2	Y	6			15
						7	9							
*07	8403 X	8403	-0-	-0-	-0-	403	1	7994	2	Y	5	12	1	8
						6	9							

GLADEWTR GU 5		WELL #: 1		RRCID -> 091552		COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11556 - 11654						
02	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	85	1	1220	2	Y	18	22	1	10
						20	9							
03	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	153	1	1751	2	Y	15			25
						17	9							
04	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	148	1	1761	2	Y	12	22	1	15
						13	9							
05	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	132	1	1492	2	Y	10			25
						11	9							
06	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	130	1	1487	2	Y	9	25	1	9
						10	9							
*07	851 N	851	-0-	-0-	-0-	56	1	784	2	Y	10			19
						11	9							

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
SHEPPERD GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 095959		COMPL. DATE 07/12/2001			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11645				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
02	6300 X	6049	-0-	-251	-0-	292 1	5742 2	Y	14				35
03	6572 X	6388	-0-	-184	-0-	15 9	6067 2	Y	11				46
04	5880 X	5543	-0-	-337	-0-	309 1	5269 2	Y	8	43	1		11
05	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	12 9	6421 2	Y	11				22
06	7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	265 1	6982 2	Y	14				36
*07	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	319 1	6484 2	Y	12	28	1		20
						12 9							
						348 1							
						15 9							
						327 1							
						13 9							
WADY, RM GU1		WELL #: 1		RRCID -> 097475		COMPL. DATE 06/20/2001			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11569				
02	3556 X	3501	-0-	-55	-0-	169 1	3318 2	Y	13				36
03	3937 X	3595	-0-	-342	-0-	14 9	3408 2	Y	13				49
04	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	173 1	3766 2	Y	11	48	1		12
05	3875 X	3781	-0-	-94	-0-	14 9	3590 2	Y	11				23
06	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	189 1	3660 2	Y	15				38
07	4092 X	3916	-0-	-176	-0-	12 9	3716 2	Y	12	30	1		20
						183 1							
						17 9							
						187 1							
						13 9							
CARTER, CB GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 097944		COMPL. DATE 08/01/2001			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11448 - 11574				
02	8092 X	5903	-0-	-2189	-0-	286 1	5611 2	Y	5				13
03	8525 X	6831	-0-	-1694	-0-	6 9	6495 2	Y	5				18
04	9581 X	9581	-0-	-0-	-0-	330 1	9120 2	Y	3	17	1		4
05	8649 X	8113	-0-	-536	-0-	6 9	7725 2	Y	4				8
06	8905 X	8905	-0-	-0-	-0-	384 1	8476 2	Y	5				13
07	8959 X	8573	-0-	-386	-0-	4 9	8156 2	Y	5	11	1		7
						423 1							
						6 9							
						411 1							
						6 9							
JOHNSON, H. GU1		WELL #: 2		RRCID -> 100010		COMPL. DATE 09/29/2005			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11688				
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9 1	174 2	Y	-0-				-0-
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	10 1	205 2	Y	-0-				-0-
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	10 1	191 2	Y	-0-				-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8 1	156 2	Y	-0-				-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	9 1	182 2	Y	-0-				-0-
*07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7 1	149 2	Y	-0-				-0-
GLADEWATER GU12		WELL #: 1		RRCID -> 100030		COMPL. DATE 09/25/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11494 - 11638				
02	2184 N	2106	-0-	-78	-0-	137 1	1969 2	Y	-0-				-0-
03	2449 N	2325	-0-	-124	-0-	187 1	2138 2	Y	-0-				-0-
04	2310 N	2184	-0-	-126	-0-	169 1	2015 2	Y	-0-				-0-
05	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	193 1	2174 2	Y	-0-				-0-
06	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	181 1	2076 2	Y	-0-				-0-
*07	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	156 1	2190 2	Y	-0-				-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GLADEWATER GU 9		WELL #: 1		RRCID -> 101032		COMPL. DATE 06/21/1982		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11788			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHEPPERD GU B-1		WELL #: B 1		RRCID -> 102199		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11329 - 11456			
02	6944 X	6586	-0-	-358	-0-	319 1	6267 2	Y	-0-		-0-
03	7564 X	5800	-0-	-1764	-0-	281 1	5519 2	Y	-0-		-0-
04	7440 X	6885	-0-	-555	-0-	330 1	6555 2	Y	-0-		-0-
05	7688 X	6638	-0-	-1050	-0-	315 1	6323 2	Y	-0-		-0-
06	7440 X	7028	-0-	-412	-0-	334 1	6694 2	Y	-0-		-0-
07	7285 X	7020	-0-	-265	-0-	337 1	6683 2	Y	-0-		-0-

MARTING, BS GU1		WELL #: 1		RRCID -> 102963		COMPL. DATE 10/05/1982		TOTAL DEPTH 12003 PERF.11542 - 11796			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		64
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		64
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 1	60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		60
06	3000 N	3388	-0-	388	388	157 1	3142 2	Y	81		141
*07	3100 N	4975	-0-	1875	2263	89 9	4636 2	Y	95	70 1	166
						105 9					

GREGSTON, C. GU1		WELL #: 1		RRCID -> 105729		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11457 - 11548			
02	8372 X	7443	-0-	-929	-0-	360 1	7075 2	Y	7		18
03	9269 X	8892	-0-	-377	-0-	430 1	8455 2	Y	6		24
04	8970 X	7948	-0-	-1022	-0-	380 1	7561 2	Y	6	24 1	6
05	9070 X	9070	-0-	-0-	-0-	430 1	8633 2	Y	6		12
06	8610 X	8561	-0-	-49	-0-	406 1	8147 2	Y	7		19
07	8897 X	8872	-0-	-25	-0-	425 1	8440 2	Y	6	15 1	10
						7 9					

VICTORY, SP JR.		WELL #: 1		RRCID -> 106959		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 11870 PERF.11504 - 11584			
02	7588 X	7555	-0-	-33	-0-	220 1	7322 2	Y	12	19 1	17
03	8308 X	7235	-0-	-1073	-0-	210 1	7012 2	Y	12	20 1	9
04	8130 X	7713	-0-	-417	-0-	224 1	7479 2	Y	9		18
05	8401 X	7531	-0-	-870	-0-	219 1	7301 2	Y	10	19 1	9
06	8130 X	6334	-0-	-1796	-0-	184 1	6142 2	Y	7		16
*07	9569 X	9569	-0-	-0-	-0-	278 1	9280 2	Y	10	19 1	7
						11 9					

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MONEY, A. J. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 106976		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9532 - 11485		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		196 N	129	-0-	-67	-0-	4 1	125 2	Y	-0-		-0-
03		186 N	140	-0-	-46	-0-	5 1	135 2	Y	-0-		-0-
04		120 N	110	-0-	-10	-0-	4 1	106 2	Y	-0-		-0-
05		155 N	120	-0-	-35	-0-	4 1	116 2	Y	-0-		-0-
06		196 N	196	-0-	-0-	-0-	6 1	190 2	Y	-0-		-0-
07		124 N	95	-0-	-29	-0-	3 1	92 2	Y	-0-		-0-

GLADEWTR GU 14		WELL #: 1		RRCID -> 107666		COMPL. DATE 03/11/2002		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11215 - 11650	
02	10164 X	9288	-0-	-876	-0-	552 1	8678 2	Y	53	76 1	28
03	10664 X	8073	-0-	-2591	-0-	503 1	7505 2	Y	59	74 1	13
04	10140 X	9578	-0-	-562	-0-	596 1	8923 2	Y	54	37 1	30
05	10804 X	10804	-0-	-0-	-0-	679 1	10072 2	Y	48	37 1	41
06	9960 X	8888	-0-	-1072	-0-	604 1	8231 2	Y	48	38 1	51
*07	10513 X	10513	-0-	-0-	-0-	797 1	9652 2	Y	58	53 1	56

GLADWTR GU 19		WELL #: 1		RRCID -> 108870		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11627 - 11782	
02	6748 X	6290	-0-	-458	-0-	370 1	5815 2	Y	95	137 1	50
03	7471 X	7189	-0-	-282	-0-	444 1	6627 2	Y	107	134 1	23
04	7230 X	6890	-0-	-340	-0-	424 1	6358 2	Y	98	67 1	54
05	7440 X	6844	-0-	-596	-0-	426 1	6323 2	Y	86	66 1	74
06	7050 X	5575	-0-	-1475	-0-	374 1	5102 2	Y	90	68 1	96
*07	7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	558 1	6751 2	Y	107	99 1	104

GLADEWTR GU 15		WELL #: 1		RRCID -> 110442		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11587 - 11882	
02	7224 X	5836	-0-	-1388	-0-	342 1	5371 2	Y	112	169 1	67
03	8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	521 1	7773 2	Y	139	175 1	31
04	7740 X	7502	-0-	-238	-0-	460 1	6895 2	Y	134	93 1	72
05	8220 X	8220	-0-	-0-	-0-	511 1	7577 2	Y	120	89 1	103
06	7740 X	6075	-0-	-1665	-0-	406 1	5541 2	Y	116	91 1	128
07	7998 X	7955	-0-	-43	-0-	594 1	7195 2	Y	151	134 1	145

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
GLADEWTR GU 16		WELL #: 1R		RRCID -> 111253		COMPL. DATE 05/05/2003		TOTAL DEPTH 11909		PERF.11629 - 11761					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	5656 X	5173	-0-	-483	-0-	150	1	5006	2	Y	15	24	1		20
03	6262 X	5406	-0-	-856	-0-	157	1	5234	2	Y	14	23	1		11
04	6360 X	3500	-0-	-2860	-0-	102	1	3385	2	Y	12				23
05	6572 X	5517	-0-	-1055	-0-	160	1	5345	2	Y	11	23	1		11
06	6360 X	3758	-0-	-2602	-0-	109	1	3641	2	Y	7				18
*07	8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	239	1	7975	2	Y	13	22	1		9

GLADEWTR GU 17		WELL #: 1		RRCID -> 111677		COMPL. DATE 05/08/1984		TOTAL DEPTH 11738		PERF.11528 - 11562					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	4	1	129	2	Y	-0-				-0-
*07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-				-0-

WALKER, E.L. DR. GU1		WELL #: 1		RRCID -> 115888		COMPL. DATE 11/02/1984		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11574 - 11584					
02	1120 N	1018	-0-	-102	-0-	49	1	969	2	Y	-0-				-0-
03	1395 N	1114	-0-	-281	-0-	54	1	1060	2	Y	-0-				-0-
04	1200 N	1154	-0-	-46	-0-	55	1	1099	2	Y	-0-				-0-
05	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	62	1	1248	2	Y	-0-				-0-
06	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	71	1	1424	2	Y	-0-				-0-
*07	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	59	1	1176	2	Y	-0-				-0-

GLADEWTR GU 8		WELL #: 2		RRCID -> 126226		COMPL. DATE 12/05/1987		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11672 - 11747					
02	10808 X	10716	-0-	-92	-0-	10591	2	125	9	Y	114	144	1		64
03	12338 X	9480	-0-	-2858	-0-	9368	2	112	9	Y	102				166
04	11940 X	5972	-0-	-5968	-0-	5898	2	74	9	Y	67	145	1		88
05	12338 X	3983	-0-	-8355	-0-	3927	2	56	9	Y	51				139
06	11730 X	3703	-0-	-8027	-0-	3703	2			Y	-0-	99	1		40
*07	15451 X	15451	-0-	-0-	-0-	15381	2	70	9	Y	64				104

GLADEWATER GU 6		WELL #: 2		RRCID -> 127272		COMPL. DATE 01/20/1988		TOTAL DEPTH 11980		PERF.11601 - 11667					
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	513	2	31	9	Y	28	38	1		18
03	341 N	302	-0-	-39	-0-	267	2	35	9	Y	32				50
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	418	2	23	9	Y	21	44	1		27
05	589 N	311	-0-	-278	-0-	290	2	21	9	Y	19				46
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	292	2	14	9	Y	13	44	1		15
07	465 N	353	-0-	-112	-0-	331	2	22	9	Y	20				35

GLADEWATER GU 2		WELL #: 2		RRCID -> 128032		COMPL. DATE 11/30/1988		TOTAL DEPTH 11936		PERF.11528 - 11607					
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	Y	-0-				-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	12	1	137	2	Y	-0-				-0-
04	150 N	133	-0-	-17	-0-	10	1	123	2	Y	-0-				-0-
05	155 N	127	-0-	-28	-0-	10	1	117	2	Y	-0-				-0-
06	150 N	120	-0-	-30	-0-	10	1	110	2	Y	-0-				-0-
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	8	1	114	2	Y	-0-				-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
GLADEWATER GU 9		WELL #: 2		RRCID -> 128116		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 12058		PERF.11719 - 11755			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	12670 X	12670	-0-	-0-	-0-	745	1	11709	2	Y	196	281	104
						216	9						
03	13206 X	12773	-0-	-433	-0-	788	1	11743	2	Y	220	276	48
						242	9						
04	12780 X	12590	-0-	-190	-0-	774	1	11594	2	Y	202	138	112
						222	9						
05	13206 X	12378	-0-	-828	-0-	770	1	11414	2	Y	176	136	152
						194	9						
06	12780 X	2247	-0-	-10533	-0-	151	1	2060	2	Y	33	131	54
						36	9						
07	13206 X	-0-	-0-	-13206	-0-					Y	-0-	16	38

GLADEWTR GU 19		WELL #: 2		RRCID -> 128452		COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11634 - 11778			
02	8512 X	7066	-0-	-1446	-0-	419	1	6591	2	Y	51	72	27
						56	9						
03	9362 X	8496	-0-	-866	-0-	530	1	7905	2	Y	55	71	11
						61	9						
04	9060 X	8730	-0-	-330	-0-	543	1	8132	2	Y	50	34	27
						55	9						
05	8897 X	8876	-0-	-21	-0-	558	1	8268	2	Y	45	33	39
						50	9						
06	8610 X	6158	-0-	-2452	-0-	417	1	5690	2	Y	46	35	50
						51	9						
07	9021 X	8941	-0-	-80	-0-	677	1	8201	2	Y	57	52	55
						63	9						

GLADEWATER GU 3		WELL #: 2		RRCID -> 129624		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH 11904		PERF.11561 - 11632			
02	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	143	1	2053	2	Y	21	28	13
						23	9						
03	1643 N	1529	-0-	-114	-0-	121	1	1384	2	Y	22		35
						24	9						
04	1590 N	1499	-0-	-91	-0-	115	1	1374	2	Y	9	30	14
						10	9						
05	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	151	1	1705	2	Y	3		17
						3	9						
06	3000 N	6158	-0-	3158	3158	493	1	5653	2	Y	11	20	8
						12	9						
*07	3100 N	6615	-0-	3515	6673	438	1	6162	2	Y	14		22
						15	9						

GLADEWTR GU 10		WELL #: 2		RRCID -> 130171		COMPL. DATE 12/22/1988		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11527 - 11622			
02	420 N	412	-0-	-8	-0-	27	1	385	2	Y	-0-		-0-
03	465 N	427	-0-	-38	-0-	34	1	393	2	Y	-0-		-0-
04	420 N	406	-0-	-14	-0-	31	1	375	2	Y	-0-		-0-
05	465 N	416	-0-	-49	-0-	34	1	382	2	Y	-0-		-0-
06	420 N	385	-0-	-35	-0-	31	1	354	2	Y	-0-		-0-
07	434 N	392	-0-	-42	-0-	26	1	366	2	Y	-0-		-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GLADEWATER G.U. 16		WELL #: 2		RRCID -> 131654		COMPL. DATE 07/21/1989			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11506 - 11682		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	3780 X	3457	-0-	-323	-0-	99 1	3312 2	Y	42	65 1	58
03	4185 X	3441	-0-	-744	-0-	46 9	3300 2	Y	38	66 1	30
04	3990 X	3682	-0-	-308	-0-	99 1	3541 2	Y	32		62
05	3999 X	3897	-0-	-102	-0-	42 9	3746 2	Y	35	65 1	32
06	3870 X	2732	-0-	-1138	-0-	106 1	2630 2	Y	21		53
07	3813 X	3806	-0-	-7	-0-	35 9	3657 2	Y	35	63 1	25
						112 1					
						39 9					
						79 1					
						23 9					
						110 1					
						39 9					
SHEPPERD GU B-1		WELL #: 2		RRCID -> 132980		COMPL. DATE 11/14/1989			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11412 - 11526		
02	4536 X	4379	-0-	-157	-0-	212 1	4159 2	Y	7		18
03	4991 X	4789	-0-	-202	-0-	8 9	4550 2	Y	6		24
04	4830 X	4483	-0-	-347	-0-	232 1	4263 2	Y	5	23 1	6
05	4991 X	4621	-0-	-370	-0-	7 9	4396 2	Y	5		11
06	4710 X	4507	-0-	-203	-0-	214 1	4285 2	Y	7		18
07	4836 X	4731	-0-	-105	-0-	219 1	4497 2	Y	6	14 1	10
						6 9					
						214 1					
						8 9					
						227 1					
						7 9					
GLADEWATER GU 12		WELL #: 2		RRCID -> 133526		COMPL. DATE 10/23/2001			TOTAL DEPTH 11864 PERF.11435 - 11515		
02	12936 X	12209	-0-	-727	-0-	795 1	11383 2	Y	28	35 1	15
03	14322 X	12146	-0-	-2176	-0-	31 9	11147 2	Y	24		39
04	13860 X	11250	-0-	-2610	-0-	973 1	10360 2	Y	19	32 1	26
05	14136 X	11779	-0-	-2357	-0-	26 9	10805 2	Y	15		41
06	13680 X	11528	-0-	-2152	-0-	869 1	10591 2	Y	13	38 1	16
07	13516 X	13442	-0-	-74	-0-	21 9	12534 2	Y	16		32
						957 1					
						17 9					
						923 1					
						14 9					
						890 1					
						18 9					
SHEPPERD GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 133800		COMPL. DATE 01/26/1990			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11486 - 11547		
02	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	182 1	3566 2	Y	3		8
03	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	3 9	3984 2	Y	3		11
04	4110 X	3450	-0-	-660	-0-	203 1	3282 2	Y	3	11 1	3
05	4247 X	3882	-0-	-365	-0-	3 9	3696 2	Y	2		5
06	4110 X	4080	-0-	-30	-0-	165 1	3883 2	Y	3		8
*07	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	184 1	4228 2	Y	3	7 1	4
						2 9					
						194 1					
						3 9					
						213 1					
						3 9					

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 135726 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11496 - 11621														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	7112 X	6784	-0-	-328	-0-	197	1	6578	2	Y	8	13	1	11
						9	9							
03	7874 X	6752	-0-	-1122	-0-	196	1	6547	2	Y	8	13	1	6
						9	9							
04	7470 X	7420	-0-	-50	-0-	216	1	7197	2	Y	6			12
						7	9							
05	7794 X	7794	-0-	-0-	-0-	227	1	7559	2	Y	7	13	1	6
						8	9							
06	7470 X	6177	-0-	-1293	-0-	180	1	5991	2	Y	5			11
						6	9							
*07	7859 X	7859	-0-	-0-	-0-	229	1	7623	2	Y	6	12	1	5
						7	9							

CARTER, CB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 138638 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11475 - 11549														
02	5012 X	4355	-0-	-657	-0-	211	1	4144	2	Y	-0-			-0-
03	5549 X	4295	-0-	-1254	-0-	208	1	4087	2	Y	-0-			-0-
04	5370 X	4412	-0-	-958	-0-	211	1	4201	2	Y	-0-			-0-
05	5549 X	4989	-0-	-560	-0-	236	1	4753	2	Y	-0-			-0-
06	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	233	1	4666	2	Y	-0-			-0-
*07	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	235	1	4666	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 139708 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12106 - 12202														
02	10472 X	10472	-0-	-0-	-0-	683	1	9789	2	Y	-0-			-0-
03	10692 X	10692	-0-	-0-	-0-	858	1	9834	2	Y	-0-			-0-
04	9729 X	9729	-0-	-0-	-0-	753	1	8976	2	Y	-0-			-0-
05	10251 X	10251	-0-	-0-	-0-	834	1	9417	2	Y	-0-			-0-
06	9096 X	9096	-0-	-0-	-0-	729	1	8367	2	Y	-0-			-0-
07	8990 X	8856	-0-	-134	-0-	587	1	8269	2	Y	-0-			-0-

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 2 RRCID -> 140211 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11600 - 11684														
02	1400 N	1256	-0-	-144	-0-	61	1	1195	2	Y	-0-			-0-
03	1705 N	1470	-0-	-235	-0-	71	1	1399	2	Y	-0-			-0-
04	1560 N	1479	-0-	-81	-0-	71	1	1408	2	Y	-0-			-0-
05	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	74	1	1478	2	Y	-0-			-0-
06	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	73	1	1454	2	Y	-0-			-0-
*07	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	73	1	1450	2	Y	-0-			-0-

MARTING, BS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 140895 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11505 - 11663														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 141626 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11533 - 11605														
02	2296 X	-0-	-0-	-2296	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE)			//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
GLADEWATER GU 2			WELL #: 3		RRCID -> 165160		COMPL. DATE 05/19/1997			TOTAL DEPTH 11860 PERF.11512 - 11586		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

02	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	93 1	1337 2	Y	5	6 1	3	
03	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	127 1	1455 2	Y	4		7	
04	1500 N	1499	-0-	-1	-0-	116 1	1380 2	Y	3	6 1	4	
05	1581 N	1517	-0-	-64	-0-	123 1	1391 2	Y	3		7	
06	1530 N	1389	-0-	-141	-0-	111 1	1276 2	Y	2	7 1	2	
07	1550 N	1442	-0-	-108	-0-	95 1	1344 2	Y	3		5	

GLADEWATER GU 16			WELL #: 11		RRCID -> 179887		COMPL. DATE 11/24/1999			TOTAL DEPTH 11906 PERF.11722 - 11752		
02	1876 X	1458	-0-	-418	-0-	41 1	1371 2	Y	42	70 1	60	
03	2077 X	1159	-0-	-918	-0-	33 1	1085 2	Y	37	65 1	32	
04	2010 X	1706	-0-	-304	-0-	49 1	1617 2	Y	36		68	
05	1612 N	1611	-0-	-1	-0-	46 1	1529 2	Y	33	68 1	33	
06	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	40 1	1342 2	Y	25		58	
*07	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	53 1	1758 2	Y	38	70 1	26	

SHEPPARD GU 1			WELL #: 3		RRCID -> 189944		COMPL. DATE 05/01/2002			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11562 - 11658		
02	3164 X	2779	-0-	-385	-0-	135 1	2644 2	Y	-0-		-0-	
03	3503 X	3194	-0-	-309	-0-	155 1	3039 2	Y	-0-		-0-	
04	3180 X	2982	-0-	-198	-0-	143 1	2839 2	Y	-0-		-0-	
05	3193 X	3027	-0-	-166	-0-	143 1	2884 2	Y	-0-		-0-	
06	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	147 1	2943 2	Y	-0-		-0-	
07	3193 X	3048	-0-	-145	-0-	146 1	2902 2	Y	-0-		-0-	

WALKER, W.B. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 220343		COMPL. DATE 01/17/2006			TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9430 - 11432		
02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	33 1	986 2	Y	-0-		-0-	
03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	38 1	1089 2	Y	-0-		-0-	
04	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	38 1	1107 2	Y	-0-		-0-	
05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	39 1	1127 2	Y	-0-		-0-	
06	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	42 1	1265 2	Y	-0-		-0-	
*07	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	39 1	1184 2	Y	-0-		-0-	

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD)			35135 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			020467									
GGU 19 - WHITE, H.S.			WELL #: 1		RRCID -> 160247		COMPL. DATE 09/11/1996			TOTAL DEPTH 11195 PERF.10891 - 11003		
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1 2		Y	-0-		-0-	
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-	
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG										
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																
GGU 9 - JOSEPHINE BANKS		WELL #: 1		RRCID -> 160398		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 11220		PERF.10946 - 11052						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENTON "A"				WELL #: 4		RRCID -> 160399		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 11225		PERF.10944 - 11048				
02	1540 N	318	-0-	-1222	-0-	37	1	240	2	Y	37					369
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	41	9	490	2	Y	48	173	1			244
04	1440 N	280	-0-	-1160	-0-	53	9	212	2	Y	33					277
05	341 N	278	-0-	-63	-0-	36	9	220	2	Y	22					299
06	600 N	199	-0-	-401	-0-	34	1	152	2	Y	23					322
*07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	24	9	363	2	Y	41	173	1			190
						22	1									
						25	9									
						52	1									
						45	9									

PHILLIPS "E" G U				WELL #: 4		RRCID -> 160718		COMPL. DATE 10/23/1996		TOTAL DEPTH 11210		PERF.10940 - 11054				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREITBURN OPERATING L.P.				090732		RRCID -> 162010		COMPL. DATE 02/18/1997		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10992 - 11072				
WILLEFORD, FAYE GAS UNIT				WELL #: 1												
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					3
03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					3
04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					3
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					3
06	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					3
*07	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					3

GLADEWATER GAS UNIT 7				WELL #: 2		RRCID -> 165022		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 11333		PERF.10898 - 11028				
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					2
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					2
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					2
05	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	2			Y	-0-					2
06	300 N	227	-0-	-73	-0-	227	2			Y	-0-					2
*07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					2

SOBEY, J.H. GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 167003		COMPL. DATE 01/16/1998		TOTAL DEPTH 11456		PERF.10968 - 11155				
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					4
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					4
04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					4
05	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					4
06	810 N	729	-0-	-81	-0-	729	2			Y	-0-					4
*07	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					4

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
PHILLIPS "E" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 172466 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10876 - 10984															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 177739 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10910 - 11008															
02		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-			-0-
03		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-			-0-
04		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-			-0-
05		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-			-0-
06		1170 N	908	-0-	-262	-0-	908	2			Y	-0-			-0-
*07		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-			-0-

GLADEWATER, S. (C V SAND) 35138 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG															
XTO ENERGY INC. 945936															
WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160293 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9750 - 9760															
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MONEY, A.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218540 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 10754															
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLENWOOD (BOSSIER) 35415 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
FORRESTER OIL & GAS CO. 277385															
AUSTELL WELL #: 1 RRCID -> 096815 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A															
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44

GLENWOOD (COTTON VALLEY) 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
BASA RESOURCES, INC. 053974															
TOOKE, A. WELL #: 21 RRCID -> 164310 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9918 - 10824															
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.// 053974									
KING, V. & A. N.		WELL #: 34		RRCID -> 165525		COMPL. DATE 08/29/1997		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10666 - 10806	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2	N	-0-			186
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2	N	-0-			186
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2	N	-0-			186
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2	N	-0-			186
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2	N	-0-			186
07	558 N	444	-0-	-114	-0-	444 2	N	-0-			186

BREITBURN OPERATING L.P.		090732		RRCID -> 156256		COMPL. DATE 10/21/1995		TOTAL DEPTH 11110		PERF.10850 - 10975	
FENTON, H. GAS UNIT		WELL #: 1									
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	277	-0-	277	277	277 2	Y	-0-			-0-

BRAWLEY, E. H. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156283		COMPL. DATE 11/07/1995		TOTAL DEPTH 11210		PERF.10889 - 11072	
02	DLQ G-10	1789	-0-	1789	1789	1764 2	25 9	Y	23	18 1	30
03	DLQ G-10	2201	-0-	2201	3990	2175 2	26 9	Y	24	29 1	25
04	DLQ G-10	2451	-0-	2451	6441	2422 2	29 9	Y	26	28 1	23
05	1400 N	2426	-0-	1026	7467	2401 2	25 9	Y	23	20 1	26
*06	3000 N	1474	-0-	-1526	5941	1450 2	24 9	Y	22	24 1	24
*07	3100 N	2057	-0-	-1043	4898	2031 2	26 9	Y	24	17 1	31

EDWARDS, J K "A"		WELL #: 1		RRCID -> 156288		COMPL. DATE 11/18/1995		TOTAL DEPTH 11025		PERF.10680 - 10861	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

TAYLOR, J N GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156324		COMPL. DATE 11/11/1995		TOTAL DEPTH 11075		PERF.10842 - 10962	
02	DLQ G-10	1599	-0-	1599	1599	1593 2	6 9	Y	5	4 1	7
03	DLQ G-10	1094	-0-	1094	2693	1087 2	7 9	Y	6	7 1	6
04	DLQ G-10	613	-0-	613	3306	606 2	7 9	Y	6	7 1	5
05	3756 X	450	-0-	-3306	-0-	443 2	7 9	Y	6	5 1	6
*06	425 X	425	-0-	-0-	-0-	422 2	3 9	Y	3	4 1	5
07	1767 X	520	-0-	-1247	-0-	516 2	4 9	Y	4	3 1	6

FENTON, H. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 157476		COMPL. DATE 01/06/1996		TOTAL DEPTH 11188		PERF.10904 - 11026	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732													
MILLER, J. T.		WELL #: 1		RRCID -> 157477		COMPL. DATE 01/07/1996		TOTAL DEPTH 11086		PERF.10748 - 10934					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	DLQ	G-10	1888	-0-	1888	1888	1866	2	22	9	Y	20	15	1	25
03	DLQ	G-10	1918	-0-	1918	3806	1898	2	20	9	Y	18	23	1	20
04	DLQ	G-10	1833	-0-	1833	5639	1809	2	24	9	Y	22	23	1	19
05	1400	N	1816	-0-	416	6055	1795	2	21	9	Y	19	17	1	21
06	3000	N	1253	-0-	-1747	4308	1236	2	17	9	Y	15	18	1	18
*07	3100	N	1522	-0-	-1578	2730	1502	2	20	9	Y	18	13	1	23

BOWLES, J. F.		WELL #: 1		RRCID -> 157571		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10960		PERF.10740 - 10863					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

O'BYRNE, EVA		WELL #: 1		RRCID -> 157572		COMPL. DATE 01/17/1996		TOTAL DEPTH 11153		PERF.10767 - 10881					
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 158157		COMPL. DATE 02/19/1996		TOTAL DEPTH 11168		PERF.10870 - 11002					
02	DLQ	G-10	890	-0-	890	890	880	2	10	9	Y	9	7	1	12
03	DLQ	G-10	648	-0-	648	1538	638	2	10	9	Y	9	11	1	10
04	DLQ	G-10	336	-0-	336	1874	325	2	11	9	Y	10	11	1	9
05	1400	N	678	-0-	-722	1152	668	2	10	9	Y	9	8	1	10
*06	2040	N	888	-0-	-1152	-0-	884	2	4	9	Y	4	7	1	7
*07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	784	2	8	9	Y	7	5	1	9

TAYLOR, J. N. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 158524		COMPL. DATE 03/09/1996		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10929 - 11068					
02	DLQ	G-10	540	-0-	540	540	532	2	8	9	Y	7	6	1	9
03	DLQ	G-10	600	-0-	600	1140	591	2	9	9	Y	8	9	1	8
04	DLQ	G-10	566	-0-	566	1706	557	2	9	9	Y	8	9	1	7
05	1400	N	514	-0-	-886	820	506	2	8	9	Y	7	6	1	8
*06	1245	N	425	-0-	-820	-0-	423	2	2	9	Y	2	5	1	5
07	589	N	511	-0-	-78	-0-	504	2	7	9	Y	6	4	1	7

COLLINS, T. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159051		COMPL. DATE 04/20/1996		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10806 - 10924					
02	DLQ	G-10	1632	-0-	1632	1632	1610	2	22	9	Y	20	15	1	25
03	DLQ	G-10	1811	-0-	1811	3443	1789	2	22	9	Y	20	24	1	21
04	DLQ	G-10	1747	-0-	1747	5190	1723	2	24	9	Y	22	24	1	19
05	1400	N	1816	-0-	416	5606	1795	2	21	9	Y	19	17	1	21
06	3000	N	1246	-0-	-1754	3852	1229	2	17	9	Y	15	18	1	18
*07	3100	N	1678	-0-	-1422	2430	1658	2	20	9	Y	18	13	1	23

HUGHES, A. L.		WELL #: 1		RRCID -> 159063		COMPL. DATE 04/15/1996		TOTAL DEPTH 10975		PERF.10697 - 10854					
02	DLQ	G-10	35	-0-	35	35	35	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	35	-0-	35	70	35	2			Y	-0-			-0-
05	98	N	28	-0-	-70	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
BOWLES, J. F.		WELL #: 2		RRCID -> 159065		COMPL. DATE 05/06/1996			TOTAL DEPTH 10980 PERF.10731 - 10856			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
02	DLQ	G-10	894	-0-	894	894	880 2	14 9	Y	13	10 1	16
03	DLQ	G-10	1043	-0-	1043	1937	1028 2	15 9	Y	14	16 1	14
04	DLQ	G-10	1077	-0-	1077	3014	1062 2	15 9	Y	14	16 1	12
05		1400 N	1115	-0-	-285	2729	1101 2	14 9	Y	13	11 1	14
*06		3000 N	856	-0-	-2144	585	847 2	9 9	Y	8	11 1	11
*07		1629 N	1044	-0-	-585	-0-	1031 2	13 9	Y	12	8 1	15

CONTINENTAL STATE BANK		WELL #: 1		RRCID -> 159207		COMPL. DATE 05/21/1996			TOTAL DEPTH 10940 PERF.10714 - 10841			
02	DLQ	G-10	1447	-0-	1447	1447	1429 2	18 9	Y	16	12 1	21
03	DLQ	G-10	1605	-0-	1605	3052	1587 2	18 9	Y	16	20 1	17
04	DLQ	G-10	1564	-0-	1564	4616	1545 2	19 9	Y	17	19 1	15
05		1400 N	1505	-0-	105	4721	1486 2	19 9	Y	17	14 1	18
*06		3000 N	1205	-0-	-1795	2926	1192 2	13 9	Y	12	15 1	15
*07		3100 N	1519	-0-	-1581	1345	1502 2	17 9	Y	15	11 1	19

RAMEY, T. C. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159210		COMPL. DATE 06/01/1996			TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 11060			
02	DLQ	G-10	790	-0-	790	790	777 2	13 9	Y	12	9 1	15
03	DLQ	G-10	626	-0-	626	1416	614 2	12 9	Y	11	14 1	12
04	DLQ	G-10	1052	-0-	1052	2468	1038 2	14 9	Y	13	14 1	11
05		1400 N	1490	-0-	90	2558	1477 2	13 9	Y	12	10 1	13
*06		3000 N	903	-0-	-2097	461	885 2	18 9	Y	16	14 1	15
*07		1763 N	1302	-0-	-461	-0-	1287 2	15 9	Y	14	10 1	19

LAWRENCE, H.M.		WELL #: 1		RRCID -> 159466		COMPL. DATE 06/28/1996			TOTAL DEPTH 10980 PERF.10702 - 10828			
02	DLQ	G-10	1	-0-	1	1	1 2		Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-
05		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
*07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-

EDWARDS, ETHEL		WELL #: 1		RRCID -> 159648		COMPL. DATE 07/06/1996			TOTAL DEPTH 10997 PERF.10723 - 10848			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BARNES, D. N.		WELL #: 1		RRCID -> 159660		COMPL. DATE 06/10/1996			TOTAL DEPTH 11192 PERF.10909 - 11045			
02	DLQ	G-10	232	-0-	232	232	229 2	3 9	Y	3	2 1	3
03	DLQ	G-10	263	-0-	263	495	261 2	2 9	Y	2	3 1	2
04	DLQ	G-10	265	-0-	265	760	262 2	3 9	Y	3	3 1	2
05		970 N	210	-0-	-760	-0-	208 2	2 9	Y	2	2 1	2
06		246 N	246	-0-	-0-	-0-	244 2	2 9	Y	2	2 1	2
07		279 N	164	-0-	-115	-0-	162 2	2 9	Y	2	1 1	3

BARNES, D. N.		WELL #: 2		RRCID -> 159661		COMPL. DATE 05/10/1996			TOTAL DEPTH 11142 PERF.10964 - 11094			
02	DLQ	G-10	492	-0-	492	492	488 2	4 9	Y	4	3 1	5
03	DLQ	G-10	613	-0-	613	1105	609 2	4 9	Y	4	5 1	4
04	DLQ	G-10	553	-0-	553	1658	547 2	6 9	Y	5	5 1	4
05		1400 N	625	-0-	-775	883	622 2	3 9	Y	3	3 1	4
*06		1311 N	428	-0-	-883	-0-	419 2	9 9	Y	8	6 1	6
07		558 N	542	-0-	-16	-0-	535 2	7 9	Y	6	4 1	8

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR	
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732							
CARTER, ALEX		WELL #: 1		RRCID -> 159760		COMPL. DATE 07/16/1996		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10732 - 10847	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	DLQ G-10	1534	-0-	1534	1534	1523 2	11 9	Y	13
03	DLQ G-10	1538	-0-	1538	3072	1527 2	11 9	Y	11
04	DLQ G-10	1421	-0-	1421	4493	1409 2	12 9	Y	10
05	1400 N	1314	-0-	-86	4407	1303 2	11 9	Y	11
*06	3000 N	911	-0-	-2089	2318	894 2	17 9	Y	13
*07	3100 N	1077	-0-	-2023	295	1063 2	14 9	Y	17

EDWARDS, J.K.		WELL #: 2		RRCID -> 159774		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 11060 PERF.10744 - 10919	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		Y	-0-
05	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2		Y	-0-
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		Y	-0-
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-

EDWARDS, J.K.		WELL #: 3		RRCID -> 160229		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 10985 PERF.10682 - 10863	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

WHEELER, W. W.		WELL #: 1		RRCID -> 160232		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10765 - 10850	
02	DLQ G-10	1489	-0-	1489	1489	1469 2	20 9	Y	23
03	DLQ G-10	1768	-0-	1768	3257	1748 2	20 9	Y	19
04	DLQ G-10	1735	-0-	1735	4992	1713 2	22 9	Y	17
05	1400 N	1710	-0-	310	5302	1690 2	20 9	Y	20
*06	3000 N	1290	-0-	-1710	3592	1275 2	15 9	Y	17
*07	3100 N	1406	-0-	-1694	1898	1387 2	19 9	Y	22

SHOULTS, E. C.		WELL #: 1		RRCID -> 160319		COMPL. DATE 09/05/1996		TOTAL DEPTH 10968 PERF.10812 - 10664	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160650		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 11105 PERF.10775 - 10956	
02	DLQ G-10	60	-0-	60	60	60 2		Y	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	60			Y	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	60			Y	-0-
05	88 N	28	-0-	-60	-0-	28 2		Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
*07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		Y	-0-

SNAVELY HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160765		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10774	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
WILSON, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 161226		COMPL. DATE 11/07/1996		TOTAL DEPTH 10945 PERF.10671 - 10822			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	DLQ G-10	775	-0-	775	775	772 2	3 9	Y	3	2 1	3
03	DLQ G-10	172	-0-	172	947	170 2	2 9	Y	2	3 1	2
04	DLQ G-10	200	-0-	200	1147	197 2	3 9	Y	3	3 1	2
05	1317 N	170	-0-	-1147	-0-	168 2	2 9	Y	2	2 1	2
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	400 2	2 9	Y	2	2 1	2
*07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	697 2	1 9	Y	1	1 1	2

PHILLIPS, JESSE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 161361		COMPL. DATE 11/21/1996		TOTAL DEPTH 11047 PERF.10774 - 10924			
02	DLQ G-10	836	-0-	836	836	822 2	14 9	Y	13	10 1	16
03	DLQ G-10	1068	-0-	1068	1904	1055 2	13 9	Y	12	15 1	13
04	DLQ G-10	1293	-0-	1293	3197	1278 2	15 9	Y	14	15 1	12
05	1400 N	1164	-0-	-236	2961	1150 2	14 9	Y	13	11 1	14
*06	3000 N	977	-0-	-2023	938	967 2	10 9	Y	9	11 1	12
*07	2068 N	1130	-0-	-938	-0-	1118 2	12 9	Y	11	8 1	15

ALBRIGHT, O.J.		WELL #: 1		RRCID -> 161845		COMPL. DATE 01/08/1997		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10644 - 10808			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FONVILLE, F M GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 161905		COMPL. DATE 01/15/1997		TOTAL DEPTH 10915 PERF.10624 - 10785			
02	DLQ G-10	445	-0-	445	445	441 2	4 9	Y	4	3 1	5
03	DLQ G-10	466	-0-	466	911	460 2	6 9	Y	5	5 1	5
04	DLQ G-10	405	-0-	405	1316	401 2	4 9	Y	4	5 1	4
05	1400 N	400	-0-	-1000	316	394 2	6 9	Y	5	4 1	5
06	613 N	297	-0-	-316	-0-	294 2	3 9	Y	3	4 1	4
07	434 N	374	-0-	-60	-0-	370 2	4 9	Y	4	3 1	5

STINCHCOMB, TODD		WELL #: 1		RRCID -> 162840		COMPL. DATE 03/10/1997		TOTAL DEPTH 10970 PERF.10706 - 10832			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 162901		COMPL. DATE 03/18/1997		TOTAL DEPTH 11120 PERF.10852 - 10964			
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RICHEY, G. W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 162920		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 10952 PERF.10678 - 10738			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
PETTY, ROBERT H.		WELL #: 1		RRCID -> 163188		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 11217 PERF.10948 - 11054			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	341	2	1 9	Y	1 1	1
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	44	2	1 9	Y	1 1	1
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	13	2	1 9	Y	1 1	1
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	336	2	1 9	Y	1 1	1
*06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	3 1	3
*07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	35	2	3 9	Y	2 1	4

WATTS G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 163714		COMPL. DATE 05/14/1997		TOTAL DEPTH 10928 PERF.10679 - 10776			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 3		RRCID -> 163902		COMPL. DATE 06/18/1997		TOTAL DEPTH 11024 PERF.10820 - 10936			
02	DLQ G-10	856	-0-	856	856	856	2		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1048	-0-	1048	1904	1048	2		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	904	-0-	904	2808	904	2		Y	-0-	-0-
05	1400 N	1009	-0-	-391	2417	1009	2		Y	-0-	-0-
06	3000 N	763	-0-	-2237	180	763	2		Y	-0-	-0-
*07	976 N	796	-0-	-180	-0-	796	2		Y	-0-	-0-

ARCO TOOKE		WELL #: 1		RRCID -> 163903		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 10864 PERF.10615 - 10751			
02	DLQ G-10	817	-0-	817	815	815	2	2 9	Y	2 1	3
03	DLQ G-10	1309	-0-	1309	2126	1306	2	3 9	Y	3 1	3
04	DLQ G-10	935	-0-	935	3061	933	2	2 9	Y	3 1	2
05	1400 N	826	-0-	-574	2487	823	2	3 9	Y	2 1	3
*06	3000 N	564	-0-	-2436	51	550	2	14 9	Y	8 1	8
07	899 N	807	-0-	-92	-0-	798	2	9 9	Y	6 1	10

SMITH, I. D.		WELL #: 1		RRCID -> 164119		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10956			
02	DLQ G-10	224	-0-	224	224	220	2	4 9	Y	3 1	5
03	DLQ G-10	230	-0-	230	454	226	2	4 9	Y	5 1	4
04	DLQ G-10	256	-0-	256	710	250	2	6 9	Y	5 1	4
05	1039 N	329	-0-	-710	-0-	326	2	3 9	Y	3 1	4
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	189	2	2 9	Y	3 1	3
07	279 N	235	-0-	-44	-0-	232	2	3 9	Y	2 1	4

KIRKPATRICK R.		WELL #: 1		RRCID -> 164120		COMPL. DATE 05/21/1997		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10687 - 10780			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

INGRAM, LAURA		WELL #: 1		RRCID -> 164473		COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 10948 PERF.10654 - 10832			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732								
ORYX-AKIN		WELL #: 2		RRCID -> 164504		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 10875 PERF.10584 - 10774		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	DLQ	G-10	1098	-0-	1098	1098	1085 2	13 9	Y	12
03	DLQ	G-10	1280	-0-	1280	2378	1268 2	12 9	Y	11
04	DLQ	G-10	1242	-0-	1242	3620	1228 2	14 9	Y	13
05	1400	N	1445	-0-	45	3665	1432 2	13 9	Y	12
*06	3000	N	1399	-0-	-1601	2064	1382 2	17 9	Y	15
*07	3100	N	1268	-0-	-1832	232	1253 2	15 9	Y	14

SHEPPARD, M. O.		WELL #: 1		RRCID -> 165023		COMPL. DATE 08/22/1997		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10780		
02	DLQ	G-10	211	-0-	211	211	205 2	6 9	Y	5
03	DLQ	G-10	321	-0-	321	532	314 2	7 9	Y	6
04	DLQ	G-10	326	-0-	326	858	319 2	7 9	Y	6
05	1422	X	564	-0-	-858	-0-	557 2	7 9	Y	6
06	469	X	469	-0-	-0-	-0-	462 2	7 9	Y	6
*07	515	X	515	-0-	-0-	-0-	509 2	6 9	Y	5

RICHEY, G. W. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 165135		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 10910 PERF.10664 - 10826		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

LANDERS, W. M. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 165451		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 11090 PERF.10789 - 10966		
02	DLQ	G-10	1524	-0-	1524	1524	1501 2	23 9	Y	21
03	DLQ	G-10	1740	-0-	1740	3264	1718 2	22 9	Y	20
04	DLQ	G-10	1596	-0-	1596	4860	1571 2	25 9	Y	23
05	1400	N	1531	-0-	131	4991	1509 2	22 9	Y	20
*06	3000	N	1512	-0-	-1488	3503	1502 2	10 9	Y	9
*07	3100	N	1513	-0-	-1587	1916	1496 2	17 9	Y	15

GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 4		RRCID -> 165629		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 11092 PERF.10850 - 10982		
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	DLQ	G-10	9	-0-	9	9	9 2		Y	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 165923		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 11067 PERF.10812 - 10936		
02	DLQ	G-10	27	-0-	27	27	17 2	10 9	Y	9
03	DLQ	G-10	26	-0-	26	53	15 2	11 9	Y	10
04	DLQ	G-10	47	-0-	47	100	35 2	12 9	Y	11
05	254	N	154	-0-	-100	-0-	143 2	11 9	Y	10
*06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		Y	-0-
*07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	98 2	3 9	Y	3

GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 5		RRCID -> 166026		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 11085 PERF.10841 - 10932		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 6		RRCID -> 166027		COMPL. DATE 10/23/1997		TOTAL DEPTH 11030		PERF.10824 - 10936	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
02	DLQ	G-10	347	-0-	347	347	347 2		Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	176	-0-	176	523	176 2		Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	57	-0-	57	580	57 2		Y	-0-	-0-
05		628 N	48	-0-	-580	-0-	48 2		Y	-0-	-0-
06		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		Y	-0-	-0-
*07		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		Y	-0-	-0-

GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 7		RRCID -> 166028		COMPL. DATE 10/23/1997		TOTAL DEPTH 11064		PERF.10856 - 10946	
02	DLQ	G-10	2072	-0-	2072	2072	2072 2		Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	2461	-0-	2461	4533	2461 2		Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	1635	-0-	1635	6168	1635 2		Y	-0-	-0-
05		1400 N	3624	-0-	2224	8392	3624 2		Y	-0-	-0-
06		3000 N	3408	-0-	408	8800	2885 2	523 9	Y	475	248 1 227
*07		3100 N	3186	-0-	86	8886	2943 2	243 9	Y	221	378 1 70

GLADEWATER G.U. 16		WELL #: 4		RRCID -> 166782		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10818 - 10923	
02	DLQ	G-10	11	-0-	11	11	10 2	1 9	Y	1	1 1
03	DLQ	G-10	620	-0-	620	631	619 2	1 9	Y	1	1 1
04	DLQ	G-10	1244	-0-	1244	1875	1243 2	1 9	Y	1	1 1
05		1400 N	676	-0-	-724	1151	675 2	1 9	Y	1	1 1
*06		2128 N	977	-0-	-1151	-0-	965 2	12 9	Y	11	6 1 6
*07		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1408 2	7 9	Y	6	4 1 8

RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 167000		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10662 - 10848	
02	DLQ	G-10	706	-0-	706	706	698 2	8 9	Y	7	6 1 9
03	DLQ	G-10	805	-0-	805	1511	796 2	9 9	Y	8	9 1 8
04	DLQ	G-10	749	-0-	749	2260	740 2	9 9	Y	8	9 1 7
05		1400 N	785	-0-	-615	1645	777 2	8 9	Y	7	6 1 8
*06		2297 N	652	-0-	-1645	-0-	643 2	9 9	Y	8	8 1 8
07		775 N	742	-0-	-33	-0-	733 2	9 9	Y	8	6 1 10

RAMEY, T. C. GAS UNIT		WELL #: 3A		RRCID -> 167069		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 11130		PERF.10932 - 11066	
02	DLQ	G-10	1551	-0-	1551	1551	1529 2	22 9	Y	20	15 1 25
03	DLQ	G-10	1890	-0-	1890	3441	1868 2	22 9	Y	20	24 1 21
04	DLQ	G-10	1805	-0-	1805	5246	1781 2	24 9	Y	22	24 1 19
05		1400 N	1844	-0-	444	5690	1823 2	21 9	Y	19	17 1 21
06		3000 N	1611	-0-	-1389	4301	1593 2	18 9	Y	16	18 1 19
*07		3100 N	1933	-0-	-1167	3134	1913 2	20 9	Y	18	13 1 24

GLADEWATER G.U. 16		WELL #: 5		RRCID -> 167130		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 11001		PERF.10738 - 10906	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	6	-0-	6	6	6 2		Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-	-0-

WILLIS, F.M. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167177		COMPL. DATE 01/27/1998		TOTAL DEPTH 11070		PERF.10807 - 10926	
02	DLQ	G-10	56	-0-	56	56	54 2	2 9	Y	2	1 1 2
03	DLQ	G-10	203	-0-	203	259	202 2	1 9	Y	1	2 1 1
04	DLQ	G-10	175	-0-	175	434	173 2	2 9	Y	2	2 1 1
05		558 N	124	-0-	-434	-0-	123 2	1 9	Y	1	1 1 1
06		85 N	85	-0-	-0-	-0-	84 2	1 9	Y	1	1 1 1
*07		243 N	243	-0-	-0-	-0-	241 2	2 9	Y	2	1 1 2

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 8		RRCID -> 167178		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 11028		PERF.10824 - 10934	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
02	DLQ G-10	1103	-0-	1103	1103	1095 2	8 9	Y	7	7 1	4
03	DLQ G-10	1150	-0-	1150	2253	1140 2	10 9	Y	9	7 1	6
04	DLQ G-10	1151	-0-	1151	3404	1144 2	7 9	Y	6	7 1	5
05	1400 N	1133	-0-	-267	3137	1129 2	4 9	Y	4	7 1	2
06	3000 N	946	-0-	-2054	1083	946 2		Y	-0-	2 1	-0-
*07	2132 N	1049	-0-	-1083	-0-	1049 2		Y	-0-		-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167383		COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH 10893		PERF.10650 - 10790	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	37	-0-	37	37	37 2		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	19	-0-	19	56	19 2		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	17	-0-	17	73	17 2		Y	-0-		-0-
*07	81 N	8	-0-	-73	-0-	8 2		Y	-0-		-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 168370		COMPL. DATE 03/03/1998		TOTAL DEPTH 11060		PERF.10813 - 10914	
02	DLQ G-10	1111	-0-	1111	1111	1111 2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	1498	-0-	1498	2609	1498 2		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	1399	-0-	1399	4008	1399 2		Y	-0-		-0-
05	1400 N	1522	-0-	122	4130	1522 2		Y	-0-		-0-
06	3000 N	995	-0-	-2005	2125	995 2		Y	-0-		-0-
*07	3100 N	1108	-0-	-1992	133	1108 2		Y	-0-		-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 168371		COMPL. DATE 03/17/1998		TOTAL DEPTH 10943		PERF.10708 - 10840	
02	DLQ G-10	1510	-0-	1510	1510	1490 2	20 9	Y	18	14 1	23
03	DLQ G-10	1715	-0-	1715	3225	1695 2	20 9	Y	18	22 1	19
04	DLQ G-10	1670	-0-	1670	4895	1648 2	22 9	Y	20	22 1	17
05	1400 N	1788	-0-	388	5283	1767 2	21 9	Y	19	16 1	20
06	3000 N	1481	-0-	-1519	3764	1463 2	18 9	Y	16	18 1	18
*07	3100 N	1692	-0-	-1408	2356	1672 2	20 9	Y	18	13 1	23

LEE, T.W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 168372		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 10960		PERF.10704 - 10836	
02	DLQ G-10	726	-0-	726	726	714 2	12 9	Y	11	8 1	13
03	DLQ G-10	784	-0-	784	1510	774 2	10 9	Y	9	12 1	10
04	DLQ G-10	792	-0-	792	2302	780 2	12 9	Y	11	12 1	9
05	1400 N	608	-0-	-792	1510	597 2	11 9	Y	10	8 1	11
*06	2106 N	596	-0-	-1510	-0-	595 2	1 9	Y	1	6 1	6
07	806 N	705	-0-	-101	-0-	697 2	8 9	Y	7	5 1	8

GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 9		RRCID -> 168503		COMPL. DATE 04/01/1998		TOTAL DEPTH 11065		PERF.10836 - 10928	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 169062		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10790 - 10909	
02	DLQ G-10	170	-0-	170	170	167 2	3 9	Y	3	2 1	4
03	DLQ G-10	188	-0-	188	358	185 2	3 9	Y	3	4 1	3
04	DLQ G-10	175	-0-	175	533	171 2	4 9	Y	4	4 1	3
05	702 N	169	-0-	-533	-0-	166 2	3 9	Y	3	3 1	3
*06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	125 2	1 9	Y	1	2 1	2
07	186 N	65	-0-	-121	-0-	64 2	1 9	Y	1	1 1	2

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																	
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																	
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169072 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10637 - 10742																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	1224	-0-	1224	1224	1206	2	18	9	Y	16	12	1		20	
03	DLQ	G-10	1325	-0-	1325	2549	1308	2	17	9	Y	15	19	1		16	
04	DLQ	G-10	1162	-0-	1162	3711	1142	2	20	9	Y	18	19	1		15	
05		1400 N	1092	-0-	-308	3403	1075	2	17	9	Y	15	13	1		17	
*06		3000 N	1091	-0-	-1909	1494	1085	2	6	9	Y	5	11	1		11	
*07		2734 N	1240	-0-	-1494	-0-	1228	2	12	9	Y	11	8	1		14	

GLADEWATER GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 169275 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10910 - 11012																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	34	-0-	34	34	34	2			Y	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-				-0-	

BRAWLEY WELL #: 2 RRCID -> 169705 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10846 - 10970																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170052 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10640 - 10769																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170234 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10804 - 10904																	
02	DLQ	G-10	19	-0-	19	19	18	2	1	9	Y	1	1	1		2	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	19					Y	2	2	1		2	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	19					Y	2	2	1		2	
05		19 N	-0-	-0-	-19	-0-					Y	2	2	1		2	
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

GLADEWATER GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 170237 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10841 - 10932																	
02	DLQ	G-10	835	-0-	835	835	835	2			Y	-0-				-0-	
03	DLQ	G-10	911	-0-	911	1746	911	2			Y	-0-				-0-	
04	DLQ	G-10	867	-0-	867	2613	867	2			Y	-0-				-0-	
05		1400 N	912	-0-	-488	2125	912	2			Y	-0-				-0-	
06		2359 N	234	-0-	-2125	-0-	234	2			Y	-0-				-0-	
07		899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-				-0-	

SMITH, I. D. WELL #: 2 RRCID -> 170436 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10706 - 10848																	
02	DLQ	G-10	820	-0-	820	820	811	2	9	9	Y	8	6	1		9	
03	DLQ	G-10	1021	-0-	1021	1841	1012	2	9	9	Y	8	9	1		8	
04	DLQ	G-10	999	-0-	999	2840	990	2	9	9	Y	8	9	1		7	
05		1400 N	865	-0-	-535	2305	857	2	8	9	Y	7	6	1		8	
*06		3000 N	738	-0-	-2262	43	728	2	10	9	Y	9	8	1		9	
07		1023 N	916	-0-	-107	-0-	907	2	9	9	Y	8	6	1		11	

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
GLADEWATER G.U. 17		WELL #: 3		RRCID -> 170450		COMPL. DATE 08/30/1998		TOTAL DEPTH 10884		PERF.10644 - 10748	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	776	-0-	776	776	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	800	-0-	800	1576	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	907	-0-	907	2483	2	Y	-0-		-0-
05		1400 N	972	-0-	-428	2055	2	Y	-0-		-0-
06		2941 N	886	-0-	-2055	-0-	2	Y	-0-		-0-
*07		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-		-0-

GLADEWATER GU 19		WELL #: 4		RRCID -> 170972		COMPL. DATE 09/28/1998		TOTAL DEPTH 11086		PERF.10874 - 10982	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

COLLINS, T. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 171126		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 11112		PERF.10838 - 10948	
02	DLQ	G-10	27	-0-	27	27	2	Y	-0-		1
03	DLQ	G-10	24	-0-	24	51	2	Y	-0-	1 1	-0-
04	DLQ	G-10	25	-0-	25	76	2	Y	1	1 1	-0-
05		95 N	19	-0-	-76	-0-	2	Y	-0-		-0-
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-		-0-
*07		55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-		-0-

FLEWELLEN, J. J.		WELL #: 3		RRCID -> 171368		COMPL. DATE 10/30/1998		TOTAL DEPTH 10870		PERF.10586 - 10740	
02	DLQ	G-10	53	-0-	53	53	2	Y	-0-		1
03	DLQ	G-10	78	-0-	78	131	2	Y	1	1 1	1
04	DLQ	G-10	44	-0-	44	175	2	Y	1	1 1	1
05		212 N	37	-0-	-175	-0-	2	Y	1	1 1	1
*06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-		1
*07		159 N	159	-0-	-0-	-0-	2	Y	1		1

GLADEWATER GU 19		WELL #: 6		RRCID -> 171369		COMPL. DATE 10/20/1998		TOTAL DEPTH 11115		PERF.10874 - 10962	
02	DLQ	G-10	1063	-0-	1063	1063	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	1052	-0-	1052	2115	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	1008	-0-	1008	3123	2	Y	-0-		-0-
05		1400 N	1109	-0-	-291	2832	2	Y	-0-		-0-
06		3000 N	920	-0-	-2080	752	2	Y	-0-		-0-
*07		1630 N	878	-0-	-752	-0-	2	Y	-0-		-0-

DIXON, WILLIAM L. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 171386		COMPL. DATE 11/18/1998		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10919 - 11034	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-		-0-
*07		22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-		-0-

ADKINS, R A GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 172009		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 11163		PERF.10842 - 10996	
02	DLQ	G-10	65	-0-	65	65	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	38	-0-	38	103	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	22	-0-	22	125	2	Y	-0-		-0-
05		150 N	25	-0-	-125	-0-	2	Y	-0-		-0-
06		22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-		-0-
07		31 N	25	-0-	-6	-0-	2	Y	-0-		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172010 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10822 - 10933															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 172013 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10808 - 10938															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173188 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10760 - 10926															
02		DLQ G-10	1446	-0-	1446	1446	1427	2	19	9	Y	17	16	1	9
03		DLQ G-10	1534	-0-	1534	2980	1513	2	21	9	Y	19	15	1	13
04		DLQ G-10	1440	-0-	1440	4420	1426	2	14	9	Y	13	16	1	10
05		1400 N	1640	-0-	240	4660	1629	2	11	9	Y	10	15	1	5
06		3000 N	1603	-0-	-1397	3263	1596	2	7	9	Y	6	8	1	3
*07		3100 N	1631	-0-	-1469	1794	1631	2			Y	-0-	3	1	-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 3 RRCID -> 174307 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10833 - 10942															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

MILLER, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 175989 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10803 - 10928															
02		DLQ G-10	888	-0-	888	888	875	2	13	9	Y	12	9	1	15
03		DLQ G-10	1190	-0-	1190	2078	1178	2	12	9	Y	11	14	1	12
04		DLQ G-10	1270	-0-	1270	3348	1256	2	14	9	Y	13	14	1	11
05		1400 N	1318	-0-	-82	3266	1305	2	13	9	Y	12	10	1	13
*06		3000 N	1035	-0-	-1965	1301	1021	2	14	9	Y	13	13	1	13
*07		2630 N	1329	-0-	-1301	-0-	1315	2	14	9	Y	13	9	1	17

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 2 RRCID -> 175993 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10884 - 10992															
02		DLQ G-10	1223	-0-	1223	1223	1223	2			Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	2015	-0-	2015	3238	2015	2			Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	1630	-0-	1630	4868	1630	2			Y	-0-			-0-
05		1400 N	1555	-0-	155	5023	1555	2			Y	-0-			-0-
06		3000 N	1383	-0-	-1617	3406	1383	2			Y	-0-			-0-
*07		3100 N	1402	-0-	-1698	1708	1402	2			Y	-0-			-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175994 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10908 - 11038															
02		DLQ G-10	1015	-0-	1015	1015	1003	2	12	9	Y	11	9	1	14
03		DLQ G-10	1106	-0-	1106	2121	1093	2	13	9	Y	12	14	1	12
04		DLQ G-10	1156	-0-	1156	3277	1142	2	14	9	Y	13	14	1	11
05		1400 N	1229	-0-	-171	3106	1217	2	12	9	Y	11	10	1	12
*06		3000 N	945	-0-	-2055	1051	932	2	13	9	Y	12	12	1	12
*07		2004 N	953	-0-	-1051	-0-	939	2	14	9	Y	13	9	1	16

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732														
BARRETT, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 176533		COMPL. DATE 11/20/1999		TOTAL DEPTH 10894		PERF.10732 - 10839						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J.		WELL #: 5		RRCID -> 176670		COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH 10918		PERF.10635 - 10776						
02	DLQ	G-10	28	-0-	28	28	27	2	1	9	Y	1	1	1		1
03	DLQ	G-10	70	-0-	70	98	69	2	1	9	Y	1	1	1		1
04	DLQ	G-10	84	-0-	84	182	83	2	1	9	Y	1	1	1		1
05		245 N	63	-0-	-182	-0-	62	2	1	9	Y	1	1	1		1
06		26 N	26	-0-	-0-	-0-	25	2	1	9	Y	1	1	1		1
07		93 N	32	-0-	-61	-0-	32	2			Y	-0-				1

FENTON, J.D. "A" GU		WELL #: 6		RRCID -> 176970		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH 11120		PERF.10862 - 11022						
02	DLQ	G-10	900	-0-	900	900	900	2			Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	945	-0-	945	1845	945	2			Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	866	-0-	866	2711	866	2			Y	-0-				-0-
05		1400 N	931	-0-	-469	2242	931	2			Y	-0-				-0-
06		3000 N	784	-0-	-2216	-26	784	2			Y	-0-				-0-
07		899 N	651	-0-	-248	-0-	651	2			Y	-0-				-0-

GLADEWATER GU 9		WELL #: 4		RRCID -> 177072		COMPL. DATE 03/14/2000		TOTAL DEPTH 11230		PERF.10986 - 11085						
02	DLQ	G-10	575	-0-	575	575	575	2			Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	806	-0-	806	1381	806	2			Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	768	-0-	768	2149	768	2			Y	-0-				-0-
05		1400 N	786	-0-	-614	1535	786	2			Y	-0-				-0-
06		2192 N	657	-0-	-1535	-0-	657	2			Y	-0-				-0-
07		806 N	725	-0-	-81	-0-	725	2			Y	-0-				-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 177738		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 10912		PERF.10636 - 10778						
02	DLQ	G-10	1331	-0-	1331	1331	1313	2	18	9	Y	16	12	1		20
03	DLQ	G-10	1582	-0-	1582	2913	1565	2	17	9	Y	15	19	1		16
04	DLQ	G-10	1792	-0-	1792	4705	1772	2	20	9	Y	18	19	1		15
05		1400 N	1799	-0-	399	5104	1782	2	17	9	Y	15	13	1		17
*06		3000 N	1431	-0-	-1569	3535	1411	2	20	9	Y	18	17	1		18
*07		3100 N	1748	-0-	-1352	2183	1728	2	20	9	Y	18	13	1		23

VICTORY, S.P. GU		WELL #: 4		RRCID -> 177743		COMPL. DATE 05/08/2000		TOTAL DEPTH 11024		PERF.10824 - 10921						
02		906 X	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-				-0-
03		2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-				-0-
04		1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-				-0-
05		1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-				-0-
06		2040 X	1400	-0-	-640	-0-	1400	2			Y	-0-				-0-
07		2108 X	1534	-0-	-574	-0-	1534	2			Y	-0-				-0-

GLADEWATER GU 15		WELL #: 10		RRCID -> 177744		COMPL. DATE 04/26/2000		TOTAL DEPTH 11029		PERF.10795 - 10910						
02	DLQ	G-10	2612	-0-	2612	2612	2583	2	29	9	Y	26	23	1		14
03	DLQ	G-10	2992	-0-	2992	5604	2962	2	30	9	Y	27	22	1		19
04	DLQ	G-10	2441	-0-	2441	8045	2421	2	20	9	Y	18	22	1		15
05		9009 X	964	-0-	-8045	-0-	949	2	15	9	Y	14	22	1		7
06		1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-		7	1	-0-
07		3007 X	2491	-0-	-516	-0-	2491	2			Y	-0-				-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732								
GLADEWATER GU 16		WELL #: 8		RRCID -> 178346		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 10955 PERF.10746 - 10852		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	DLQ	G-10	764	-0-	764	764	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	895	-0-	895	1659	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	976	-0-	976	2635	2	Y	-0-	-0-
05	1400	N	1064	-0-	-336	2299	2	Y	-0-	-0-
06	3000	N	930	-0-	-2070	229	2	Y	-0-	-0-
*07	1343	N	1114	-0-	-229	-0-	2	Y	-0-	-0-

HAMPTON, HOWARD		WELL #: 2		RRCID -> 178739		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10874		
02	DLQ	G-10	851	-0-	851	851	2	Y	17	13 1 22
03	DLQ	G-10	1140	-0-	1140	1991	2	Y	16	20 1 18
04	DLQ	G-10	1243	-0-	1243	3234	2	Y	18	20 1 16
05	1400	N	192	-0-	-1208	2026	2	Y	17	15 1 18
*06	3000	N	1537	-0-	-1463	563	2	Y	-0-	3 1 15
*07	2728	N	2165	-0-	-563	-0-	2	Y	3	2 1 4

RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 178960		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 10955 PERF.10658 - 10828		
02	DLQ	G-10	949	-0-	949	949	2	Y	14	11 1 18
03	DLQ	G-10	1093	-0-	1093	2042	2	Y	14	17 1 15
04	DLQ	G-10	1203	-0-	1203	3245	2	Y	15	17 1 13
05	1400	N	1130	-0-	-270	2975	2	Y	14	12 1 15
*06	3000	N	918	-0-	-2082	893	2	Y	8	11 1 12
*07	1920	N	1027	-0-	-893	-0-	2	Y	11	8 1 15

RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 179124		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 11140 PERF.10896 - 11024		
02	DLQ	G-10	1484	-0-	1484	1484	2	Y	16	12 1 20
03	DLQ	G-10	1752	-0-	1752	3236	2	Y	15	19 1 16
04	DLQ	G-10	1636	-0-	1636	4872	2	Y	18	19 1 15
05	1400	N	1603	-0-	203	5075	2	Y	15	13 1 17
*06	3000	N	1219	-0-	-1781	3294	2	Y	15	16 1 16
*07	3100	N	1521	-0-	-1579	1715	2	Y	16	11 1 21

GLADEWATER GU 16		WELL #: 7		RRCID -> 179613		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10858		
02	DLQ	G-10	838	-0-	838	838	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	824	-0-	824	1662	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	829	-0-	829	2491	2	Y	-0-	-0-
05	1400	N	833	-0-	-567	1924	2	Y	-0-	-0-
06	2627	N	703	-0-	-1924	-0-	2	Y	-0-	-0-
07	868	N	821	-0-	-47	-0-	2	Y	-0-	-0-

BARRETT, J. C.		WELL #: 3		RRCID -> 180099		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 10915 PERF.10669 - 10782		
02	DLQ	G-10	56	-0-	56	56	2	Y	1	1 1 2
03	DLQ	G-10	118	-0-	118	174	2	Y	2	2 1 2
04	DLQ	G-10	143	-0-	143	317	2	Y	2	2 1 2
05	426	N	109	-0-	-317	-0-	2	Y	1	1 1 2
*06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-	1 1 1
*07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	2	Y	1	1 1 1

RAMEY, T. C. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 180234		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH 11151 PERF.10892 - 11025		
02	DLQ	G-10	1746	-0-	1746	1746	2	Y	19	15 1 25
03	DLQ	G-10	2054	-0-	2054	3800	2	Y	20	24 1 21
04	DLQ	G-10	1869	-0-	1869	5669	2	Y	22	24 1 19
05	7700	X	2031	-0-	-5669	-0-	2	Y	20	17 1 22
*06	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	2	Y	18	20 1 20
07	2046	X	1961	-0-	-85	-0-	2	Y	20	14 1 26

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
GLADEWATER GU 16		WELL #: 12		RRCID -> 181075		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 11041		PERF.10795 - 10933		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 181220		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 11386		PERF.11110 - 11237		
02	DLQ G-10	23	-0-	23	23	2		Y	-0-			1
03	DLQ G-10	772	-0-	772	795	2	1 9	Y	1	1 1		1
04	DLQ G-10	1159	-0-	1159	1954	2	1 9	Y	1	1 1		1
05	1400 N	1198	-0-	-202	1752	2	1 9	Y	1	1 1		1
*06	2868 N	1116	-0-	-1752	-0-	2	23 9	Y	21	11 1		11
*07	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	2	12 9	Y	11	8 1		14

PHILLIP "E" GU		WELL #: 5		RRCID -> 181291		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 11070		PERF.10870 - 10965		
02	DLQ G-10	849	-0-	849	849	2	48 9	Y	44	40 1		24
03	DLQ G-10	543	-0-	543	1392	2	53 9	Y	48	39 1		33
04	DLQ G-10	564	-0-	564	1956	2	35 9	Y	32	39 1		26
05	1400 N	819	-0-	-581	1375	2	29 9	Y	26	39 1		13
06	2090 N	715	-0-	-1375	-0-	2	715 2	Y	-0-	13 1		-0-
*07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	2	741 2	Y	-0-			-0-

MACKEY, W. C.		WELL #: 1		RRCID -> 181784		COMPL. DATE 03/07/2001		TOTAL DEPTH 10840		PERF.10643 - 10746		
02	DLQ G-10	132	-0-	132	132	2	1 9	Y	1	1 1		1
03	DLQ G-10	174	-0-	174	306	2	1 9	Y	1	1 1		1
04	DLQ G-10	153	-0-	153	459	2	1 9	Y	1	1 1		1
05	689 N	230	-0-	-459	-0-	2	1 9	Y	1	1 1		1
*06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	2	3 9	Y	3	2 1		2
*07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	2	3 9	Y	3	2 1		3

BARRETT, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 181997		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 11090		PERF.10855 - 10949		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KEY, HOBART		WELL #: 1		RRCID -> 182990		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 10933		PERF.10661 - 10822		
02	DLQ G-10	518	-0-	518	518	2	3 9	Y	3	2 1		4
03	DLQ G-10	410	-0-	410	928	2	2 9	Y	2	3 1		3
04	DLQ G-10	361	-0-	361	1289	2	3 9	Y	3	3 1		3
05	1400 N	397	-0-	-1003	286	2	2 9	Y	2	2 1		3
*06	809 N	523	-0-	-286	-0-	2	6 9	Y	5	4 1		4
*07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	2	4 9	Y	4	3 1		5

GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 4		RRCID -> 183170		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 11090		PERF.10886 - 10984		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
HAMPTON, HOWARD		WELL #: 3		RRCID -> 183864		COMPL. DATE 05/18/2001			TOTAL DEPTH 11275 PERF.11036 - 11176			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	DLQ	G-10	1108	-0-	1108	1108	1093 2	15 9	Y	14	11 1	18
03	DLQ	G-10	1301	-0-	1301	2409	1286 2	15 9	Y	14	17 1	15
04	DLQ	G-10	1388	-0-	1388	3797	1371 2	17 9	Y	15	17 1	13
05	1400	N	1326	-0-	-74	3723	1311 2	15 9	Y	14	12 1	15
06	3000	N	1129	-0-	-1871	1852	1117 2	12 9	Y	11	13 1	13
*07	3100	N	1364	-0-	-1736	116	1350 2	14 9	Y	13	9 1	17

FENTON, H. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 184474		COMPL. DATE 07/25/2001			TOTAL DEPTH 11128 PERF.10853 - 11014			
02	DLQ	G-10	280	-0-	280	280	273 2	7 9	Y	6	5 1	8
03	DLQ	G-10	269	-0-	269	549	261 2	8 9	Y	7	8 1	7
04	DLQ	G-10	342	-0-	342	891	334 2	8 9	Y	7	8 1	6
05	1278	X	387	-0-	-891	-0-	379 2	8 9	Y	7	6 1	7
*06	404	X	404	-0-	-0-	-0-	403 2	1 9	Y	1	4 1	4
*07	497	X	497	-0-	-0-	-0-	493 2	4 9	Y	4	3 1	5

WILLIS, F.M. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184723		COMPL. DATE 08/15/2001			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10988			
02	DLQ	G-10	1203	-0-	1203	1203	1186 2	17 9	Y	15	11 1	19
03	DLQ	G-10	1452	-0-	1452	2655	1437 2	15 9	Y	14	18 1	15
04	DLQ	G-10	1395	-0-	1395	4050	1376 2	19 9	Y	17	18 1	14
05	1400	N	1421	-0-	21	4071	1404 2	17 9	Y	15	13 1	16
06	3000	N	1169	-0-	-1831	2240	1156 2	13 9	Y	12	14 1	14
*07	3100	N	1377	-0-	-1723	517	1362 2	15 9	Y	14	10 1	18

PHILLIPS "E" GU		WELL #: 6		RRCID -> 185163		COMPL. DATE 09/11/2001			TOTAL DEPTH 11066 PERF.10868 - 10972			
02	DLQ	G-10	793	-0-	793	793	679 2	114 9	Y	104	94 1	60
03	DLQ	G-10	730	-0-	730	1523	607 2	123 9	Y	112	91 1	81
04	DLQ	G-10	646	-0-	646	2169	561 2	85 9	Y	77	93 1	65
05	1400	N	689	-0-	-711	1458	622 2	67 9	Y	61	92 1	34
06	2056	N	598	-0-	-1458	-0-	598 2		Y	-0-	30 1	4
07	682	N	586	-0-	-96	-0-	586 2		Y	-0-		4

GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 11		RRCID -> 185622		COMPL. DATE 08/22/2001			TOTAL DEPTH 11021 PERF.10762 - 10898			
02	DLQ	G-10	1521	-0-	1521	1521	1521 2		Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	1871	-0-	1871	3392	1871 2		Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	1824	-0-	1824	5216	1824 2		Y	-0-		-0-
05	1400	N	1921	-0-	521	5737	1921 2		Y	-0-		-0-
06	3000	N	1633	-0-	-1367	4370	1633 2		Y	-0-		-0-
*07	3100	N	1437	-0-	-1663	2707	1437 2		Y	-0-		-0-

GLADEWATER GU 19		WELL #: 8		RRCID -> 185627		COMPL. DATE 09/19/2001			TOTAL DEPTH 11133 PERF.10854 - 11024			
02	DLQ	G-10	1173	-0-	1173	1173	1173 2		Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	1209	-0-	1209	2382	1209 2		Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	1327	-0-	1327	3709	1327 2		Y	-0-		-0-
05	1400	N	1286	-0-	-114	3595	1286 2		Y	-0-		-0-
06	3000	N	1147	-0-	-1853	1742	1147 2		Y	-0-		-0-
*07	2893	N	1151	-0-	-1742	-0-	1151 2		Y	-0-		-0-

GLADEWATER GU 9		WELL #: 5		RRCID -> 185745		COMPL. DATE 10/10/2001			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10987 - 11082			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
MACKEY, W. C.		WELL #: 2		RRCID -> 185969		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 10840 PERF.10624 - 10736				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	594	2	7 9	Y	6	5 1	8
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	120	2	8 9	Y	7	8 1	7
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	23	2	8 9	Y	7	8 1	6
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				Y	6	5 1	7
*06	120 N	5	-0-	-115	-0-	5	2		Y	-0-	1 1	6
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		Y	-0-		1

GLADEWATER GU 16		WELL #: 13		RRCID -> 186663		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 11015 PERF.10795 - 10878				
02	DLQ G-10	16	-0-	16	16	16	2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16	16	2		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	15	-0-	15	31	15	2		Y	-0-		-0-
05	36 N	5	-0-	-31	-0-	5	2		Y	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-		-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		Y	-0-		-0-

BRAWLEY		WELL #: 3		RRCID -> 186967		COMPL. DATE 12/12/2001		TOTAL DEPTH 11070 PERF.10952 - 10825				
02	DLQ G-10	624	-0-	624	624	615	2	9 9	Y	8	6 1	10
03	DLQ G-10	689	-0-	689	1313	681	2	8 9	Y	7	9 1	8
04	DLQ G-10	1071	-0-	1071	2384	1062	2	9 9	Y	8	9 1	7
05	3339 X	955	-0-	-2384	-0-	946	2	9 9	Y	8	7 1	8
*06	793 X	793	-0-	-0-	-0-	782	2	11 9	Y	10	9 1	9
07	1116 X	931	-0-	-185	-0-	920	2	11 9	Y	10	7 1	12

GLADEWATER GU 16		WELL #: 14		RRCID -> 188677		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 10964 PERF.10827 - 10694				
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11	2		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11	11	2		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	80	-0-	80	91	80	2		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	3	-0-	3	94	3	2		Y	-0-		-0-
*07	102 N	8	-0-	-94	-0-	8	2		Y	-0-		-0-

GLADEWATER GU 6		WELL #: 3		RRCID -> 189559		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10876 - 10978				
02	DLQ G-10	1281	-0-	1281	1281	1281	2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	1572	-0-	1572	2853	1572	2		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	1226	-0-	1226	4079	1226	2		Y	-0-		-0-
05	1400 N	1760	-0-	360	4439	1760	2		Y	-0-		-0-
06	3000 N	1487	-0-	-1513	2926	1487	2		Y	-0-		-0-
*07	3100 N	1695	-0-	-1405	1521	1695	2		Y	-0-		-0-

EDWARDS, J.K.		WELL #: 4		RRCID -> 190362		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 11030 PERF.10781 - 10904				
02	DLQ G-10	1580	-0-	1580	1580	1561	2	19 9	Y	17	13 1	21
03	DLQ G-10	1827	-0-	1827	3407	1809	2	18 9	Y	16	20 1	17
04	DLQ G-10	1789	-0-	1789	5196	1768	2	21 9	Y	19	20 1	16
05	1400 N	1674	-0-	274	5470	1656	2	18 9	Y	16	14 1	18
*06	3000 N	1189	-0-	-1811	3659	1172	2	17 9	Y	15	16 1	17
*07	3100 N	1284	-0-	-1816	1843	1266	2	18 9	Y	16	12 1	21

CHILDRESS, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 191084		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 10945 PERF.10677 - 10822				
02	DLQ G-10	39	-0-	39	39	38	2	1 9	Y	1	1 1	1
03	DLQ G-10	42	-0-	42	81	41	2	1 9	Y	1	1 1	1
04	DLQ G-10	6	-0-	6	87	5	2	1 9	Y	1	1 1	1
05	345 N	258	-0-	-87	-0-	257	2	1 9	Y	1	1 1	1
*06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	577	2	3 9	Y	3	2 1	2
*07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	260	2	3 9	Y	3	2 1	3

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732													
GLADEWATER GU 16		WELL #: 16		RRCID -> 192219		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10742 - 10901							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	DLQ	G-10	945	-0-	945	945	945	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	1222	-0-	1222	2167	1222	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1443	-0-	1443	3610	1443	2			Y	-0-			-0-
05		1400 N	1513	-0-	113	3723	1513	2			Y	-0-			-0-
06		3000 N	1271	-0-	-1729	1994	1271	2			Y	-0-			-0-
*07		2924 N	930	-0-	-1994	-0-	930	2			Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 16		WELL #: 15		RRCID -> 193399		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10719 - 10869							
02	DLQ	G-10	883	-0-	883	883	883	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	1023	-0-	1023	1906	1023	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	958	-0-	958	2864	958	2			Y	-0-			-0-
05		1400 N	884	-0-	-516	2348	884	2			Y	-0-			-0-
06		2816 N	468	-0-	-2348	-0-	468	2			Y	-0-			-0-
07		992 N	555	-0-	-437	-0-	555	2			Y	-0-			-0-

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 194356		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10807 - 10933							
02	DLQ	G-10	1110	-0-	1110	1110	1096	2	14	9	Y	13	10	1	17
03	DLQ	G-10	1286	-0-	1286	2396	1272	2	14	9	Y	13	16	1	14
04	DLQ	G-10	1268	-0-	1268	3664	1253	2	15	9	Y	14	16	1	12
05		1400 N	1267	-0-	-133	3531	1253	2	14	9	Y	13	11	1	14
06		3000 N	1071	-0-	-1929	1602	1059	2	12	9	Y	11	12	1	13
*07		2719 N	1117	-0-	-1602	-0-	1104	2	13	9	Y	12	9	1	16

LESTER, J.W. GU		WELL #: 2		RRCID -> 194358		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 11020 PERF.10780 - 10880							
02	DLQ	G-10	635	-0-	635	635	631	2	4	9	Y	4	3	1	6
03	DLQ	G-10	514	-0-	514	1149	510	2	4	9	Y	4	5	1	5
04	DLQ	G-10	424	-0-	424	1573	420	2	4	9	Y	4	5	1	4
05		1400 N	486	-0-	-914	659	480	2	6	9	Y	5	4	1	5
06		1070 N	411	-0-	-659	-0-	405	2	6	9	Y	5	5	1	5
*07		443 N	443	-0-	-0-	-0-	439	2	4	9	Y	4	3	1	6

RAMEY, T. C. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 194745		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10880 - 11019							
02	DLQ	G-10	1231	-0-	1231	1231	1221	2	10	9	Y	9	7	1	12
03	DLQ	G-10	1052	-0-	1052	2283	1042	2	10	9	Y	9	11	1	10
04	DLQ	G-10	1150	-0-	1150	3433	1139	2	11	9	Y	10	11	1	9
05		1400 N	1072	-0-	-328	3105	1062	2	10	9	Y	9	8	1	10
*06		3000 N	943	-0-	-2057	1048	931	2	12	9	Y	11	10	1	11
*07		2117 N	1069	-0-	-1048	-0-	1057	2	12	9	Y	11	8	1	14

GLADEWATER GU 17		WELL #: 7		RRCID -> 195610		COMPL. DATE 04/21/2003		TOTAL DEPTH 10910 PERF.10632 - 10744							
02	DLQ	G-10	583	-0-	583	583	564	2	19	9	Y	17	20	1	18
03	DLQ	G-10	683	-0-	683	1266	650	2	33	9	Y	30	40	1	8
04	DLQ	G-10	587	-0-	587	1853	562	2	25	9	Y	23	20	1	11
05		1400 N	770	-0-	-630	1223	750	2	20	9	Y	18	19	1	10
06		1839 N	616	-0-	-1223	-0-	595	2	21	9	Y	19	18	1	11
*07		755 N	755	-0-	-0-	-0-	723	2	32	9	Y	29	20	1	20

GLADEWATER GU 17		WELL #: 10		RRCID -> 196568		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 10923 PERF.10722 - 10826							
02	DLQ	G-10	529	-0-	529	529	529	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	273	-0-	273	802	273	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	295	-0-	295	1097	295	2			Y	-0-			-0-
05		1400 N	385	-0-	-1015	82	385	2			Y	-0-			-0-
06		746 N	664	-0-	-82	-0-	664	2			Y	-0-			-0-
*07		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
WILSON, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 197068		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 10910 PERF.10669 - 10801			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
02	DLQ	G-10	554	-0-	554	554	543 2	11 9 Y	10	8 1	13
03	DLQ	G-10	610	-0-	610	1164	598 2	12 9 Y	11	13 1	11
04	DLQ	G-10	567	-0-	567	1731	554 2	13 9 Y	12	13 1	10
05	1400	N	588	-0-	-812	919	577 2	11 9 Y	10	9 1	11
*06	1152	N	233	-0-	-919	-0-	232 2	1 9 Y	1	6 1	6
*07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1558 2	7 9 Y	6	4 1	8

GLADEWATER GU 17		WELL #: 8		RRCID -> 197070		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 10984 PERF.10680 - 10828			
02	DLQ	G-10	550	-0-	550	550	550 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	603	-0-	603	1153	603 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	421	-0-	421	1574	421 2	Y	-0-		-0-
05	1400	N	688	-0-	-712	862	688 2	Y	-0-		-0-
06	1509	N	647	-0-	-862	-0-	647 2	Y	-0-		-0-
*07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762 2	Y	-0-		-0-

GLADEWATER GU 17		WELL #: 9		RRCID -> 197075		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH 11015 PERF.10747 - 10876			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SHOULTZ, E. C.		WELL #: 2		RRCID -> 197981		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 10935 PERF.10660 - 10803			
02	DLQ	G-10	1506	-0-	1506	1506	1489 2	17 9 Y	15	12 1	19
03	DLQ	G-10	1560	-0-	1560	3066	1543 2	17 9 Y	15	18 1	16
04	DLQ	G-10	1289	-0-	1289	4355	1271 2	18 9 Y	16	18 1	14
05	1400	N	1643	-0-	243	4598	1626 2	17 9 Y	15	13 1	16
*06	3000	N	1432	-0-	-1568	3030	1414 2	18 9 Y	16	16 1	16
*07	3100	N	1533	-0-	-1567	1463	1514 2	19 9 Y	17	12 1	21

LEE, T.W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 198569		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 10934 PERF.10640 - 10778			
02	DLQ	G-10	76	-0-	76	76	75 2	1 9 Y	1	1 1	1
03	DLQ	G-10	901	-0-	901	977	900 2	1 9 Y	1	1 1	1
04	DLQ	G-10	1745	-0-	1745	2722	1744 2	1 9 Y	1	1 1	1
05	1400	N	1658	-0-	258	2980	1657 2	1 9 Y	1	1 1	1
*06	3000	N	1384	-0-	-1616	1364	1352 2	32 9 Y	29	15 1	15
*07	2976	N	1612	-0-	-1364	-0-	1594 2	18 9 Y	16	11 1	20

GLADEWATER GU 17		WELL #: 14		RRCID -> 198903		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 11016 PERF.10750 - 10876			
02	DLQ	G-10	17	-0-	17	17	17 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	14	-0-	14	31	14 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	31		Y	-0-		-0-
05	56	N	25	-0-	-31	-0-	25 2	Y	-0-		-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	Y	-0-		-0-
*07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	Y	-0-		-0-

GLADEWATER GU 19		WELL #: 10		RRCID -> 199060		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10859 - 10994			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
GLADEWATER GU 17		WELL #: 12		RRCID -> 200754		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 10885 PERF.10593 - 10751				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	DLQ	G-10	679	-0-	679	679	2		Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	818	-0-	818	1497	2		Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	805	-0-	805	2302	2		Y	-0-		-0-
05		1400 N	866	-0-	-534	1768	2		Y	-0-		-0-
06		2604 N	836	-0-	-1768	-0-	2		Y	-0-		-0-
*07		959 N	959	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-		-0-

DUNCAN		WELL #: 1		RRCID -> 200981		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 10939		PERF.10640 - 10815		
02	DLQ	G-10	1008	-0-	1008	1008	2	11 9	Y	10	8 1	12
03	DLQ	G-10	1186	-0-	1186	2194	2	11 9	Y	10	12 1	10
04	DLQ	G-10	1126	-0-	1126	3320	2	12 9	Y	11	12 1	9
05		1400 N	1180	-0-	-220	3100	2	11 9	Y	10	8 1	11
*06		3000 N	914	-0-	-2086	1014	2	13 9	Y	12	11 1	12
*07		2062 N	1048	-0-	-1014	-0-	2	12 9	Y	11	8 1	15

GLADEWATER GU 17		WELL #: 11		RRCID -> 201574		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 10949		PERF.10652 - 10806		
02	DLQ	G-10	971	-0-	971	971	2		Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	1098	-0-	1098	2069	2		Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	1058	-0-	1058	3127	2		Y	-0-		-0-
05		1400 N	458	-0-	-942	2185	2		Y	-0-		-0-
06		3000 N	888	-0-	-2112	73	2		Y	-0-		-0-
*07		1227 N	1154	-0-	-73	-0-	2		Y	-0-		-0-

LEE, T.W. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202094		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 10937		PERF.10634 - 10821		
02	DLQ	G-10	57	-0-	57	57	2	3 9	Y	3	2 1	3
03	DLQ	G-10	13	-0-	13	70	2	1 9	Y	1	2 1	2
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	70	2		Y	2	2 1	2
05		70 N	-0-	-0-	-70	-0-	2		Y	2	2 1	2
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-		2
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-		-0-

FENTON, J.D. "A" GU		WELL #: 7		RRCID -> 202246		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 11170		PERF.10930 - 11023		
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-		-0-

DUNCAN		WELL #: 2		RRCID -> 202252		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 11056		PERF.10740 - 10923		
02	DLQ	G-10	1390	-0-	1390	1390	2	15 9	Y	14	11 1	18
03	DLQ	G-10	1763	-0-	1763	3153	2	15 9	Y	14	17 1	15
04	DLQ	G-10	1442	-0-	1442	4595	2	18 9	Y	16	17 1	14
05		1400 N	1415	-0-	15	4610	2	15 9	Y	14	12 1	16
06		3000 N	1276	-0-	-1724	2886	2	13 9	Y	12	14 1	14
*07		3100 N	1700	-0-	-1400	1486	2	15 9	Y	14	10 1	18

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 202844		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 10995		PERF.10735 - 10870		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
GLADEWATER GU 9		WELL #: 8		RRCID -> 203931		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 10242		PERF.10906 - 11070		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
02	DLQ	G-10	951	-0-	951	951	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	1284	-0-	1284	1284	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1496	-0-	1496	3731	2	Y	-0-			-0-
05		1400 N	1646	-0-	246	3977	2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	926	-0-	-2074	1903	2	Y	-0-			-0-
*07		2909 N	1006	-0-	-1903	-0-	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 8		WELL #: 4		RRCID -> 203932		COMPL. DATE 07/10/2004		TOTAL DEPTH 11186		PERF.10906 - 11018		
02	DLQ	G-10	1255	-0-	1255	1255	2	Y	98	88	1	58
03	DLQ	G-10	1506	-0-	1506	2761	2	Y	105	86	1	77
04	DLQ	G-10	1428	-0-	1428	4189	2	Y	73	88	1	62
05		1400 N	1460	-0-	60	4249	2	Y	57	86	1	33
06		3000 N	1180	-0-	-1820	2429	2	Y	-0-	28	1	5
*07		3100 N	1309	-0-	-1791	638	2	Y	-0-			5

ORYX-AKIN		WELL #: 3		RRCID -> 203947		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 10940		PERF.10606 - 10797		
02	DLQ	G-10	1256	-0-	1256	1256	2	Y	15	11	1	19
03	DLQ	G-10	1499	-0-	1499	2755	2	Y	14	18	1	15
04	DLQ	G-10	1465	-0-	1465	4220	2	Y	17	18	1	14
05		1400 N	1509	-0-	109	4329	2	Y	15	13	1	16
*06		3000 N	1242	-0-	-1758	2571	2	Y	14	15	1	15
*07		3100 N	1444	-0-	-1656	915	2	Y	15	11	1	19

TUTTLE HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 204126		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 10876		PERF.10588 - 10729		
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	14	-0-	14	14	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-			-0-
*07		414 N	400	-0-	-14	-0-	2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS, MARY		WELL #: 2		RRCID -> 204263		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 10990		PERF.10707 - 10828		
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	282	-0-	282	282	2	Y	-0-			-0-
*06	DLQ	G-10	56	-0-	56	338	2	Y	6	3	1	3
07	DLQ	G-10	150	-0-	150	488	2	Y	2	2	1	3

GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 5		RRCID -> 204345		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 11350		PERF.11074 - 11193		
02	DLQ	G-10	1262	-0-	1262	1262	2	Y	22	20	1	12
03	DLQ	G-10	1452	-0-	1452	2714	2	Y	23	19	1	16
04	DLQ	G-10	1452	-0-	1452	4166	2	Y	17	20	1	13
05		1400 N	1600	-0-	200	4366	2	Y	12	19	1	6
06		3000 N	1370	-0-	-1630	2736	2	Y	-0-	6	1	-0-
*07		3100 N	1506	-0-	-1594	1142	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 9		WELL #: 6		RRCID -> 204391		COMPL. DATE 08/09/2004		TOTAL DEPTH 11220		PERF.11001 - 11057		
02	DLQ	G-10	882	-0-	882	882	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	916	-0-	916	1798	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	960	-0-	960	2758	2	Y	-0-			-0-
05		1400 N	915	-0-	-485	2273	2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	858	-0-	-2142	131	2	Y	-0-			-0-
07		992 N	659	-0-	-333	-0-	2	Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 204440		COMPL. DATE 08/14/2004		TOTAL DEPTH 11105		PERF.10799 - 10962		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	DLQ	G-10	13	-0-	13	13	13 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	13		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	13		Y	-0-			-0-
05		23 N	10	-0-	-13	-0-	10 2	Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 12		RRCID -> 205298		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 11075		PERF.10789 - 10944		
02	DLQ	G-10	950	-0-	950	950	950 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	968	-0-	968	1918	968 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	871	-0-	871	2789	871 2	Y	-0-			-0-
05		1400 N	788	-0-	-612	2177	788 2	Y	-0-			-0-
06		2854 N	677	-0-	-2177	-0-	677 2	Y	-0-			-0-
07		899 N	656	-0-	-243	-0-	656 2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 8		WELL #: 5		RRCID -> 205680		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 11145		PERF.10844 - 10997		
02	DLQ	G-10	775	-0-	775	775	744 2	31 9	Y	28	26 1	20
03	DLQ	G-10	988	-0-	988	1763	954 2	34 9	Y	31	25 1	26
04	DLQ	G-10	1057	-0-	1057	2820	1033 2	24 9	Y	22	26 1	22
05		1400 N	1089	-0-	-311	2509	1071 2	18 9	Y	16	25 1	13
06		3000 N	890	-0-	-2110	399	890 2		Y	-0-	8 1	5
*07		1268 N	869	-0-	-399	-0-	869 2		Y	-0-		5

GLADEWATER GU 9		WELL #: 7		RRCID -> 206042		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 11180		PERF.10862 - 11036		
02	DLQ	G-10	1251	-0-	1251	1251	1251 2		Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	1326	-0-	1326	2577	1326 2		Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	1459	-0-	1459	4036	1459 2		Y	-0-		-0-
05		1400 N	1561	-0-	161	4197	1561 2		Y	-0-		-0-
06		3000 N	1294	-0-	-1706	2491	1294 2		Y	-0-		-0-
*07		3100 N	1455	-0-	-1645	846	1455 2		Y	-0-		-0-

RUBBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 206043		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 11680		PERF.11372 - 11500		
02	DLQ	G-10	955	-0-	955	955	941 2	14 9	Y	13	10 1	17
03	DLQ	G-10	1040	-0-	1040	1995	1026 2	14 9	Y	13	16 1	14
04	DLQ	G-10	892	-0-	892	2887	875 2	17 9	Y	15	16 1	13
05		1400 N	976	-0-	-424	2463	963 2	13 9	Y	12	11 1	14
*06		3000 N	863	-0-	-2137	326	856 2	7 9	Y	6	10 1	10
*07		1382 N	1056	-0-	-326	-0-	1045 2	11 9	Y	10	7 1	13

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 206194		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 11090		PERF.10786 - 10941		
02	DLQ	G-10	634	-0-	634	634	634 2		Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	550	-0-	550	1184	550 2		Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	668	-0-	668	1852	668 2		Y	-0-		-0-
05		1400 N	676	-0-	-724	1128	676 2		Y	-0-		-0-
06		1501 N	373	-0-	-1128	-0-	373 2		Y	-0-		-0-
07		682 N	576	-0-	-106	-0-	576 2		Y	-0-		-0-

PHILLIPS "E" GU		WELL #: 9		RRCID -> 206195		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 11166		PERF.10891 - 10998		
02	DLQ	G-10	959	-0-	959	959	916 2	43 9	Y	39	35 1	21
03	DLQ	G-10	1171	-0-	1171	2130	1125 2	46 9	Y	42	34 1	29
04	DLQ	G-10	1082	-0-	1082	3212	1050 2	32 9	Y	29	35 1	23
05		1400 N	1031	-0-	-369	2843	1007 2	24 9	Y	22	34 1	11
06		3000 N	829	-0-	-2171	672	829 2		Y	-0-	11 1	-0-
*07		1657 N	985	-0-	-672	-0-	985 2		Y	-0-		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR						
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732													
RUBBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 206367		COMPL. DATE 11/06/2004			TOTAL DEPTH 11164 PERF.10917 - 11050						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	1116	-0-	1116	1116	1102	2	14	9	Y	13	10	1	16
03	DLQ	G-10	1789	-0-	1789	2905	1776	2	13	9	Y	12	15	1	13
04	DLQ	G-10	990	-0-	990	3895	975	2	15	9	Y	14	15	1	12
05		1400 N	865	-0-	-535	3360	851	2	14	9	Y	13	11	1	14
*06		3000 N	847	-0-	-2153	1207	843	2	4	9	Y	4	9	1	9
*07		2251 N	1044	-0-	-1207	-0-	1034	2	10	9	Y	9	6	1	12

GLADEWATER GU 17		WELL #: 13		RRCID -> 206652		COMPL. DATE 12/04/2004			TOTAL DEPTH 10896 PERF.10628 - 10757						
02	DLQ	G-10	774	-0-	774	774	723	2	51	9	Y	46	55	1	50
03	DLQ	G-10	931	-0-	931	1705	841	2	90	9	Y	82	109	1	23
04	DLQ	G-10	848	-0-	848	2553	780	2	68	9	Y	62	54	1	31
05		1400 N	885	-0-	-515	2038	831	2	54	9	Y	49	52	1	28
06		2865 N	827	-0-	-2038	-0-	768	2	59	9	Y	54	51	1	31
*07		893 N	893	-0-	-0-	-0-	807	2	86	9	Y	78	55	1	54

PETTY, ROBERT H.		WELL #: 2		RRCID -> 207205		COMPL. DATE 11/25/2004			TOTAL DEPTH 11114 PERF.10918 - 11038						
02	DLQ	G-10	823	-0-	823	823	812	2	11	9	Y	10	8	1	12
03	DLQ	G-10	962	-0-	962	1785	951	2	11	9	Y	10	12	1	10
04	DLQ	G-10	933	-0-	933	2718	921	2	12	9	Y	11	12	1	9
05		1400 N	959	-0-	-441	2277	948	2	11	9	Y	10	8	1	11
06		3000 N	879	-0-	-2121	156	870	2	9	9	Y	8	9	1	10
*07		1168 N	1012	-0-	-156	-0-	1002	2	10	9	Y	9	7	1	12

PHILLIPS "E" GU		WELL #: 11		RRCID -> 207210		COMPL. DATE 12/11/2004			TOTAL DEPTH 11163 PERF.10806 - 11002						
02	DLQ	G-10	778	-0-	778	778	778	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	970	-0-	970	1748	970	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1006	-0-	1006	2754	1006	2			Y	-0-			-0-
05		1400 N	956	-0-	-444	2310	956	2			Y	-0-			-0-
06		3000 N	771	-0-	-2229	81	771	2			Y	-0-			-0-
07		992 N	862	-0-	-130	-0-	862	2			Y	-0-			-0-

GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 6		RRCID -> 207348		COMPL. DATE 01/08/2005			TOTAL DEPTH 11140 PERF.10891 - 10998						
02	DLQ	G-10	936	-0-	936	936	936	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	1016	-0-	1016	1952	1016	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	769	-0-	769	2721	769	2			Y	-0-			-0-
05		1400 N	1061	-0-	-339	2382	1061	2			Y	-0-			-0-
06		3000 N	807	-0-	-2193	189	807	2			Y	-0-			-0-
*07		1146 N	957	-0-	-189	-0-	957	2			Y	-0-			-0-

PHILLIPS "E" GU		WELL #: 8		RRCID -> 207504		COMPL. DATE 12/31/2004			TOTAL DEPTH 11190 PERF.10936 - 11044						
02	DLQ	G-10	624	-0-	624	624	624	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	558	-0-	558	1182	558	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	423	-0-	423	1605	423	2			Y	-0-			-0-
05		1400 N	462	-0-	-938	667	462	2			Y	-0-			-0-
06		998 N	331	-0-	-667	-0-	331	2			Y	-0-			-0-
07		434 N	205	-0-	-229	-0-	205	2			Y	-0-			-0-

GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 9		RRCID -> 208392		COMPL. DATE 02/05/2005			TOTAL DEPTH 11170 PERF.10879 - 10987						
02	DLQ	G-10	753	-0-	753	753	736	2	17	9	Y	15	13	1	8
03	DLQ	G-10	776	-0-	776	1529	761	2	15	9	Y	14	12	1	10
04	DLQ	G-10	879	-0-	879	2408	867	2	12	9	Y	11	13	1	8
05		1400 N	870	-0-	-530	1878	861	2	9	9	Y	8	12	1	4
06		2640 N	762	-0-	-1878	-0-	762	2			Y	-0-	4	1	-0-
07		899 N	890	-0-	-9	-0-	890	2			Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
PHILLIPS "E" GU WELL #: 10 RRCID -> 208954 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11137 PERF.10870 - 10982															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	DLQ	G-10	840	-0-	840	840	823	2	17	9	Y	15	13	1	8
03	DLQ	G-10	884	-0-	884	1724	869	2	15	9	Y	14	12	1	10
04	DLQ	G-10	721	-0-	721	2445	709	2	12	9	Y	11	13	1	8
05		1400 N	1144	-0-	-256	2189	1135	2	9	9	Y	8	12	1	4
06		3000 N	905	-0-	-2095	94	905	2			Y	-0-	4	1	-0-
*07		1017 N	923	-0-	-94	-0-	923	2			Y	-0-			-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 8 RRCID -> 208955 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 11014															
02	DLQ	G-10	799	-0-	799	799	799	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	951	-0-	951	1750	951	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	875	-0-	875	2625	875	2			Y	-0-			-0-
05		1400 N	955	-0-	-445	2180	955	2			Y	-0-			-0-
06		2988 N	808	-0-	-2180	-0-	808	2			Y	-0-			-0-
07		899 N	779	-0-	-120	-0-	779	2			Y	-0-			-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209811 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10662 - 10785															
02	DLQ	G-10	1387	-0-	1387	1387	1367	2	20	9	Y	18	14	1	23
03	DLQ	G-10	1979	-0-	1979	3366	1959	2	20	9	Y	18	22	1	19
04	DLQ	G-10	1898	-0-	1898	5264	1876	2	22	9	Y	20	22	1	17
05		1400 N	1881	-0-	481	5745	1860	2	21	9	Y	19	16	1	20
*06		3000 N	976	-0-	-2024	3721	957	2	19	9	Y	17	18	1	19
*07		3100 N	1218	-0-	-1882	1839	1198	2	20	9	Y	18	13	1	24

PHILLIPS "E" GU WELL #: 7 RRCID -> 209924 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10938 - 11043															
02	DLQ	G-10	482	-0-	482	482	482	2			Y	-0-			2
03	DLQ	G-10	498	-0-	498	980	498	2			Y	-0-			2
04	DLQ	G-10	456	-0-	456	1436	456	2			Y	-0-			2
05		1400 N	246	-0-	-1154	246	246	2			Y	-0-			2
06		319 N	37	-0-	-282	-0-	37	2			Y	-0-			2
07		465 N	2	-0-	-463	-0-	2	2			Y	-0-			2

GLADEWATER GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 212179 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 11038 PERF.10810 - 10944															
02	DLQ	G-10	963	-0-	963	963	963	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	1022	-0-	1022	1985	1022	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	877	-0-	877	2862	877	2			Y	-0-			-0-
05		1400 N	1045	-0-	-355	2507	1045	2			Y	-0-			-0-
06		3000 N	701	-0-	-2299	208	701	2			Y	-0-			-0-
*07		1215 N	1007	-0-	-208	-0-	1007	2			Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 212181 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10876 - 11024															
02	DLQ	G-10	662	-0-	662	662	662	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	822	-0-	822	1484	822	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	778	-0-	778	2262	778	2			Y	-0-			-0-
05		1400 N	843	-0-	-557	1705	843	2			Y	-0-			-0-
06		2444 N	739	-0-	-1705	-0-	739	2			Y	-0-			-0-
*07		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-			-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 3 RRCID -> 212223 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11146 PERF.10906 - 11018															
02	DLQ	G-10	430	-0-	430	430	430	2			Y	-0-			1
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	430					Y	-0-			1
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	430					Y	-0-			1
05		453 N	23	-0-	-430	-0-	23	2			Y	-0-			1
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 213462		COMPL. DATE 06/25/2005			TOTAL DEPTH 11040 PERF.10762 - 10892			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
02	DLQ	G-10	939	-0-	939	939	927 2	12 9	Y	11	8 1	13
03	DLQ	G-10	1051	-0-	1051	1990	1041 2	10 9	Y	9	12 1	10
04	DLQ	G-10	1026	-0-	1026	3016	1014 2	12 9	Y	11	12 1	9
05	DLQ	G-10	1096	-0-	1096	4112	1085 2	11 9	Y	10	8 1	11
*06	T. A.		924	-0-	924	5036	912 2	12 9	Y	11	11 1	11
*07	6092 X	1056	-0-	-5036	-0-	1044 2		12 9	Y	11	8 1	14

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 213665		COMPL. DATE 04/09/2005			TOTAL DEPTH 11143 PERF.10846 - 10981			
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 214066		COMPL. DATE 07/16/2005			TOTAL DEPTH 11445 PERF.11175 - 11319			
02	DLQ	G-10	364	-0-	364	364	356 2	8 9	Y	7	5 1	8
03	DLQ	G-10	864	-0-	864	1228	858 2	6 9	Y	5	7 1	6
04	DLQ	G-10	624	-0-	624	1852	616 2	8 9	Y	7	7 1	6
05	1400 N		851	-0-	-549	1303	844 2	7 9	Y	6	5 1	7
*06	1980 N		677	-0-	-1303	-0-	667 2	10 9	Y	9	8 1	8
*07	716 N		716	-0-	-0-	-0-	706 2	10 9	Y	9	6 1	11

PETTY, ROBERT H.		WELL #: 4		RRCID -> 214801		COMPL. DATE 08/12/2005			TOTAL DEPTH 11290 PERF.11006 - 11134			
02	DLQ	G-10	1247	-0-	1247	1247	1232 2	15 9	Y	14	11 1	18
03	DLQ	G-10	1281	-0-	1281	2528	1266 2	15 9	Y	14	17 1	15
04	DLQ	G-10	1219	-0-	1219	3747	1201 2	18 9	Y	16	17 1	14
05	4934 X		1187	-0-	-3747	-0-	1172 2	15 9	Y	14	12 1	16
*06	1103 X		1103	-0-	-0-	-0-	1094 2	9 9	Y	8	12 1	12
07	1395 X		1367	-0-	-28	-0-	1354 2	13 9	Y	12	9 1	15

WILLIS. F.M. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 215254		COMPL. DATE 08/27/2005			TOTAL DEPTH 10982 PERF.10649 - 10802			
02	DLQ	G-10	168	-0-	168	168	164 2	4 9	Y	4	3 1	5
03	DLQ	G-10	316	-0-	316	484	312 2	4 9	Y	4	5 1	4
04	DLQ	G-10	685	-0-	685	1169	679 2	6 9	Y	5	5 1	4
05	1400 N		252	-0-	-1148	21	249 2	3 9	Y	3	3 1	4
*06	176 N		155	-0-	-21	-0-	153 2	2 9	Y	2	3 1	3
07	248 N		178	-0-	-70	-0-	176 2	2 9	Y	2	2 1	3

LESTER, J.W. GU		WELL #: 3		RRCID -> 216863		COMPL. DATE 09/22/2005			TOTAL DEPTH 11028 PERF.10778 - 10896			
02	DLQ	G-10	197	-0-	197	197	188 2	9 9	Y	8	6 1	9
03	DLQ	G-10	471	-0-	471	668	462 2	9 9	Y	8	9 1	8
04	DLQ	G-10	246	-0-	246	914	237 2	9 9	Y	8	9 1	7
05	1400 N		560	-0-	-840	74	552 2	8 9	Y	7	6 1	8
*06	2024 N		1950	-0-	-74	-0-	1946 2	4 9	Y	4	6 1	6
*07	2093 N		2093	-0-	-0-	-0-	2087 2	6 9	Y	5	4 1	7

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 216872		COMPL. DATE 10/14/2005			TOTAL DEPTH 11142 PERF.10923 - 11018			
02	DLQ	G-10	38	-0-	38	38	37 2	1 9	Y	1	1 1	1
03	DLQ	G-10	48	-0-	48	86	47 2	1 9	Y	1	1 1	1
04	DLQ	G-10	25	-0-	25	111	24 2	1 9	Y	1	1 1	1
05	124 N		13	-0-	-111	-0-	12 2	1 9	Y	1	1 1	1
*06	5 N		5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-		1
07	31 N		-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 216873		COMPL. DATE 11/13/2005		TOTAL DEPTH 11162		PERF.10931 - 11032		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
02	DLQ	G-10	318	-0-	318	318	307 2	11 9	Y	10	8 1	12
03	DLQ	G-10	254	-0-	254	572	243 2	11 9	Y	10	12 1	10
04	DLQ	G-10	185	-0-	185	757	173 2	12 9	Y	11	12 1	9
05		897 N	140	-0-	-757	-0-	129 2	11 9	Y	10	8 1	11
*06		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		Y	-0-	2 1	9
*07		926 N	926	-0-	-0-	-0-	924 2	2 9	Y	2	1 1	3

VICTORY, S.P. GU		WELL #: 5		RRCID -> 217746		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 11053		PERF.10704 - 10873		
02	DLQ	G-10	893	-0-	893	893	893 2		Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	989	-0-	989	1882	989 2		Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	956	-0-	956	2838	956 2		Y	-0-		-0-
05		1400 N	962	-0-	-438	2400	962 2		Y	-0-		-0-
06		3000 N	924	-0-	-2076	324	924 2		Y	-0-		-0-
*07		1395 N	1071	-0-	-324	-0-	1071 2		Y	-0-		-0-

COLLINS, T. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 220248		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 11167		PERF.10881 - 10998		
02	DLQ	G-10	214	-0-	214	214	214 2		Y	-0-		1
03	DLQ	G-10	189	-0-	189	403	188 2	1 9	Y	1	1 1	1
04	DLQ	G-10	156	-0-	156	559	155 2	1 9	Y	1	1 1	1
05		715 N	156	-0-	-559	-0-	155 2	1 9	Y	1	1 1	1
*06		135 N	135	-0-	-0-	-0-	134 2	1 9	Y	1	1 1	1
07		155 N	114	-0-	-41	-0-	112 2	2 9	Y	2	1 1	2

GLADEWATER GU 9		WELL #: 9		RRCID -> 221051		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 11227		PERF.10979 - 11084		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FENTON, J.D. GU		WELL #: 10		RRCID -> 221097		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 11208		PERF.10954 - 11068		
02	DLQ	G-10	97	-0-	97	97	97 2		Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	93	-0-	93	190	93 2		Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	56	-0-	56	246	56 2		Y	-0-		-0-
05		279 N	33	-0-	-246	-0-	33 2		Y	-0-		-0-
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-		-0-
*07		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		Y	-0-		-0-

FENTON, J.D. GU		WELL #: 5		RRCID -> 221099		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 11245		PERF.10984 - 11099		
02	DLQ	G-10	9	-0-	9	9	9 2		Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	36	-0-	36	45	36 2		Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	5	-0-	5	50	5 2		Y	-0-		-0-
05		55 N	5	-0-	-50	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
06		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		Y	-0-		-0-
*07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-		-0-

FENTON, J.D. "A" GU		WELL #: 9		RRCID -> 221102		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 11185		PERF.10898 - 11030		
02	DLQ	G-10	1086	-0-	1086	1086	1086 2		Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	1266	-0-	1266	2352	1266 2		Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	1252	-0-	1252	3604	1252 2		Y	-0-		-0-
05		1400 N	1346	-0-	-54	3550	1346 2		Y	-0-		-0-
06		3000 N	1545	-0-	-1455	2095	1545 2		Y	-0-		-0-
*07		3100 N	2596	-0-	-504	1591	2596 2		Y	-0-		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
BRAWLEY		WELL #: 5		RRCID -> 221328		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11117 PERF.10856 - 10985				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
02	DLQ G-10	1144	-0-	1144	1144	1129	2	15 9	Y	14	11 1	18
03	DLQ G-10	1268	-0-	1268	2412	1253	2	15 9	Y	14	17 1	15
04	DLQ G-10	1157	-0-	1157	3569	1139	2	18 9	Y	16	17 1	14
05	1400 N	1252	-0-	-148	3421	1237	2	15 9	Y	14	12 1	16
*06	3000 N	1139	-0-	-1861	1560	1129	2	10 9	Y	9	12 1	13
*07	2869 N	1309	-0-	-1560	-0-	1296	2	13 9	Y	12	9 1	16

RUBEY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 221426		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 11185 PERF.10896 - 11044				
02	DLQ G-10	185	-0-	185	185	182	2	3 9	Y	3	2 1	3
03	DLQ G-10	233	-0-	233	418	231	2	2 9	Y	2	3 1	2
04	DLQ G-10	145	-0-	145	563	142	2	3 9	Y	3	3 1	2
05	818 N	255	-0-	-563	-0-	253	2	2 9	Y	2	2 1	2
*06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	248	2	3 9	Y	3	2 1	3
*07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	252	2	2 9	Y	2	2 1	3

GLADEWATER G.U. 16		WELL #: 17		RRCID -> 221552		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 10960 PERF.10637 - 10782				
02	DLQ G-10	939	-0-	939	939	895	2	44 9	Y	40	48 1	43
03	DLQ G-10	1072	-0-	1072	2011	994	2	78 9	Y	71	94 1	20
04	DLQ G-10	1060	-0-	1060	3071	1001	2	59 9	Y	54	47 1	27
05	1400 N	1077	-0-	-323	2748	1031	2	46 9	Y	42	45 1	24
06	3000 N	729	-0-	-2271	477	677	2	52 9	Y	47	44 1	27
*07	1477 N	1000	-0-	-477	-0-	927	2	73 9	Y	66	47 1	46

GLADEWATER GU 6		WELL #: 5		RRCID -> 222074		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 11087 PERF.10796 - 10942				
02	DLQ G-10	1214	-0-	1214	1214	1214	2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	1152	-0-	1152	2366	1152	2		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	576	-0-	576	2942	576	2		Y	-0-		-0-
05	1400 N	458	-0-	-942	2000	458	2		Y	-0-		-0-
06	2218 N	218	-0-	-2000	-0-	218	2		Y	-0-		-0-
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VICTORY, S.P. GU		WELL #: 6		RRCID -> 222948		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 11048 PERF.10756 - 10883				
02	DLQ G-10	736	-0-	736	736	736	2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	845	-0-	845	1581	845	2		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	805	-0-	805	2386	805	2		Y	-0-		-0-
05	1400 N	820	-0-	-580	1806	820	2		Y	-0-		-0-
06	2591 N	785	-0-	-1806	-0-	785	2		Y	-0-		-0-
*07	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2		Y	-0-		-0-

GLADEWATER GU 16		WELL #: 19		RRCID -> 224397		COMPL. DATE 08/26/2006		TOTAL DEPTH 11062 PERF.10760 - 10882				
02	DLQ G-10	1266	-0-	1266	1266	1247	2	19 9	Y	17	13 1	21
03	DLQ G-10	1294	-0-	1294	2560	1275	2	19 9	Y	17	20 1	18
04	DLQ G-10	1191	-0-	1191	3751	1171	2	20 9	Y	18	20 1	16
05	1400 N	1115	-0-	-285	3466	1097	2	18 9	Y	16	14 1	18
*06	3000 N	1034	-0-	-1966	1500	1028	2	6 9	Y	5	11 1	12
*07	2656 N	1156	-0-	-1500	-0-	1144	2	12 9	Y	11	8 1	15

BUFFCO BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 224400		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 11124 PERF.10812 - 10998				
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
BRAWLEY		WELL #: 4		RRCID -> 224455		COMPL. DATE 11/12/2006			TOTAL DEPTH 11132 PERF.10799 - 10972			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
02	DLQ	G-10	72	-0-	72	72	71 2	1 9	Y	1	1 1	1
03	DLQ	G-10	106	-0-	106	178	105 2	1 9	Y	1	1 1	1
04	DLQ	G-10	83	-0-	83	261	82 2	1 9	Y	1	1 1	1
05		324 N	63	-0-	-261	-0-	62 2	1 9	Y	1	1 1	1
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	62 2	1 9	Y	1	1 1	1
07		93 N	63	-0-	-30	-0-	63 2		Y	-0-		1

GLADEWATER GU 17		WELL #: 15		RRCID -> 224652		COMPL. DATE 07/20/2006			TOTAL DEPTH 10926 PERF.10752 - 10585			
02	DLQ	G-10	1161	-0-	1161	1161	1097 2	64 9	Y	58	70 1	63
03	DLQ	G-10	1420	-0-	1420	2581	1306 2	114 9	Y	104	138 1	29
04	DLQ	G-10	1318	-0-	1318	3899	1230 2	88 9	Y	80	69 1	40
05		1400 N	1273	-0-	-127	3772	1206 2	67 9	Y	61	66 1	35
06		3000 N	883	-0-	-2117	1655	807 2	76 9	Y	69	64 1	40
*07		2810 N	1155	-0-	-1655	-0-	1047 2	108 9	Y	98	69 1	69

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 225224		COMPL. DATE 08/31/2006			TOTAL DEPTH 11080 PERF.10761 - 10925			
02	DLQ	G-10	710	-0-	710	710	692 2	18 9	Y	16	12 1	20
03	DLQ	G-10	795	-0-	795	1505	778 2	17 9	Y	15	19 1	16
04	DLQ	G-10	505	-0-	505	2010	485 2	20 9	Y	18	19 1	15
05		1400 N	755	-0-	-645	1365	738 2	17 9	Y	15	13 1	17
*06		2019 N	654	-0-	-1365	-0-	654 2		Y	-0-	9 1	8
*07		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1075 2	9 9	Y	8	6 1	10

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 225883		COMPL. DATE 10/12/2006			TOTAL DEPTH 11121 PERF.10770 - 10933			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WHITE, FRANK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 225886		COMPL. DATE 10/26/2006			TOTAL DEPTH 11079 PERF.10745 - 10896			
02	DLQ	G-10	971	-0-	971	971	963 2	8 9	Y	7	5 1	8
03	DLQ	G-10	1155	-0-	1155	2126	1149 2	6 9	Y	5	7 1	6
04	DLQ	G-10	752	-0-	752	2878	744 2	8 9	Y	7	7 1	6
05		1400 N	532	-0-	-868	2010	525 2	7 9	Y	6	5 1	7
*06		2396 N	386	-0-	-2010	-0-	383 2	3 9	Y	3	5 1	5
07		775 N	420	-0-	-355	-0-	413 2	7 9	Y	6	4 1	7

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 227358		COMPL. DATE 11/21/2006			TOTAL DEPTH 11090 PERF.10804 - 10965			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRAWLEY		WELL #: 8		RRCID -> 227359		COMPL. DATE 12/07/2006			TOTAL DEPTH 11112 PERF.10837 - 10962			
02	DLQ	G-10	77	-0-	77	77	76 2	1 9	Y	1	1 1	2
03	DLQ	G-10	82	-0-	82	159	80 2	2 9	Y	2	2 1	2
04	DLQ	G-10	56	-0-	56	215	54 2	2 9	Y	2	2 1	2
05		274 N	59	-0-	-215	-0-	58 2	1 9	Y	1	1 1	2
*06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		Y	-0-	1 1	1
07		62 N	29	-0-	-33	-0-	29 2		Y	-0-		1

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
BRAWLEY		WELL #: 7		RRCID -> 227671		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 11160		PERF.10944 - 10985	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		
02	DLQ G-10	46	-0-	46	46	46 2		Y	-0-		1
03	DLQ G-10	29	-0-	29	75	28 2	1 9	Y	1	1 1	1
04	DLQ G-10	42	-0-	42	117	41 2	1 9	Y	1	1 1	1
05	125 N	8	-0-	-117	-0-	7 2	1 9	Y	1	1 1	1
*06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		Y	-0-		1
*07	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308 2		Y	-0-		-0-

BRAWLEY		WELL #: 9		RRCID -> 228345		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 11117		PERF.10772 - 10990	
02	DLQ G-10	234	-0-	234	234	232 2	2 9	Y	2	2 1	3
03	DLQ G-10	165	-0-	165	399	162 2	3 9	Y	3	3 1	3
04	DLQ G-10	561	-0-	561	960	559 2	2 9	Y	2	3 1	2
05	1400 N	1711	-0-	311	1271	1708 2	3 9	Y	3	2 1	3
*06	2687 N	1416	-0-	-1271	-0-	1384 2	32 9	Y	29	16 1	16
*07	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1521 2	18 9	Y	16	11 1	21

GLADEWATER GU 8		WELL #: 6		RRCID -> 228347		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 11195		PERF.10934 - 11054	
02	DLQ G-10	1520	-0-	1520	1520	1520 2		Y	-0-		6
03	DLQ G-10	1781	-0-	1781	3301	1781 2		Y	-0-		6
04	DLQ G-10	1534	-0-	1534	4835	1534 2		Y	-0-		6
05	1400 N	1753	-0-	353	5188	1753 2		Y	-0-		6
06	3000 N	1502	-0-	-1498	3690	1502 2		Y	-0-		6
*07	3100 N	1642	-0-	-1458	2232	1642 2		Y	-0-		6

RUBEY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 229257		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 11192		PERF.10954 - 11036	
02	DLQ G-10	927	-0-	927	927	916 2	11 9	Y	10	8 1	13
03	DLQ G-10	994	-0-	994	1921	983 2	11 9	Y	10	12 1	11
04	DLQ G-10	979	-0-	979	2900	967 2	12 9	Y	11	12 1	10
05	1400 N	807	-0-	-593	2307	796 2	11 9	Y	10	9 1	11
*06	2824 N	517	-0-	-2307	-0-	511 2	6 9	Y	5	8 1	8
07	1023 N	612	-0-	-411	-0-	602 2	10 9	Y	9	6 1	11

COLLINS, T. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230843		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 11141		PERF.10842 - 10892	
02	DLQ G-10	862	-0-	862	862	851 2	11 9	Y	10	8 1	13
03	DLQ G-10	971	-0-	971	1833	960 2	11 9	Y	10	12 1	11
04	DLQ G-10	817	-0-	817	2650	805 2	12 9	Y	11	12 1	10
05	1400 N	909	-0-	-491	2159	898 2	11 9	Y	10	9 1	11
*06	2978 N	819	-0-	-2159	-0-	811 2	8 9	Y	7	9 1	9
*07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	997 2	11 9	Y	10	7 1	12

FENTON, J.D. "A" GU		WELL #: 8		RRCID -> 231940		COMPL. DATE 03/11/2007		TOTAL DEPTH 11197		PERF.10965 - 11048	
02	DLQ G-10	1032	-0-	1032	1032	1024 2	8 9	Y	7	7 1	4
03	DLQ G-10	1271	-0-	1271	2303	1261 2	10 9	Y	9	7 1	6
04	DLQ G-10	1131	-0-	1131	3434	1124 2	7 9	Y	6	7 1	5
05	1400 N	1177	-0-	-223	3211	1173 2	4 9	Y	4	7 1	2
06	3000 N	959	-0-	-2041	1170	959 2		Y	-0-	2 1	-0-
*07	2470 N	1300	-0-	-1170	-0-	1300 2		Y	-0-		-0-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 231941		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 11240		PERF.10936 - 11056	
02	DLQ G-10	451	-0-	451	451	443 2	8 9	Y	7	5 1	9
03	DLQ G-10	537	-0-	537	988	530 2	7 9	Y	6	8 1	7
04	DLQ G-10	584	-0-	584	1572	575 2	9 9	Y	8	8 1	7
05	1400 N	853	-0-	-547	1025	845 2	8 9	Y	7	6 1	8
*06	1596 N	571	-0-	-1025	-0-	562 2	9 9	Y	8	8 1	8
*07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	630 2	10 9	Y	9	6 1	11

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR						
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732													
RUBBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 231942		COMPL. DATE 04/20/2007			TOTAL DEPTH 11193 PERF.10928 - 11029						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	DLQ	G-10	616	-0-	616	616	604	2	12	9	Y	11	9	1	15
03	DLQ	G-10	1027	-0-	1027	1643	1013	2	14	9	Y	13	15	1	13
04	DLQ	G-10	1272	-0-	1272	2915	1258	2	14	9	Y	13	15	1	11
05	1400	N	1389	-0-	-11	2904	1376	2	13	9	Y	12	10	1	13
*06	3000	N	1205	-0-	-1795	1109	1190	2	15	9	Y	14	13	1	14
*07	2508	N	1399	-0-	-1109	-0-	1384	2	15	9	Y	14	10	1	18

BRAWLEY		WELL #: 11		RRCID -> 231944		COMPL. DATE 04/26/2007			TOTAL DEPTH 11082 PERF.10826 - 10912						
02	DLQ	G-10	371	-0-	371	371	361	2	10	9	Y	9	7	1	12
03	DLQ	G-10	479	-0-	479	850	468	2	11	9	Y	10	12	1	10
04	DLQ	G-10	514	-0-	514	1364	502	2	12	9	Y	11	12	1	9
05	1400	N	468	-0-	-932	432	458	2	10	9	Y	9	8	1	10
*06	826	N	394	-0-	-432	-0-	394	2	-0-	-0-	Y	-0-	5	1	5
07	496	N	455	-0-	-41	-0-	449	2	6	9	Y	5	4	1	6

BRAWLEY		WELL #: 13		RRCID -> 232768		COMPL. DATE 05/09/2007			TOTAL DEPTH 11126 PERF.10904 - 11028						
02	DLQ	G-10	217	-0-	217	217	215	2	2	9	Y	2	2	1	3
03	DLQ	G-10	531	-0-	531	748	528	2	3	9	Y	3	3	1	3
04	DLQ	G-10	156	-0-	156	904	154	2	2	9	Y	2	3	1	2
05	1103	N	199	-0-	-904	-0-	196	2	3	9	Y	3	2	1	3
*06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	663	2	1	9	Y	1	2	1	2
*07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	494	2	2	9	Y	2	1	1	3

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 232773		COMPL. DATE 05/11/2007			TOTAL DEPTH 11118 PERF.10860 - 10985						
02	DLQ	G-10	24	-0-	24	24	23	2	1	9	Y	1	1	1	1
03	DLQ	G-10	111	-0-	111	135	110	2	1	9	Y	1	1	1	1
04	DLQ	G-10	186	-0-	186	321	185	2	1	9	Y	1	1	1	1
05	449	N	128	-0-	-321	-0-	127	2	1	9	Y	1	1	1	1
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	Y	1	1	1	1
*07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	606	2	2	9	Y	2	1	1	2

FENTON, H. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 232806		COMPL. DATE 06/07/2007			TOTAL DEPTH 11095 PERF.10887 - 11001						
02	DLQ	G-10	1538	-0-	1538	1538	1518	2	20	9	Y	18	14	1	23
03	DLQ	G-10	1866	-0-	1866	3404	1846	2	20	9	Y	18	22	1	19
04	DLQ	G-10	1750	-0-	1750	5154	1728	2	22	9	Y	20	22	1	17
05	1400	N	1702	-0-	302	5456	1681	2	21	9	Y	19	16	1	20
*06	3000	N	1343	-0-	-1657	3799	1328	2	15	9	Y	14	17	1	17
*07	3100	N	1661	-0-	-1439	2360	1642	2	19	9	Y	17	12	1	22

EDWARDS, J K "A"		WELL #: 2		RRCID -> 232807		COMPL. DATE 05/16/2007			TOTAL DEPTH 10954 PERF.10714 - 10838						
02	DLQ	G-10	2036	-0-	2036	2036	2017	2	19	9	Y	17	13	1	21
03	DLQ	G-10	2251	-0-	2251	4287	2232	2	19	9	Y	17	20	1	18
04	DLQ	G-10	2049	-0-	2049	6336	2029	2	20	9	Y	18	20	1	16
05	1400	N	1863	-0-	463	6799	1845	2	18	9	Y	16	14	1	18
*06	3000	N	1601	-0-	-1399	5400	1580	2	21	9	Y	19	18	1	19
*07	3100	N	1623	-0-	-1477	3923	1603	2	20	9	Y	18	13	1	24

LEE, T.W. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 232860		COMPL. DATE 06/15/2007			TOTAL DEPTH 10905 PERF.10673 - 10817						
02	DLQ	G-10	756	-0-	756	756	746	2	10	9	Y	9	7	1	11
03	DLQ	G-10	915	-0-	915	1671	906	2	9	9	Y	8	10	1	9
04	DLQ	G-10	818	-0-	818	2489	808	2	10	9	Y	9	10	1	8
05	1400	N	778	-0-	-622	1867	769	2	9	9	Y	8	7	1	9
06	2587	N	720	-0-	-1867	-0-	712	2	8	9	Y	7	8	1	8
07	837	N	748	-0-	-89	-0-	739	2	9	9	Y	8	6	1	10

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
DUNCAN		WELL #: 3		RRCID -> 232887		COMPL. DATE 05/25/2007			TOTAL DEPTH 10990 PERF.10651 - 10770			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
02	DLQ	G-10	1077	-0-	1077	1077	1064	2	13	9	Y	12
03	DLQ	G-10	1174	-0-	1174	2251	1162	2	12	9	Y	11
04	DLQ	G-10	1168	-0-	1168	3419	1154	2	14	9	Y	13
05		1400 N	1193	-0-	-207	3212	1180	2	13	9	Y	12
*06		3000 N	1007	-0-	-1993	1219	995	2	12	9	Y	11
*07		2200 N	981	-0-	-1219	-0-	969	2	12	9	Y	11

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 232888		COMPL. DATE 06/21/2007			TOTAL DEPTH 11078 PERF.10836 - 10974			
02	DLQ	G-10	783	-0-	783	783	771	2	12	9	Y	11
03	DLQ	G-10	532	-0-	532	1315	521	2	11	9	Y	10
04	DLQ	G-10	432	-0-	432	1747	419	2	13	9	Y	12
05		1400 N	353	-0-	-1047	700	341	2	12	9	Y	11
*06		924 N	224	-0-	-700	-0-	224	2	-0-		Y	-0-
07		434 N	271	-0-	-163	-0-	267	2	4	9	Y	4

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 232894		COMPL. DATE 07/08/2007			TOTAL DEPTH 11010 PERF.10728 - 10902			
02	DLQ	G-10	760	-0-	760	760	751	2	9	9	Y	8
03	DLQ	G-10	883	-0-	883	1643	874	2	9	9	Y	8
04	DLQ	G-10	908	-0-	908	2551	897	2	11	9	Y	10
05		1400 N	809	-0-	-591	1960	800	2	9	9	Y	8
06		2673 N	713	-0-	-1960	-0-	705	2	8	9	Y	7
*07		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1040	2	9	9	Y	8

EDWARDS, J.K.		WELL #: 5		RRCID -> 232896		COMPL. DATE 07/20/2007			TOTAL DEPTH 11015 PERF.10787 - 10916			
02	DLQ	G-10	1284	-0-	1284	1284	1264	2	20	9	Y	18
03	DLQ	G-10	1358	-0-	1358	2642	1337	2	21	9	Y	19
04	DLQ	G-10	1258	-0-	1258	3900	1235	2	23	9	Y	21
05		1400 N	1433	-0-	33	3933	1413	2	20	9	Y	18
*06		3000 N	1148	-0-	-1852	2081	1138	2	10	9	Y	9
*07		3100 N	1593	-0-	-1507	574	1578	2	15	9	Y	14

PHILLIPS "E" GU		WELL #: 13		RRCID -> 233058		COMPL. DATE 07/30/2007			TOTAL DEPTH 11080 PERF.10781 - 10945			
02	DLQ	G-10	489	-0-	489	489	489	2			Y	-0-
03	DLQ	G-10	169	-0-	169	658	169	2			Y	-0-
04	DLQ	G-10	155	-0-	155	813	155	2			Y	-0-
05		989 N	176	-0-	-813	-0-	176	2			Y	-0-
06		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-
*07		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-

LESTER, J.W. GU		WELL #: 4		RRCID -> 233712		COMPL. DATE 08/31/2007			TOTAL DEPTH 11015 PERF.10693 - 10923			
02	DLQ	G-10	2217	-0-	2217	2217	2194	2	23	9	Y	21
03	DLQ	G-10	2608	-0-	2608	4825	2585	2	23	9	Y	21
04	DLQ	G-10	2411	-0-	2411	7236	2386	2	25	9	Y	23
05		1400 N	2566	-0-	1166	8402	2543	2	23	9	Y	21
*06		3000 N	2192	-0-	-808	7594	2162	2	30	9	Y	27
*07		3100 N	2630	-0-	-470	7124	2602	2	28	9	Y	25

GLADEWATER GU 19		WELL #: 13		RRCID -> 234342		COMPL. DATE 10/11/2007			TOTAL DEPTH 11070 PERF.10756 - 10978			
02	DLQ	G-10	540	-0-	540	540	536	2	4	9	Y	4
03	DLQ	G-10	698	-0-	698	1238	695	2	3	9	Y	3
04	DLQ	G-10	960	-0-	960	2198	957	2	3	9	Y	3
05		1400 N	502	-0-	-898	1300	500	2	2	9	Y	2
06		1609 N	309	-0-	-1300	-0-	309	2			Y	-0-
07		992 N	185	-0-	-807	-0-	185	2			Y	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
ADKINS, R A GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 234344		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 11026 PERF.10794 - 10944				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	752	-0-	752	752	743 2	9 9	Y	8	6 1	10
03	DLQ	G-10	871	-0-	871	1623	862 2	9 9	Y	8	10 1	8
04	DLQ	G-10	842	-0-	842	2465	831 2	11 9	Y	10	10 1	8
05		1400 N	839	-0-	-561	1904	830 2	9 9	Y	8	7 1	9
06		2599 N	695	-0-	-1904	-0-	687 2	8 9	Y	7	8 1	8
07		868 N	853	-0-	-15	-0-	843 2	10 9	Y	9	6 1	11

GLADEWATER GU 19		WELL #: 12		RRCID -> 234535		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 11043 PERF.10825 - 10934				
02	DLQ	G-10	42	-0-	42	42	42 2		Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	51	-0-	51	93	51 2		Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	33	-0-	33	126	33 2		Y	-0-		-0-
05		154 N	28	-0-	-126	-0-	28 2		Y	-0-		-0-
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-		-0-
07		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		Y	-0-		-0-

VICTORY, S.P. GU		WELL #: 9		RRCID -> 234537		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 11044 PERF.10598 - 10865				
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	208	-0-	208	208	208 2		Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	242	-0-	242	450	242 2		Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	331	-0-	331	781	331 2		Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	165	-0-	165	946	165 2		Y	-0-		-0-
*07		1050 N	104	-0-	-946	-0-	104 2		Y	-0-		-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 234752		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 11060 PERF.10904 - 11004				
02	DLQ	G-10	828	-0-	828	828	818 2	10 9	Y	9	7 1	12
03	DLQ	G-10	903	-0-	903	1731	892 2	11 9	Y	10	12 1	10
04	DLQ	G-10	863	-0-	863	2594	851 2	12 9	Y	11	12 1	9
05		1400 N	877	-0-	-523	2071	866 2	11 9	Y	10	8 1	11
*06		2825 N	754	-0-	-2071	-0-	746 2	8 9	Y	7	9 1	9
07		899 N	528	-0-	-371	-0-	519 2	9 9	Y	8	6 1	11

RUBBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 235305		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 11102 PERF.10855 - 11006				
02	DLQ	G-10	536	-0-	536	536	529 2	7 9	Y	6	5 1	8
03	DLQ	G-10	636	-0-	636	1172	628 2	8 9	Y	7	8 1	7
04	DLQ	G-10	624	-0-	624	1796	616 2	8 9	Y	7	8 1	6
05		1400 N	636	-0-	-764	1032	628 2	8 9	Y	7	6 1	7
06		1561 N	529	-0-	-1032	-0-	523 2	6 9	Y	5	6 1	6
07		651 N	614	-0-	-37	-0-	606 2	8 9	Y	7	5 1	8

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 235340		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
02	DLQ	G-10	867	-0-	867	867	853 2	14 9	Y	13	10 1	17
03	DLQ	G-10	976	-0-	976	1843	962 2	14 9	Y	13	16 1	14
04	DLQ	G-10	759	-0-	759	2602	742 2	17 9	Y	15	16 1	13
05		1400 N	1477	-0-	77	2679	1463 2	14 9	Y	13	11 1	15
*06		3000 N	1246	-0-	-1754	925	1231 2	15 9	Y	14	14 1	15
*07		2288 N	1363	-0-	-925	-0-	1348 2	15 9	Y	14	10 1	19

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 235510		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 11125 PERF.10780 - 10918				
02	DLQ	G-10	126	-0-	126	126	124 2	2 9	Y	2	1 1	2
03	DLQ	G-10	154	-0-	154	280	153 2	1 9	Y	1	2 1	1
04	DLQ	G-10	149	-0-	149	429	147 2	2 9	Y	2	2 1	1
05		519 N	90	-0-	-429	-0-	89 2	1 9	Y	1	1 1	1
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	92 2	1 9	Y	1	1 1	1
07		155 N	99	-0-	-56	-0-	98 2	1 9	Y	1	1 1	1

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732											
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	237678	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	11010	PERF.10726	- 10872			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	DLQ	G-10	645	-0-	645	645	632	2	13	9	Y	12	9	1	15
03	DLQ	G-10	460	-0-	460	1105	447	2	13	9	Y	12	14	1	13
04	DLQ	G-10	727	-0-	727	1832	714	2	13	9	Y	12	14	1	11
05		1400 N	1266	-0-	-134	1698	1253	2	13	9	Y	12	10	1	13
*06		2637 N	939	-0-	-1698	-0-	926	2	13	9	Y	12	12	1	13
*07		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1031	2	13	9	Y	12	9	1	16

GLADEWATER G.U. 14		WELL #:		13	RRCID ->	238273	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	11040	PERF.10767	- 10928			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			

MILLER, J. T.		WELL #:		3	RRCID ->	238274	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	11010	PERF.10717	- 10894			
02	DLQ	G-10	1404	-0-	1404	1404	1387	2	17	9	Y	15	12	1	19
03	DLQ	G-10	1606	-0-	1606	3010	1589	2	17	9	Y	15	18	1	16
04	DLQ	G-10	1544	-0-	1544	4554	1526	2	18	9	Y	16	18	1	14
05		1400 N	1262	-0-	-138	4416	1244	2	18	9	Y	16	13	1	17
*06		3000 N	1384	-0-	-1616	2800	1374	2	10	9	Y	9	13	1	13
*07		3100 N	1368	-0-	-1732	1068	1355	2	13	9	Y	12	9	1	16

GLADEWATER GU 17		WELL #:		21	RRCID ->	240445	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	10915	PERF.10614	- 10812			
02	DLQ	G-10	560	-0-	560	560	560	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	628	-0-	628	1188	628	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	662	-0-	662	1850	662	2			Y	-0-			-0-
05		1400 N	726	-0-	-674	1176	726	2			Y	-0-			-0-
06		1832 N	656	-0-	-1176	-0-	656	2			Y	-0-			-0-
*07		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 16		WELL #:		18	RRCID ->	244706	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	11280	PERF.10944	- 11154			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406													
BERRY, WILLIAM L., DR. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	156131	COMPL. DATE	09/23/1995	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10896	- 10972			
02		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-			20
03		279 N	245	-0-	-34	-0-	245	2			Y	-0-			20
04		180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2			Y	-0-			20
05		434 N	216	-0-	-218	-0-	216	2			Y	-0-			20
06		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-			20
07		186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-			20

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406								
MCCLELLAND, DR. G.A. ETAL GU		WELL #:		1	RRCID ->	156261	COMPL. DATE	11/02/1995	TOTAL DEPTH	11534	PERF.10924 - 11034	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1120 N	888	-0-	-232	-0-	888	2		Y	-0-		28
03	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2		Y	-0-		28
04	1080 N	1063	-0-	-17	-0-	1063	2		Y	-0-		28
05	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2		Y	-0-		28
06	1110 N	909	-0-	-201	-0-	909	2		Y	-0-		28
07	1085 N	1069	-0-	-16	-0-	1069	2		Y	-0-		28

MOUGHON, T. W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156285	COMPL. DATE	11/21/1995	TOTAL DEPTH	11280	PERF.10952 - 11138	
02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2		Y	-0-		42
03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2		Y	-0-		42
04	900 N	790	-0-	-110	-0-	790	2		Y	-0-		42
05	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	1029	2		Y	-0-		42
06	900 N	663	-0-	-237	-0-	663	2		Y	-0-		42
*07	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2		Y	-0-		42

HARKRIDER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	234709	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	11738	PERF.10866 - 11212	
02	1400 N	1232	-0-	-168	-0-	1219	2	13 9	N	12		110
03	1519 N	1473	-0-	-46	-0-	1426	2	47 9	N	43		153
04	1470 N	1362	-0-	-108	-0-	1298	2	64 9	N	58	181 1	30
05	1364 N	696	-0-	-668	-0-	671	2	25 9	N	23		53
06	1440 N	1163	-0-	-277	-0-	1122	2	41 9	N	37		90
07	1395 N	1161	-0-	-234	-0-	1132	2	29 9	N	26		116

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689		WELL #:	1	RRCID ->	144487	COMPL. DATE	02/17/1993	TOTAL DEPTH	10860	PERF.10670 - 10768
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	147929	COMPL. DATE	01/02/1994	TOTAL DEPTH	11060	PERF.10901 - 10960	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	154502	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	11052	PERF.10823 - 10932	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

 GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
 FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161866 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10784 - 10882

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168531 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10718 - 10825

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 175212 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10818 - 10859

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 193450 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10759 - 10810

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 224865 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10824 - 10877

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
 PORTER, B. J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 098599 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10986 - 11487

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT			324
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT			324
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT			324
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT			324
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT			324
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT			324

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
FORRESTER OIL & GAS CO.		//CONT.//		277385									
HANCOCK		WELL #:		1	RRCID ->	213856	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11080 - 11136		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			341
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			341
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			341
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			341
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			341
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			341

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC				501130									
HAYNES, J. M.		WELL #:		46	RRCID ->	164294	COMPL. DATE	04/17/1997	TOTAL DEPTH	10960	PERF.10680 - 10834		
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1726	2	3	9	Y	3	129
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1518	2	2	9	Y	2	131
04	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-	131
05	1922	N	1843	-0-	-79	-0-	1843	2			Y	-0-	131
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			Y	-0-	131
*07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-	131

HAYNES, J. M.				WELL #:	47	RRCID ->	220375	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10720 - 10824	
02	812	N	800	-0-	-12	-0-	797	2	3	9	Y	3	139
03	899	N	866	-0-	-33	-0-	864	2	2	9	Y	2	141
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-	141
05	899	N	771	-0-	-128	-0-	771	2			Y	-0-	141
06	840	N	781	-0-	-59	-0-	781	2			Y	-0-	141
07	899	N	809	-0-	-90	-0-	809	2			Y	-0-	141

HAYNES, J. M.				WELL #:	48	RRCID ->	225732	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	11007	PERF.10733 - 10818	
02	812	N	705	-0-	-107	-0-	702	2	3	9	Y	3	134
03	868	N	860	-0-	-8	-0-	858	2	2	9	Y	2	136
04	810	N	780	-0-	-30	-0-	780	2			Y	-0-	136
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-	136
06	840	N	780	-0-	-60	-0-	780	2			Y	-0-	136
07	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	2			Y	-0-	136

MERIT ENERGY COMPANY				561136									
BRAWLEY		WELL #:		1	RRCID ->	098887	COMPL. DATE	03/31/1982	TOTAL DEPTH	11743	PERF.10860 - 10984		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	105208	COMPL. DATE	01/29/1983	TOTAL DEPTH	11690	PERF.10754 - 10898	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	120944	COMPL. DATE	04/09/1986	TOTAL DEPTH	11973	PERF.10748	- 10885
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	25 1	536 2	Y	13	9 0		14
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	14 9	577 2	Y	15	15 0		14
04	570 N	220	-0-	-350	-0-	26 1	205 2	Y	5	14 0		5
05	589 N	444	-0-	-145	-0-	17 9	419 2	Y	5	6 0	2 1	2
06	570 N	140	-0-	-430	-0-	9 1	132 2	Y	2	3 0		1
*07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	6 9	582 2	Y	12	7 0		6
						2 9						
						26 1						
						13 9						

MEDLIN, J.W.		WELL #:		1	RRCID ->	154500	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10926	- 11097
02	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	67 1	1414 2	Y	20	10 0		21
03	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	22 9	2090 2	Y	32	24 0		29
04	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	95 1	2318 2	Y	32	29 0		32
05	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	35 9	2399 2	Y	18	33 0	11 1	6
06	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	107 1	2291 2	Y	23	22 0		7
*07	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	35 9	2360 2	Y	29	21 0		15
						109 1						
						20 9						
						106 1						
						25 9						
						107 1						
						32 9						

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154842	COMPL. DATE	05/08/1995	TOTAL DEPTH	11252	PERF.10956	- 11079
02	1288 N	1168	-0-	-120	-0-	52 1	1105 2	Y	10	8 0		10
03	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	11 9	1438 2	Y	13	11 0		12
04	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	65 1	1299 2	Y	11	12 0		11
05	1302 N	1192	-0-	-110	-0-	14 9	1134 2	Y	5	11 0	3 1	2
06	1470 N	934	-0-	-536	-0-	60 1	887 2	Y	5	5 0		2
*07	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	12 9	1541 2	Y	11	7 0		6
						52 1						
						11 9						
						65 1						
						14 9						
						60 1						
						12 9						
						52 1						
						6 9						
						41 1						
						6 9						
						70 1						
						12 9						

HIATT, LENA R. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	155010	COMPL. DATE	06/15/1995	TOTAL DEPTH	11225	PERF.10972	- 11096
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	155222	COMPL. DATE	06/22/1995	TOTAL DEPTH	11175	PERF.10889	- 10976	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	73 1	1547 2	Y	9	7 0		9	
03	2139 N	1743	-0-	-396	-0-	10 9	1657 2	Y	10	10 0		9	
04	1830 N	1794	-0-	-36	-0-	11 9	1706 2	Y	9	9 0		9	
05	1798 N	1743	-0-	-55	-0-	78 1	1663 2	Y	4	9 0	3 1	1	
06	1680 N	1665	-0-	-15	-0-	10 9	1583 2	Y	7	6 0		2	
07	1860 N	1713	-0-	-147	-0-	76 1	1630 2	Y	8	6 0		4	
						4 9							
						74 1							
						8 9							
						74 1							
						9 9							
ROBERTS, C.H. JR. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	155523	COMPL. DATE	07/28/1995	TOTAL DEPTH	11210	PERF.10909	- 11054	
02	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	62 1	1303 2	Y	20	15 0		20	
03	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	22 9	1486 2	Y	22	21 0		21	
04	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	67 1	1461 2	Y	20	21 0		20	
05	1550 N	1531	-0-	-19	-0-	24 9	1454 2	Y	10	20 0	7 1	3	
06	1530 N	1414	-0-	-116	-0-	67 1	1337 2	Y	14	13 0		4	
07	1612 N	1525	-0-	-87	-0-	22 9	1440 2	Y	18	13 0		9	
						66 1							
						11 9							
						62 1							
						15 9							
						65 1							
						20 9							
MOYERS, DOCIA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156045	COMPL. DATE	09/03/1995	TOTAL DEPTH	10959	PERF.10708	- 10794	
02	0 W	1888	-0-	1888	3828	1888 2		Y	-0-			-0-	
03	0 W	2083	-0-	2083	5911	2083 2		Y	-0-			-0-	
04	0 W	1991	-0-	1991	7902	1991 2		Y	-0-			-0-	
05	3100 N	2063	-0-	-1037	6865	2063 2		Y	-0-			-0-	
06	3000 N	2107	-0-	-893	5972	2107 2		Y	-0-			-0-	
*07	3100 N	2154	-0-	-946	5026	2154 2		Y	-0-			-0-	
WALKER, ISABELLA LEASE		WELL #:		1	RRCID ->	156046	COMPL. DATE	08/28/1995	TOTAL DEPTH	11053	PERF.10764	- 10850	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
DIXON, WILLIAM L. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	156094	COMPL. DATE	09/14/1995	TOTAL DEPTH	11138	PERF.10891	- 10977	
02	1036 N	935	-0-	-101	-0-	41 1	872 2	Y	20	16 0		21	
03	1085 N	1035	-0-	-50	-0-	22 9	966 2	Y	23	23 0		21	
04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	44 1	1004 2	Y	23	21 0		23	
05	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	25 9	1124 2	Y	12	23 0	8 1	4	
06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	46 1	984 2	Y	17	16 0		5	
*07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	13 9	1112 2	Y	22	16 0		11	
						50 1							
						24 9							

GLENWOOD (COTTON VALLEY)				//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136									
ORR, J. W. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	156194	COMPL. DATE	10/05/1995	TOTAL DEPTH	10989	PERF.	10712 - 10851	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		0 W	1247	-0-	1247	2753	1243 2	4 9	Y	4	3 1		3	
03		0 W	1455	-0-	1455	4208	1452 2	3 9	Y	3			6	
04		0 W	1525	-0-	1525	5733	1521 2	4 9	Y	4	7 1		3	
05		3100 N	1343	-0-	-1757	3976	1341 2	2 9	Y	2	3 1		2	
06		3000 N	1297	-0-	-1703	2273	1294 2	3 9	Y	3	3 1		2	
*07		3100 N	1415	-0-	-1685	588	1413 2	2 9	Y	2			4	

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A"				WELL #:	1	RRCID ->	156232	COMPL. DATE	10/18/1995	TOTAL DEPTH	11331	PERF.	11054 - 11187	
02		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	51 1	1085 2	Y	34	24 0		35	
							37 9							
03		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	63 1	1387 2	Y	43	38 0		40	
							47 9							
04		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	64 1	1382 2	Y	40	40 0		40	
							44 9							
05		1302 N	1271	-0-	-31	-0-	55 1	1196 2	Y	18	39 0	13 1	6	
							20 9							
06		1440 N	1427	-0-	-13	-0-	62 1	1333 2	Y	29	26 0		9	
							32 9							
07		1488 N	1426	-0-	-62	-0-	60 1	1330 2	Y	33	25 0		17	
							36 9							

WHITE, FRANK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	156322	COMPL. DATE	11/09/1995	TOTAL DEPTH	11110	PERF.	10702 - 10839	
02		0 W	677	-0-	677	2187	669 2	8 9	Y	7	10 1		5	
03		0 W	604	-0-	604	2791	600 2	4 9	Y	4			9	
04		0 W	478	-0-	478	3269	474 2	4 9	Y	4	10 1		3	
05		3100 N	560	-0-	-2540	729	556 2	4 9	Y	4	4 1		3	
06		1255 N	526	-0-	-729	-0-	523 2	3 9	Y	3	4 1		2	
*07		550 N	550	-0-	-0-	-0-	547 2	3 9	Y	3			5	

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	156327	COMPL. DATE	11/15/1995	TOTAL DEPTH	11140	PERF.	10884 - 11008	
02		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	98 1	2081 2	Y	34	23 0		35	
							37 9							
03		2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	111 1	2453 2	Y	41	38 0		38	
							45 9							
04		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	98 1	2122 2	Y	33	38 0		33	
							36 9							
05		3100 N	3527	-0-	427	427	153 1	3345 2	Y	26	38 0	12 1	9	
							29 9							
06		3000 N	2588	-0-	-412	15	114 1	2443 2	Y	28	29 0		8	
							31 9							
*07		2757 N	2742	-0-	-15	-0-	117 1	2585 2	Y	36	26 0		18	
							40 9							

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	156330	COMPL. DATE	11/19/1995	TOTAL DEPTH	11156	PERF.	10904 - 11002	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HIATT, LENA R. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 157342		COMPL. DATE 01/05/1996			TOTAL DEPTH 11228 PERF.10967 - 11099			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	48 10 9	1018 2	Y	9	7 0		9
03	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	54 12 9	1196 2	Y	11	10 0		10
04	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	56 11 9	1218 2	Y	10	10 0		10
05	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	64 6 9	1404 2	Y	5	10 0	3 1	2
06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	61 8 9	1312 2	Y	7	7 0		2
*07	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	64 11 9	1407 2	Y	10	7 0		5

MOYERS, DOCIA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 157482		COMPL. DATE 01/12/1996			TOTAL DEPTH 10956 PERF.10570 - 10813			
02	0 W	1933	-0-	1933	3747	1915 2	18 9	Y	16	13 1		11
03	0 W	2067	-0-	2067	5814	2053 2	14 9	Y	13			24
04	0 W	1982	-0-	1982	7796	1965 2	17 9	Y	15	29 1		10
05	3100 N	2009	-0-	-1091	6705	1997 2	12 9	Y	11	13 1		8
06	3000 N	1934	-0-	-1066	5639	1922 2	12 9	Y	11	12 1		7
*07	3100 N	1970	-0-	-1130	4509	1961 2	9 9	Y	8			15

HIATT, LENA R. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 157884		COMPL. DATE 01/19/1996			TOTAL DEPTH 11182 PERF.10901 - 11035			
02	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	58 8 9	1229 2	Y	7	4 0		7
03	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	62 9 9	1376 2	Y	8	8 0		7
04	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	60 8 9	1300 2	Y	7	7 0		7
05	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	66 3 9	1446 2	Y	3	7 0	2 1	1
06	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	69 7 9	1486 2	Y	6	5 0		2
*07	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	67 7 9	1485 2	Y	6	5 0		3

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 158094		COMPL. DATE 02/29/1996			TOTAL DEPTH 11156 PERF.10824 - 11024			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HIATT, LENA R. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 158153		COMPL. DATE 03/07/1996			TOTAL DEPTH 11226 PERF.10097 - 11060			
02	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	90 58 9	1898 2	Y	53	38 0		54
03	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	95 64 9	2094 2	Y	58	58 0		54
04	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	95 58 9	2065 2	Y	53	54 0		53
05	2263 N	2226	-0-	-37	-0-	96 30 9	2100 2	Y	27	53 0	18 1	9
06	2190 N	1993	-0-	-197	-0-	87 40 9	1866 2	Y	36	34 0		11
*07	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	104 56 9	2299 2	Y	51	36 0		26

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
CORBIN, ROSA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 158158		COMPL. DATE 02/21/1996		TOTAL DEPTH 10939 PERF.10659 - 10794			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	0 W	136	-0-	136	401	135 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	0 W	310	-0-	310	711	309 2	1 9	Y	1		1
04	0 W	185	-0-	185	896	185 2		Y	-0-	1 1	-0-
05	1111 N	215	-0-	-896	-0-	214 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
06	300 N	192	-0-	-108	-0-	191 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
07	186 N	82	-0-	-104	-0-	82 2		Y	-0-		-0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 158537		COMPL. DATE 03/30/1996		TOTAL DEPTH 11085 PERF.10890 - 10960			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 158616		COMPL. DATE 04/17/1996		TOTAL DEPTH 11224 PERF.10986 - 11095			
02	0 W	1614	-0-	1614	3338	72 1	1528 2	Y	13	10 0	14
						14 9					
03	0 W	1836	-0-	1836	5174	79 1	1738 2	Y	17	16 0	15
						19 9					
04	0 W	1917	-0-	1917	7091	83 1	1816 2	Y	16	15 0	16
						18 9					
05	3100 N	2024	-0-	-1076	6015	88 1	1927 2	Y	8	16 0	5 1 3
						9 9					
06	3000 N	1781	-0-	-1219	4796	79 1	1691 2	Y	10	10 0	3
						11 9					
*07	3100 N	1994	-0-	-1106	3690	86 1	1893 2	Y	14	10 0	7
						15 9					

CHEVRON USA INC. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 158875		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10800 - 10860			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CHEVRON USA INC. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 158876		COMPL. DATE 04/08/1996		TOTAL DEPTH 10943 PERF.10677 - 10810			
02	0 W	1535	-0-	1535	3263	1527 2	8 9	Y	7	6 1	5
03	0 W	1803	-0-	1803	5066	1796 2	7 9	Y	6		11
04	0 W	1562	-0-	1562	6628	1555 2	7 9	Y	6	13 1	4
05	0 W	1887	-0-	1887	8515	1880 2	7 9	Y	6	6 1	4
06	3000 N	1669	-0-	-1331	7184	1662 2	7 9	Y	6	6 1	4
*07	3100 N	1683	-0-	-1417	5767	1680 2	3 9	Y	3		7

SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 158990		COMPL. DATE 05/01/1996		TOTAL DEPTH 11140 PERF.10893 - 10998			
02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1608 2	59 9	Y	54	44 1	39
03	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1837 2	55 9	Y	50		89
04	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1543 2	53 9	Y	48	105 1	32
05	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1842 2	47 9	Y	43	45 1	30
06	1830 N	1363	-0-	-467	-0-	1326 2	37 9	Y	34	43 1	21
*07	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1641 2	29 9	Y	26		47

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 159390		COMPL. DATE 05/25/1996		TOTAL DEPTH 11336 PERF.11060 - 11184						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
02	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	86	1	1829	2	Y	25	18	0	25
						28	9							
03	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	102	1	2249	2	Y	30	27	0	28
						33	9							
04	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	121	1	2629	2	Y	33	28	0	33
						36	9							
05	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	119	1	2616	2	Y	15	32	0	5
						17	9					11	1	
06	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	111	1	2393	2	Y	22	21	0	6
						24	9							
*07	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	106	1	2342	2	Y	26	19	0	13
						29	9							

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 159543		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 11127 PERF.10856 - 10982		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159545		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 11084 PERF.10820 - 10938		
02	0 W	90	-0-	90	188	90	2	Y	-0-	-0-
03	0 W	93	-0-	93	281	93	2	Y	-0-	-0-
04	0 W	61	-0-	61	342	61	2	Y	-0-	-0-
05	342 N	-0-	-0-	-342	-0-			Y	-0-	-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 159549		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 11142 PERF.10868 - 10996						
02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	30	1	645	2	Y	16	13	0	16
						18	9							
03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	33	1	733	2	Y	17	17	0	16
						19	9							
04	836 N	836	-0-	-0-	-0-	36	1	780	2	Y	18	16	0	18
						20	9							
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	31	1	687	2	Y	8	17	0	3
						9	9					6	1	
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	26	1	551	2	Y	9	9	0	3
						10	9							
*07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	28	1	626	2	Y	12	9	0	6
						13	9							

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 159652		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10698 - 10806		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
ROBERTS, C.H. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 159773		COMPL. DATE 07/31/1996		TOTAL DEPTH 11170 PERF.10921 - 11045								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 159980		COMPL. DATE 07/03/1996		TOTAL DEPTH 11160 PERF.10912 - 11022								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 159982		COMPL. DATE 08/22/1996		TOTAL DEPTH 11231 PERF.10983 - 11101								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ROBERTS, C.H. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 160085		COMPL. DATE 09/05/1996		TOTAL DEPTH 11184 PERF.10914 - 11063								
02	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	89 1	1891 2	Y	72	57 0						74
03	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	79 9	2086 2	Y	79	79 0						74
04	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	94 1	2135 2	Y	76	74 0						76
05	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	87 9	2210 2	Y	36	75 0	25 1					12
06	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	101 1	1969 2	Y	51	48 0						15
*07	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	40 9	2304 2	Y	73	51 0						37
						91 1										
						56 9										
						104 1										
						80 9										
EAST MOUNTAIN SW DISPOSAL SYSTEM		WELL #: 1		RRCID -> 160188		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3820 - 3880								
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 160352		COMPL. DATE 09/27/1996		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10754 - 10863								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
RUBBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160953		COMPL. DATE 11/07/1996		TOTAL DEPTH 11166 PERF.10906 - 11028						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 162632		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH 11140 PERF.10875 - 11006						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DIXON, WILLIAM L. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 163742		COMPL. DATE 04/26/1997		TOTAL DEPTH 11115 PERF.10810 - 11014						
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	75 1	1582 2	Y	21	25 0			22
							23 9							
03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	105 1	2310 2	Y	32	25 0			29
							35 9							
04	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	107 1	2330 2	Y	30	29 0			30
							33 9							
05	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	105 1	2307 2	Y	15	30 0	10 1		5
							17 9							
06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	94 1	2024 2	Y	19	18 0			6
							21 9							
*07	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	109 1	2404 2	Y	27	19 0			14
							30 9							

ROBERTS, C. H. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 164175		COMPL. DATE 06/18/1997		TOTAL DEPTH 11185 PERF.10835 - 11080						
02	2633	N	2482	-0-	-151	-0-	111 1	2339 2	Y	29	26 0			30
							32 9							
03	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	110 1	2433 2	Y	30	32 0			28
							33 9							
04	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	108 1	2345 2	Y	27	28 0			27
							30 9							
05	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	105 1	2303 2	Y	13	27 0	9 1		4
							14 9							
06	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	95 1	2052 2	Y	18	17 0			5
							20 9							
*07	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	107 1	2359 2	Y	24	17 0			12
							26 9							

HIATT, LENA R. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 168688		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 11220 PERF.10958 - 11082						
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	1 1	14 2	Y	1	1 0			1
							1 9							
03	93	N	19	-0-	-74	-0-	1 1	18 2	Y	-0-	1 0			-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	13 1	278 2	Y	6				6
							7 9							
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3 1	55 2	Y	1	5 0	2 1		-0-
							1 9							
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2 1	49 2	Y	1	1 0			-0-
							1 9							
07	310	N	41	-0-	-269	-0-	2 1	38 2	Y	1	1 0			-0-
							1 9							

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 168805		COMPL. DATE 04/24/1998		TOTAL DEPTH 11180 PERF.10858 - 10998				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		0 W	1340	-0-	1340	3390	1327 2	13 9	Y	12	14 1	9
03		0 W	2021	-0-	2021	5411	2006 2	15 9	Y	14		23
04		0 W	1914	-0-	1914	7325	1896 2	18 9	Y	16	28 1	11
05		3100 N	1928	-0-	-1172	6153	1916 2	12 9	Y	11	14 1	8
06		3000 N	1871	-0-	-1129	5024	1857 2	14 9	Y	13	13 1	8
*07		3100 N	2071	-0-	-1029	3995	2061 2	10 9	Y	9		17

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 168874		COMPL. DATE 03/09/1998		TOTAL DEPTH 11210 PERF.10928 - 11029				
02		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	55 1	1164 2	Y	13	9 0	13
							14 9					
03		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	59 1	1305 2	Y	14	14 0	13
							15 9					
04		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	60 1	1300 2	Y	13	13 0	13
							14 9					
05		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	62 1	1367 2	Y	6	13 0	4 1
							7 9					
06		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	64 1	1376 2	Y	10	9 0	3
							11 9					
*07		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	66 1	1451 2	Y	12	9 0	6
							13 9					

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 169578		COMPL. DATE 06/09/1998		TOTAL DEPTH 11140 PERF.10924 - 11062				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 170112		COMPL. DATE 05/20/1998		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10950 - 11068				
02		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	49 1	1040 2	Y	12	9 0	13
							13 9					
03		1240 N	1234	-0-	-6	-0-	53 1	1166 2	Y	14	14 0	13
							15 9					
04		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	53 1	1146 2	Y	13	13 0	13
							14 9					
05		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	53 1	1167 2	Y	6	13 0	4 1
							7 9					
06		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	56 1	1205 2	Y	10	9 0	3
							11 9					
*07		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	57 1	1258 2	Y	12	9 0	6
							13 9					

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 182625		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 11143 PERF.10869 - 10988				
02		0 W	1855	-0-	1855	3681	1835 2	20 9	Y	18	15 1	13
03		0 W	1699	-0-	1699	5380	1684 2	15 9	Y	14		27
04		0 W	2402	-0-	2402	7782	2378 2	24 9	Y	22	34 1	15
05		3100 N	2051	-0-	-1049	6733	2036 2	15 9	Y	14	19 1	10
06		3000 N	2072	-0-	-928	5805	2054 2	18 9	Y	16	16 1	10
*07		3100 N	2005	-0-	-1095	4710	1995 2	10 9	Y	9		19

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A"		WELL #:		5	RRCID ->	182879	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	11205	PERF.10946	- 10988		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02		448 N	442	-0-	-6	-0-	20 1	422 2	Y	-0-				-0-
03		496 N	464	-0-	-32	-0-	20 1	444 2	Y	-0-				-0-
04		525 N	525	-0-	-0-	-0-	23 1	502 2	Y	-0-				-0-
05		496 N	389	-0-	-107	-0-	17 1	372 2	Y	-0-				-0-
06		450 N	339	-0-	-111	-0-	15 1	324 2	Y	-0-				-0-
07		496 N	316	-0-	-180	-0-	14 1	302 2	Y	-0-				-0-

SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	183840	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	11352	PERF.10968	- 11185		
02		925 N	925	-0-	-0-	-0-	41 1	873 2	Y	10	7 0			10
							11 9							
03		961 N	825	-0-	-136	-0-	35 1	780 2	Y	9	11 0			8
							10 9							
04		900 N	442	-0-	-458	-0-	19 1	419 2	Y	4	8 0			4
							4 9							
05		961 N	567	-0-	-394	-0-	25 1	538 2	Y	4	5 0	2 1		1
							4 9							
06		810 N	366	-0-	-444	-0-	16 1	347 2	Y	3	3 0			1
							3 9							
07		465 N	299	-0-	-166	-0-	13 1	284 2	Y	2	2 0			1
							2 9							

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	185165	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	11083	PERF.10607	- 10802		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

ROBERTS, C. H. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	185629	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	11204	PERF.10849	- 11051		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

WALKER, ISABELLA LEASE		WELL #:		2	RRCID ->	186317	COMPL. DATE	11/06/2001	TOTAL DEPTH	11080	PERF.10792	- 10910		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	196036	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	11160	PERF.10900	- 10978		
02		0 W	2212	-0-	2212	4348	2209 2	3 9	Y	3	3 1			2
03		0 W	2105	-0-	2105	6453	2102 2	3 9	Y	3				5
04		0 W	1850	-0-	1850	8303	1848 2	2 9	Y	2	5 1			2
05		3100 N	2084	-0-	-1016	7287	2083 2	1 9	Y	1	2 1			1
06		3000 N	2483	-0-	-517	6770	2480 2	3 9	Y	3	2 1			2
*07		3100 N	2163	-0-	-937	5833	2162 2	1 9	Y	1				3

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 201349		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 11095 PERF.10778 - 10958					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A"		WELL #: 5		RRCID -> 207053		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 11199 PERF.10898 - 11051					
02	18	N	18	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-	1 0	-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-		-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60					Y	-0-		-0-
05	31	N	5	-0-	-26	5	2			Y	-0-		-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14					Y	-0-		-0-
*07	42	N	42	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-		-0-
JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 209272		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 11189 PERF.10882 - 11047					
02	2140	N	2140	-0-	-0-	96	1	2025	2	Y	17	12 0	18
						19	9						
03	2372	N	2372	-0-	-0-	102	1	2248	2	Y	20	20 0	18
						22	9						
04	2454	N	2454	-0-	-0-	107	1	2326	2	Y	19	18 0	19
						21	9						
05	2356	N	1918	-0-	-438	83	1	1826	2	Y	8	18 0	6 1 3
						9	9						
06	2310	N	1866	-0-	-444	82	1	1773	2	Y	10	10 0	3
						11	9						
07	2542	N	2452	-0-	-90	105	1	2327	2	Y	18	12 0	9
						20	9						
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A"		WELL #: 6		RRCID -> 215488		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10994 - 11073					
02	1987	N	1987	-0-	-0-	89	1	1876	2	Y	20	10 0	21
						22	9						
03	2117	N	2117	-0-	-0-	91	1	2003	2	Y	21	22 0	20
						23	9						
04	1838	N	1838	-0-	-0-	80	1	1738	2	Y	18	20 0	18
						20	9						
05	2201	N	2150	-0-	-51	93	1	2047	2	Y	9	18 0	6 1 3
						10	9						
06	2119	N	2119	-0-	-0-	93	1	2009	2	Y	15	14 0	4
						17	9						
*07	2187	N	2187	-0-	-0-	94	1	2072	2	Y	19	14 0	9
						21	9						
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 215489		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 11140 PERF.10962 - 11040					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A"		WELL #:		6H	RRCID ->	266920	COMPL. DATE	07/20/2012	TOTAL DEPTH	11016	PERF.11502	- 14493	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	7420 X	7180	-0-	-240	-0-	323 1	6835 2	Y		20	15 0		20
						22 9							
03	8184 X	7828	-0-	-356	-0-	338 1	7466 2	Y		22	22 0		20
						24 9							
04	7920 X	7636	-0-	-284	-0-	335 1	7279 2	Y		20	20 0		20
						22 9							
05	8184 X	7985	-0-	-199	-0-	348 1	7627 2	Y		9	20 0	6 1	3
						10 9							
06	7680 X	7674	-0-	-6	-0-	340 1	7317 2	Y		15	14 0		4
						17 9							
*07	8229 X	8229	-0-	-0-	-0-	356 1	7853 2	Y		18	13 0		9
						20 9							

MIKEN OIL, INC.				566783					CNTY: UPSHUR			
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	163010	COMPL. DATE	04/02/1997	TOTAL DEPTH	11011	PERF.10762	- 10898
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-

FLEWELLEN, J. J.		WELL #:		2	RRCID ->	170050	COMPL. DATE	07/15/1998	TOTAL DEPTH	10979	PERF.10730	- 10836
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	173110	COMPL. DATE	03/24/1999	TOTAL DEPTH	10938	PERF.10697	- 10804
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	174305	COMPL. DATE	07/20/1999	TOTAL DEPTH	11012	PERF.10695	- 10802
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-

FLEWELLEN, J. J.		WELL #:		6	RRCID ->	180909	COMPL. DATE	10/18/2000	TOTAL DEPTH	10980	PERF.10745	- 10841
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844												
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226403 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10710 - 10918												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

02		T. A.	1581	-0-	1581	1581	1581	2		Y	-0-	-0-
03		T. A.	2064	-0-	2064	3645	2064	2		Y	-0-	-0-
04		T. A.	2340	-0-	2340	5985	2340	2		Y	-0-	-0-
05		T. A.	2051	-0-	2051	8036	2051	2		Y	-0-	-0-
*06		10525 X	2489	-0-	-8036	-0-	2489	2		Y	-0-	-0-
*07		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2		Y	-0-	-0-

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228724 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10690 - 10882												
02		T. A.	1898	-0-	1898	1898	1898	2		Y	-0-	-0-
03		T. A.	2477	-0-	2477	4375	2477	2		Y	-0-	-0-
04		T. A.	2808	-0-	2808	7183	2808	2		Y	-0-	-0-
05		T. A.	2461	-0-	2461	9644	2461	2		Y	-0-	-0-
*06		12631 X	2987	-0-	-9644	-0-	2987	2		Y	-0-	-0-
*07		2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2		Y	-0-	-0-

PRUDENT RESOURCES LLC 681827												
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175526 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10811 - 10920												
02		493 N	493	-0-	-0-	-0-	49	1	444	3	N	55
03		899 N	553	-0-	-346	-0-	69	1	484	3	N	55
04		510 N	461	-0-	-49	-0-	48	1	413	3	N	55
05		601 N	601	-0-	-0-	-0-	68	1	533	3	N	55
06		546 N	546	-0-	-0-	-0-	50	1	496	3	N	55
*07		666 N	666	-0-	-0-	-0-	85	1	581	3	N	55

R2Q OPERATING LLC 687719												
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154163 COMPL. DATE 03/11/1995 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11001 - 11148												
02		DLQ G-10	107	-0-	107	107	107	3		Y	-0-	4
03		155 N	48	-0-	-107	-0-	48	3		Y	-0-	4
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		Y	-0-	4
*05		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		Y	-0-	4
*06		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		Y	-0-	4
07		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	4

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159859 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10862 - 11016												
02		DLQ G-10	1012	-0-	1012	1012	1012	3		Y	-0-	6
03		1900 N	1010	-0-	-890	-0-	122	1010	3	Y	-0-	6
04		1131 N	1009	-0-	-122	-0-	1009	3		Y	-0-	6
*05		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3		Y	-0-	6
*06		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3		Y	-0-	6
07		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	6

BRAWLEY, G H WELL #: 1 RRCID -> 188360 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10751 - 10878												
02		DLQ G-10	30	-0-	30	30	30	3		Y	-0-	8
03		76 N	46	-0-	-30	-0-	46	3		Y	-0-	8
04		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		Y	-0-	8
*05		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		Y	-0-	8
*06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-	8
07		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	8

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
R2Q OPERATING LLC		//CONT.// 687719											
WHITEHURST, H.F.		WELL #: 1		RRCID -> 201626		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10739 - 10804					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	41	-0-	41	41	41	3		Y	-0-			403
03	94 N	53	-0-	-41	-0-	53	3		Y	-0-			403
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-			403
*05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-			403
*06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-			403
07	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			403

FREE, J.W. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 201638		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10862 - 11001					
02	DLQ G-10	919	-0-	919	919	919	3		Y	-0-			42
03	1900 N	1114	-0-	-786	-0-	1114	3		Y	-0-			42
04	1233 N	1100	-0-	-133	-0-	1100	3		Y	-0-			42
*05	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3		Y	-0-			42
*06	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3		Y	-0-			42
07	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42

SIGNAL OIL COMPANY, LLC		780323		RRCID -> 092522		COMPL. DATE 03/12/1984		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10751					
LESTER ET AL		WELL #: 1											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77

SYDRI OPERATING, LLC		833597		RRCID -> 189085		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10828 - 11030					
WEBB		WELL #: 2											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			77
04	T, A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			77

GOOCH (PETTIT)		35730 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON					
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406											
MCCOWAN OIL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 291083		COMPL. DATE 01/17/1986		TOTAL DEPTH 7606 PERF. 6744 - 6748					
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
04	270 N	99	-0-	-171	-0-	99	3		N	-0-			-0-
05	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2		N	-0-			-0-
06	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2		N	-0-			-0-
07	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2		N	-0-			-0-

GOOCH (PETTIT)		//CONT.//		35730 500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRISON				
KING OPERATING CORPORATION				465296										
HALL, SAM B.				WELL #:	1	RRCID ->	221475	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7501	PERF. 6887 - 6893		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35

GOOCH (TRAVIS PEAK)				35730 600	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405										
RESCH, FRANK				WELL #:	1	RRCID ->	098069	COMPL. DATE	08/04/1981	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6826 - 6921		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	799	1	3092	2	N	18		83
03	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	898	1	3263	2	N	29		112
04	3780	X	3649	-0-	-131	-0-	696	1	2846	2	N	97	172 1	37
05	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	911	1	3332	2	N	18		55
06	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	852	1	3117	2	N	47		102
*07	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	876	1	3200	2	N	16		118

KING OPERATING CORPORATION				465296	ASSOCIATED					CNTY: HARRISON				
LANE, WILLIAM H.				WELL #:	2	RRCID ->	068104	COMPL. DATE	07/15/1976	TOTAL DEPTH	7024	PERF. 6835 - 6842		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN, L. D.				WELL #:	1	RRCID ->	069129	COMPL. DATE	07/01/1976	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 6800 - 7350		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CORDE, MARY J.				WELL #:	1 L	RRCID ->	071190	COMPL. DATE	02/04/1977	TOTAL DEPTH	7678	PERF. 7169 - 7184		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53

LANE, WILLIAM H. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	074702	COMPL. DATE	12/15/1977	TOTAL DEPTH	6868	PERF. 6814 - 6824		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOOCH-GANT (RODESSA)		35733 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON								
KING OPERATING CORPORATION		465296														
CORDE, MARY J.		WELL #: 1 U		RRCID -> 124216		COMPL. DATE 02/11/1987		TOTAL DEPTH 7678 PERF. 6137 - 6141								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK)		35733 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405														
HARLETON COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 125989		COMPL. DATE 05/05/1994		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6982 - 7214								
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	29	1	44	2	N	-0-					30
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					30
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					30
05	93 N	48	-0-	-45	-0-	21	1	27	2	N	-0-					30
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	58	1	57	2	N	-0-					30
*07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	51	1	64	2	N	-0-					30

GANT ESTATE				WELL #: 2		RRCID -> 157424		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6901 - 6971						
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	24	1	37	2	N	-0-					64
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					64
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					64
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	63	1	81	2	N	-0-					64
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	14	1	14	2	N	-0-					64
*07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	14	1	34	2	N	-0-					64

KING OPERATING CORPORATION		465296		WELL #: 1		RRCID -> 126785		COMPL. DATE 02/18/1988		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7109 - 7120						
WEEMAN ET AL																
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, L.D.				WELL #: 2A		RRCID -> 243210		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7190 - 7310						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*06	3000 N	5312	-0-	2312	2312	5105	2	207	9	N	188	188	1			70
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2312					N	NO RPT					70

BROWN, L.D.				WELL #: 4A		RRCID -> 247035		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8198						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		35733 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
KING OPERATING CORPORATION		//CONT.//		465296								
BROWN, L.D.		WELL #:		6A	RRCID ->	250267	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8207 - 8230	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BROWN, L.D.		WELL #:		5A	RRCID ->	250719	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7268 - 7273	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BROWN, L.D.		WELL #:		3A	RRCID ->	251597	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	7495	PERF. 7214 - 7222	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GREY		WELL #:		1	RRCID ->	255589	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8058 - 8082	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GOOD SPRINGS (GLOYD D)				35800 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: RUSK				
SYDRI OPERATING, LLC				833597								
BULLARD		WELL #:		1	RRCID ->	185690	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6817 - 6822	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK)				35800 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
HADDOX, CECIL F.		WELL #:		1	RRCID ->	109956	COMPL. DATE	03/21/1984	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8294 - 8349	
02	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2648	2	2	9	N	2	163
03	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1981	2	10	9	N	9	172
04	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1743	2	6	9	N	5	177
05	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1482	2	11	9	N	10	187
06	510 N	497	-0-	-13	-0-	494	2	3	9	N	3	190
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	190

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 35800 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406														
BURNS, C. A.		WELL #: 1		RRCID -> 175966		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7816 - 8284								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

BURNS, C. A.		WELL #: 2		RRCID -> 203032		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7855 - 7885								
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					376
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					376
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		RRCID -> 105305		COMPL. DATE 03/12/1983		TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8032 - 8086								
MCKEETHAN		WELL #: 1														
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODSON-MCLARTY (RODESSA)		35832 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SMITH								
FLINT PIPELINE COMPANY		273921														
BEARD, O. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 119805		COMPL. DATE 02/27/2014		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9600 - 9628								
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					26
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					26
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					26
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					26
*06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					26
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		RRCID -> 192049		COMPL. DATE 02/03/2018		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9632 - 9658								
LOGGINS "B"		WELL #: 1														
02	168 N	134	-0-	-34	-0-	134	2			N	-0-					70
03	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					70
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	221	1	85	2	N	-0-					70
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					70
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					70
*07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	456	2	2	9	N	-0-	2	2	8		70

GRAPELAND (RODESSA)		36430 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON								
ATROPOS EXPLORATION COMPANY		036618														
WARNER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 053903		COMPL. DATE 06/26/1972		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9985 - 9993								
02	3892 X	3688	-0-	-204	-0-	573	1	3115	2	N	-0-					56
03	3999 X	3781	-0-	-218	-0-	559	1	3222	2	N	-0-					56
04	3870 X	3525	-0-	-345	-0-	612	1	2913	2	N	-0-					56
05	4092 X	3824	-0-	-268	-0-	658	1	3166	2	N	-0-					56
06	3960 X	1946	-0-	-2014	-0-	268	1	1678	2	N	-0-					56
07	4092 X	3188	-0-	-904	-0-	338	1	2850	2	N	-0-					56

GRAPELAND (RODESSA)		//CONT.//		36430 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HOUSTON		
FAIR OIL, LTD.				258410								
HEROD-FINCH-JONES				WELL #: 1	RRCID -> 050883	COMPL. DATE 07/14/1971	TOTAL DEPTH 11193	PERF. 9955 - 9975				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		993 N	993	-0-	-0-	154 1	839 2	N	-0-		75	
03		3044 N	3044	-0-	-0-	450 1	2594 2	N	-0-		75	
04		2769 N	2769	-0-	-0-	480 1	2289 2	N	-0-		75	
05		1969 N	1969	-0-	-0-	1956 2	13 9	N	12		87	
06		2096 N	2096	-0-	-0-	288 1	1808 2	N	-0-		87	
*07		2046 N	2046	-0-	-0-	217 1	1829 2	N	-0-		87	

H-F-J				WELL #: 1	RRCID -> 052395	COMPL. DATE 12/23/1971	TOTAL DEPTH 11220	PERF. 9959 - 9967				
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		10 N	10	-0-	-0-	1 1	9 2	N	-0-		-0-	
04		6 N	-0-	-0-	-6			N	-0-		-0-	
05		2 N	2	-0-	-0-	2 1		N	-0-		-0-	
06		10 N	-0-	-0-	-10			N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

DAILEY-PRIDGEN				WELL #: 1	RRCID -> 054299	COMPL. DATE 03/18/1972	TOTAL DEPTH 11303	PERF. 9977 - 9985				
02		686 N	686	-0-	-0-	110 1	576 2	N	-0-		84	
03		1087 N	1087	-0-	-0-	166 1	921 2	N	-0-		84	
04		450 N	450	-0-	-0-	81 1	369 2	N	-0-		84	
05		973 N	973	-0-	-0-	173 1	800 2	N	-0-		84	
06		960 N	641	-0-	-319	91 1	550 2	N	-0-		84	
*07		781 N	781	-0-	-0-	86 1	695 2	N	-0-		84	

STREETMAN				WELL #: 1	RRCID -> 055139	COMPL. DATE 04/12/1973	TOTAL DEPTH 11183	PERF. 9971 - 9989				
02		1753 N	1753	-0-	-0-	274 1	1479 2	N	-0-		45	
03		1852 N	1852	-0-	-0-	275 1	1577 2	N	-0-		45	
04		1779 N	1779	-0-	-0-	310 1	1469 2	N	-0-		45	
05		1829 N	1796	-0-	-33	310 1	1486 2	N	-0-		45	
06		1770 N	1575	-0-	-195	218 1	1357 2	N	-0-		45	
07		1829 N	1583	-0-	-246	169 1	1414 2	N	-0-		45	

WARNER GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 060079	COMPL. DATE 10/01/1974	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 10046 - 10060				
02		1906 N	1906	-0-	-0-	295 1	1611 2	N	-0-		19	
03		3100 N	3363	-0-	263	496 1	2867 2	N	-0-		19	
04		3000 N	3095	-0-	95	358	534 1	2561 2	N	-0-	19	
05		3100 N	3379	-0-	279	637	578 1	2801 2	N	-0-	19	
06		3230 X	2593	-0-	-637	354 1	2239 2	N	-0-		19	
07		1767 X	1055	-0-	-712	111 1	944 2	N	-0-		19	

GREEN FOX (SMITH)				36663 684	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MARION		
RFE OPERATING, LLC				704776								
GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT				WELL #: 2302	RRCID -> 093397	COMPL. DATE 04/22/1981	TOTAL DEPTH 6575	PERF. 6141 - 6145				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GREEN FOX (SMITH) RFE OPERATING, LLC
GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT

//CONT.// 36663 684
//CONT.// 704776

ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION

WELL #: 3103 RRCID -> 169240 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6099

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1176 N	450	-0-	-726	-0-	180 1	270 2	N	-0-			80
03	1085 N	542	-0-	-543	-0-	216 1	313 2	N	12			92
04	1260 N	848	-0-	-412	-0-	13 9 216 1	621 2	N	10			102
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	11 9 324 1	365 2	N	4			106
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	4 9 312 1	468 2	N	4			110
*07	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	4 9 372 1	1019 2	N	14			124
						15 9						

GROGAN-VEACH UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 223021 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6088 - 6092

02	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	336 1	1070 2	N	46			215
03	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	51 9 348 1	1183 2	N	54	177 1		92
04	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	59 9 348 1	1156 2	N	50			142
05	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	55 9 372 1	1187 2	N	52			194
06	1530 N	1374	-0-	-156	-0-	57 9 312 1	1032 2	N	27	159 1		62
*07	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	30 9 372 1	1225 2	N	48			110
						53 9						

GREEN FOX, E. (PETTIT -B-) TEXLA OPERATING COMPANY
QUIRK, ROBERT

36665 600 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION

849732
WELL #: RRCID -> 125894 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5935 - 5940

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174

PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2017

GREEN FOX, E. (TRAVIS PEAK) TEXLA OPERATING COMPANY
HILL, NELSON UNIT

36665 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MARION

849732
WELL #: RRCID -> 121553 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6337 - 6350

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

PLUGGED AND ABANDONED 11/27/2017

GRISBY (TRAVIS PEAK) 37055 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 206346 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8092 - 8964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	11	1	793	2	Y	23	18	1	24
03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	25	9	741	2	Y	30	44	1	10
04	1110 N	30	-0-	-1080	-0-	11	1	13	9	Y	12	12	1	10
05	930 N	902	-0-	-28	-0-	33	9	862	2	Y	19	12	1	17
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	21	9	744	2	Y	65	37	1	45
*07	834 N	834	-0-	-0-	-0-	16	1	771	2	Y	42	50	1	37
						72	9							
						17	1							
						46	9							

HAINESVILLE (CONS.) 38040 120 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 270006 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 9532

02	2800 N	2818	-0-	18	18	2717	3	101	9	N	92	187	1	144
03	2851 N	2833	-0-	-18	-0-	2744	3	89	9	N	81	1	8	224
04	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	2780	3	65	9	N	59	183	1	99
05	1457	3149	-0-	1692	1692	3061	3	88	9	N	80			179
06	1410	3050	-0-	1640	3332	2978	3	72	9	N	65			244
*07	8057	3091	-0-	-4966	-0-	3030	3	61	9	N	55	164	1	135

HAINESVILLE, SW. (BUDA-WOODBINE) 38059 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
YANCY (B) GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 138720 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9028 - 9142

02	5028 R	5028	-0-	-0-	-0-	4965	3	63	9	N	57	184	1	87
03	5293 R	5293	-0-	-0-	-0-	5183	3	110	9	N	100			187
04	4620 #	77	-0-	-4543	-0-	60	3	17	9	N	15			202
05	5580	1561	-0-	-4019	-0-	1536	3	25	9	N	23			225
06	5400	2952	-0-	-2448	-0-	2921	3	31	9	N	28	190	1	63
07	5580	3770	-0-	-1810	-0-	3724	3	46	9	N	42			105

HALLSVILLE, E. (PETTIT) 38289 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198144 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 6724 - 9874

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MATTHEW MORRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211837 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 6754

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HALLSVILLE, E. (PETTIT)		//CONT.//		38289 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201								
REAL		WELL #:		1	RRCID ->	198095	COMPL. DATE	11/22/2004	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5742 - 5838
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143				CNTY: HARRISON				
JOLIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	226774	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	6771 - 6781
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/23/2022								

HALLSVILLE,N(HOSSTON-COTTON VAL)				38290 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRISON			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467								
GILLESPIE		WELL #:		1	RRCID ->	238010	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10142 - 10348
02	1148 N	1038	-0-	-110	-0-	1035	3	3 9	N	3		142
03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1158	3	11 9	N	10		152
04	1110 N	825	-0-	-285	-0-	822	3	3 9	N	3		155
05	1147 N	953	-0-	-194	-0-	943	3	10 9	N	9		164
06	1140 N	825	-0-	-315	-0-	825	3		N	-0-		164
*07	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3		N	-0-		164

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY)				38291 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405								
GLADYS DAVIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	210012	COMPL. DATE	12/30/2017	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8542 - 9202
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CAMP, ALICE				WELL #:	1	RRCID ->	210013	COMPL. DATE	02/12/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9622 - 9852
02	112 X	57	-0-	-55	-0-	2	1	54	2	N	1		103
						1	9						
03	136 X	136	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	N	1		104
						1	9						
04	90 X	67	-0-	-23	-0-	3	1	64	2	N	-0-		104
05	93 X	85	-0-	-8	-0-	4	1	79	2	N	2		106
						2	9						
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	5	1	96	2	N	-0-		106
*07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	N	-0-		106

WILLIAMS, ERNEST				WELL #:	1	RRCID ->	211846	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	8586 - 9986
02	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	150	1	3630	2	N	34		163
						37	9						
03	2914 X	2119	-0-	-795	-0-	95	1	2024	2	N	-0-		163
04	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	152	1	2909	2	N	14	2 1	175
						15	9						
05	2914 X	2446	-0-	-468	-0-	124	1	2304	2	N	16	149 1	42
						18	9						
06	2820 X	1917	-0-	-903	-0-	102	1	1796	2	N	17		59
						19	9						
07	2914 X	2184	-0-	-730	-0-	113	1	2052	2	N	17		76
						19	9						

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211977 COMPL. DATE 04/24/2005										TOTAL DEPTH 10205	PERF. 9606 - 9958			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	173	2	N	1			74
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	2	N	-0-			74
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	N	2			76
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	2	9							77
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	1	9	139	2	N	-0-			77
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	7	1	137	2	N	-0-			77
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216657 COMPL. DATE 11/13/2005										TOTAL DEPTH 10160	PERF. 9611 - 9959			
02	466 X	36	-0-	-430	-0-	1	1	35	2	Y	-0-			10
03	93 X	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	-0-			10
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-			10
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-			10
06	90 N	45	-0-	-45	-0-	2	1	43	2	Y	-0-			10
07	124 N	74	-0-	-50	-0-	4	1	70	2	Y	-0-			10
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216660 COMPL. DATE 11/23/2005										TOTAL DEPTH 10138	PERF. 9636 - 9984			
02	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	65	1	1572	2	Y	8			84
03	930 N	333	-0-	-597	-0-	14	1	310	2	Y	8			92
04	900 N	658	-0-	-242	-0-	32	1	619	2	Y	6	2	1	96
05	930 N	838	-0-	-92	-0-	43	1	793	2	Y	2			98
06	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	90	1	1589	2	Y	2			100
*07	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	75	1	1362	2	Y	2			102
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221132 COMPL. DATE 02/23/2006										TOTAL DEPTH 10136	PERF. 9637 - 9986			
02	728 N	424	-0-	-304	-0-	17	1	401	2	Y	5			133
03	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	80	1	1700	2	Y	9			142
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	23	1	445	2	Y	1	2	1	141
05	465 N	266	-0-	-199	-0-	14	1	252	2	Y	-0-			141
06	780 N	542	-0-	-238	-0-	29	1	511	2	Y	2			143
*07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	35	1	645	2	Y	-0-			143
WILLIAMS, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 221771 COMPL. DATE 04/27/2006										TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9710 - 9959			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
MCGEE		WELL #: 1		RRCID -> 221773		COMPL. DATE 08/22/2013		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8616 - 10008			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	53	1	1286	2	N	14		85
03	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	15	9	73	1	N	9		94
04	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	10	9	70	1	N	5	2 1	97
05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	6	9	66	1	N	7		104
06	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	8	9	64	1	N	9		113
*07	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	10	9	69	1	N	10		123
						11	9						

GLADYS DAVIS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 221775		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 10105		PERF. 9749 - 10006		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9

GLADYS DAVIS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 222370		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 10145		PERF. 9716 - 9965			
02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	44	1	1059	2	N	8		100
03	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	9	9	58	1	N	72		172
04	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	79	9	54	1	N	41	72 1	141
05	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	45	9	60	1	N	9		150
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	10	9	52	1	N	8		158
*07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	9	9	52	1	N	3		161
						3	9						

CAMP, ALICE		WELL #: 2		RRCID -> 222404		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 10122		PERF. 9762 - 10008			
02	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	61	1	1463	2	N	16		71
03	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	18	9	77	1	N	15		86
04	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	17	9	82	1	N	14	2 1	98
05	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	15	9	86	1	N	6		104
06	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	7	9	72	1	N	9		113
*07	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	10	9	86	1	N	10		123
						11	9						

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 WILLIAMS, ERNEST WELL #: 4 RRCID -> 223196 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9736 - 9984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	60	1	1438	2	N	5			156
03	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	69	1	1638	2	N	9			165
04	1380 N	1374	-0-	-6	-0-	68	1	1298	2	N	7	2	1	170
05	1426 N	1310	-0-	-116	-0-	67	1	1237	2	N	5			175
06	1380 N	1192	-0-	-188	-0-	64	1	1124	2	N	4			179
07	1426 N	1177	-0-	-249	-0-	61	1	1113	2	N	3			182

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 5 RRCID -> 223424 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 8608 - 9901

02	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	75	1	1805	2	N	68	169	1	76
03	1178 N	808	-0-	-370	-0-	75	9	750	2	N	21			97
04	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	35	1	1315	2	N	11	2	1	106
05	1364 N	1095	-0-	-269	-0-	69	1	1037	2	N	2			108
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	12	9	810	2	N	1			109
07	1364 N	920	-0-	-444	-0-	46	1	868	2	N	4			113

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 3 RRCID -> 223490 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9752 - 9866

02	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	86	1	2065	2	N	6			114
03	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	7	9	1739	2	N	9			123
04	1740 N	1355	-0-	-385	-0-	81	1	1280	2	N	7	2	1	128
05	1798 N	1167	-0-	-631	-0-	10	9	1106	2	N	2			130
06	1740 N	928	-0-	-812	-0-	67	1	877	2	N	1			131
07	1395 N	993	-0-	-402	-0-	8	9	940	2	N	1			132

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224933 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9713 - 9960

02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	273	1	663	2	N	-0-			224
03	941 N	941	-0-	-0-	-0-	293	1	647	2	N	1			225
04	810 N	749	-0-	-61	-0-	1	9	436	2	N	-0-	1	1	224
05	837 N	706	-0-	-131	-0-	313	1	374	2	N	-0-			224
06	810 N	555	-0-	-255	-0-	332	1	279	2	N	2			226
07	775 N	553	-0-	-222	-0-	274	1	268	2	N	1			227

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 38291 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405											
GLADYS DAVIS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 227548		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 10091		PERF. 9713 - 9966			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	47	1	1127	2	N	2		206
03	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	65	1	1395	2	N	5		211
04	1170 N	645	-0-	-525	-0-	32	1	610	2	N	3	2 1	212
05	1209 N	1156	-0-	-53	-0-	59	1	1095	2	N	2		214
06	1170 N	933	-0-	-237	-0-	50	1	880	2	N	3		217
*07	981 N	981	-0-	-0-	-0-	51	1	930	2	N	-0-		217

GLADYS DAVIS UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 251470		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 9749		PERF. 9671 - 12530			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	712	1	4454	2	N	13		87
03	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	810	1	4818	2	N	12		99
04	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	776	1	3926	2	N	11	2 1	108
05	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	818	1	4223	2	N	9		117
06	4620 X	4227	-0-	-393	-0-	772	1	3448	2	N	6		123
07	4774 X	4647	-0-	-127	-0-	803	1	3834	2	N	9		132

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 206002		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 10209		PERF. 8662 - 10088			
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D"		WELL #: 1											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D"		WELL #: 3H		RRCID -> 271766		COMPL. DATE 02/19/2014		TOTAL DEPTH 10001		PERF. 10364 - 15154			
02	8512 X	7466	-0-	-1046	-0-	210	1	7195	2	Y	55	37 0	21 1
03	9021 X	8643	-0-	-378	-0-	241	1	8333	2	Y	63	39 0	21 1
04	8460 X	8430	-0-	-30	-0-	233	1	8135	2	Y	56	35 0	22 1
05	8823 X	8823	-0-	-0-	-0-	237	1	8524	2	Y	56	37 0	19 1
06	8469 X	8469	-0-	-0-	-0-	227	1	8188	2	Y	49	31 0	19 1
07	8711 X	7954	-0-	-757	-0-	218	1	7686	2	Y	45	31 0	15 1

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 2H RRCID -> 271801 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10523 - 16157

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	12068 X	11679	-0-	-389	-0-	328 1	11222 2	Y	117	79 0 45 1 13
03	13113 X	12969	-0-	-144	-0-	129 9	12464 2	Y	131	81 0 44 1 19
04	12630 X	12450	-0-	-180	-0-	144 9	11983 2	Y	113	72 0 44 1 16
05	12989 X	12675	-0-	-314	-0-	343 1	12214 2	Y	111	73 0 38 1 16
06	12570 X	12309	-0-	-261	-0-	124 9	11871 2	Y	98	63 0 37 1 14
07	12958 X	12641	-0-	-317	-0-	339 1	12187 2	Y	98	67 0 32 1 13
						122 9				
						330 1				
						108 9				
						346 1				
						108 9				

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 2H RRCID -> 273173 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10383 - 15739

02	12068 X	11325	-0-	-743	-0-	319 1	10897 2	Y	99	67 0 38 1 11
03	13020 X	12497	-0-	-523	-0-	109 9	12028 2	Y	110	68 0 37 1 16
04	12600 X	11902	-0-	-698	-0-	348 1	11468 2	Y	95	60 0 37 1 14
05	13020 X	12346	-0-	-674	-0-	121 9	11912 2	Y	94	62 0 32 1 14
06	12480 X	12300	-0-	-180	-0-	329 1	11878 2	Y	84	54 0 32 1 12
*07	12542 X	12542	-0-	-0-	-0-	105 9	12106 2	Y	84	58 0 27 1 11
						331 1				
						103 9				
						330 1				
						92 9				
						344 1				
						92 9				

KINGSTREE RANCH GU E ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 276767 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10470 - 14828

02	11648 X	11045	-0-	-603	-0-	307 1	10496 2	N	220	149 0 84 1 24
03	12586 X	12344	-0-	-242	-0-	242 9	11731 2	N	248	153 0 83 1 36
04	11970 X	11676	-0-	-294	-0-	340 1	11124 2	N	212	135 0 82 1 31
05	12307 X	11440	-0-	-867	-0-	273 9	10918 2	N	199	132 0 69 1 29
06	11940 X	10704	-0-	-1236	-0-	319 1	10234 2	N	169	109 0 65 1 24
07	12338 X	11078	-0-	-1260	-0-	233 9	10589 2	N	171	117 0 55 1 23
						303 1				
						219 9				
						284 1				
						186 9				
						301 1				
						188 9				

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC WELL #: 722890 DAVIS, TEXIE B. 1 RRCID -> 214297 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8590 - 9972

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	34

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 2 RRCID -> 214298 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9744 - 9994

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	62

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 DAVIS, TEXIE B. WELL #: 3 RRCID -> 216612 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9740 - 9986

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 4 RRCID -> 219340 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9780 - 10035

*08	124 N	34	-0-	-90	-0-	34	2		Y	-0-			103
*09	90 N		-0-	-90	-0-				Y	-0-			103
*10	31 N		-0-	-31	-0-				Y	-0-			103
*11	30 N		-0-	-30	-0-				Y	-0-			103
*12	0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			103
*01	0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			103
*02	0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			103
*03	0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			103
*04	0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			103
*05	0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			103
*06	0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			103
*07	0 N		-0-	-0-	-0-				Y	8			111

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 5 RRCID -> 219616 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9754 - 10001

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 6 RRCID -> 221172 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8599 - 9999

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			167
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			167
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			167
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			167
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			167
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			167

JACKSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222513 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9730 - 10038

02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2		Y	-0-			147
03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	74	1	722	2	Y	1	1 8	147
						1	9						
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	40	1	343	2	Y	-0-		147
05	837 N	502	-0-	-335	-0-	44	1	456	2	Y	2	2 8	147
						2	9						
06	780 N	775	-0-	-5	-0-	83	1	692	2	Y	-0-		147
*07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	53	1	556	2	Y	1	1 8	147
						1	9						

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 7 RRCID -> 225015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9790 - 10140													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2044 N	1527	-0-	-517	-0-	31 1	1496 2		Y	-0-			13
03	2635 N	2621	-0-	-14	-0-	486 1	2131 2		Y	4	4 8		13
						4 9							
04	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	550 1	2102 2		Y	-0-			13
05	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	576 1	2304 2		Y	5	5 8		13
						6 9							
06	2550 N	1694	-0-	-856	-0-	337 1	1357 2		Y	-0-			13
*07	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	567 1	2260 2		Y	-0-			13

DAVIS, TEXIE B. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 225400 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 8556 - 9759													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 8 RRCID -> 226637 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8618 - 10014													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143													
LOWRY E. H. WELL #: 1 RRCID -> 211855 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10220 - 10410													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 218059 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8977 - 10396													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	1343 2	14 9		N	13			13
*07	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2501 2	7 9		N	6			19

MCELROY, VAN WELL #: 1 RRCID -> 221884 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10084 - 10300													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		38291 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
LOCKHART		WELL #:		1	RRCID ->	223215	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	10506	PERF. 9084 - 10868			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			19
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			19
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			19
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			19
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			19
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			19

LOCKHART		WELL #:		2	RRCID ->	236018	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	10575	PERF. 9004 - 10390			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCELROY, VAN		WELL #:		2	RRCID ->	236124	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	10468	PERF. 8916 - 10312			
02	924 N	884	-0-	-40	-0-	884	2			N	-0-			39
03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1252	2	20	9	N	18			57
04	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-			57
05	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-			57
06	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-			57
*07	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-			57

HALLSVILLE, NE. (PETTIT)				38291 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: HARRISON						
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	092510	COMPL. DATE	11/11/1980	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6824 - 6944			
02	14B2 EXT	671	-0-	671	671	19	1	652	2	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	1	-0-	1	672	1	2			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	15	-0-	15	687	15	2			Y	-0-			-0-
05	698 R	11	-0-	-687	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
06	720 #	2	-0-	-718	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
07	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-			-0-

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	195766	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 6744 - 10166			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HALLSVILLE,S(HOSSTON-COTTON VAL)				38293 094	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON						
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
LOFTIS		WELL #:		1	RRCID ->	068832	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10730	PERF. 9184 - 10660			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE) 38293 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764														
BATH WELL #: 1 RRCID -> 132452 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6648 - 6656														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3			N	-0-			79
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	8 1	57	3	N	-0-			79
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3			N	-0-			79
05		49 N	49	-0-	-0-	-0-	6 1	43	3	N	-0-			79
06		47 N	47	-0-	-0-	-0-	5 1	42	3	N	-0-			79
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			79

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 272917 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6517 - 6575														
02		168 N	69	-0-	-99	-0-	69 3			N	-0-			-0-
03		155 N	71	-0-	-84	-0-	15 1	56	3	N	-0-			-0-
04		90 N	26	-0-	-64	-0-	26 3			N	-0-			-0-
05		62 N	54	-0-	-8	-0-	12 1	42	3	N	-0-			-0-
06		60 N	52	-0-	-8	-0-	10 1	42	3	N	-0-			-0-
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201														
RUDMAN & GENECOV WELL #: 2A RRCID -> 016072 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6567 - 6579														
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	9 1	26	3	Y	-0-			11
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	9 1	28	3	Y	-0-			11
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	9 1	27	3	Y	-0-			11
05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	10 1	29	3	Y	-0-			11
06		39 N	39	-0-	-0-	-0-	9 1	29	3	Y	1	2 1		10
*07		46 N	46	-0-	-0-	-0-	1 9	34	3	Y	-0-			10

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE) 38293 332 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON														
HARLETON OIL & GAS INC. 357165														
GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 200198 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6526 - 6535														
02		1316 N	1306	-0-	-10	-0-	1306 3			Y	-0-			-0-
03		1457 N	1446	-0-	-11	-0-	1446 3			Y	-0-			-0-
04		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 3			Y	-0-			-0-
05		1457 N	1446	-0-	-11	-0-	1446 3			Y	-0-			-0-
06		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 3			Y	-0-			-0-
07		1581 N	756	-0-	-825	-0-	756 3			Y	-0-			-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201														
RUDMAN & GENECOV WELL #: 5B RRCID -> 016061 COMPL. DATE 03/03/1957 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 6456 - 6465														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167														
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 276714 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6442 - 6452														
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467									
PROPES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230829		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9879 - 10112			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-		29
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-		29
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3	N	-0-		29
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3	N	-0-		29
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-		29
*07	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1566	3	8 9 N	7		36

COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038		BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 226679		COMPL. DATE 08/19/2013		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9368 - 10051	
02	336 N	101	-0-	-235	-0-	101	3	Y	-0-		26		
03	372 N	166	-0-	-206	-0-	166	3	Y	-0-		26		
04	300 N	136	-0-	-164	-0-	136	3	Y	-0-		26		
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107 3 Y	-0-		26		
06	150 N	48	-0-	-102	-0-	48	3	Y	-0-		26		
*07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	1	1	240 3 Y	-0-		26		

FOGLE		WELL #: 1		RRCID -> 226772		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9335 - 10106		
02	140 N	92	-0-	-48	-0-	16	1	76 3 Y	-0-	16
03	155 N	108	-0-	-47	-0-	18	1	87 3 Y	3	19
04	150 N	91	-0-	-59	-0-	15	1	75 3 Y	1	20
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	28	1	101 3 Y	9	29
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	15	1	79 3 Y	-0-	29
*07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	20	1	165 3 Y	-0-	29

BROWN		WELL #: 2		RRCID -> 235857		COMPL. DATE 11/06/2010		TOTAL DEPTH 10028 PERF. 8763 - 10093		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

FOGLE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 239296		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9342 - 10092		
02	196 N	162	-0-	-34	-0-	28	1	134 3 Y	-0-	19
03	217 N	171	-0-	-46	-0-	29	1	138 3 Y	4	23
04	210 N	157	-0-	-53	-0-	26	1	130 3 Y	1	24
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	38	1	139 3 Y	5	29
06	180 N	157	-0-	-23	-0-	25	1	132 3 Y	-0-	29
07	155 N	147	-0-	-8	-0-	16	1	131 3 Y	-0-	29

FOGLE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 239872		COMPL. DATE 08/05/2010		TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9348 - 10086		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038												
FOGLE GAS UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 259250		COMPL. DATE 10/11/2012		TOTAL DEPTH 10982		PERF.10472 - 13977				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	3	1	14	3	N	-0-			181
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	3	N	-0-			181
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	3	N	-0-			181
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	3	N	-0-			181
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	N	-0-			181
*07	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	219	1	1790	3	N	47	177	1	51
						52	9							

BROWN GAS UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 260220		COMPL. DATE 09/27/2011		TOTAL DEPTH 10087		PERF.10575 - 15413				
02	1120 X	674	-0-	-446	-0-	674	3			N	-0-			128
03	1240 X	923	-0-	-317	-0-	912	3	11	9	N	10			138
04	1020 X	856	-0-	-164	-0-	854	3	2	9	N	2			140
05	1054 X	990	-0-	-64	-0-	53	1	929	3	N	7			147
						8	9							
06	960 X	806	-0-	-154	-0-	2	1	804	3	N	-0-			147
*07	959 X	959	-0-	-0-	-0-	3	1	953	3	N	3			150
						3	9							

GIBSON SWD		WELL #: 1D		RRCID -> 266066		COMPL. DATE 07/27/2012		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7614 - 7902				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CRATON OPERATING LLC		186717		RRCID -> 218054		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 10277		PERF. 9861 - 10140				
CAYCE		WELL #: 1												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

EPPS, HUGH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231782		COMPL. DATE 01/19/2014		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8756 - 10054				
02	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1150	2	248	9	N	225	180	1	72
03	682 N	75	-0-	-607	-0-	75	2			N	-0-	12	7	60
04	1260 N	1258	-0-	-2	-0-	1258	2			N	-0-			60
05	3100 N	4959	-0-	1859	1859	4858	2	101	9	N	92			152
06	3000 N	1652	-0-	-1348	511	1620	2	32	9	N	29			181
*07	1777 N	1266	-0-	-511	-0-	1241	2	25	9	N	23			204

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		RRCID -> 210212		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 6652 - 10035				
STURGES GU		WELL #: 1												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC STURGES GU		//CONT.// 39026 200 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON							
		WELL #: 2		RRCID -> 213044		COMPL. DATE 10/04/2006			TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9800 - 10029							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	340	1	790	2	Y	-0-					12
03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	374	1	515	2	Y	1	10	1			3
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	39	1	413	2	Y	-0-					3
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	396	1	383	2	Y	-0-					3
06	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	210	1	897	2	Y	-0-					3
*07	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	133	1	958	2	Y	7					10
						8	9									
BARNES GU		WELL #: 1		RRCID -> 219811		COMPL. DATE 09/18/2006			TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9762 - 9990							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STURGES GU		WELL #: 4		RRCID -> 221118		COMPL. DATE 05/10/2006			TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9796 - 9993							
02	1512 N	1080	-0-	-432	-0-	325	1	755	2	Y	-0-					24
03	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	1033	1	1421	2	Y	1	20	1			5
04	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	133	1	1399	2	Y	-0-					5
05	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	1424	1	1377	2	Y	-0-					5
06	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	190	1	812	2	Y	-0-					5
*07	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	147	1	1057	2	Y	14					19
						15	9									
BARNES GU		WELL #: 2		RRCID -> 222105		COMPL. DATE 08/05/2006			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9816 - 10035							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STURGES GU		WELL #: 3		RRCID -> 222769		COMPL. DATE 10/10/2006			TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9812 - 10002							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BARNES GU		WELL #: 3		RRCID -> 224034		COMPL. DATE 11/28/2006			TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9798 - 10031							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC RUTLAND		//CONT.// //CONT.//	39026 200 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1		RRTCID -> 225024		COMPL. DATE 11/17/2006	TOTAL DEPTH 10228	PERF. 9776	- 10047									
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	5	1	11	2	Y	-0-					-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	8	1	10	2	Y	-0-					-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	Y	-0-					-0-
WELL #: 4		RRTCID -> 225125		COMPL. DATE 01/05/2007	TOTAL DEPTH 10215	PERF. 9778	- 10032									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WELL #: 5		RRTCID -> 226446		COMPL. DATE 02/01/2007	TOTAL DEPTH 10190	PERF. 9394	- 10030									
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
WELL #: 10		RRTCID -> 229782		COMPL. DATE 07/12/2007	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 9757	- 9983									
02	728 N	340	-0-	-388	-0-	102	1	238	2	Y	-0-					18
03	951 N	951	-0-	-0-	-0-	400	1	550	2	Y	1	15	1			4
						1	9									
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	64	1	670	2	Y	-0-					4
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	499	1	482	2	Y	-0-					4
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	7	1	31	2	Y	-0-					4
*07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	68	2	Y	11					15
						12	9									
WELL #: 2		RRTCID -> 236120		COMPL. DATE 02/01/2008	TOTAL DEPTH 10080	PERF. 9678	- 9899									
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96
WELL #: 1		RRTCID -> 242542		COMPL. DATE 08/08/2008	TOTAL DEPTH 10206	PERF. 9834	- 9950									
02	3952 X	226	-0-	-3726	-0-	226	2			N	-0-					151
03	933 X	933	-0-	-0-	-0-	931	2	2	9	N	2					153
04	367 X	367	-0-	-0-	-0-	359	2	8	9	N	7					160
05	367 X	367	-0-	-0-	-0-	359	2	8	9	N	7					167
*06	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1309	2	29	9	N	26					193
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		39026 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648									
BLOCKER, VEF UNIT 2				WELL #:	1 T	RRCID ->	221573	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9296 - 10032
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		400 N	400	-0-	-0-	-0-	90 1	310 2	N	-0-			27
03		341 N	315	-0-	-26	-0-	68 1	247 2	N	-0-			27
04		663 N	663	-0-	-0-	-0-	146 1	517 2	N	-0-			27
05		704 N	704	-0-	-0-	-0-	124 1	580 2	N	-0-			27
06		610 N	610	-0-	-0-	-0-	113 1	497 2	N	-0-			27
*07		465 N	400	-0-	-65	-0-	113 1	287 2	N	-0-			27

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201									
MAHON, ELIZABETH				WELL #:	1	RRCID ->	120643	COMPL. DATE	05/24/1992	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8733 - 8740
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	53 1	95 3	N	-0-			92
03		162 N	162	-0-	-0-	-0-	39 1	123 3	N	-0-			92
04		155 N	155	-0-	-0-	-0-	35 1	120 3	N	-0-			92
05		161 N	161	-0-	-0-	-0-	35 1	126 3	N	-0-			92
06		156 N	156	-0-	-0-	-0-	36 1	120 3	N	-0-			92
*07		162 N	162	-0-	-0-	-0-	42 1	120 3	N	-0-			92

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143									
HARRIS, JAMES F.				WELL #:	1	RRCID ->	215137	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	10275	PERF.	9912 - 10146
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DEUTSCH GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	215183	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	8706 - 10052
02		1568 X	1425	-0-	-143	-0-	1425 2		N	-0-			46
03		1736 X	1683	-0-	-53	-0-	1683 2		N	-0-			46
04		1680 X	1613	-0-	-67	-0-	1613 2		N	-0-			46
05		1705 X	1435	-0-	-270	-0-	1435 2		N	-0-			46
06		1620 X	1271	-0-	-349	-0-	1271 2		N	-0-			46
07		1674 X	984	-0-	-690	-0-	984 2		N	-0-			46

ALLEN, WALTER				WELL #:	1	RRCID ->	216170	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	10243	PERF.	9870 - 10111
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANDERSON, PEGGY ALLEN				WELL #:	1	RRCID ->	216248	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	10198	PERF.	9836 - 10117
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143									
WILLOUGHBY, CLARA		WELL #: 1		RRCID -> 217569		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9726 - 9986			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	337 2	110 9	N	100	113 1	27
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-		27
04	360 N	352	-0-	-8	-0-	352 2		N	-0-		27
05	496 N	346	-0-	-150	-0-	346 2		N	-0-		27
06	360 N	274	-0-	-86	-0-	274 2		N	-0-		27
07	372 N	289	-0-	-83	-0-	289 2		N	-0-		27

BELL, CHARLIE		WELL #: 1		RRCID -> 218056		COMPL. DATE 04/18/2013		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8608 - 9936			
02	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130 2		Y	-0-		23
03	93 N	42	-0-	-51	-0-	42 2		Y	-0-		23
04	120 N	86	-0-	-34	-0-	86 2		Y	-0-		23
05	155 N	134	-0-	-21	-0-	134 2		Y	-0-		23
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		Y	-0-		23
*07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		Y	-0-		23

MARSHALL, JEFFREY		WELL #: 1		RRCID -> 219302		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9864 - 10108			
02	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814 2		N	-0-		-0-
03	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915 2		N	-0-		-0-
04	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2313 2		N	-0-		-0-
05	4216 X	2045	-0-	-2171	-0-	2045 2		N	-0-		-0-
06	4080 X	1743	-0-	-2337	-0-	1743 2		N	-0-		-0-
07	4216 X	1748	-0-	-2468	-0-	1748 2		N	-0-		-0-

HARRIS, OSCAR UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 219306		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9884 - 10129			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SEALEY HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 220470		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9875 - 10115			
02	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	2046 2	17 9	Y	15		95
03	2387 X	2305	-0-	-82	-0-	2291 2	14 9	Y	13		108
04	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2459 2	13 9	Y	12		120
05	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082 2		Y	-0-		120
06	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490 2		Y	-0-		120
*07	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3183 2	19 9	Y	17		137

HARRIS, OSCAR HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 221128		COMPL. DATE 06/15/2013		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8746 - 10118			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27

MAYFIELD, J.B.		WELL #: 1		RRCID -> 221130		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9872 - 10106			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
BELL, CHARLIE		WELL #: 2		RRCID -> 221967		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8573 - 9902								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, OSCAR UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221989		COMPL. DATE 03/06/2014		TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8782 - 10125								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALEY HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 222295		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9951 - 10120								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222368		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 10267 PERF.10046 - 10096								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222369		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8820 - 10110								
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					90
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					90
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					90
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					90
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					90

ALLEN, WALTER		WELL #: 3		RRCID -> 222371		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9956 - 10104								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
ALLEN, WALTER		WELL #: 2		RRCID -> 222372		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 10244 PERF.10054 - 10104								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					28
03	10 N		10	-0-	-0-		10 2			N	-0-					28
04	60 N		7	-0-	-53		7 2			N	-0-					28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	75 N		75	-0-	-0-		75 2			N	-0-					28
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					28

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 223197		COMPL. DATE 05/15/2013		TOTAL DEPTH 10236 PERF.10055 - 10097								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 223422		COMPL. DATE 06/20/2014		TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9925 - 10084								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 223423		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9884 - 10098								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL, CHARLIE		WELL #: 4		RRCID -> 223551		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8624 - 9378								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOUGHBY, CLARA		WELL #: 4		RRCID -> 224932		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8660 - 8781								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143													
WILLOUGHBY, CLARA		WELL #: 5		RRCID -> 227549		COMPL. DATE 12/10/2006		TOTAL DEPTH 10137		PERF. 9745 - 10012					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

WILLOUGHBY, CLARA		WELL #: 2		RRCID -> 227586		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 10176		PERF. 9851 - 10028					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

RAINS GUL		WELL #: 1		RRCID -> 227837		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 10193		PERF. 9790 - 10094					
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			23	
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	432	2	120	9	N	109	107	1	25
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			25
05	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-			25
06	540	N	271	-0-	-269	-0-	271	2			N	-0-			25
*07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-			25

MOSELEY GU		WELL #: 1		RRCID -> 228383		COMPL. DATE 03/28/2007		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 9766 - 10070					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

LAMBERT		WELL #: 1		RRCID -> 229145		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 10212		PERF. 9730 - 10032					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

MARSHALL POTTERY		WELL #: 1		RRCID -> 229158		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 10211		PERF. 9730 - 10032					
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	2		N	-0-			26	
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			26	
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			26	
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2		N	-0-			26	
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			26	
*07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			26	

MARSHALL, JEFFREY		WELL #: 2		RRCID -> 229282		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 10373		PERF. 9944 - 10127					
02	1064	N	341	-0-	-723	-0-	341	2		N	-0-			-0-	
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-	
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2		N	-0-			-0-	
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2		N	-0-			-0-	
06	3000	N	3391	-0-	391	-0-	3391	2		N	-0-			-0-	
*07	2734	N	2343	-0-	-391	-0-	2343	2		N	-0-			-0-	

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
WILLOUGHBY, CLARA		WELL #: 3		RRCID -> 229456		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9870 - 10011				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LAMBERT		WELL #: 2		RRCID -> 229528		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9740 - 10021				
02	84 N	64	-0-	-20	-0-	64	2	N	-0-		72	
03	341 N	68	-0-	-273	-0-	68	2	N	-0-		72	
04	120 N	55	-0-	-65	-0-	55	2	N	-0-		72	
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-		72	
06	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	2	N	-0-		72	
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-		72	

BELL, CHARLIE		WELL #: 5		RRCID -> 232543		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8662 - 9933				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HARRIS, JAMES F.		WELL #: 2		RRCID -> 232615		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9915 - 10150				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SPILLER NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232777		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9892 - 10069				
02	1792 X	1606	-0-	-186	-0-	1606	2	N	-0-		170	
03	1984 X	1881	-0-	-103	-0-	1881	2	N	-0-		170	
04	1920 X	1744	-0-	-176	-0-	1744	2	N	-0-		170	
05	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2	N	-0-		170	
06	1830 X	1561	-0-	-269	-0-	1533	2	28 9 N	25	168 1	27	
07	1891 X	1719	-0-	-172	-0-	1708	2	11 9 N	10		37	

KIRKPATRICK		WELL #: 1		RRCID -> 232854		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9773 - 10068				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22	

D'ASTO		WELL #: 1		RRCID -> 233279		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9750 - 9981				
02	1092 N	650	-0-	-442	-0-	122	1	528 2 Y	-0-		42	
03	1147 N	939	-0-	-208	-0-	177	1	762 2 Y	-0-		42	
04	1020 N	854	-0-	-166	-0-	162	1	692 2 Y	-0-		42	
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	181	1	659 2 Y	-0-		42	
06	900 N	670	-0-	-230	-0-	81	1	589 2 Y	-0-	42 1	-0-	
07	868 N	456	-0-	-412	-0-	68	1	388 2 Y	-0-		-0-	

HARDWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//		39026 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//		742143										
D'ASTO			WELL #:		2	RRCID ->	234863	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	10070	PERF. 9730 - 9962			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	354	1	1538	2	Y	-0-			42
03		1953 N	1858	-0-	-95	-0-	350	1	1508	2	Y	-0-			42
04		2040 N	1827	-0-	-213	-0-	348	1	1479	2	Y	-0-			42
05		2108 N	1612	-0-	-496	-0-	346	1	1266	2	Y	-0-			42
06		3000 N	3742	-0-	742	742	429	1	3105	2	Y	189	134	1	97
							208	9							
*07		3100 N	3091	-0-	-9	733	459	1	2632	2	Y	-0-			97

SEALEY HEIRS			WELL #:		3	RRCID ->	236061	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10064 - 10123			
02		1176 X	1040	-0-	-136	-0-	1040	2			Y	-0-			37
03		1302 X	1131	-0-	-171	-0-	1131	2			Y	-0-			37
04		1230 X	1203	-0-	-27	-0-	1203	2			Y	-0-			37
05		1147 X	943	-0-	-204	-0-	943	2			Y	-0-			37
06		1110 X	958	-0-	-152	-0-	922	2	36	9	Y	33			70
*07		1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-			70

HARRIS, OSCAR			WELL #:		3	RRCID ->	236096	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10040 - 10242			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BELL, GRACIE CV GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	236097	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	10336	PERF. 8798 - 10052			
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			45
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04		150 N	22	-0-	-128	-0-	22	2			N	-0-			45
05		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			45
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			45
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			45

OSBORNE HEIRS			WELL #:		1	RRCID ->	236098	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	10264	PERF.10044 - 10088			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OSBORNE HEIRS			WELL #:		3	RRCID ->	239127	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	10525	PERF.10066 - 10239			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
BELL, GRACIE CV GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 243116		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 9989 PERF.10959 - 12574				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELLS GU		WELL #: 1		RRCID -> 244510		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 10066				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BELL, CHARLIE		WELL #: 7		RRCID -> 245552		COMPL. DATE 12/05/2012		TOTAL DEPTH 10082 PERF. 8816 - 9900				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OSBORNE HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 246032		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9929 - 10095				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LYNN		WELL #: 1		RRCID -> 246528		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 10064				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOSELEY GU		WELL #: 2		RRCID -> 246529		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 10050				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAINS GU1		WELL #: 2		RRCID -> 247774		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 10042				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		39026 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
D'ASTO		WELL #:		3	RRCID ->	249428	COMPL. DATE	04/01/2018	TOTAL DEPTH	11481	PERF.	8672 - 8736		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WELLS GU		WELL #:		3H	RRCID ->	264793	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	9992	PERF.	10165 - 14518			
02	13636	X	12864	-0-	-772	-0-	12802	2	62	9	N	56	166	1	75
03	15128	X	13950	-0-	-1178	-0-	13882	2	68	9	N	62	87	1	50
04	14640	X	14034	-0-	-606	-0-	13953	2	81	9	N	74			124
05	15128	X	14197	-0-	-931	-0-	14108	2	89	9	N	81	172	1	33
06	14310	X	13469	-0-	-841	-0-	13406	2	63	9	N	57			90
07	14508	X	13822	-0-	-686	-0-	13724	2	98	9	N	89			179

BELL, CHARLIE		WELL #:		6H	RRCID ->	272220	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	9772	PERF.	9801 - 13540		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39

MOSELEY GU		WELL #:		4H	RRCID ->	275721	COMPL. DATE	01/26/2017	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	10300 - 16540			
02	24108	X	23045	-0-	-1063	-0-	22937	2	108	9	N	98	177	1	70
03	26691	X	25460	-0-	-1231	-0-	25335	2	125	9	N	114	60	1	124
04	25830	X	24378	-0-	-1452	-0-	24180	2	198	9	N	180	185	1	119
05	26195	X	24403	-0-	-1792	-0-	24289	2	114	9	N	104	171	1	52
06	25050	X	23274	-0-	-1776	-0-	23145	2	129	9	N	117			169
07	25513	X	24592	-0-	-921	-0-	24481	2	111	9	N	101	170	1	100

WILLOUGHBY-MOSELEY (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	279735	COMPL. DATE	04/04/2017	TOTAL DEPTH	10001	PERF.	10412 - 15190			
02	13076	X	12637	-0-	-439	-0-	12488	2	149	9	N	135	72	1	105
03	14477	X	13838	-0-	-639	-0-	13737	2	101	9	N	92			197
04	14010	X	13166	-0-	-844	-0-	13122	2	44	9	N	40	170	1	67
05	14074	X	13586	-0-	-488	-0-	13512	2	74	9	N	67			134
06	13530	X	13083	-0-	-447	-0-	12926	2	157	9	N	143	177	1	100
07	13981	X	12827	-0-	-1154	-0-	12718	2	109	9	N	99	172	1	27

SLANT OPERATING, LLC		786697		WELL #:		2	RRCID ->	242883	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	10215	PERF.	9862 - 10018	
DEUTSCH															
02	2044	N	1925	-0-	-119	-0-	1919	2	6	9	N	5			55
03	2201	N	2174	-0-	-27	-0-	2174	2			N	-0-			55
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2241	2	4	9	N	4			59
05	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2250	2	6	9	N	5	1	8	63
06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2161	2	6	9	N	5	1	8	67
*07	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2464	2	9	9	N	8	3	8	72

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697										
COOK		WELL #: 1		RRCID -> 245076		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9928 - 9670				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1484 N	1342	-0-	-142	-0-	1342 2		N	-0-			117
03	1643 N	1502	-0-	-141	-0-	1502 2		N	-0-			117
04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1472 2	4 9	N	4			121
05	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1507 2	9 9	N	8	2 8		127
06	1440 N	1398	-0-	-42	-0-	1398 2		N	-0-			127
07	1519 N	1413	-0-	-106	-0-	1400 2	13 9	N	12	1 8		138
HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.)		39724 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD				
XTO ENERGY INC.		945936										
HFU G		WELL #: 9614		RRCID -> 153928		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 4842 PERF. 570 - 577				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HFU H		WELL #: 9602		RRCID -> 155392		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 4852 PERF. 44 - 70				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HFU I		WELL #: 3302		RRCID -> 155393		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4859 PERF. 68 - 76				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HFU B		WELL #: 9405		RRCID -> 157092		COMPL. DATE 12/11/1995		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 1111 - 1120				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HFU -C-		WELL #: 605		RRCID -> 158150		COMPL. DATE 02/23/1996		TOTAL DEPTH 4740 PERF. 1098 - 1106				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.)		//CONT.//		39724 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WOOD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HFU P		WELL #:		3319	RRCID ->	182324	COMPL. DATE	02/07/2001	TOTAL DEPTH	5132	PERF. 1122 - 1126	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
HAWKINS (RODESSA)				39724 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WOOD				
XTO ENERGY INC.				945936								
HAWKINS GU 2		WELL #:		1 L	RRCID ->	031738	COMPL. DATE	11/07/1963	TOTAL DEPTH	8302	PERF. 7211 - 7234	
02	6776 X	-0-	-0-	-6776	-0-				N	-0-		-0-
03	6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-				N	-0-		-0-
04	6510 X	1844	-0-	-4666	-0-	1844	2		N	-0-		-0-
05	8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	8540	2		N	-0-		-0-
06	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2		N	-0-		-0-
07	1891 X	967	-0-	-924	-0-	967	2		N	-0-		-0-
HAWKINS GU 3		WELL #:		1	RRCID ->	032013	COMPL. DATE	12/27/1963	TOTAL DEPTH	8530	PERF. 7632 - 7642	
02	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-		-0-
03	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2		N	-0-		-0-
04	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2		N	-0-		-0-
05	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-		-0-
06	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-		-0-
07	341 X	302	-0-	-39	-0-	302	2		N	-0-		-0-
HAWKINS GU 5		WELL #:		1	RRCID ->	033093	COMPL. DATE	04/11/1964	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6795 - 6805	
02	35896 X	4741	-0-	-31155	-0-	4741	2		N	-0-		-0-
03	39742 X	18684	-0-	-21058	-0-	18684	2		N	-0-		-0-
04	46708 X	46708	-0-	-0-	-0-	46708	2		N	-0-		-0-
05	37881 X	37881	-0-	-0-	-0-	37881	2		N	-0-		-0-
06	30317 X	30317	-0-	-0-	-0-	30317	2		N	-0-		-0-
07	39742 X	13755	-0-	-25987	-0-	13755	2		N	-0-		-0-
HAWKINS GU 9		WELL #:		1	RRCID ->	035300	COMPL. DATE	02/05/1965	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 8240 - 8311	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
HAWKINS GU 4		WELL #:		2 A	RRCID ->	042768	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	8415	PERF. 8246 - 8276	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HAWKINS (RODESSA)		//CONT.// 39724 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HAWKINS GU 16A		WELL #: 1		RRCID -> 052812		COMPL. DATE 04/07/1972		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7810 - 7840								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HAWKINS GU 11		WELL #: 2		M RRCID -> 224562		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7686 - 7714								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAWKINS (WOODBINE-CHGD NACATOSH)		39724 751		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD								
XTO ENERGY INC.		945936														
HFU L		WELL #: 3204		RRCID -> 148332		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 4920 PERF. 2208 - 2214								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HFU Q		WELL #: 9109		RRCID -> 185257		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2108 - 2209								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HENDERSON (COTTON VALLEY)		40353 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK								
STROUD PETROLEUM, INC.		828082														
PERRY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 226576		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11222 - 11268								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HENDERSON (RUSK CO. PETTIT)		40353 426		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
COTTON VALLEY RESOURCES, LLC		181524														
ROPER, LEON		WELL #: 4		RRCID -> 199963		COMPL. DATE 01/09/1980		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7293 - 7500								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT)		//CONT.//		40353 426	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
LEHNERTZ-PAULKNER, INC.				495689								
BENNETT, T. V. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	016098	COMPL. DATE	09/19/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7247 - 7254
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		522 N	522	-0-	-0-	-0-	494 2	28 9	N	25		114
03		713 N	683	-0-	-30	-0-	632 2	51 9	N	46		160
04		630 N	522	-0-	-108	-0-	513 2	9 9	N	8	137 1	31
05		652 N	652	-0-	-0-	-0-	620 2	32 9	N	29		60
06		660 N	610	-0-	-50	-0-	588 2	22 9	N	20		80
*07		647 N	647	-0-	-0-	-0-	599 2	48 9	N	44		124

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC				501130		CAPACITY			CNTY: RUSK			
ELLIS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	016109	COMPL. DATE	04/10/1958	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7255 - 7267
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-		360
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		360
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-		360
*05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		360
06		60 N	27	-0-	-33	-0-	27 2		N	-0-		360
*07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-		360

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143		CAPACITY			CNTY: RUSK			
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	285652	COMPL. DATE	11/09/2018	TOTAL DEPTH	11290	PERF.	7534 - 7724
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HENDERSON (RUSK CO. TRAVIS PEAK)				40353 710	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		WELL #:		1 T	RRCID ->	016131	COMPL. DATE	06/10/1958	TOTAL DEPTH	7919	PERF.	7510 - 7640
02		0 W	-0-	-0-	-0-	10298			N	-0-		-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	10298			N	-0-		-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	10298			N	-0-		-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	10298			N	-0-		-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	10298			N	-0-		-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	10298			N	-0-		-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)				40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		WELL #:		1	RRCID ->	210206	COMPL. DATE	04/11/2005	TOTAL DEPTH	11057	PERF.	9712 - 10991
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467										
HOLLAND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	211117	COMPL. DATE	04/11/2005	TOTAL DEPTH	11211	PERF.10807	- 11082		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	448 X	91	-0-	-357	-0-	8	1	83	3	Y	-0-			14
03	462 X	462	-0-	-0-	-0-	43	1	418	3	Y	1			15
04	450 X	371	-0-	-79	-0-	34	1	334	3	Y	3	15	1	3
05	465 X	88	-0-	-377	-0-	3	9	79	3	Y	1			4
06	450 X	-0-	-0-	-450	-0-	1	9			Y	-0-			4
07	465 X	381	-0-	-84	-0-	37	1	342	3	Y	2			6
						2	9							

PONE		WELL #:		1	RRCID ->	215591	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	12150	PERF.10738	- 11707		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17

PONE, E.M. GU		WELL #:		2	RRCID ->	217433	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	12030	PERF.10715	- 11687		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

PONE		WELL #:		3	RRCID ->	219795	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10720	- 11696		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FROST		WELL #:		1	RRCID ->	223219	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	11068	PERF.10722	- 10889		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PONE		WELL #:		4	RRCID ->	225266	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	11882	PERF.10687	- 11858		
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
FROST-WATKINS		WELL #:		1	RRCID ->	225329	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH	12017	PERF.11744 - 11824	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SILER HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	225442	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	10957	PERF.10400 - 10781	
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	-0-	-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	-0-	-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-	-0-
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	3	Y	-0-	-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	4	1	15	3	Y	-0-	-0-
*07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	27	1	21	3	Y	-0-	-0-

RAYFORD, BESS GU		WELL #:		3	RRCID ->	232923	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	10872	PERF.10352 - 10722	
02	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-			Y	-0-			3
03	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-			3
04	840 X	-0-	-0-	-840	-0-			Y	-0-			3
05	868 X	393	-0-	-475	-0-	389	3	4	9	Y	4	7
06	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	1450	3	14	9	Y	13	16
*07	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	1493	3	10	9	Y	9	17

SILER HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	234213	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	10786	PERF.10444 - 10728	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		2	RRCID ->	234435	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	11022	PERF. 7498 - 10914	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PONE		WELL #:		5	RRCID ->	234627	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	11009	PERF.10703 - 10875	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PONE, E.M. GU		WELL #:		3	RRCID ->	234733	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	10970	PERF.10538 - 10678	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467							
YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		3	RRCID ->	235052	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	10955	PERF. 7427 - 10770
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					66
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					66
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					66
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					66
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					66
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					66

RAYFORD, BESS		WELL #:		4	RRCID ->	235114	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	10830	PERF.10395 - 10751
02		756 X	-0-	-0-	-756	-0-					-0-
03		837 X	-0-	-0-	-837	-0-					-0-
04		570 X	-0-	-0-	-570	-0-					-0-
05		564 X	564	-0-	-0-	-0-	564	3			-0-
06		584 X	584	-0-	-0-	-0-	584	3			-0-
*07		265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	3			-0-

SILER HEIRS GU		WELL #:		5	RRCID ->	235346	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	10905	PERF. 7524 - 10777
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-					222
03		51 N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	254
							35	9			
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	3	94	9	169
05		114 N	114	-0-	-0-	-0-	58	1	56	9	53
06		465 N	465	-0-	-0-	-0-	386	1	79	9	125
*07		351 N	351	-0-	-0-	-0-	303	1	48	9	169

ROGERS, TRAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	235581	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7462 - 10820
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		5	RRCID ->	238661	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	10965	PERF. 7536 - 10820
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4

SILER HEIRS		WELL #:		6	RRCID ->	241279	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	10926	PERF. 7446 - 10731
02		392 X	195	-0-	-197	-0-	8	1	122	3	44
							65	9			
03		491 X	491	-0-	-0-	-0-	66	1	320	3	139
							105	9			
04		270 X	151	-0-	-119	-0-	97	1	54	9	188
05		314 X	314	-0-	-0-	-0-	43	1	213	3	72
							58	9			
06		480 X	362	-0-	-118	-0-	94	1	170	3	161
							98	9			
*07		646 X	646	-0-	-0-	-0-	606	1	40	9	197

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467											
YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		7	RRCID ->	242432	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	10940	PERF.10388	- 10774			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

RAYFORD, BESS GU		WELL #:		5	RRCID ->	242436	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	10975	PERF.10296	- 10810			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
05	14B2 EXT	365	-0-	365	365	364	3	1	9	Y	1				6
06	14B2 EXT	83	-0-	83	448	81	3	2	9	Y	2	4	1		4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	448					Y	-0-	4	1		-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		6	RRCID ->	242554	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10381	- 10756			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ROGERS, TRAVIS		WELL #:		2	RRCID ->	243293	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	10928	PERF.10574	- 10781			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		9	RRCID ->	244544	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	10915	PERF. 7460	- 10792			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SILER HEIRS		WELL #:		9	RRCID ->	245680	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	10935	PERF. 9664	- 10754			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		10	RRCID ->	247492	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	10970	PERF. 7450	- 10739			
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	51	1	476	3	Y	-0-				47
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	Y	-0-				47
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	31	1	325	3	Y	-0-				47
05	589 N	84	-0-	-505	-0-	7	1	77	3	Y	-0-				47
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				47
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-				47

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247573 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 10734												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	BALANCE

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249363 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 10738												
02	224 N	162	-0-	-62	-0-	-0-	16	1	146	3	Y	-0-
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	355	3	Y	-0-
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	248	3	Y	-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	209	3	Y	-0-
06	390 N	135	-0-	-255	-0-	-0-	12	1	123	3	Y	-0-
07	279 N	208	-0-	-71	-0-	-0-	20	1	188	3	Y	-0-

PONE WELL #: 6H RRCID -> 258783 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11320 - 15071												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CRAIG GU WELL #: 4H RRCID -> 263845 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10924 - 15255												
02	5572 X	4786	-0-	-786	-0-	-0-	444	1	4342	3	Y	-0-
03	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	-0-	606	1	5903	3	Y	-0-
04	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	-0-	548	1	5321	3	Y	-0-
05	5952 X	5307	-0-	-645	-0-	-0-	494	1	4813	3	Y	-0-
06	6300 X	5356	-0-	-944	-0-	-0-	510	1	4846	3	Y	-0-
07	6510 X	5665	-0-	-845	-0-	-0-	552	1	5113	3	Y	-0-

CRAIG GU WELL #: 3H RRCID -> 264521 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11216 - 15887												
02	7168 X	7056	-0-	-112	-0-	-0-	653	1	6391	3	Y	11
							12	9				13
03	7936 X	7730	-0-	-206	-0-	-0-	718	1	6992	3	Y	18
							20	9				7
04	7680 X	7120	-0-	-560	-0-	-0-	663	1	6439	3	Y	16
							18	9				26
05	7874 X	7717	-0-	-157	-0-	-0-	717	1	6986	3	Y	13
							14	9				13
06	7560 X	7404	-0-	-156	-0-	-0-	704	1	6690	3	Y	9
							10	9				6
07	7812 X	7297	-0-	-515	-0-	-0-	711	1	6578	3	Y	7
							8	9				6

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 CRAIG GU WELL #: 2H RRCID -> 264905 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 10095 PERF.11067 - 15058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2464 N	1080	-0-	-1384	-0-	100	1 980 3	Y	-0-			-0-
03	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	109	1 1059 3	Y	-0-			-0-
04	1320 N	1290	-0-	-30	-0-	120	1 1170 3	Y	-0-			-0-
05	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	234	1 2278 3	Y	1	1 8		-0-
						1	9					
06	1140 N	1042	-0-	-98	-0-	99	1 943 3	Y	-0-			-0-
07	1333 N	644	-0-	-689	-0-	63	1 581 3	Y	-0-			-0-

BESS RAYFORD GU - SILER HEIRS GU WELL #: 1H RRCID -> 267761 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10670 PERF. N/A

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			210
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			210
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			210
05	3100 N	9439	-0-	6339	6339	9330	3 109 9	Y	99	1 8		308
06	3000 N	14010	-0-	11010	17349	13808	3 202 9	Y	184	171 1		321
*07	3100 N	10249	-0-	7149	24498	10075	3 79 4	Y	86	159 1		248
						95	9					

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268367 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11098 - 16109

02	7168 X	6777	-0-	-391	-0-	6777	3	Y	-0-			-0-
03	7936 X	7110	-0-	-826	-0-	7110	3	Y	-0-			-0-
04	7590 X	6657	-0-	-933	-0-	6657	3	Y	-0-			-0-
05	7688 X	7444	-0-	-244	-0-	7443	3	Y	1	1 8		-0-
06	7440 X	6823	-0-	-617	-0-	6823	3	Y	-0-			-0-
07	7502 X	7083	-0-	-419	-0-	7083	3	Y	-0-			-0-

CROW HOLLAND GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 272481 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11232 - 16969

02	12824 X	12231	-0-	-593	-0-	1119	1 10951 3	Y	146	175 1		108
						161	9					
03	14198 X	12901	-0-	-1297	-0-	1177	1 11470 3	Y	231	87 1		252
						254	9					
04	13710 X	13268	-0-	-442	-0-	1216	1 11819 3	Y	212	343 1	1 8	120
						233	9					
05	14012 X	13404	-0-	-608	-0-	1230	1 11990 3	Y	167	174 1	2 8	111
						184	9					
06	13350 X	12200	-0-	-1150	-0-	1150	1 10920 3	Y	118	82 1		147
						130	9					
07	13702 X	13142	-0-	-560	-0-	1271	1 11761 3	Y	100	85 1		162
						110	9					

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272494 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11127 - 16233

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	3631	-0-	3631	3631	419	1 3093 3	Y	108			108
						119	9					

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
CROW-HOLLAND GU (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	273688	COMPL. DATE	09/30/2013	TOTAL DEPTH	10970	PERF.11284	- 16766	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	7952 X	7075	-0-	-877	-0-	656 1	6416 3	Y		3			153
03	8804 X	8193	-0-	-611	-0-	761 1	7411 3	Y		19			172
04	8430 X	7853	-0-	-577	-0-	729 1	7087 3	Y		34	169 1		37
05	8556 X	7970	-0-	-586	-0-	740 1	7209 3	Y		19	1 8		55
06	8280 X	7716	-0-	-564	-0-	733 1	6965 3	Y		16			71
07	8184 X	7789	-0-	-395	-0-	754 1	6974 3	Y		55			126

PONE BUCKNER GU (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	274157	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	10890	PERF.11190	- 17639	
02	12684 X	11303	-0-	-1381	-0-	541 1	10585 3	Y		161	140 1		208
03	14043 X	13498	-0-	-545	-0-	667 1	12620 3	Y		192	144 1		256
04	13500 X	12824	-0-	-676	-0-	604 1	12020 3	Y		182	264 1		174
05	13950 X	12826	-0-	-1124	-0-	607 1	12059 3	Y		145	135 1		184
06	13320 X	12157	-0-	-1163	-0-	580 1	11422 3	Y		141	137 1		188
07	13485 X	12556	-0-	-929	-0-	546 1	11934 3	Y		69	146 1		111

ROGERS-SILER HEIRS (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	274220	COMPL. DATE	04/20/2014	TOTAL DEPTH	10647	PERF.11070	- 16543	
02	8540 X	5927	-0-	-2613	-0-	1320 1	4512 3	Y		86	74 1		60
03	9455 X	7776	-0-	-1679	-0-	1753 1	5924 3	Y		90	95 1		55
04	9150 X	6287	-0-	-2863	-0-	1683 1	4505 3	Y		90	100 1		45
05	9145 X	6980	-0-	-2165	-0-	1764 1	5126 3	Y		82	74 1	2 8	51
06	7530 X	3838	-0-	-3692	-0-	1295 1	2478 3	Y		59	25 1		85
07	7781 X	3917	-0-	-3864	-0-	1556 1	2292 3	Y		63	76 1		72

SILER PONE GU (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	274981	COMPL. DATE	08/02/2014	TOTAL DEPTH	10715	PERF.11121	- 16675	
02	7896 X	7439	-0-	-457	-0-	362 1	7077 3	Y		-0-			269
03	8742 X	8063	-0-	-679	-0-	405 1	7658 3	Y		-0-			269
04	7980 X	7724	-0-	-256	-0-	369 1	7351 3	Y		4	185 1		88
05	8246 X	7821	-0-	-425	-0-	371 1	7377 3	Y		66	1 8		153
06	7980 X	7275	-0-	-705	-0-	349 1	6875 3	Y		46	86 1		113
07	8246 X	7529	-0-	-717	-0-	326 1	7124 3	Y		72			185

 HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 ROGERS-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275151 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11144 - 17275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	5628 X	3163	-0-	-2465	-0-	395	1	2665	3	Y	94			185
						103	9							
03	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	552	1	5847	3	Y	54	98	1	141
						59	9							
04	7260 X	6529	-0-	-731	-0-	482	1	5994	3	Y	48	103	1	86
						53	9							
05	7502 X	6389	-0-	-1113	-0-	539	1	5789	3	Y	55			141
						61	9							
06	6240 X	6189	-0-	-51	-0-	476	1	5643	3	Y	64			205
						70	9							
07	6758 X	6434	-0-	-324	-0-	443	1	5963	3	Y	25	104	1	126
						28	9							

 PONE, E. M. GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275382 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11183 - 15762

02	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	329	1	3376	3	Y	2			20
						2	9							
03	3875 X	1285	-0-	-2590	-0-	215	1	1070	3	Y	-0-	10	1	10
04	3750 X	2775	-0-	-975	-0-	540	1	2234	3	Y	1	7	1	4
						1	9							
05	4092 X	3041	-0-	-1051	-0-	578	1	2463	3	Y	-0-			4
06	3960 X	2998	-0-	-962	-0-	448	1	2548	3	Y	2			6
						2	9							
07	4092 X	3425	-0-	-667	-0-	477	1	2948	3	Y	-0-	3	1	3

 ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275502 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10968 - 15968

02	6888 X	6086	-0-	-802	-0-	582	1	5467	3	Y	34	28	1	23
						37	9							
03	7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	678	1	7005	3	Y	31	35	1	19
						34	9							
04	7860 X	7541	-0-	-319	-0-	653	1	6853	3	Y	32	35	1	16
						35	9							
05	8176 X	8176	-0-	-0-	-0-	668	1	7475	3	Y	30	26	1	2 8 18
						33	9							
06	7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	709	1	7163	3	Y	20	9	1	29
						22	9							
07	7781 X	7288	-0-	-493	-0-	712	1	6548	3	Y	25	26	1	28
						28	9							

 PONE GU (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275619 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10664 PERF.11171 - 17103

02	9772 X	9022	-0-	-750	-0-	435	1	8498	3	Y	81	71	1	105
						89	9							
03	10726 X	10107	-0-	-619	-0-	502	1	9498	3	Y	97	73	1	129
						107	9							
04	10080 X	9868	-0-	-212	-0-	467	1	9299	3	Y	93	134	1	88
						102	9							
05	10521 X	10521	-0-	-0-	-0-	500	1	9941	3	Y	73	68	1	93
						80	9							
06	10812 X	10812	-0-	-0-	-0-	519	1	10215	3	Y	71	69	1	95
						78	9							
*07	11386 X	11386	-0-	-0-	-0-	496	1	10851	3	Y	35	74	1	56
						39	9							

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
PONE 4-6 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 276781 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11232 - 15422													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	770	1	5397	3	Y	82	149
							90	9					
03		6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	748	1	5104	3	Y	175	280 1 44
							193	9					
04		4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	611	1	3970	3	Y	131	124 1 51
							144	9					
05		5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	718	1	4364	3	Y	126	130 1 47
							139	9					
06		4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	664	1	3974	3	Y	122	169
							134	9					
*07		5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	679	1	4487	3	Y	110	139 1 140
							121	9					

PONE, E. M. 4-6 (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277563 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11024 - 15619													
02		5264 X	5217	-0-	-47	-0-	867	1	4337	3	Y	12	22
							13	9					
03		5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	1022	1	4638	3	Y	27	42 1 7
							30	9					
04		5220 X	4999	-0-	-221	-0-	979	1	3998	3	Y	20	19 1 8
							22	9					
05		5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	954	1	4866	3	Y	18	19 1 7
							20	9					
06		5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	908	1	4819	3	Y	18	25
							20	9					
*07		5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	882	1	4901	3	Y	18	21 1 22
							20	9					

PONE GU (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278608 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11084 - 16792													
02		15428 X	14263	-0-	-1165	-0-	690	1	13488	3	Y	77	71 1 101
							85	9					
03		17081 X	16271	-0-	-810	-0-	812	1	15352	3	Y	97	70 1 128
							107	9					
04		16290 X	15649	-0-	-641	-0-	744	1	14804	3	Y	92	132 1 88
							101	9					
05		16228 X	16228	-0-	-0-	-0-	774	1	15374	3	Y	73	68 1 93
							80	9					
06		15750 X	11158	-0-	-4592	-0-	536	1	10558	3	Y	58	69 1 82
							64	9					
07		16275 X	15729	-0-	-546	-0-	686	1	15006	3	Y	34	63 1 53
							37	9					

SILER ROGERS PONE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 278867 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11146 - 16105													
02		7056 X	6528	-0-	-528	-0-	874	1	5654	3	Y	-0-	242
							931	1	5970	3	Y	-0-	242
03		7812 X	6901	-0-	-911	-0-	901	1	5832	3	Y	3	166 1 79
							3	9					
04		6990 X	6736	-0-	-254	-0-	914	1	5871	3	Y	59	138
							65	9					
05		7223 X	6850	-0-	-373	-0-	875	1	4738	3	Y	41	77 1 102
							45	9					
06		6990 X	5658	-0-	-1332	-0-	843	1	5184	3	Y	64	166
							70	9					

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
YOUNGBLOOD-SILER-BESS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279673 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11042 - 17257														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	9932 X	9932	-0-	-0-	-0-	934	1	8777	3	Y	201	166	1	140
						221	9							
03	11055 X	11055	-0-	-0-	-0-	957	1	9890	3	Y	189	213	1	116
						208	9							
04	10620 X	10129	-0-	-491	-0-	863	1	9061	3	Y	186	209	1	93
						205	9							
05	11005 X	10290	-0-	-715	-0-	829	1	9277	3	Y	167	154	1	106
						184	9							
06	10710 X	9357	-0-	-1353	-0-	830	1	8389	3	Y	125	53	1	178
						138	9							
07	11067 X	10336	-0-	-731	-0-	997	1	9175	3	Y	149	159	1	168
						164	9							

CRAIG-CAGLE-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 279680 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11179 - 17040														
02	21737 X	21737	-0-	-0-	-0-	2009	1	19663	3	Y	59	71	1	43
						65	9							
03	23997 X	23997	-0-	-0-	-0-	2224	1	21670	3	Y	94	35	1	102
						103	9							
04	23503 X	23503	-0-	-0-	-0-	2184	1	21225	3	Y	85	139	1	48
						94	9							
05	23935 X	23935	-0-	-0-	-0-	2220	1	21641	3	Y	67	70	1	45
						74	9							
06	23100 X	22586	-0-	-514	-0-	2147	1	20387	3	Y	47	33	1	59
						52	9							
07	23870 X	22927	-0-	-943	-0-	2231	1	20651	3	Y	41	34	1	66
						45	9							

DULANY A GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279701 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11021 - 16906														
02	13496 X	13263	-0-	-233	-0-	891	1	12358	3	Y	13			23
						14	9							
03	14694 X	13781	-0-	-913	-0-	964	1	12786	3	Y	28	44	1	7
						31	9							
04	14130 X	13423	-0-	-707	-0-	914	1	12487	3	Y	20	19	1	8
						22	9							
05	14694 X	13766	-0-	-928	-0-	937	1	12808	3	Y	19	20	1	7
						21	9							
06	14220 X	12666	-0-	-1554	-0-	879	1	11765	3	Y	20			27
						22	9							
07	14694 X	13305	-0-	-1389	-0-	854	1	12431	3	Y	18	22	1	23
						20	9							

YOUNGBLOOD-KING-MADDOX (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279702 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11045 - 18875														
02	11176 X	11176	-0-	-0-	-0-	1053	1	9893	3	Y	209	173	1	146
						230	9							
03	12415 X	12415	-0-	-0-	-0-	1076	1	11122	3	Y	197	222	1	121
						217	9							
04	11520 X	11163	-0-	-357	-0-	952	1	9996	3	Y	195	218	1	98
						215	9							
05	11904 X	10783	-0-	-1121	-0-	868	1	9724	3	Y	174	161	1	111
						191	9							
06	11520 X	9874	-0-	-1646	-0-	876	1	8855	3	Y	130	55	1	186
						143	9							
07	11904 X	10746	-0-	-1158	-0-	1037	1	9538	3	Y	155	166	1	175
						171	9							

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY)			//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467									
H-H-CROW-HOLLAND (SA)			WELL #:		4H	RRCID ->	279703	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL DEPTH	11070	PERF.11332 - 17764		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		14952 X	14165	-0-	-787	-0-	1304 1	12764 3		Y	88	105 1		65
							97 9							
03		16554 X	15620	-0-	-934	-0-	1440 1	14028 3		Y	138	52 1		151
							152 9							
04		16020 X	15059	-0-	-961	-0-	1392 1	13527 3		Y	127	206 1		72
							140 9							
05		16492 X	15457	-0-	-1035	-0-	1428 1	13920 3		Y	99	104 1		67
							109 9							
06		15780 X	15024	-0-	-756	-0-	1424 1	13523 3		Y	70	49 1		88
							77 9							
07		15686 X	15270	-0-	-416	-0-	1483 1	13721 3		Y	60	51 1		97
							66 9							

PONE-FROST-BUCKNER GU (SA)			WELL #:		1H	RRCID ->	279727	COMPL. DATE	09/19/2015	TOTAL DEPTH	10888	PERF.11264 - 18647		
02		18956 X	18661	-0-	-295	-0-	903 1	17669 3		Y	81	71 1		105
							89 9							
03		20987 X	19963	-0-	-1024	-0-	997 1	18859 3		Y	97	73 1		129
							107 9							
04		20130 X	19115	-0-	-1015	-0-	909 1	18104 3		Y	93	134 1		88
							102 9							
05		20708 X	19290	-0-	-1418	-0-	921 1	18289 3		Y	73	68 1		93
							80 9							
06		20040 X	18236	-0-	-1804	-0-	877 1	17281 3		Y	71	69 1		95
							78 9							
07		20646 X	18938	-0-	-1708	-0-	826 1	18073 3		Y	35	74 1		56
							39 9							

BOWLES ENERGY, INC.			WELL #:		084097	RRCID ->	210770	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10380 - 10572		
GRAY					1									
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

DOUTHIT			WELL #:		1	RRCID ->	213527	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	10865	PERF.10351 - 10735		
02		843 N	843	-0-	-0-	-0-	181 1	662 2		N	-0-			58
03		678 N	678	-0-	-0-	-0-	181 1	491 2		N	5			63
							6 9							
04		810 N	493	-0-	-317	-0-	454 2	39 9		N	35			98
05		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	1264 1	942 2		N	-0-			98
06		816 N	816	-0-	-0-	-0-	341 1	465 2		N	9			107
							10 9							
*07		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	341 1	652 2		N	68	1 8		174
							75 9							

HARRELL GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	221605	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	10865	PERF.10490 - 10757		
02		308 N	184	-0-	-124	-0-	40 1	144 2		N	-0-			128
03		341 N	248	-0-	-93	-0-	40 1	208 2		N	-0-			128
04		300 N	257	-0-	-43	-0-	257 2			N	-0-			128
05		452 N	452	-0-	-0-	-0-	259 1	193 2		N	-0-			128
06		361 N	361	-0-	-0-	-0-	153 1	208 2		N	-0-			128
*07		324 N	324	-0-	-0-	-0-	153 1	171 2		N	-0-			128

HENNDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
BOWLES ENERGY, INC.		//CONT.//		084097									
GREEN, C.B.		WELL #:		1	RRCID ->	222645	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10218	- 10410	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-			110
03		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-			110
04		720 N	501	-0-	-219	-0-	493 2	8 9	N	7			117
05		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-			117
06		660 N	490	-0-	-170	-0-	490 2		N	-0-			117
07		527 N	331	-0-	-196	-0-	331 2		N	-0-			117

BUFFCO PRODUCTION INC.				106406									
SHEROW		WELL #:		1	RRCID ->	203786	COMPL. DATE	02/15/2016	TOTAL DEPTH	10730	PERF. 9272	- 10626	
02		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1384 2	21 9	N	19			105
03		1581 N	1343	-0-	-238	-0-	1329 3	14 9	N	13			118
04		1620 N	1527	-0-	-93	-0-	1509 2	18 9	N	16	1 8		133
05		1550 N	1364	-0-	-186	-0-	1364 2		N	-0-			133
06		1290 N	1121	-0-	-169	-0-	1118 2	3 9	N	3	1 8		135
07		1581 N	1245	-0-	-336	-0-	1244 2	1 9	N	1	114 1		22

SCARBOROUGH		WELL #:		2	RRCID ->	221842	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10522	- 10792	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120

FLANAGAN, O.E.		WELL #:		2	RRCID ->	240439	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	10870	PERF.10541	- 10751	
02		743 N	743	-0-	-0-	-0-	742 2	1 9	N	1	1 8		153
03		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2		N	-0-			153
04		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1037 2	2 9	N	2	2 8		153
05		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2		N	-0-			153
06		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2		N	-0-			153
*07		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2		N	-0-			153

JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781									
EATON, J.L. GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1 L	RRCID ->	222042	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11017	- 11554	
02		56 N	37	-0-	-19	-0-	37 2		N	-0-			108
03		62 N	30	-0-	-32	-0-	30 2		N	-0-			108
04		60 N	37	-0-	-23	-0-	37 2		N	-0-	81 1		27
05		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-			27
06		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			27
07		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-			27

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143									
HARDY, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	079180	COMPL. DATE	09/24/1978	TOTAL DEPTH	10907	PERF. 9524	- 10820	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 CHEVALLIER WELL #: 2 RRCID -> 093532 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10829 - 10896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 HUFF, G. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 152302 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10662 - 10846

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204456 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10754 - 10980

02	560 N	552	-0-	-8	-0-	-0-	6	1	546	2	N	-0-					102
03	620 N	616	-0-	-4	-0-	-0-	6	1	610	2	N	-0-					102
04	600 N	588	-0-	-12	-0-	-0-	6	1	582	2	N	-0-					102
05	620 N	598	-0-	-22	-0-	-0-	6	1	592	2	N	-0-					102
06	600 N	568	-0-	-32	-0-	-0-	6	1	562	2	N	-0-					102
*07	635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	575	2	N	49		4	8		147
							54	9									

 DICKESON WELL #: 1 RRCID -> 205733 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10836 - 10952

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 205771 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10994

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 WALLACE, J GU WELL #: 2 RRCID -> 209584 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10770 - 10958

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
HARDY, JOHN		WELL #:		2	RRCID ->	210779	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	9502 - 10799		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	4	1	359	2	Y	37			179
						41	9							
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	4	1	354	2	Y	28	148	1	2 8 57
						31	9							
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	4	1	379	2	Y	2	2	8	57
						2	9							
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	3	1	303	2	Y	-0-			57
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	4	1	341	2	Y	-0-			57
*07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	3	1	319	2	Y	-0-			57

TALIAFERRO GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	211937	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	11054	PERF.	10763 - 10957
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	211943	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10638 - 10814
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HINSON GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	212139	COMPL. DATE	04/17/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10753 - 10946
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		109
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		109
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		109
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		109
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		109

TALIAFERRO GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	212491	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	10809 - 11017
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	80 X	80	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	N	2	2 8
						2	9					
*07	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	213667	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	10741 - 10985
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
LAKE GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	213668	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	11227	PERF.10822 - 11030			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	214590	COMPL. DATE	08/14/2005	TOTAL DEPTH	11148	PERF.10794 - 10869			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	222 X	222	-0-	-0-	-0-	2	1	220	2	N	-0-			-0-
*07	377 X	377	-0-	-0-	-0-	4	1	373	2	N	-0-			-0-

LAKE GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	214924	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10864 - 11045			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARDY, JOHN		WELL #:		3	RRCID ->	214976	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	10928	PERF.10478 - 10828			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	385	-0-	385	385	4	1	381	2	Y	-0-			-0-
*07	492 X	107	-0-	-385	-0-	1	1	91	2	Y	14			14
						15	9							

DOLLAR GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	215677	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10560 - 10750			
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	4	1	365	2	N	-0-			98
03	403 N	383	-0-	-20	-0-	4	1	379	2	N	-0-			98
04	360 N	307	-0-	-53	-0-	3	1	303	2	N	1	1	8	98
						1	9							
05	403 N	310	-0-	-93	-0-	3	1	307	2	N	-0-			98
06	360 N	332	-0-	-28	-0-	3	1	329	2	N	-0-			98
07	310 N	303	-0-	-7	-0-	3	1	300	2	N	-0-			98

HARDY, JOHN		WELL #:		4	RRCID ->	215797	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	10930	PERF.10480 - 10786			
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	5	1	494	2	Y	-0-			27
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	5	1	452	2	Y	2	22	1	5
						2	9							
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	7	1	643	2	Y	2	2	8	5
						2	9							
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	7	1	693	2	Y	-0-			5
06	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	9	1	863	2	Y	117			122
						129	9							
*07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	8	1	778	2	Y	4			126
						4	9							

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
REDWINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216343 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10832 - 11040															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALLACE, J GU WELL #: 3 RRCID -> 216512 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10738 - 10940															
02		280 X	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-			95
03		279 X	-0-	-0-	-274	-0-	5	2			Y	-0-			95
04		270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			95
05		279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			95
06		270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			95
07		5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			95

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 217190 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10760 - 10950															
02		444 N	444	-0-	-0-	-0-	4	1	438	2	N	2	2	8	27
03		561 N	561	-0-	-0-	-0-	2	9							
04		360 N	359	-0-	-1	-0-	4	1	402	2	N	141	139	1	27
05		496 N	369	-0-	-127	-0-	155	9							
06		540 N	393	-0-	-147	-0-	4	1	355	2	N	-0-			27
07		372 N	354	-0-	-18	-0-	4	1	362	2	N	3	3	8	27

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217571 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10774 - 10970															
02		504 N	496	-0-	-8	-0-	5	1	491	2	N	-0-			35
03		536 N	536	-0-	-0-	-0-	5	1	531	2	N	-0-			35
04		510 N	505	-0-	-5	-0-	5	1	500	2	N	-0-			35
05		885 N	885	-0-	-0-	-0-	9	1	876	2	N	-0-			35
06		899 N	899	-0-	-0-	-0-	9	1	890	2	N	-0-			35
*07		912 N	912	-0-	-0-	-0-	10	1	902	2	N	-0-			35

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218020 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10668 - 10880															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARDY, JOHN WELL #: 6 RRCID -> 218058 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7470 - 10792															
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 218364 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10559 - 10760																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10492 - 10682																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218551 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10554 - 10752																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FISCHER-REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 218927 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10971 - 11029																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219036 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11010																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219283 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10824 - 11014																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESSON GU WELL #: 3 RRCID -> 219345 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10658 - 10846																	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
REDWINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219587 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10813 - 10890												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		56 N	51	-0-	-5	-0-		1	1	50	2	45
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-		1	1	62	2	45
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	2			45
05		62 N	30	-0-	-32	-0-		30	2			45
06		60 N	41	-0-	-19	-0-		41	2			45
*07		48 N	48	-0-	-0-	-0-		1	1	47	2	45

HARDY, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 220613 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10488 - 10848												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 220984 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10732 - 10939												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 221096 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10843												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 221452 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 11196 PERF. 4236 - 4298												
02		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221537 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10538 - 10745												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		24 N	24	-0-	-0-	-0-		2	1	22	2	97
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221813 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10761 - 10972												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)			//CONT.//	40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK								
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//	742143													
HINSON GAS UNIT 1			WELL #:	8	RRCID ->	222251	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10753 - 10942					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

DOLLAR GAS UNIT 1			WELL #:	3	RRCID ->	222529	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10558 - 10747					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1			WELL #:	5	RRCID ->	222634	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	10975	PERF.	10604 - 10820					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURLEY GAS UNIT 1			WELL #:	2	RRCID ->	222758	COMPL. DATE	10/17/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10629 - 10836					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06		96 X	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	2	N	-0-					25
*07		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					25

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1			WELL #:	3	RRCID ->	223192	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10618 - 10818					
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOLLAR GAS UNIT 1			WELL #:	5	RRCID ->	223607	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	11070	PERF.	7342 - 10794					
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, RUSSELL GAS UNIT NO. 1			WELL #:	1	RRCID ->	224412	COMPL. DATE	11/30/2006	TOTAL DEPTH	11262	PERF.	10946 - 11114					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 224768 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10663 - 10857

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	16	-0-	16		16		2	1	14	2	N	-0-				174
03		T. A.	-0-	-0-	-0-		16						N	-0-				174
04		T. A.	-0-	-0-	-0-		16						N	-0-				174
05		36 X	20	-0-	-16		-0-		2	1	18	2	N	-0-				174
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				174
*07		17 N	17	-0-	-0-		-0-		2	1	15	2	N	-0-				174

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 224790 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10730 - 10904

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225027 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10744 - 10956

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-				-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-				-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 225185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10652 - 10812

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-

PRUITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226196 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10556 - 10775

02		1669 N	1669	-0-	-0-		-0-	17	1	1650	2	N	2					99
								2	9									
03		2528 N	2528	-0-	-0-		-0-	26	1	2502	2	N	-0-					99
04		1231 N	1231	-0-	-0-		-0-	13	1	1218	2	N	-0-					99
05		1798 N	869	-0-	-929		-0-	9	1	860	2	N	-0-					99
06		1740 N	777	-0-	-963		-0-	8	1	769	2	N	-0-					99
07		1271 N	988	-0-	-283		-0-	10	1	978	2	N	-0-					99

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 226648 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10084 - 10970

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)			//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//		742143										
DICKESON			WELL #:		2	RRCID ->	227009	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10846 - 11014			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRUITT GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	227640	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL DEPTH	10995	PERF.10562 - 10821			
02		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	22	1	2202	2	Y	18			60
							20	9							
03		3095 N	3095	-0-	-0-	-0-	31	1	3064	2	Y	-0-			60
04		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	20	1	1962	2	Y	14	58	1	16
							15	9							
05		2046 N	1466	-0-	-580	-0-	15	1	1451	2	Y	-0-			16
06		1980 N	1293	-0-	-687	-0-	13	1	1280	2	Y	-0-			16
07		2046 N	1325	-0-	-721	-0-	14	1	1288	2	Y	21			37
							23	9							

WESSON GU			WELL #:		7	RRCID ->	228829	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	11097	PERF.10626 - 10920			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUFF, G. J. GU			WELL #:		3	RRCID ->	228916	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	10980	PERF. 7608 - 10897			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHEVALLIER			WELL #:		3	RRCID ->	229124	COMPL. DATE	05/19/2007	TOTAL DEPTH	11120	PERF.10705 - 10740			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		116 X	116	-0-	-0-	-0-	107	2	9	9	N	8	1	8	7
*07		52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			7

HARMON GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID ->	229669	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	11355	PERF.11010 - 11148			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
HUFF, G. J. GU		WELL #:		4	RRCID ->	230622	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	11030	PERF.10708 - 10921	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	84 N	45	-0-	-39	-0-	45	2	N	-0-		25	
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-		25	
04	90 N	22	-0-	-68	-0-	22	2	N	-0-		25	
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2	N	-0-		25	
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		25	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		25	

CHEVALLIER		WELL #:		4	RRCID ->	232697	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10818 - 11034	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

HUFF, G. J. GU		WELL #:		5	RRCID ->	232948	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	11093	PERF.10644 - 10852	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2	N	-0-		25	
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2	N	-0-		25	
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-		25	
06	120 N	50	-0-	-70	-0-	50	2	N	-0-		25	
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		25	

HINSON GAS UNIT 1		WELL #:		15	RRCID ->	232972	COMPL. DATE	11/13/2007	TOTAL DEPTH	11180	PERF.10707 - 10890	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HUFF, G. J. GU		WELL #:		6	RRCID ->	232993	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	11034	PERF. 7590 - 10885	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233168	COMPL. DATE	09/30/2007	TOTAL DEPTH	11285	PERF.10865 - 11043	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WESSON GU		WELL #:		6	RRCID ->	233852	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10634 - 10834	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143							
WESSON GU				WELL #: 12	RRCID -> 234699	COMPL. DATE 11/29/2007	TOTAL DEPTH 10970	PERF.10618	- 10786		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PRUITT GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 234737	COMPL. DATE 12/19/2007	TOTAL DEPTH 10985	PERF.10586	- 10844		
02	902 X	902	-0-	-0-	-0-	9 1	893 2	Y	-0-		128
03	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	19 1	1825 2	Y	-0-		128
04	990 X	958	-0-	-32	-0-	10 1	933 2	Y	14	123 1	19
						15 9					
05	1023 X	646	-0-	-377	-0-	7 1	639 2	Y	-0-		19
06	1770 X	609	-0-	-1161	-0-	6 1	603 2	Y	-0-		19
07	1829 X	536	-0-	-1293	-0-	5 1	502 2	Y	26		45
						29 9					

GILSON GU				WELL #: 4	RRCID -> 235901	COMPL. DATE 04/10/2008	TOTAL DEPTH 10860	PERF.10182	- 10698		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60

HARDY, JOHN				WELL #: 7	RRCID -> 235928	COMPL. DATE 09/27/2007	TOTAL DEPTH 10960	PERF.10620	- 10821		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HINSON GAS UNIT 1				WELL #: 11	RRCID -> 236023	COMPL. DATE 12/12/2007	TOTAL DEPTH 11235	PERF.10719	- 10900		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DOLLAR GAS UNIT 1				WELL #: 8	RRCID -> 236024	COMPL. DATE 12/25/2007	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10646	- 10878		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
CHEVALLIER WELL #: 6 RRCID -> 236027 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10298 - 11016															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		110 X	-0-	110	-0-	-0-		107	2		3	9			3
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

GILSON GU WELL #: 5 RRCID -> 236110 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10510 - 10708															
02		2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	167	1	2341	2	N	-0-			35
03		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	194	1	2578	2	N	-0-			35
04		2070 X	2028	-0-	-42	-0-	133	1	1869	2	N	24			59
							26	9							
05		2790 X	1822	-0-	-968	-0-	134	1	1687	2	N	1			60
							1	9							
06		2700 X	2068	-0-	-632	-0-	156	1	1902	2	N	9			69
							10	9							
07		2790 X	1793	-0-	-997	-0-	139	1	1647	2	N	6			75
							7	9							

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236228 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11032															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 236592 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10800 - 10960															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236594 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10895 - 11064															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236659 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11237 PERF. 9708 - 9938															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236680 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10967 - 11030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	280 X	238	-0-	-42	-0-	2	1	236	2	N	-0-	25
03	462 X	462	-0-	-0-	-0-	5	1	457	2	N	-0-	25
04	390 X	246	-0-	-144	-0-	3	1	243	2	N	-0-	25
05	403 X	340	-0-	-63	-0-	3	1	337	2	N	-0-	25
06	450 X	91	-0-	-359	-0-	1	1	90	2	N	-0-	25
07	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	25

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 236681 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11059

02	336 X	173	-0-	-163	-0-	2	1	171	2	N	-0-	107
03	394 X	394	-0-	-0-	-0-	4	1	390	2	N	-0-	107
04	454 X	454	-0-	-0-	-0-	4	1	350	2	N	91	25
						100	9					
05	372 X	302	-0-	-70	-0-	3	1	299	2	N	-0-	25
06	390 X	298	-0-	-92	-0-	3	1	295	2	N	-0-	25
07	465 X	311	-0-	-154	-0-	3	1	308	2	N	-0-	25

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 236698 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11013 - 11045

02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	5	1	458	2	N	4	27
						4	9				4	
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	5	1	533	2	N	2	27
						2	9				2	
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	6	1	596	2	N	1	27
						1	9				1	
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	27
06	510 N	368	-0-	-142	-0-	4	1	358	2	N	5	27
						6	9				5	
07	620 N	535	-0-	-85	-0-	6	1	529	2	N	-0-	27

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 237167 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10863 - 11034

02	788 X	788	-0-	-0-	-0-	8	1	777	2	N	3	-0-
						3	9				3	
03	1023 X	681	-0-	-342	-0-	7	1	670	2	N	4	-0-
						4	9				4	
04	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	11	1	1017	2	N	155	-0-
						171	9				153	
05	1023 X	782	-0-	-241	-0-	8	1	768	2	N	5	-0-
						6	9				5	
06	840 X	663	-0-	-177	-0-	7	1	647	2	N	8	-0-
						9	9				8	
07	1240 X	678	-0-	-562	-0-	7	1	669	2	N	2	-0-
						2	9				2	

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 237194 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10855 - 11034

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)			//CONT.// 40356 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: RUSK							
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.// 742143														
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 237202			COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 11310		PERF.10917 - 11068					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 237721			COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 11299		PERF.10900 - 11097					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINSON GAS UNIT 1			WELL #: 14		RRCID -> 237841			COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10720 - 10908					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINSON GAS UNIT 1			WELL #: 6		RRCID -> 237843			COMPL. DATE 04/09/2007		TOTAL DEPTH 11160		PERF.10800 - 10856					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1			WELL #: 9		RRCID -> 237847			COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10865 - 11023					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 237848			COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 11295		PERF.10876 - 11061					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HURLEY GAS UNIT 1			WELL #: 3		RRCID -> 237873			COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 11171		PERF.10758 - 10958					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143							
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	237916	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	11295	PERF.10947 - 11122
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
						AMT	CODE	AMT	CODE		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	238204	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10792 - 10953
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	238205	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	11110	PERF.10874 - 11033
02	196 N	151	-0-	-45	-0-	2 1	149 2	N	-0-		25
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	2 1	228 2	N	-0-		25
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	2 1	149 2	N	-0-		25
05	155 N	132	-0-	-23	-0-	1 1	131 2	N	-0-		25
06	210 N	163	-0-	-47	-0-	2 1	161 2	N	-0-		25
*07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	2 1	221 2	N	-0-		25

HARMON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	238206	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL DEPTH	11280	PERF.10851 - 11018
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	238218	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	10875	PERF.11231 - 13661
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

STROUD GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	238241	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	11275	PERF.10896 - 11069
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	3262	-0-	3262	3262	33 1	3222 2	N	6	6 8	-0-
						7 9					
06	7716 X	4454	-0-	-3262	-0-	45 1	4303 2	N	96	21 8	75
						106 9					
*07	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	32 1	2948 2	N	18	8 8	85
						20 9					

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240163 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11326 PERF.10880 - 11046												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 240606 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10949 - 11046												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 241853 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9694 - 10938												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 241856 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10890 - 11071												
02	280 N	267	-0-	-13	-0-	3	1	264	2	N	-0-	26
03	341 N	293	-0-	-48	-0-	3	1	290	2	N	-0-	26
04	300 N	281	-0-	-19	-0-	3	1	278	2	N	-0-	26
05	310 N	272	-0-	-38	-0-	3	1	269	2	N	-0-	26
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	3	1	284	2	N	-0-	26
07	279 N	259	-0-	-20	-0-	3	1	256	2	N	-0-	26

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 242696 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10888 - 11068												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ODOM WELL #: 1 RRCID -> 243312 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9728 - 10888												
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 243459 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11694												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
HARDY, JOHN		WELL #:		8	RRCID ->	244142	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	10960	PERF.10490	- 10770
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	244248	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	11211	PERF.10075	- 11033
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	245830	COMPL. DATE	10/05/2009	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10915	- 11062
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	245858	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10882	- 11031
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1		WELL #:		11 C	RRCID ->	245861	COMPL. DATE	03/15/2013	TOTAL DEPTH	11865	PERF.10810	- 10968
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	774	-0-	774	774	8	1	N	-0-			27
						35	9		32			59

DOLLAR GAS UNIT 1		WELL #:		11	RRCID ->	245976	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	11006	PERF.10650	- 10822
02	1932 X	1737	-0-	-195	-0-	17	1	N	43	1	8	169
						47	9					
03	2139 X	1898	-0-	-241	-0-	19	1	N	1	1	8	169
						1	9					
04	2070 X	1876	-0-	-194	-0-	19	1	N	43	182	1	29
						47	9				1	8
05	1984 X	1846	-0-	-138	-0-	19	1	N	2	2	8	29
						2	9					
06	1860 X	1733	-0-	-127	-0-	18	1	N	1	1	8	29
						1	9					
07	1953 X	1765	-0-	-188	-0-	19	1	N	1	1	8	29
						1	9					

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 246026 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11479 - 11645

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 246287 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11240 - 13738

02	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	999	1	1780	2	N	5	5	8			44
						6	9									
03	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	1105	1	1966	2	N	186	170	1	6	8	54
						205	9									
04	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	1068	1	1782	2	N	2	2	8			54
						2	9									
05	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	1103	1	1710	2	N	187	176	1	5	8	60
						206	9									
06	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	1067	1	1642	2	N	5	5	8			60
						6	9									
*07	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	1107	1	1689	2	N	154	168	1	2	8	44
						169	9									

HUFF, G. J. GU WELL #: 8 RRCID -> 246500 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10620 - 10895

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 11010

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	259 X	259	-0-	-0-	-0-	3	1	256	2	N	-0-					-0-
*07	676 X	676	-0-	-0-	-0-	7	1	652	2	N	15					15
						17	9									

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250837 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11029 - 11044

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
DICKESON WELL #: 3 RRCID -> 251224 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11042 - 11202																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDY, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 252257 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10750 - 13724																	
02		9576 X	8199	-0-	-1377	-0-	82	1	8116	2	N	1	1	8			212
							1	9									
03		9393 X	8965	-0-	-428	-0-	91	1	8874	2	N	-0-					212
04		9090 X	8453	-0-	-637	-0-	87	1	8366	2	N	-0-					212
05		9362 X	7510	-0-	-1852	-0-	75	1	7215	2	N	200	184	1	2	8	226
							220	9									
06		9060 X	8235	-0-	-825	-0-	86	1	8148	2	N	1	1	8			226
							1	9									
07		9083 X	8416	-0-	-667	-0-	89	1	8323	2	N	4	4	8			226
							4	9									

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253441 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11535 - 13688																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

CHEVALLIER WELL #: 7H RRCID -> 253547 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10990 - 13460																	
02		217 N	217	-0-	-0-	-0-	27	1	190	2	Y	-0-					140
03		160 N	160	-0-	-0-	-0-	19	1	139	2	Y	2	2	8			140
							2	9									
04		298 N	298	-0-	-0-	-0-	37	1	261	2	Y	-0-					140
05		248 N	98	-0-	-150	-0-	12	1	83	2	Y	3	3	8			140
							3	9									
06		150 N	83	-0-	-67	-0-	13	1	70	2	Y	-0-					140
07		310 N	76	-0-	-234	-0-	11	1	65	2	Y	-0-					140

GALAN WHITE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260350 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12505 PERF.10883 - 11034																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265962 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11210 - 12442													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

02	5740 X	5578	-0-	-162	-0-	56	1	5505	2	N	15	15 8	26
						17	9						
03	6324 X	6140	-0-	-184	-0-	62	1	6019	2	N	54	15 8	65
						59	9						
04	6120 X	5895	-0-	-225	-0-	60	1	5756	2	N	72	8 8	129
						79	9						
05	6169 X	5900	-0-	-269	-0-	60	1	5786	2	N	49	19 8	159
						54	9						
06	5970 X	5601	-0-	-369	-0-	57	1	5472	2	N	65	27 8	197
						72	9						
07	6169 X	5702	-0-	-467	-0-	60	1	5602	2	N	36	168 1 10 8	55
						40	9						

FISCHER-REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 266019 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11270 - 12742													
02	5600 X	5383	-0-	-217	-0-	54	1	5318	2	N	10	10 8	174
						11	9						
03	6200 X	5957	-0-	-243	-0-	60	1	5865	2	N	29	13 8	190
						32	9						
04	6000 X	5713	-0-	-287	-0-	58	1	5645	2	N	9	161 1 9 8	29
						10	9						
05	6014 X	5766	-0-	-248	-0-	59	1	5683	2	N	22	18 8	33
						24	9						
06	5760 X	5389	-0-	-371	-0-	56	1	5312	2	N	19	19 8	33
						21	9						
07	5952 X	5504	-0-	-448	-0-	58	1	5438	2	N	7	7 8	33
						8	9						

GILSON GU WELL #: 6H RRCID -> 266158 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10705 - 15273													
02	12348 X	11103	-0-	-1245	-0-	738	1	10336	2	N	26	180 1 2 8	40
						29	9						
03	13671 X	12180	-0-	-1491	-0-	853	1	11318	2	N	8	8 8	40
						9	9						
04	13230 X	12435	-0-	-795	-0-	825	1	11607	2	N	3	3 8	40
						3	9						
05	12710 X	11192	-0-	-1518	-0-	823	1	10362	2	N	6	6 8	40
						7	9						
06	11910 X	9910	-0-	-2000	-0-	751	1	9141	2	N	16	4 8	52
						18	9						
07	12865 X	9329	-0-	-3536	-0-	721	1	8527	2	N	74	7 8	119
						81	9						

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266979 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11354 - 12834													
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-		50
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-		50
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	3	2	1 9		N	1	1 8	50
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-		50
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-		50
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		50

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 267165 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11146 - 13762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	11564 X	7366	-0-	-4198	-0-	73	1	7227	2	N	60	178 1	14 8 42
						66	9						
03	12803 X	6466	-0-	-6337	-0-	63	1	6146	2	N	234	185 1	21 8 70
						257	9						
04	12390 X	8985	-0-	-3405	-0-	90	1	8718	2	N	161	185 1	12 8 34
						177	9						
05	10287 X	10287	-0-	-0-	-0-	103	1	9988	2	N	178	21 8	191
						196	9						
06	9846 X	9846	-0-	-0-	-0-	101	1	9567	2	N	162	169 1	25 8 159
						178	9						
*07	9969 X	9969	-0-	-0-	-0-	104	1	9653	2	N	193	181 1	14 8 157
						212	9						

LAKE-HINSON WELL #: 2H RRCID -> 267374 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 10737 PERF.11100 - 13502

02	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	67	1	6588	2	N	-0-		105
03	7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	78	1	7620	2	N	-0-		105
04	7369 X	7369	-0-	-0-	-0-	76	1	7293	2	N	-0-		105
05	7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	75	1	7266	2	N	-0-		105
06	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	69	1	6590	2	N	-0-		105
*07	6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	72	1	6696	2	N	-0-		105

BULLARD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267723 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11234 - 13602

02	7056 X	5815	-0-	-1241	-0-	58	1	5745	2	N	11	5 8	75
						12	9						
03	7347 X	7040	-0-	-307	-0-	71	1	6951	2	N	16	11 8	80
						18	9						
04	6900 X	6686	-0-	-214	-0-	68	1	6579	2	N	35	6 8	109
						39	9						
05	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	70	1	6720	2	N	34	9 8	134
						37	9						
06	6810 X	6494	-0-	-316	-0-	67	1	6354	2	N	66	21 8	179
						73	9						
07	7037 X	5544	-0-	-1493	-0-	58	1	5407	2	N	72	187 1	4 8 60
						79	9						

FISCHER-LAKE WELL #: 1H RRCID -> 267838 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11200 - 13602

02	8148 X	5792	-0-	-2356	-0-	58	1	5723	2	N	10	10 8	171
						11	9						
03	9021 X	8711	-0-	-310	-0-	88	1	8610	2	N	12	12 8	171
						13	9						
04	8730 X	7699	-0-	-1031	-0-	79	1	7611	2	N	8	8 8	171
						9	9						
05	8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	83	1	8057	2	N	15	15 8	171
						17	9						
06	8430 X	7458	-0-	-972	-0-	77	1	7358	2	N	21	21 8	171
						23	9						
07	8711 X	7458	-0-	-1253	-0-	79	1	7371	2	N	7	7 8	171
						8	9						

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
MOYERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270618 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11240 - 15826														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		6776 X	6248	-0-	-528	-0-	63	1	6151	2	N	31	11 8	87
							34	9						
03		7378 X	6637	-0-	-741	-0-	67	1	6520	2	N	45	5 8	127
							50	9						
04		7050 X	6612	-0-	-438	-0-	67	1	6512	2	N	30	8 8	149
							33	9						
05		7192 X	6556	-0-	-636	-0-	67	1	6445	2	N	40	8 8	181
							44	9						
06		6840 X	6279	-0-	-561	-0-	65	1	6152	2	N	56	169 1	21 8
							62	9						
07		6913 X	6231	-0-	-682	-0-	65	1	6101	2	N	59	7 8	99
							65	9						

REDWINE-ALEXANDER WELL #: 6H RRCID -> 271213 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11391 - 13571														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25

BROWN, JON S. GU WELL #: 1H RRCID -> 271978 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11644 - 16252														
02		6664 X	6643	-0-	-21	-0-	67	1	6570	2	N	5	181 1	5 8
							6	9						104
03		7812 X	7696	-0-	-116	-0-	78	1	7597	2	N	19	14 8	109
							21	9						
04		7560 X	7366	-0-	-194	-0-	75	1	7274	2	N	15	12 8	112
							17	9						
05		7812 X	7446	-0-	-366	-0-	75	1	7244	2	N	115	163 1	14 8
							127	9						50
06		7440 X	6850	-0-	-590	-0-	71	1	6751	2	N	25	8 8	67
							28	9						
07		7688 X	6988	-0-	-700	-0-	74	1	6862	2	N	47	11 8	103
							52	9						

BULLARD GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272006 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11120 - 15175														
02		5992 X	5112	-0-	-880	-0-	51	1	5037	2	N	22	9 8	167
							24	9						
03		6138 X	5544	-0-	-594	-0-	56	1	5469	2	N	17	15 8	169
							19	9						
04		5730 X	5365	-0-	-365	-0-	55	1	5303	2	N	6	6 8	169
							7	9						
05		5921 X	5414	-0-	-507	-0-	55	1	5340	2	N	17	15 8	171
							19	9						
06		5640 X	5146	-0-	-494	-0-	53	1	5053	2	N	36	160 1	22 8
							40	9						
07		5673 X	5232	-0-	-441	-0-	55	1	5098	2	N	72	8 8	89
							79	9						

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 273520 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11345 - 16274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1428 N	1392	-0-	-36	-0-	14	1	1342	2	N	33	6	8	134	
03	1581 N	1546	-0-	-35	-0-	36	9	1466	2	N	59	9	8	184	
04	1470 N	1387	-0-	-83	-0-	15	1	1349	2	N	22	3	8	203	
05	3078 N	3078	-0-	-0-	-0-	65	9	3034	2	N	12	179	1	6 8	30
06	3000 N	3172	-0-	172	172	14	1	3082	2	N	53	11	8	72	
*07	3100 N	3213	-0-	113	285	24	9	3097	2	N	75	3	8	144	

KANGERGA GU WELL #: 2H RRCID -> 274988 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 11156 PERF.12279 - 15287

02	3360 X	3077	-0-	-283	-0-	31	1	3042	2	N	4	4	8	74
03	4712 X	2394	-0-	-2318	-0-	4	9	2361	2	N	8	8	8	74
04	4560 X	3048	-0-	-1512	-0-	24	1	3008	2	N	8	8	8	74
05	4712 X	2704	-0-	-2008	-0-	31	1	2638	2	N	35	10	8	99
06	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	9	9	3458	2	N	25	19	8	105
07	3410 X	2877	-0-	-533	-0-	27	1	2838	2	N	8	8	8	105

MOYERS-HOUSTON-HASKINS WELL #: 5H RRCID -> 275205 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11235 - 16227

02	9828 X	9140	-0-	-688	-0-	92	1	9014	2	N	31	11	8	69	
03	10881 X	10055	-0-	-826	-0-	34	9	9853	2	N	92	12	8	149	
04	10230 X	9759	-0-	-471	-0-	101	1	9507	2	N	140	177	1	20 8	92
05	10447 X	9723	-0-	-724	-0-	98	1	9562	2	N	56	9	8	139	
06	9780 X	9112	-0-	-668	-0-	154	9	8902	2	N	105	178	1	21 8	45
07	10106 X	9126	-0-	-980	-0-	99	1	8949	2	N	74	5	8	114	

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 275480 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10887 - 12187

02	1288 N	1167	-0-	-121	-0-	12	1	1153	2	N	2	2	8	27
03	1395 N	1300	-0-	-95	-0-	2	9	1277	2	N	9	2	8	34
04	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	13	1	1525	2	N	2	2	8	34
05	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	10	9	1435	2	N	3	3	8	34
06	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	16	1	1400	2	N	5	5	8	34
07	1581 N	1433	-0-	-148	-0-	2	9	1415	2	N	3	3	8	34

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
TALIAFERRO-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 275572 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11250 - 16807														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE

02	6496 X	5982	-0-	-514	-0-	60	1	5909	2	N	12	12	8	34
						13	9							
03	7455 X	7455	-0-	-0-	-0-	71	1	6949	2	N	395	368	1 18 8	43
						435	9							
04	7530 X	5880	-0-	-1650	-0-	60	1	5809	2	N	10	10	8	43
						11	9							
05	7948 X	7948	-0-	-0-	-0-	79	1	7657	2	N	193	170	1 5 8	61
						212	9							
06	7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	80	1	7581	2	N	171	169	1 21 8	42
						188	9							
*07	7762 X	7762	-0-	-0-	-0-	80	1	7463	2	N	199	177	1 9 8	55
						219	9							

NICHOLS-HOUSTON-MOYERS WELL #: 1H RRCID -> 275591 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11424 - 16731														
02	9856 X	8759	-0-	-1097	-0-	88	1	8625	2	N	42	17	8	164
						46	9							
03	10912 X	9901	-0-	-1011	-0-	99	1	9672	2	N	118	189	1 14 8	79
						130	9							
04	10560 X	9514	-0-	-1046	-0-	96	1	9258	2	N	145	179	1 18 8	27
						160	9							
05	10602 X	9404	-0-	-1198	-0-	95	1	9196	2	N	103	20	8	110
						113	9							
06	9870 X	9294	-0-	-576	-0-	96	1	9121	2	N	70	31	8	149
						77	9							
07	9889 X	9333	-0-	-556	-0-	99	1	9219	2	N	14	14	8	149
						15	9							

HARMON-GALAN WHITE WELL #: 1H RRCID -> 276080 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11057 - 15789														
02	4536 X	3424	-0-	-1112	-0-	34	1	3326	2	N	58	5	8	137
						64	9							
03	5022 X	3682	-0-	-1340	-0-	37	1	3633	2	N	11	9	8	139
						12	9							
04	4140 X	3880	-0-	-260	-0-	40	1	3821	2	N	17	5	8	151
						19	9							
05	3999 X	3682	-0-	-317	-0-	38	1	3635	2	N	8	8	8	151
						9	9							
06	3750 X	3197	-0-	-553	-0-	33	1	3094	2	N	64	180	1 10 8	25
						70	9							
07	3999 X	3779	-0-	-220	-0-	40	1	3693	2	N	42	5	8	62
						46	9							

WALLACE, J GU WELL #: 4H RRCID -> 276201 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11424 - 14690														
02	7840 X	4815	-0-	-3025	-0-	171	1	4502	2	N	129	169	1 5 8	112
						142	9							
03	8401 X	7317	-0-	-1084	-0-	220	1	6973	2	N	113	7	8	218
						124	9							
04	8130 X	7689	-0-	-441	-0-	280	1	7158	2	N	228	180	1 5 8	261
						251	9							
05	7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	290	1	7332	2	N	49	178	1 16 8	116
						54	9							
06	7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	300	1	7073	2	N	256	181	1 30 8	161
						282	9							
07	7936 X	7617	-0-	-319	-0-	310	1	7165	2	N	129	180	1 8 8	102
						142	9							

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
LAKE-HINSON		WELL #:		1H	RRCID ->	276297	COMPL. DATE	05/01/2015	TOTAL DEPTH	10914	PERF.11180	- 17513	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	10444 X	9459	-0-	-985	-0-	95 1	9324 2	N		36	10 8		95
						40 9							
03	11563 X	9111	-0-	-2452	-0-	92 1	8945 2	N		67	40 1	3 8	119
						74 9							
04	11190 X	9067	-0-	-2123	-0-	93 1	8959 2	N		14	14 8		119
						15 9							
05	11377 X	10514	-0-	-863	-0-	108 1	10397 2	N		8	8 8		119
						9 9							
06	10140 X	9054	-0-	-1086	-0-	93 1	8867 2	N		85	169 1	8 8	27
						94 9							
07	10478 X	9092	-0-	-1386	-0-	96 1	8949 2	N		43	5 8		65
						47 9							

WHITE, GALAN GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	276307	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	10889	PERF.11246	- 16155	
02	7784 X	6629	-0-	-1155	-0-	63 1	6244 2	N		293	178 1	12 8	147
						322 9							
03	8618 X	6857	-0-	-1761	-0-	69 1	6699 2	N		81	178 1	23 8	27
						89 9							
04	8310 X	8117	-0-	-193	-0-	81 1	7832 2	N		185	147 1	15 8	50
						204 9							
05	8463 X	7997	-0-	-466	-0-	82 1	7883 2	N		29	29 8		50
						32 9							
06	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	81 1	7721 2	N		253	178 1	30 8	95
						278 9							
*07	8667 X	8667	-0-	-0-	-0-	91 1	8471 2	N		95	16 8		174
						105 9							

HINSON-TALIAFERRO		WELL #:		1H	RRCID ->	276310	COMPL. DATE	04/24/2014	TOTAL DEPTH	10866	PERF.11467	- 16980	
02	11312 X	10877	-0-	-435	-0-	108 1	10602 2	N		152	182 1	13 8	62
						167 9							
03	12524 X	12083	-0-	-441	-0-	120 1	11735 2	N		207	180 1	12 8	77
						228 9							
04	12060 X	11575	-0-	-485	-0-	117 1	11264 2	N		176	168 1	20 8	65
						194 9							
05	12555 X	12555	-0-	-0-	-0-	127 1	12278 2	N		136	15 8		186
						150 9							
06	11903 X	11903	-0-	-0-	-0-	123 1	11711 2	N		63	169 1	23 8	57
						69 9							
*07	12317 X	12317	-0-	-0-	-0-	128 1	11903 2	N		260	177 1	9 8	131
						286 9							

WESSON GU		WELL #:		14H	RRCID ->	276312	COMPL. DATE	08/20/2015	TOTAL DEPTH	10880	PERF.11388	- 17672	
02	18536 X	17383	-0-	-1153	-0-	173 1	17060 2	N		136	179 1	2 8	59
						150 9							
03	20522 X	18896	-0-	-1626	-0-	189 1	18509 2	N		180	187 1	10 8	42
						198 9							
04	19830 X	17206	-0-	-2624	-0-	176 1	17026 2	N		4	4 8		42
						4 9							
05	19964 X	17662	-0-	-2302	-0-	179 1	17257 2	N		205	178 1	7 8	62
						226 9							
06	19200 X	17258	-0-	-1942	-0-	174 1	16543 2	N		492	180 1	5 8	369
						541 9							
07	19251 X	17083	-0-	-2168	-0-	178 1	16588 2	N		288	358 1	8 8	291
						317 9							

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
CHEVALLIER WELL #: 5 RRCID -> 276333 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10839 - 11053															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		836 X	836	-0-	-0-	-0-	834	2	2	9	N	2	2	8	80
03		465 X	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-			80
04		510 X	429	-0-	-81	-0-	426	2	3	9	N	3	3	8	80
05		930 X	432	-0-	-498	-0-	429	2	3	9	N	3	3	8	80
06		900 X	623	-0-	-277	-0-	617	2	6	9	N	5	5	8	80
07		930 X	400	-0-	-530	-0-	399	2	1	9	N	1	1	8	80

NICHOLS-HOUSTON-C4 WELL #: 1H RRCID -> 276457 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 16910															
02		14364 X	13626	-0-	-738	-0-	135	1	13314	2	N	161	189	1	20 8 47
							177	9							
03		15903 X	15052	-0-	-851	-0-	150	1	14650	2	N	229	186	1	21 8 69
							252	9							
04		15180 X	14509	-0-	-671	-0-	147	1	14176	2	N	169	180	1	17 8 41
							186	9							
05		15376 X	14790	-0-	-586	-0-	149	1	14409	2	N	211	177	1	34 8 41
							232	9							
06		14790 X	13836	-0-	-954	-0-	142	1	13506	2	N	171	37	8	175
							188	9							
07		15097 X	14009	-0-	-1088	-0-	147	1	13690	2	N	156	179	1	14 8 138
							172	9							

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 276999 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10924 - 13961															
02		11256 X	5693	-0-	-5563	-0-	718	1	4975	2	N	-0-			99
03		11683 X	11683	-0-	-0-	-0-	1049	1	10494	2	N	127	180	1	7 8 39
							140	9							
04		10315 X	10315	-0-	-0-	-0-	984	1	9325	2	N	5	5	8	39
							6	9							
05		10894 X	10894	-0-	-0-	-0-	1121	1	9767	2	N	5	5	8	39
							6	9							
06		11310 X	8953	-0-	-2357	-0-	1055	1	7897	2	N	1	1	8	39
							1	9							
07		11687 X	9714	-0-	-1973	-0-	977	1	8629	2	N	98	6	8	131
							108	9							

RCA-DOLLAR WELL #: 1H RRCID -> 277451 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11270 - 16073															
02		12040 X	8941	-0-	-3099	-0-	90	1	8828	2	N	21	21	8	60
							23	9							
03		12617 X	12029	-0-	-588	-0-	122	1	11876	2	N	28	28	8	60
							31	9							
04		13087 X	13087	-0-	-0-	-0-	134	1	12914	2	N	35	35	8	60
							39	9							
05		14074 X	14074	-0-	-0-	-0-	144	1	13887	2	N	39	39	8	60
							43	9							
06		13446 X	13446	-0-	-0-	-0-	139	1	13252	2	N	50	50	8	60
							55	9							
*07		13617 X	13617	-0-	-0-	-0-	144	1	13397	2	N	69	22	8	107
							76	9							

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
NICHOLAS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279255 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11270 - 16863														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		

02		20552 X	17865	-0-	-2687	-0-	179	1	39	28	8	145		
							43	9						
03		22754 X	19455	-0-	-3299	-0-	196	1	67	26	8	186		
							74	9						
04		22020 X	18857	-0-	-3163	-0-	192	1	107	181	1	95	17	8
							118	9						
05		21173 X	18981	-0-	-2192	-0-	194	1	69	30	8	134		
							76	9						
06		19830 X	17747	-0-	-2083	-0-	184	1	72	42	8	164		
							79	9						
07		19778 X	17907	-0-	-1871	-0-	189	1	47	171	1	23	17	8
							52	9						

BYRON GU WELL #: 3H RRCID -> 279257 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11235 - 16622														
02		13300 X	12427	-0-	-873	-0-	124	1	104	185	1	72	6	8
							114	9						
03		14477 X	13361	-0-	-1116	-0-	135	1	54	14	8	112		
							59	9						
04		13860 X	13022	-0-	-838	-0-	133	1	12	12	8	112		
							13	9						
05		13950 X	13281	-0-	-669	-0-	136	1	27	14	8	125		
							30	9						
06		13380 X	12422	-0-	-958	-0-	126	1	232	152	1	197	8	8
							255	9						
07		13764 X	12650	-0-	-1114	-0-	133	1	97	15	8	279		
							107	9						

BYRON GU WELL #: 4H RRCID -> 279371 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11182 - 17032														
02		20692 X	19474	-0-	-1218	-0-	196	1	28	6	8	159		
							31	9						
03		22909 X	21742	-0-	-1167	-0-	220	1	57	17	8	199		
							63	9						
04		22170 X	20450	-0-	-1720	-0-	208	1	182	169	1	199	13	8
							200	9						
05		22258 X	19695	-0-	-2563	-0-	200	1	140	13	8	326		
							154	9						
06		21030 X	19684	-0-	-1346	-0-	204	1	86	166	1	236	10	8
							95	9						
07		21731 X	19901	-0-	-1830	-0-	210	1	86	167	1	140	15	8
							95	9						

HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279440 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11797 - 17670														
02		20160 X	17138	-0-	-3022	-0-	171	1	97	165	1	232	6	8
							107	9						
03		22072 X	16867	-0-	-5205	-0-	170	1	91	12	8	311		
							100	9						
04		21360 X	18142	-0-	-3218	-0-	186	1	31	163	1	164	15	8
							34	9						
05		18972 X	18964	-0-	-8	-0-	194	1	18	18	8	164		
							20	9						
06		18360 X	18177	-0-	-183	-0-	187	1	165	12	8	317		
							182	9						
07		18972 X	16551	-0-	-2421	-0-	175	1	61	16	8	362		
							67	9						

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
FLETCHER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279901 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11642 - 16876														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		8624 X	7786	-0-	-838	-0-	78 1	7662 2	N		42	19 8		140
							46 9							
03		9362 X	8725	-0-	-637	-0-	87 1	8454 2	N		167	174 1	16 8	117
							184 9							
04		8880 X	8364	-0-	-516	-0-	84 1	8151 2	N		117	12 8		222
							129 9							
05		8897 X	8409	-0-	-488	-0-	85 1	8202 2	N		111	184 1	19 8	130
							122 9							
06		8490 X	7934	-0-	-556	-0-	81 1	7722 2	N		119	172 1	23 8	54
							131 9							
07		8711 X	8016	-0-	-695	-0-	84 1	7831 2	N		92	12 8		134
							101 9							

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 2H RRCID -> 279910 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11406 - 16340														
02		15092 X	13273	-0-	-1819	-0-	132 1	12999 2	N		129	183 1	8 8	90
							142 9							
03		16399 X	14606	-0-	-1793	-0-	148 1	14446 2	N		11	11 8		90
							12 9							
04		15660 X	14028	-0-	-1632	-0-	142 1	13746 2	N		127	150 1	5 8	62
							140 9							
05		16940 X	16940	-0-	-0-	-0-	173 1	16756 2	N		10	10 8		62
							11 9							
06		16613 X	16613	-0-	-0-	-0-	173 1	16425 2	N		14	14 8		62
							15 9							
*07		17207 X	17207	-0-	-0-	-0-	180 1	16782 2	N		223	176 1	7 8	102
							245 9							

DOLLAR-FINIS ROGERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285223 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11238 - 18141														
02		58660 X	55756	-0-	-2904	-0-	807 1	54635 2	N		285	182 1	34 8	151
							314 9							
03		64945 X	61869	-0-	-3076	-0-	899 1	60522 2	N		407	365 1	112 8	81
							448 9							
04		61560 X	58444	-0-	-3116	-0-	863 1	57215 2	N		333	179 1	66 8	169
							366 9							
05		62186 X	58738	-0-	-3448	-0-	874 1	57516 2	N		316	353 1	76 8	56
							348 9							
06		59970 X	54617	-0-	-5353	-0-	832 1	53454 2	N		301	179 1	40 8	138
							331 9							
07		61876 X	54278	-0-	-7598	-0-	848 1	53080 2	N		318	174 1	76 8	206
							350 9							

GAMMEL-RAS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289896 COMPL. DATE 06/19/2020 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11500 - 19316														
02		149548 X	125680	-0-	-23868	-0-	92 1	124548 2	Y		945	826 1	66 8	72
							1040 9							
03		165571 X	130016	-0-	-35555	-0-	104 1	128822 2	Y		991	954 1	66 8	43
							1090 9							
04		160230 X	117180	-0-	-43050	-0-	103 1	116073 2	Y		913	859 1	39 8	58
							1004 9							
05		149823 X	111864	-0-	-37959	-0-	108 1	110873 2	Y		803	794 1	57 8	10
							883 9							
06		136620 X	101581	-0-	-35039	-0-	108 1	100636 2	Y		761	683 1	27 8	61
							837 9							
07		139159 X	92566	-0-	-46593	-0-	109 1	91723 2	Y		667	666 1	36 8	26
							734 9							

OIL AND GAS DIVISION

HENDECKERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
GAMMEL-NICHOLS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289898 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11493 - 19342														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		97832 X	69757	-0-	-28075	-0-	51 1	68985 2	Y	655	592 1	25 8		52
							721 9							
03		108314 X	74426	-0-	-33888	-0-	60 1	73570 2	Y	724	701 1	43 8		32
							796 9							
04		104820 X	69512	-0-	-35308	-0-	61 1	68693 2	Y	689	647 1	30 8		44
							758 9							
05		96255 X	68452	-0-	-27803	-0-	66 1	67676 2	Y	645	634 1	47 8		8
							710 9							
06		85320 X	64439	-0-	-20881	-0-	68 1	63678 2	Y	630	563 1	24 8		51
							693 9							
07		77221 X	64380	-0-	-12841	-0-	75 1	63655 2	Y	591	581 1	38 8		23
							650 9							

BYRON-BENTON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290173 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11511 - 20125														
02		90524 X	72049	-0-	-18475	-0-	71661 2	388 9	Y	353	403 1	7 8		69
03		95573 X	78396	-0-	-17177	-0-	78073 2	323 9	Y	294	276 1	23 8		64
04		86730 X	72719	-0-	-14011	-0-	72464 2	255 9	Y	232	235 1	16 8		45
05		85684 X	71754	-0-	-13930	-0-	71581 2	173 9	Y	157	152 1	15 8		35
06		82920 X	67957	-0-	-14963	-0-	67760 2	197 9	Y	179	148 1	7 8		59
07		79763 X	67779	-0-	-11984	-0-	67582 2	197 9	Y	179	202 1	12 8		24

BYRON-BENTON (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290174 COMPL. DATE 09/18/2021 TOTAL DEPTH 10789 PERF.11040 - 19767														
02		85176 X	65801	-0-	-19375	-0-	65252 2	549 9	Y	499	523 1	10 8		97
03		86521 X	73191	-0-	-13330	-0-	72389 2	802 9	Y	729	632 1	29 8		165
04		78810 X	68269	-0-	-10541	-0-	67583 2	686 9	Y	624	641 1	22 8		126
05		77128 X	68153	-0-	-8975	-0-	67481 2	672 9	Y	611	564 1	30 8		143
06		74310 X	63802	-0-	-10508	-0-	63085 2	717 9	Y	652	561 1	18 8		216
07		73191 X	63141	-0-	-10050	-0-	62464 2	677 9	Y	615	715 1	33 8		83

BOWMAN-ASHMORE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292007 COMPL. DATE 10/16/2021 TOTAL DEPTH 11271 PERF.11584 - 22491														
02		319200 X	269097	-0-	-50103	-0-	199 1	267832 2	Y	969	798 1	120 8		70
							1066 9							
03		353400 X	256576	-0-	-96824	-0-	206 1	255293 2	Y	979	853 1	158 8		38
							1077 9							
04		342000 X	218298	-0-	-123702	-0-	193 1	217201 2	Y	822	714 1	98 8		48
							904 9							
05		353400 X	201116	-0-	-152284	-0-	196 1	200107 2	Y	739	641 1	138 8		8
							813 9							
06		333270 X	175342	-0-	-157928	-0-	187 1	174453 2	Y	638	534 1	64 8		48
							702 9							
07		297941 X	162179	-0-	-135762	-0-	191 1	161337 2	Y	592	525 1	94 8		21
							651 9							

BOWMAN-GOLDSBERRY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292042 COMPL. DATE 10/16/2021 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11465 - 20960														
02		432544 X	381380	-0-	-51164	-0-	281 1	378606 2	Y	2266	1987 1	150 8		174
							2493 9							
03		478888 X	393320	-0-	-85568	-0-	316 1	390591 2	Y	2194	2065 1	211 8		92
							2413 9							
04		463440 X	348119	-0-	-115321	-0-	307 1	345696 2	Y	1924	1769 1	128 8		119
							2116 9							
05		478888 X	326168	-0-	-152720	-0-	317 1	324032 2	Y	1654	1577 1	176 8		20
							1819 9							
06		438990 X	282996	-0-	-155994	-0-	301 1	281014 2	Y	1528	1344 1	83 8		121
							1681 9							
07		422251 X	265032	-0-	-157219	-0-	312 1	263229 2	Y	1355	1302 1	123 8		51
							1491 9							

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.//		40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SYDRI OPERATING, LLC		833597														
CAGLE		WELL #: 1		RRCID -> 209884		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 10910 PERF.10464 - 10806								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CAGLE		WELL #: 2		RRCID -> 211653		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 10932 PERF.10442 - 10837								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
STROUD, COTTON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 212149		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10587 - 10809								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
MANCK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 212304		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10612 - 10813								
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	40	1	101	2	N	7					92
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	158	1	481	2	N	18					110
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	196	1	629	2	N	25					135
05	949 N	949	-0-	-0-	-0-	224	1	689	2	N	33	86	1			82
*06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	183	1	491	2	N	32					114
*07	879 N	879	-0-	-0-	-0-	155	1	705	2	N	17		1	5		130
MURPHY		WELL #: 1		RRCID -> 215301		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 10935 PERF.10396 - 10410								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
GREEN, HOMER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 216180		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10780								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 GREEN, HOMER "B" WELL #: 3 RRCID -> 216181 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10356 - 10768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

 BALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 217115 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10792

02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	165	1	425	2	N	-0-					43
03	620 N	570	-0-	-50	-0-	141	1	429	2	N	-0-					43
04	480 N	289	-0-	-191	-0-	69	1	220	2	N	-0-					43
05	651 N	238	-0-	-413	-0-	59	1	179	2	N	-0-					43
06	540 N	254	-0-	-286	-0-	69	1	185	2	N	-0-					43
07	930 N	152	-0-	-778	-0-	27	1	121	2	N	4					47
						4	9									

 STROUD, COTTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217337 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9848 - 10800

02	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	335	1	863	2	N	-0-					40
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	236	1	719	2	N	-0-					40
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	224	1	719	2	N	-0-					40
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	205	1	629	2	N	-0-					40
*06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	217	1	584	2	N	-0-					40
*07	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	268	1	1212	2	N	-0-					40

 BALLENGER "B" WELL #: 3 RRCID -> 219565 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10354 - 10762

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT	125	-0-	125	125	23	1	102	2	N	-0-					48

 GREEN, HOMER "D" WELL #: 4 RRCID -> 220315 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10702 - 10768

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 BALLENGER "A" WELL #: 2 RRCID -> 220316 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10560 - 10775

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597															
HOUSTON "E" WELL #: 6 RRCID -> 221178 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10854 - 11080															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

HOUSTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 221179 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10966 - 11104															

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 221180 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 11149															

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66

HASKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 221351 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 11140															

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5	50
*06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-			50
*07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-	5	5	45

HOUSTON "I" WELL #: 10 RRCID -> 221357 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10958 - 11099															

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

SMITH, WALTER "B" WELL #: 3 RRCID -> 221427 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10654 - 10802															

02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	2	N	-0-			67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	4	1	13	2	N	-0-			67
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			67
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	4	1	12	2	N	-0-			67
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			67

HOUSTON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222148 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10974 - 11150															

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597														
NICHOLS "I"		WELL #: 9		RRCID -> 234161		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 11272 PERF.10945 - 11147								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOYERS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 234721		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 11275 PERF.10966 - 11134								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-	5	5			5
*06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	N	-0-					5
*07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					5

RAS REDWINE		WELL #: 4		RRCID -> 238162		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 11030 PERF.10747 - 10936								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD		WELL #: 1		RRCID -> 239479		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 11258 PERF.10294 - 11100								
02	728 N	101	-0-	-627	-0-	101	2			N	-0-					13
03	1054 N	345	-0-	-709	-0-	345	2			N	-0-					13
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	557	2	2	9	N	2					15
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	368	2	44	9	N	40					55
06	330 N	76	-0-	-254	-0-	29	1	25	2	N	20					75
07	589 N	243	-0-	-346	-0-	22	9	29	1	214	2	N	-0-			75

RAS REDWINE		WELL #: 3		RRCID -> 243454		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10797 - 10956								
02	616 N	537	-0-	-79	-0-	20	1	509	2	N	7					97
03	465 N	459	-0-	-6	-0-	8	9	17	1	428	2	N	13	92	1	18
04	870 N	562	-0-	-308	-0-	14	9	20	1	542	2	N	-0-			18
05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	31	1	728	2	N	-0-					18
06	450 N	441	-0-	-9	-0-	17	1	420	2	N	4					22
07	899 N	452	-0-	-447	-0-	4	9	17	1	435	2	N	-0-			22

WHITEHEAD		WELL #: 3		RRCID -> 247780		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 11255 PERF.10952 - 11124								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)			//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: RUSK						
SYDRI OPERATING, LLC			//CONT.//		833597												
ROBERTS			WELL #:		2	RRCID -> 264489		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 11225		PERF.10880 - 11077					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BYRON			WELL #:		1	RRCID -> 268381		COMPL. DATE 05/02/2014		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10772 - 10932					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			85

TGNR EAST TEXAS LLC			WELL #:		2	RRCID -> 219713		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 11215		PERF.10833 - 11007					
REDWINE GAS UNIT																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID -> 245052		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 7639		PERF.10765 - 10913					
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC.			WELL #:		1	RRCID -> 087081		COMPL. DATE 01/13/1980		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10576 - 10767					
CANNON, T.P.																	
02		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					69
03		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					69
04		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					69
05		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					69
06		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					69
*07		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					69

YANDLE ESTATE			WELL #:		2	RRCID -> 182631		COMPL. DATE 04/21/2001		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10523 - 10809					
02		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					115
03		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					115
04		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					115
05		2015 N	1501	-0-	-514	-0-	1501	2			N	-0-					115
06		1740 N	1376	-0-	-364	-0-	1344	2	32	9	N	29	139	1			5
07		1736 N	1429	-0-	-307	-0-	1429	2			N	-0-					5

HENNDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 185178 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10530 - 10809												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

02		1260 N	1169	-0-	-91	-0-	1169 2		N	-0-		13
03		1395 N	1126	-0-	-269	-0-	1126 2		N	-0-		13
04		1140 N	1129	-0-	-11	-0-	1129 2		N	-0-		13
05		1302 N	1160	-0-	-142	-0-	1160 2		N	-0-		13
06		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2		N	-0-		13
*07		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2		N	-0-		13

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185691 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10747												
02		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2		Y	-0-		6
03		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2		Y	-0-		6
04		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2		Y	-0-		6
05		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2		Y	-0-		6
06		1080 N	621	-0-	-459	-0-	621 2		Y	-0-		6
07		1116 N	444	-0-	-672	-0-	444 2		Y	-0-		6

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 185703 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10526 - 10798												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185704 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10514 - 10728												
02		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2		Y	-0-		4
03		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2		Y	-0-		4
04		1200 N	1139	-0-	-61	-0-	1139 2		Y	-0-		4
05		1240 N	1223	-0-	-17	-0-	1223 2		Y	-0-		4
06		1260 N	643	-0-	-617	-0-	643 2		Y	-0-		4
*07		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2		Y	-0-		4

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186667 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10680												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186821 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10486 - 10768												
02		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2		N	-0-		-0-
03		1581 N	1557	-0-	-24	-0-	1557 2		N	-0-		-0-
04		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2		N	-0-		-0-
05		1519 N	1384	-0-	-135	-0-	1384 2		N	-0-		-0-
06		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748 2		N	-0-		-0-
*07		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 2		N	-0-		-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189084 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10502 - 10810												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ASHBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215132 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12296 PERF.10800 - 11922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	64	1	1433	2	N	8	8	8	42	
03	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	9	9	1277	2	N	1			43	
04	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1	9	1190	2	N	-0-			43	
05	1333 N	1304	-0-	-29	-0-	58	1	1242	2	N	1	1	8	43	
06	1290 N	1153	-0-	-137	-0-	1	9	1100	2	N	1	1	8	43	
*07	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	52	1	1254	2	N	1	1	8	43	
						1	9								

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224547 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10580 - 10856

02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			45
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	533	2	6	9	N	5			50
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-			50
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			50
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-			50
*07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	558	2	2	9	N	2			52

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 228052 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10962 - 11258

02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	12	1	271	2	N	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	N	-0-			-0-
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	N	-0-			-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-			-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			-0-

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 264545 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11199 - 14808

02	19936 X	17550	-0-	-2386	-0-	17544	2	6	9	N	5			93
03	22072 X	17869	-0-	-4203	-0-	17758	2	111	9	N	101			194
04	18900 X	7488	-0-	-11412	-0-	7488	2			N	-0-			194
05	19437 X	15330	-0-	-4107	-0-	15235	2	95	9	N	86	185	1	92
06	18810 X	16865	-0-	-1945	-0-	16832	2	33	9	N	30	5	8	117
07	19437 X	13795	-0-	-5642	-0-	13734	2	61	9	N	55	1	8	171

ASHBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267722 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11372 - 17604

02	12012 X	11275	-0-	-737	-0-	476	1	10637	2	N	147	8	8	224
						162	9							
03	13299 X	11806	-0-	-1493	-0-	529	1	11191	2	N	78	184	1	118
						86	9							
04	12930 X	11137	-0-	-1793	-0-	513	1	10536	2	N	80	13	8	185
						88	9							
05	13361 X	10752	-0-	-2609	-0-	496	1	10151	2	N	95	178	1	101
						105	9							
06	12930 X	9923	-0-	-3007	-0-	448	1	9466	2	N	8	2	8	107
						9	9							
07	12493 X	11644	-0-	-849	-0-	668	1	10820	2	N	142	191	1	56
						156	9							

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 267916 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10969 - 15721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	13328 X	12621	-0-	-707	-0-	537 1	12001 2	N	75			215
03	14818 X	13182	-0-	-1636	-0-	83 9	12538 2	N	46	185 1		76
04	14340 X	12430	-0-	-1910	-0-	51 9	11804 2	N	47			123
05	14818 X	10184	-0-	-4634	-0-	574 1	9658 2	N	49	2 8		170
06	14160 X	8242	-0-	-5918	-0-	52 9	7839 2	N	29	1 8		198
07	13981 X	161	-0-	-13820	-0-	472 1	104 2	N	46	190 1	1 8	53

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 270239 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11380 - 16122

02	9268 X	8628	-0-	-640	-0-	365 1	8173 2	N	82	170 1	16 8	105
03	10261 X	9410	-0-	-851	-0-	90 9	8908 2	N	74			179
04	9990 X	9125	-0-	-865	-0-	421 1	8643 2	N	56	38 8		197
05	10323 X	9294	-0-	-1029	-0-	81 9	8845 2	N	15	153 1	5 8	54
06	9990 X	8714	-0-	-1276	-0-	420 1	8237 2	N	79	3 8		130
07	9548 X	9489	-0-	-59	-0-	62 9	8861 2	N	74	5 8		199

ASHBY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272147 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11215 - 16071

02	8651 X	8651	-0-	-0-	-0-	364 1	8142 2	N	132			204
03	9119 X	9119	-0-	-0-	-0-	145 9	8635 2	N	68	183 1		89
04	8610 X	8143	-0-	-467	-0-	409 1	7725 2	N	38			127
05	9579 X	9083	-0-	-496	-0-	75 9	8623 2	N	35	3 8		159
06	9270 X	8796	-0-	-474	-0-	376 1	8295 2	N	99	179 1	4 8	75
07	9579 X	8952	-0-	-627	-0-	42 9	8415 2	N	16	1 8		90

HENDERSON, NORTH (PETTIT) 40358 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
 ELLIS ESTATE WELL #: RRCID -> 166082 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7239 - 7273

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137

PLUGGED AND ABANDONED 03/13/2013

HENDERSON, SOUTH (PETTIT) 40361 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 AXTEL ENERGY, INC. 039461
 RAYFORD, JACK UNIT 1 WELL #: RRCID -> 096333 COMPL. DATE 03/02/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7421 - 7426

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2000																

DOWDEN, T. L. 227545
 KANGERGA BROS. WELL #: RRCID -> 016164 COMPL. DATE 09/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 7437

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
PLUGGED AND ABANDONED 05/09/2019																

HENDERSON, SOUTH (PETTIT -A-) 40361 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 LANDON WELL #: 2 RRCID -> 221108 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7142 - 7147

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, S. (PETTIT 7445) 40361 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
 STROUD PETROLEUM, INC. 828082
 FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 235135 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7748 - 7780

02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	629	2	35	9	N	32					143
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	627	2	39	9	N	35	72	1			106
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	924	2	48	9	N	44					150
05	744 N	620	-0-	-124	-0-	585	2	35	9	N	32					182
*06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	867	2	41	9	N	37					219
07	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					219

HENDERSON, S. (TRANS) 40361 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
 KANGERGA, M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 094014 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7335 - 7342

02	3192 #	2877	-0-	-315	-0-	2747	2	130	9	N	118	181	1			151
03	3472 R	3472	-0-	-0-	-0-	3320	2	152	9	N	138	184	1			105
04	3540 #	3394	-0-	-146	-0-	3256	2	138	9	N	125					230
05	3658 #	3161	-0-	-497	-0-	3048	2	113	9	N	103	188	1			145
06	3540 #	3157	-0-	-383	-0-	3039	2	118	9	N	107					252
07	3503 #	3071	-0-	-432	-0-	2971	2	100	9	N	91	163	1			180

HENDERSON, S. (TRAVIS PEAK, UP.)		40361 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
PETRO ENGINEERING INC.		660052								
DODD, RAY		WELL #:		RRCID -> 115432		COMPL. DATE 02/27/1985		TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7486 - 7493		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		73
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		73
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		73
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		73
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		73
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		73
PLUGGED AND ABANDONED 03/19/1993										

HILL (TRAVIS PEAK)		41445 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK		
MORGAN CASING CREW		584552								
LINDSTROM, KENNY FOUNDATION INC.		WELL #:		2 L		RRCID -> 101091		COMPL. DATE 04/23/1982		
								TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8035 - 8043		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		82
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		82
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		82
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		82
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		82
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		82

HOLLEYSBERRY (STRAY SAND)		42197 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SMITH		
RICHEY PROPERTIES, INC.		709685								
ALLEN, R.H. ESTATE		WELL #:		1		RRCID -> 234820		COMPL. DATE N/A		
								TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8083 - 8088		
02	2408 N	2103	-0-	-305	-0-	2103	2	N	-0-	33
03	3021 N	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2	N	-0-	33
04	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2811	2	1 9 N	1	34
05	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	2894	2	1 9 N	1	35
06	3000 N	3140	-0-	140	140	3139	2	1 9 N	1	36
*07	2931 N	2791	-0-	-140	-0-	2790	2	1 9 N	1	37

HOPPER (RODESSA)		42559 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
MAXIMUS OPERATING, LTD.		534465								
HOPPER, CLARENCE ESTATE		WELL #:		1		RRCID -> 146922		COMPL. DATE 05/21/2020		
								TOTAL DEPTH 12270 PERF.11264 - 11401		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85

COLE, WILLIAM F. JR.		WELL #:		2ST		RRCID -> 157036		COMPL. DATE 09/09/1996		TOTAL DEPTH 11955 PERF.11116 - 11472	
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-	115	
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2	N	-0-	115	
04	90 N	33	-0-	-57	-0-	33	2	N	-0-	115	
05	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	2	N	-0-	115	
06	720 N	40	-0-	-680	-0-	40	2	N	-0-	115	
*07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-	115	

HUGHEY (CRANE)		43353 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON						
DUNN RESOURCES, LLC		234351													
HAYNES, R. W. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 038389		COMPL. DATE 01/20/1966			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6761 - 6771						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	9	1	440	2	N	4				25
03	496 N	433	-0-	-63	-0-	4	9	415	2	N	8				33
04	360 N	154	-0-	-206	-0-	9	9	126	2	N	4				37
05	496 N	78	-0-	-418	-0-	24	1	49	2	N	8	38	1		7
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	4	9	533	2	N	15				22
*07	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	20	1	1243	2	N	17				39
						9	9								

ROBERTS GU		WELL #: 1		RRCID -> 038929		COMPL. DATE 05/12/1966			TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6757 - 6765						
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	1				1
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	9	12	2	N	2				3
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	9	29	2	N	-0-				3
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	23	2	N	3	5	1		1
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	9	1	20	2	N	7				8
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	9	16	2	N	6				14
						8	1								
						8	9								
						5	1								
						7	9								

COOK, MAGGIE		WELL #: 1		RRCID -> 039444		COMPL. DATE 05/02/1966			TOTAL DEPTH 6846 PERF. 6764 - 6767						
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	14	1	452	2	N	6				45
03	527 N	406	-0-	-121	-0-	7	9	379	2	N	12				57
04	360 N	81	-0-	-279	-0-	14	1	65	2	N	4				61
05	527 N	50	-0-	-477	-0-	13	9	28	2	N	9	58	1		12
06	390 N	59	-0-	-331	-0-	12	1	30	2	N	16				28
07	93 N	47	-0-	-46	-0-	4	9	23	2	N	15				43
						11	1								
						18	9								
						7	1								
						17	9								

HUXLEY (FREDRICKSBURG)		43940 350		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY						
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555													
PEBBLES		WELL #: 1H		RRCID -> 252947		COMPL. DATE 12/06/2007			TOTAL DEPTH 3222 PERF. 3687 - 8465						
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-				39
03	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-				39
04	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-				39
05	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-				39
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				39
07	T. A.	9	-0-	9	9	1	1	7	3	Y	1	24	1		16
						1	9								

BEDROCK		WELL #: 1R		RRCID -> 263836		COMPL. DATE 02/27/2008			TOTAL DEPTH 3239 PERF. 4006 - 10382						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				149
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				149
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				149
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				149
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	150	1		11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11

HUXLEY (FREDRICKSBURG)		//CONT.// 43940 350		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555										
WILMA		WELL #:		1H	RRCID -> 263840	COMPL. DATE 12/14/2006	TOTAL DEPTH 3326	PERF. 3576	- 7832			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FRED		WELL #:		1H	RRCID -> 271500	COMPL. DATE 08/18/2006	TOTAL DEPTH 3201	PERF. 3503	- 8453			
*08	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	324 1	2230 3	Y	-0-			138
*09	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	133 1	1693 3	Y	-0-			138
*10	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	96 1	1219 3	Y	-0-			138
*11	1140 N	452	-0-	-688	-0-	28 1	424 3	Y	-0-	74	1	64
*12	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	92 1	1511 3	Y	1			65
						1 9						
*01	1178 N	609	-0-	-569	-0-	43 1	566 3	Y	-0-			65
*02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	34 1	629 3	Y	-0-			65
*03	1612 N	412	-0-	-1200	-0-	25 1	387 3	Y	-0-			65
*04	961 N	961	-0-	-0-	-0-	66 1	895 3	Y	-0-			65
*05	744 N	75	-0-	-669	-0-	7 1	68 3	Y	-0-			65
*06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-	53	1	12
*07	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	96 1	936 3	Y	-0-			12

SLATE, GEORGE		WELL #:		1H	RRCID -> 272225	COMPL. DATE 10/11/2007	TOTAL DEPTH 3215	PERF. 3665	- 8846			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			197
03	T. A.	1273	-0-	1273	1273	56 1	862 3	Y	323	347	1	173
						355 9						
04	T. A.	1520	-0-	1520	2793	95 1	1289 3	Y	124	167	1	130
						136 9						
05	T. A.	995	-0-	995	3788	94 1	901 3	Y	-0-			130
06	5218 X	1430	-0-	-3788	-0-	117 1	1313 3	Y	-0-			130
*07	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	120 1	1166 3	Y	-0-			130

GRAND POOBAH		WELL #:		1H	RRCID -> 272226	COMPL. DATE 09/17/2009	TOTAL DEPTH 3261	PERF. 3652	- 9662			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			242
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			242
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			242
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			242
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			242
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			242

BAM BAM		WELL #:		2H	RRCID -> 272227	COMPL. DATE 12/16/2010	TOTAL DEPTH 3309	PERF. 3619	- 10619			
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			254
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			254
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			254
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			254
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			254
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			254
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			254
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			254
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			254
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			254
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			254
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	182	1	72

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
 BAM BAM WELL #: 1H RRCID -> 272564 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3845 - 10152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DINO WELL #: 1H RRCID -> 272598 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3826 - 8517

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 285065 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 3548 - 7406

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLORA ENERGY INC. 250597
 MCMAHON FEDERAL (C) WELL #: 3FH RRCID -> 217390 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3790 - 7824

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

MCMAHON FEDERAL (D) WELL #: 4FH RRCID -> 217395 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3746 - 5574

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYNCH WHIDDON WELL #: 3FH RRCID -> 266935 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3670 - 7869

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

HUXLEY (FREDRICKSBURG)		//CONT.// 43940 350		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY					
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597												
LYNCH WHIDDON		WELL #: 1FH		RRCID -> 270663		COMPL. DATE 07/28/2005			TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 7410					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SABINE ALLEN "S"		WELL #: 2FH		RRCID -> 278366		COMPL. DATE 07/09/2015			TOTAL DEPTH 3148 PERF. 3640 - 6000					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SABINE ALLEN "N"		WELL #: 5FH		RRCID -> 279014		COMPL. DATE 10/11/2008			TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3550 - 6234					
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-			73
03	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-			73
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			73
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			73
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			73
*07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			73

HUXLEY (PETTIT)		43940 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHELBY					
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555												
U.S.A.		WELL #: 1		RRCID -> 132766		COMPL. DATE 03/21/1989			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 6664					
02	112 N	86	-0-	-26	-0-	86	2			N	-0-			208
03	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-			208
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			208
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-			208
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	113	2	33	9	N	30			238
*07	93 N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-	165	1	73

HUXLEY (TRAVIS PEAK)		43940 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHELBY					
XTO ENERGY INC.		945936												
GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 245741		COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7890 - 9502					
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	N	-0-			121
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	N	-0-			121
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-			121
05	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-			121
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	22	1	470	2	N	-0-			121
*07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	2	N	-0-			121

HUXLEY (6100)		43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY					
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555												
METCALF-HENDRICKS		WELL #: 1		RRCID -> 094567		COMPL. DATE 12/31/1980			TOTAL DEPTH 9016 PERF. 6126 - 6137					
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	37	1	701	3	Y	-0-			-0-
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	24	1	380	3	Y	-0-			-0-
04	990 N	248	-0-	-742	-0-	17	1	231	3	Y	-0-			-0-
05	806 N	296	-0-	-510	-0-	28	1	268	3	Y	-0-			-0-
06	390 N	223	-0-	-167	-0-	18	1	205	3	Y	-0-			-0-
07	248 N	174	-0-	-74	-0-	16	1	158	3	Y	-0-			-0-

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY					
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555												
FURLOW, A. B.		WELL #: 1		RRCID -> 108067		COMPL. DATE 07/13/1982			TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6053 - 6164					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		955 N	955	-0-	-0-	-0-	48 1	907 3	N	-0-				35
03		589 N	532	-0-	-57	-0-	32 1	500 3	N	-0-				35
04		360 N	345	-0-	-15	-0-	24 1	321 3	N	-0-				35
05		974 N	974	-0-	-0-	-0-	92 1	882 3	N	-0-				35
06		510 N	60	-0-	-450	-0-	5 1	55 3	N	-0-				35
07		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-				35

METCALF, J.		WELL #: 1		RRCID -> 108948		COMPL. DATE 06/15/1982			TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6062 - 6149					
02		560 N	560	-0-	-0-	-0-	28 1	532 3	N	-0-				7
03		624 N	624	-0-	-0-	-0-	38 1	586 3	N	-0-				7
04		622 N	622	-0-	-0-	-0-	43 1	579 3	N	-0-				7
05		620 N	556	-0-	-64	-0-	52 1	504 3	N	-0-				7
06		600 N	525	-0-	-75	-0-	43 1	482 3	N	-0-				7
07		651 N	557	-0-	-94	-0-	52 1	505 3	N	-0-				7

ROSS		WELL #: 2H		RRCID -> 179581		COMPL. DATE 03/03/2000			TOTAL DEPTH 10509 PERF. 7926 - 10509					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

FURLOW, A. B.		WELL #: 2		RRCID -> 179766		COMPL. DATE 09/21/2000			TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6350 - 13300					
02	15265 X	7224	-0-	-8041	-0-	366 1	6858 3	Y		-0-				21
03	12515 X	12515	-0-	-0-	-0-	757 1	11758 3	Y		-0-				21
04	9794 X	9794	-0-	-0-	-0-	673 1	9121 3	Y		-0-				21
05	8215 X	6768	-0-	-1447	-0-	638 1	6130 3	Y		-0-				21
06	16587 X	16587	-0-	-0-	-0-	1356 1	15157 3	Y		67				88
*07	10833 X	10833	-0-	-0-	-0-	1010 1	9815 3	Y		7	53 1			42
						8 9								

FURLOW, A. B.		WELL #: 3		RRCID -> 182868		COMPL. DATE 04/05/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 11784					
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 3	N		-0-				138
03	9 N	2	-0-	-7	-0-	2 3		N		-0-				138
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 3		N		-0-				138
05	62 N	4	-0-	-58	-0-	4 3		N		-0-				138
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N		-0-				138
07	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 3		N		-0-				138

USA 'A'		WELL #: 1H		RRCID -> 184985		COMPL. DATE 04/24/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6452 - 11090					
02	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688 2		N		-0-				73
03	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396 2		N		-0-				73
04	2910 X	1963	-0-	-947	-0-	1963 2		N		-0-				73
05	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078 2		N		-0-				73
*06	2910 X	988	-0-	-1922	-0-	951 2	37 9	N		34				107
*07	3007 X	1662	-0-	-1345	-0-	1662 2		N		-0-	64 1			43

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
 METCALF, J. WELL #: 2 RRCID -> 188547 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6302 - 11969

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		13216 X	3549	-0-	-9667	-0-	180 1	3369 3	Y	-0-			100
03		14632 X	7195	-0-	-7437	-0-	435 1	6760 3	Y	-0-			100
04		14010 X	5130	-0-	-8880	-0-	353 1	4777 3	Y	-0-			100
05		11222 X	4087	-0-	-7135	-0-	385 1	3702 3	Y	-0-			100
06		6960 X	3833	-0-	-3127	-0-	304 1	3397 3	Y	120			220
07		6287 X	2973	-0-	-3314	-0-	277 1	2695 3	Y	1	188 1		33
							132 9						
							1 9						

METCALF-HENDRICKS WELL #: 2 RRCID -> 188551 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 12050

02		12208 X	9571	-0-	-2637	-0-	485 1	9086 3	Y	-0-			17
03		12059 X	1873	-0-	-10186	-0-	113 1	1760 3	Y	-0-			17
04		4800 X	42	-0-	-4758	-0-	3 1	39 3	Y	-0-			17
05		10602 X	217	-0-	-10385	-0-	20 1	197 3	Y	-0-			17
06		10260 X	141	-0-	-10119	-0-	10 1	109 3	Y	20			37
							22 9						
*07		1264 X	28	-0-	-1236	-0-	3 1	25 3	Y	-0-	32 1		5

USA 'A' WELL #: 2H RRCID -> 193116 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6286 - 10800

*08		6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	6889 2		N	-0-			70
*09		5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	5916 2		N	-0-			70
*10		7060 X	7060	-0-	-0-	-0-	7060 2		N	-0-			70
*11		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747 2		N	-0-			70
*12		5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	5465 2		N	-0-			70
*01		7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	7460 2		N	-0-			70
*02		2772 X	2503	-0-	-269	-0-	2503 2		N	-0-			70
*03		6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	6515 2		N	-0-			70
*04		5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	5549 2		N	-0-			70
*05		5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	5245 2		N	-0-			70
*06		6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	6310 2		N	-0-			70
*07		6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	6758 2		N	-0-			70

USA WELL #: 3H RRCID -> 197642 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6405 - 11245

02		10836 X	7846	-0-	-2990	-0-	7846 2		Y	-0-			80
03		11997 X	9043	-0-	-2954	-0-	9037 2	6 9	Y	5			85
04		11610 X	8155	-0-	-3455	-0-	8147 2	8 9	Y	7			92
05		9972 X	9972	-0-	-0-	-0-	9933 2	39 9	Y	35	70 1		57
06		9210 X	8662	-0-	-548	-0-	8632 2	30 9	Y	27			84
07		9052 X	6590	-0-	-2462	-0-	6573 2	17 9	Y	15	61 1		38

USA WELL #: 4H RRCID -> 197920 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6364 - 9680

02		3080 X	2836	-0-	-244	-0-	2836 2		Y	-0-			20
03		3410 X	3093	-0-	-317	-0-	3091 2	2 9	Y	2			22
04		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3537 2	3 9	Y	3			25
05		3131 X	3002	-0-	-129	-0-	2991 2	11 9	Y	10	19 1		16
06		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3233 2	12 9	Y	11			27
*07		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3841 2	9 9	Y	8	19 1		16

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
 LIZ K GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199068 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6281 - 16737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	8362 X	8362	-0-	-0-	-0-	424	1	7938	3	Y	-0-	17
03	5208 X	2696	-0-	-2512	-0-	163	1	2533	3	Y	-0-	17
04	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	127	1	1722	3	Y	-0-	17
05	9269 X	1121	-0-	-8148	-0-	106	1	1015	3	Y	-0-	17
06	8970 X	619	-0-	-8351	-0-	49	1	548	3	Y	20	37
*07	2485 X	482	-0-	-2003	-0-	22	9					
						45	1	437	3	Y	-0-	5

USA WELL #: 6H RRCID -> 199554 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6359 - 10063

02	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-	9
03	2108 X	1966	-0-	-142	-0-	1965	2	1	9	Y	1	10
04	2040 X	2025	-0-	-15	-0-	2023	2	2	9	Y	2	12
05	2108 X	1449	-0-	-659	-0-	1443	2	6	9	Y	5	8
06	1920 X	631	-0-	-1289	-0-	629	2	2	9	Y	2	10
07	2108 X	418	-0-	-1690	-0-	417	2	1	9	Y	1	4

USA WELL #: 5H RRCID -> 199891 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6415 - 13590

02	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			Y	-0-	35
03	5456 X	4731	-0-	-725	-0-	4728	2	3	9	Y	3	38
04	6000 X	3469	-0-	-2531	-0-	3466	2	3	9	Y	3	41
05	6200 X	4140	-0-	-2060	-0-	4125	2	15	9	Y	14	24
06	6000 X	3972	-0-	-2028	-0-	3958	2	14	9	Y	13	37
07	4880 X	1977	-0-	-2903	-0-	1973	2	4	9	Y	4	14

HANSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199969 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6232 - 11684

*11	630 N	547	-0-	-83	-0-	34	1	513	3	Y	-0-	97
*12	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	143	1	2362	3	Y	-0-	97
*01	1333 N	401	-0-	-932	-0-	28	1	373	3	Y	-0-	97
*02	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	117	1	2195	3	Y	-0-	97
*03	2511 X	820	-0-	-1691	-0-	50	1	770	3	Y	-0-	97
*04	2430 X	746	-0-	-1684	-0-	51	1	695	3	Y	-0-	97
*05	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	494	1	4746	3	Y	-0-	97
*06	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	422	1	4717	3	Y	-0-	21
*07	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	459	1	4460	3	Y	-0-	21

TODD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200611 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 6345 - 13720

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-	-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2022 - WELL PLUGGED 7/27/2022

USA WELL #: 8H RRCID -> 200614 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6358 - 9850

02	644 X	212	-0-	-432	-0-	212	2			Y	-0-	5
03	713 X	270	-0-	-443	-0-	270	2			Y	-0-	5
04	660 X	275	-0-	-385	-0-	275	2			Y	-0-	5
05	628 X	628	-0-	-0-	-0-	626	2	2	9	Y	2	3
06	570 X	281	-0-	-289	-0-	280	2	1	9	Y	1	4
07	279 X	182	-0-	-97	-0-	181	2	1	9	Y	1	2

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
 USA WELL #: 7H RRCID -> 201070 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6424 - 11685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	6944 X	3989	-0-	-2955	-0-	3989	2	Y	-0-		48
03	7533 X	3295	-0-	-4238	-0-	3294	2	Y	1		49
04	7860 X	1705	-0-	-6155	-0-	1703	2	Y	2		51
05	8122 X	1389	-0-	-6733	-0-	1383	2	Y	6	39 1	17
06	7860 X	2779	-0-	-5081	-0-	2769	2	Y	10		26
07	4402 X	1295	-0-	-3107	-0-	1292	2	Y	3	19 1	10

FLEMING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201368 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6242 - 11100

02	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	176	1	Y	-0-		17
03	3441 X	2096	-0-	-1345	-0-	127	1	Y	-0-		17
04	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	269	1	Y	-0-		17
05	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-			Y	-0-		17
06	3720 X	670	-0-	-3050	-0-	51	1	Y	40		57
						44	9				
07	4061 X	49	-0-	-4012	-0-	4	1	Y	4	34 1	27
						4	9				

MARY ANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202212 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 6404 - 15300

02	9268 X	6397	-0-	-2871	-0-	6397	3	Y	-0-		52
03	10261 X	8503	-0-	-1758	-0-	8503	3	Y	-0-		52
04	9930 X	8314	-0-	-1616	-0-	8314	3	Y	-0-		52
05	8658 X	8658	-0-	-0-	-0-	8658	3	Y	-0-		52
06	8436 X	8436	-0-	-0-	-0-	8382	3	Y	49		101
*07	8922 X	8922	-0-	-0-	-0-	8922	3	Y	-0-	77 1	24

TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203894 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6284 - 12817

02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	42	1	Y	-0-		26
03	930 N	426	-0-	-504	-0-	26	1	Y	-0-		26
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	42	1	Y	-0-		26
05	930 N	622	-0-	-308	-0-	59	1	Y	-0-		26
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	52	1	Y	68		94
						75	9				
07	620 N	584	-0-	-36	-0-	54	1	Y	6	56 1	44
						7	9				

COLLUM GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 204802 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6361 - 15159

02	6860 X	6414	-0-	-446	-0-	325	1	Y	3		26
						3	9				
03	9061 X	9061	-0-	-0-	-0-	546	1	Y	27		53
						30	9				
04	6600 X	5200	-0-	-1400	-0-	355	1	Y	37		90
						41	9				
05	7099 X	2303	-0-	-4796	-0-	215	1	Y	20		110
						22	9				
06	8760 X	2035	-0-	-6725	-0-	164	1	Y	29	118 1	21
						32	9				
07	2874 X	2107	-0-	-767	-0-	197	1	Y	-0-		21

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY	
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
CHRISTINE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	205688	COMPL. DATE	09/13/2004	TOTAL DEPTH	6165	PERF.	6425 - 10851
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		6806 X	6806	-0-	-0-	345 1	6460 3	Y	1			9
						1 9						
03		9486 X	9215	-0-	-271	557 1	8648 3	Y	9			18
						10 9						
04		9180 X	8520	-0-	-660	585 1	7922 3	Y	12			30
						13 9						
05		9486 X	7540	-0-	-1946	710 1	6822 3	Y	7			37
						8 9						
06		8910 X	6681	-0-	-2229	548 1	6123 3	Y	9	39	1	7
						10 9						
07		8880 X	5867	-0-	-3013	548 1	5319 3	Y	-0-			7

GREEN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	208669	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	6044	PERF.	6282 - 10074
02		4088 X	3392	-0-	-696	172 1	3220 3	Y	-0-			113
						1 9						
03		5146 X	4907	-0-	-239	297 1	4610 3	Y	-0-			113
						10 9						
04		4980 X	4409	-0-	-571	303 1	4106 3	Y	-0-			113
						13 9						
05		5146 X	4099	-0-	-1047	386 1	3713 3	Y	-0-			113
						8 9						
06		4740 X	2759	-0-	-1981	227 1	2532 3	Y	-0-			113
						10 9						
07		4898 X	3344	-0-	-1554	312 1	3032 3	Y	-0-			113

COLLUM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	208983	COMPL. DATE	01/29/2005	TOTAL DEPTH	6155	PERF.	6306 - 9188
02		2444 X	2444	-0-	-0-	2444 3		Y	-0-			52
						1 9						
03		2201 X	289	-0-	-1912	289 3		Y	-0-			52
						10 9						
04		3108 X	3108	-0-	-0-	3108 3		Y	-0-			52
						13 9						
05		2697 X	406	-0-	-2291	406 3		Y	-0-			52
						8 9						
06		2610 X	2285	-0-	-325	2230 3	55	Y	50			102
						10 9						
*07		3224 X	1670	-0-	-1554	1670 3		Y	-0-	77	1	25

USA		WELL #:		9H	RRCID ->	213743	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	6255	PERF.	6564 - 9624
02		924 X	579	-0-	-345	579 2		Y	-0-			4
						1 9						
03		952 X	952	-0-	-0-	951 2	1	Y	1			5
						10 9						
04		660 X	566	-0-	-94	566 2		Y	-0-			5
						8 9						
05		990 X	990	-0-	-0-	986 2	4	Y	4	4	1	5
						10 9						
06		930 X	439	-0-	-491	438 2	1	Y	1			6
						10 9						
07		961 X	713	-0-	-248	712 2	1	Y	1	4	1	3

SMITH, GEORGE F.		WELL #:		1H	RRCID ->	229089	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7663	PERF.	8095 - 15001
02		6116 X	6116	-0-	-0-	6116 2		N	-0-			-0-
						1 9						
03		3199 X	3199	-0-	-0-	3199 2		N	-0-			-0-
						10 9						
04		4379 X	4379	-0-	-0-	4379 2		N	-0-			-0-
						13 9						
05		3677 X	3677	-0-	-0-	3677 2		N	-0-			-0-
						8 9						
06		3235 X	3235	-0-	-0-	3235 2		N	-0-			-0-
						10 9						
*07		2432 X	2432	-0-	-0-	2432 2		N	-0-			-0-

LAWSON		WELL #:		1H	RRCID ->	232997	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	6462	PERF.	6620 - 12806
02		56 N	30	-0-	-26	30 2		N	-0-			141
						1 9						
03		1 N	-0-	-0-	-1			N	-0-			141
						10 9						
04		60 N	-0-	-0-	-60			N	-0-			141
						8 9						
05		844 N	844	-0-	-0-	844 2		N	-0-			141
						10 9						
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
						10 9						
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY							
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555												
CORDRAY		WELL #:		1H	RRCID ->	233863	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	6464	PERF.	6720 - 11312				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	28 N	13	-0-	-15	-0-		13	2			N	-0-				107
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-				107
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-				107
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-		82	2			N	-0-				107
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				107
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				107

LIZ K GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	235064	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	6089	PERF.	6282 - 12899				
02	784 N	467	-0-	-317	-0-	467	3				Y	-0-				189
03	651 N	631	-0-	-20	-0-	631	3				Y	-0-				189
04	840 N	807	-0-	-33	-0-	807	3				Y	-0-				189
05	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3				Y	-0-				189
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	646	3	31	9		Y	28	191	1		26
07	837 N	817	-0-	-20	-0-	817	3				Y	-0-				26

POWELL		WELL #:		1H	RRCID ->	247335	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	6457	PERF.	6387 - 10975				
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2				N	-0-				87
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				87
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-						N	-0-				87
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2				N	-0-				87
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				87

CARTWRIGHT		WELL #:		1H	RRCID ->	256298	COMPL. DATE	10/14/2009	TOTAL DEPTH	7286	PERF.	7977 - 14347				
02	3332 X	742	-0-	-2590	-0-	742	2				N	-0-				84
03	3689 X	209	-0-	-3480	-0-	209	2				N	-0-				84
04	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-						N	-0-				84
05	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-						N	-0-				84
*06	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-						N	112				196
07	837 X	-0-	-0-	-837	-0-						N	1	160	1		37

OGLESBEE		WELL #:		1H	RRCID ->	291946	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	7828	PERF.	8124 - 14725				
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

AMERICAN OPERATING COMPANY (A)		018874		WELL #:		5	RRCID ->	186535	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	6145	PERF.	8258 - 13382		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY			
AMERICAN OPERATING COMPANY (A)		//CONT.//		018874										
CENTER DEEP UNIT "AK"		WELL #:		1	RRCID ->	214368	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	8433 - 8605		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

DOUBLE-O-OPERATING LLC				224998										
MATHEWS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	181930	COMPL. DATE	12/24/2012	TOTAL DEPTH	6054	PERF.	5270 - 6210		
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

ELLORA ENERGY INC.				250597										
BAILEY		WELL #:		1H	RRCID ->	172657	COMPL. DATE	01/02/1999	TOTAL DEPTH	6166	PERF.	6236 - 7650		
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	135	2		N	-0-	-0-		
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-	-0-		
04	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	2		N	-0-	-0-		
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-	-0-		
06	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	2		N	-0-	-0-		
07	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	2		N	-0-	-0-		

SABINE HUXLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	174295	COMPL. DATE	05/26/1999	TOTAL DEPTH	6040	PERF.	6278 - 12407		
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-	27		
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2		N	-0-	27		
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-	27		
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-	27		
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-	27		
*07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-	27		

SABINE SHELBY		WELL #:		1H	RRCID ->	174731	COMPL. DATE	04/05/1999	TOTAL DEPTH	6061	PERF.	6077 - 11624		
02	6524	X	3229	-0-	-3295	-0-	3229	2		N	-0-	83		
03	7719	X	7549	-0-	-170	-0-	7527	2	22	9	N	103		
04	7470	X	5819	-0-	-1651	-0-	5808	2	11	9	N	113		
05	7719	X	7141	-0-	-578	-0-	7130	2	11	9	N	123		
06	7320	X	6524	-0-	-796	-0-	6520	2	4	9	N	127		
07	7564	X	5329	-0-	-2235	-0-	5317	2	12	9	N	138		

SABINE ALLEN		WELL #:		1H	RRCID ->	175110	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	6103	PERF.	6278 - 13274		
02	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2		N	-0-	75		
03	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2		N	-0-	75		
04	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2		N	-0-	75		
05	3348	X	3145	-0-	-203	-0-	3145	2		N	-0-	75		
06	3360	X	3173	-0-	-187	-0-	3173	2		N	-0-	75		
07	3472	X	3033	-0-	-439	-0-	3033	2		N	-0-	75		

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597									
SABINE KATHRYN		WELL #: 1H		RRCID -> 177135		COMPL. DATE 01/31/2000		TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6453 - 13822			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	644 N	34	-0-	-610	-0-	34	2	N	-0-	103	
03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2	N	-0-	103	
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2	N	-0-	103	
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2	N	-0-	103	
06	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2	N	-0-	103	
07	713 N	540	-0-	-173	-0-	540	2	N	-0-	103	

SABINE BRETT		WELL #: 1H		RRCID -> 178335		COMPL. DATE 04/01/2000		TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6384 - 12121			
02	4508 X	4007	-0-	-501	-0-	4007	2	N	-0-	111	
03	4836 X	4734	-0-	-102	-0-	4734	2	N	-0-	111	
04	4680 X	4517	-0-	-163	-0-	4506	2	11 9 N	10	121	
05	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4617	2	11 9 N	10	131	
06	4590 X	4414	-0-	-176	-0-	4414	2	N	-0-	131	
07	4743 X	4457	-0-	-286	-0-	4457	2	N	-0-	131	

SABINE PATRICIA		WELL #: 1H		RRCID -> 179626		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6341 - 13050			
02	2072 N	1334	-0-	-738	-0-	1334	2	N	-0-	45	
03	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2	N	-0-	45	
04	2190 N	2175	-0-	-15	-0-	2175	2	N	-0-	45	
05	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	1988	2	33 9 N	30	75	
06	2220 N	1487	-0-	-733	-0-	1474	2	13 9 N	12	87	
07	2263 N	1662	-0-	-601	-0-	1662	2	N	-0-	87	

SABINE ERIK		WELL #: 1H		RRCID -> 179627		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6370 - 12724			
02	6356 X	5887	-0-	-469	-0-	5887	2	N	-0-	115	
03	5983 X	4914	-0-	-1069	-0-	4914	2	N	-0-	115	
04	5370 X	4915	-0-	-455	-0-	4915	2	N	-0-	115	
05	6510 X	4704	-0-	-1806	-0-	4704	2	N	-0-	115	
06	6300 X	5005	-0-	-1295	-0-	5005	2	N	-0-	115	
07	6510 X	5247	-0-	-1263	-0-	5247	2	N	-0-	115	

O'REAR		WELL #: 1H		RRCID -> 181574		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6643 - 11477			
02	1064 N	1059	-0-	-5	-0-	1059	2	N	-0-	-0-	
03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2	N	-0-	-0-	
04	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2	N	-0-	-0-	
05	1178 N	1161	-0-	-17	-0-	1161	2	N	-0-	-0-	
06	1470 N	1007	-0-	-463	-0-	1007	2	N	-0-	-0-	
*07	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2	N	-0-	-0-	

O'REAR "A"		WELL #: 2H		RRCID -> 181753		COMPL. DATE 01/29/2001		TOTAL DEPTH 6298 PERF. 7954 - 12224			
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	80	
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-	80	
04	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2	N	-0-	80	
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-	80	
06	360 N	249	-0-	-111	-0-	249	2	N	-0-	80	
*07	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2	N	-0-	80	

CASSELL		WELL #: 1H		RRCID -> 181905		COMPL. DATE 11/05/2000		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6340 - 10043			
02	1120 N	970	-0-	-150	-0-	970	2	N	-0-	43	
03	1116 N	1028	-0-	-88	-0-	1028	2	N	-0-	43	
04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2	N	-0-	43	
05	1085 N	995	-0-	-90	-0-	995	2	N	-0-	43	
06	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2	N	-0-	43	
07	1271 N	999	-0-	-272	-0-	999	2	N	-0-	43	

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597											
SABINE JAN		WELL #:		1H	RRCID ->	181933	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	6168	PERF.	6280 - 12135	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4452 X	3086	-0-	-1366	-0-	3086	2		N	-0-			136
03	4929 X	3457	-0-	-1472	-0-	3457	2		N	-0-			136
04	3990 X	3865	-0-	-125	-0-	3865	2		N	-0-			136
05	4030 X	3951	-0-	-79	-0-	3951	2		N	-0-			136
06	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2		N	-0-			136
07	3999 X	3834	-0-	-165	-0-	3834	2		N	-0-			136

SABINE BRYAN		WELL #:		1H	RRCID ->	182977	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6343 - 11402	
02	6524 X	4319	-0-	-2205	-0-	4319	2	9 9	N	8			80
03	7223 X	7133	-0-	-90	-0-	7116	2	17 9	N	15			95
04	6420 X	6387	-0-	-33	-0-	6378	2	9 9	N	8			103
05	6014 X	5941	-0-	-73	-0-	5935	2	6 9	N	5			108
06	6900 X	5871	-0-	-1029	-0-	5871	2		N	-0-			108
07	7130 X	6494	-0-	-636	-0-	6484	2	10 9	N	9			117

SABINE CAYMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	183794	COMPL. DATE	03/15/2001	TOTAL DEPTH	6077	PERF.	6315 - 11525	
02	672 N	55	-0-	-617	-0-	55	2		N	-0-			52
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2		N	-0-			52
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-			52
05	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2		N	-0-			52
06	3000 N	3558	-0-	558	558	3558	2		N	-0-			52
*07	1849 N	1291	-0-	-558	-0-	1291	2		N	-0-			52

LOCKE		WELL #:		1H	RRCID ->	184392	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	6221	PERF.	6294 - 10730	
02	3836 X	3410	-0-	-426	-0-	3410	2		N	-0-			59
03	4247 X	4176	-0-	-71	-0-	4176	2		N	-0-			59
04	4050 X	3746	-0-	-304	-0-	3746	2		N	-0-			59
05	4092 X	3816	-0-	-276	-0-	3816	2		N	-0-			59
06	4050 X	3728	-0-	-322	-0-	3728	2		N	-0-			59
07	4185 X	3944	-0-	-241	-0-	3944	2		N	-0-			59

SABINE GRIFFIN		WELL #:		1H	RRCID ->	185965	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6673 - 12657	
02	7196 X	5459	-0-	-1737	-0-	5448	2	11 9	N	10			120
03	8643 X	8643	-0-	-0-	-0-	8607	2	36 9	N	33			153
04	8016 X	8016	-0-	-0-	-0-	8012	2	4 9	N	4			157
05	7957 X	7957	-0-	-0-	-0-	7937	2	20 9	N	18			175
06	7920 X	7272	-0-	-648	-0-	7259	2	13 9	N	12			187
07	8184 X	7292	-0-	-892	-0-	7283	2	9 9	N	8			195

PEARL		WELL #:		1	RRCID ->	186076	COMPL. DATE	10/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6379 - 10767	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OPAL		WELL #:		1	RRCID ->	186956	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6454 - 11371	
02	784 N	693	-0-	-91	-0-	693	2		Y	-0-			17
03	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2		Y	-0-			17
04	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2		Y	-0-			17
05	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2		Y	-0-			17
06	900 N	745	-0-	-155	-0-	745	2		Y	-0-			17
07	930 N	655	-0-	-275	-0-	655	2		Y	-0-			17

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
SABINE HUGHES		WELL #: 1H		RRCID -> 187781		COMPL. DATE 06/25/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6747 - 12040			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
02	5432 X	3918	-0-	-1514	-0-	3909 2	9 9	N	8			130
03	6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	6404 2	48 9	N	44			174
04	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	5964 2	9 9	N	8			182
05	6107 X	5746	-0-	-361	-0-	5735 2	11 9	N	10			192
06	6240 X	5613	-0-	-627	-0-	5613 2		N	-0-	172 1		20
07	6448 X	5902	-0-	-546	-0-	5902 2		N	-0-			20

SABINE CHARISSE		WELL #: 1H		RRCID -> 187868		COMPL. DATE 06/20/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6794 - 12701			
02	8064 X	6595	-0-	-1469	-0-	6581 2	14 9	N	13	181 1		27
03	9333 X	9333	-0-	-0-	-0-	9297 2	36 9	N	33			60
04	8628 X	8628	-0-	-0-	-0-	8598 2	30 9	N	27			87
05	8711 X	8512	-0-	-199	-0-	8492 2	20 9	N	18			105
06	8760 X	7645	-0-	-1115	-0-	7628 2	17 9	N	15			120
07	9052 X	7845	-0-	-1207	-0-	7826 2	19 9	N	17			137

SABINE UNRUH		WELL #: 1H		RRCID -> 188585		COMPL. DATE 01/28/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6566 - 11060			
02	4760 X	1962	-0-	-2798	-0-	1962 2		N	-0-			80
03	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	6012 2	3 9	N	3			83
04	5070 X	4216	-0-	-854	-0-	4216 2		N	-0-			83
05	5239 X	5136	-0-	-103	-0-	5136 2		N	-0-			83
06	5820 X	4687	-0-	-1133	-0-	4687 2		N	-0-			83
07	6014 X	3408	-0-	-2606	-0-	3408 2		N	-0-			83

SABINE SIERRA		WELL #: 1H		RRCID -> 189353		COMPL. DATE 07/10/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 12043			
02	2912 X	2509	-0-	-403	-0-	2509 2		N	-0-			94
03	3596 X	1139	-0-	-2457	-0-	1139 2		N	-0-			94
04	3480 X	3436	-0-	-44	-0-	3436 2		N	-0-			94
05	3596 X	2622	-0-	-974	-0-	2622 2		N	-0-			94
06	2700 X	2107	-0-	-593	-0-	2107 2		N	-0-			94
07	3565 X	1586	-0-	-1979	-0-	1586 2		N	-0-			94

SABINE MICHAEL		WELL #: 1H		RRCID -> 189354		COMPL. DATE 08/25/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 10199			
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7 2		N	-0-			63
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			63
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2		N	-0-			63
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			63
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		N	-0-			63
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-			63

SIERRA, W.I. DAVIS		WELL #: 1H		RRCID -> 190098		COMPL. DATE 04/23/2004			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7005 - 8530			
02	1764 N	1460	-0-	-304	-0-	1460 2		N	-0-			123
03	2449 N	1471	-0-	-978	-0-	1471 2		N	-0-			123
04	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942 2		N	-0-			123
05	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128 2		N	-0-			123
06	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2876 2		N	-0-			123
*07	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132 2		N	-0-			123

SABINE LISA		WELL #: 1H		RRCID -> 192916		COMPL. DATE 12/27/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5335 - 13021			
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	42 2		N	-0-			14
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			14
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			14
05	62 N	33	-0-	-29	-0-	33 2		N	-0-			14
06	120 N	12	-0-	-108	-0-	12 2		N	-0-			14
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			14

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
MCMAHON FEDERAL		WELL #:		1H	RRCID ->	196740	COMPL. DATE	05/04/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6535 - 10663
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2	N	-0-			85
03	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2	N	-0-			85
04	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2	N	-0-			85
05	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2	N	-0-			85
06	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2	N	-0-			85
*07	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2	N	-0-			85

ELLORA-R.E. DAVIS		WELL #:		1H	RRCID ->	196760	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	6096	PERF.	6068 - 12448
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2	N	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-			-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-			-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-			-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-			-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-			-0-

CORBETT		WELL #:		1H	RRCID ->	197631	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCRUGGS		WELL #:		1H	RRCID ->	200616	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	6269	PERF.	6488 - 13054
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCMAHON FEDERAL (B)		WELL #:		2H	RRCID ->	203450	COMPL. DATE	02/11/2004	TOTAL DEPTH	6770	PERF.	6756 - 12422
02	4116 X	2620	-0-	-1496	-0-	2620	2	N	-0-			53
03	3844 X	3193	-0-	-651	-0-	3193	2	N	-0-			53
04	3150 X	2926	-0-	-224	-0-	2926	2	N	-0-			53
05	3255 X	3084	-0-	-171	-0-	3084	2	N	-0-			53
06	3090 X	2916	-0-	-174	-0-	2916	2	N	-0-			53
07	3193 X	3152	-0-	-41	-0-	3152	2	N	-0-			53

PAYNE HEIRS (B)		WELL #:		2H	RRCID ->	203488	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	6328	PERF.	6327 - 11540
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			33
03	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2	N	-0-			33
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2	N	-0-			33
05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2	N	-0-			33
06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2	N	-0-			33
*07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2	N	-0-			33

SHELBY B		WELL #:		2HR	RRCID ->	209185	COMPL. DATE	11/27/2014	TOTAL DEPTH	6047	PERF.	6154 - 13145
02	10248 X	7045	-0-	-3203	-0-	7036	2	9 9 N	8			70
03	12268 X	12268	-0-	-0-	-0-	12246	2	22 9 N	20			90
04	10973 X	10973	-0-	-0-	-0-	10951	2	22 9 N	20			110
05	11242 X	11242	-0-	-0-	-0-	11231	2	11 9 N	10			120
06	11880 X	10702	-0-	-1178	-0-	10694	2	8 9 N	7			127
07	12276 X	11002	-0-	-1274	-0-	10993	2	9 9 N	8			135

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597												
DAVIS, W. I.		WELL #: 1H		RRCID -> 210376		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 6580		PERF. 6875 - 13649				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TODD		WELL #: 1 H		RRCID -> 210377		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 5998		PERF. 6222 - 11790				
02	5656 X	1829	-0-	-3827	-0-	1829	2			N	-0-			13
03	6262 X	5121	-0-	-1141	-0-	5121	2			N	-0-			13
04	6060 X	3236	-0-	-2824	-0-	3236	2			N	-0-			13
05	9273 X	9273	-0-	-0-	-0-	9273	2			N	-0-			13
06	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	2			N	-0-			13
*07	6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2			N	-0-			2

RUBY		WELL #: 2H		RRCID -> 210725		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 6620		PERF. 6620 - 11100				
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			28
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-			28
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			28
05	341 N	251	-0-	-90	-0-	251	2			N	-0-			28
06	360 N	323	-0-	-37	-0-	323	2			N	-0-			28
07	372 N	225	-0-	-147	-0-	225	2			N	-0-			28

LUNDY		WELL #: 1H		RRCID -> 212011		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 6757		PERF. 6757 - 11675				
02	3780 X	2606	-0-	-1174	-0-	2606	2			N	-0-			-0-
03	4185 X	3899	-0-	-286	-0-	3899	2			N	-0-			-0-
04	4050 X	3271	-0-	-779	-0-	3271	2			N	-0-			-0-
05	4185 X	3402	-0-	-783	-0-	3402	2			N	-0-			-0-
06	3840 X	3154	-0-	-686	-0-	3154	2			N	-0-			-0-
07	3906 X	3360	-0-	-546	-0-	3360	2			N	-0-			-0-

LUNDY "B"		WELL #: 2 H		RRCID -> 212999		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 6313		PERF. 6457 - 14613				
02	4452 X	3641	-0-	-811	-0-	3641	2			N	-0-			104
03	4557 X	4550	-0-	-7	-0-	4550	2			N	-0-			104
04	4470 X	4211	-0-	-259	-0-	4211	2			N	-0-			104
05	4619 X	4088	-0-	-531	-0-	4088	2			N	-0-			104
06	4470 X	3921	-0-	-549	-0-	3921	2			N	-0-			104
07	4557 X	3984	-0-	-573	-0-	3984	2			N	-0-			104

DAVIS-HARVEY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 224430		COMPL. DATE 03/06/2006		TOTAL DEPTH 6557		PERF. 6757 - 14100				
02	280 N	52	-0-	-228	-0-	52	2			N	-0-			-0-
03	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-			-0-
04	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
06	90 N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-			-0-
*07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			-0-

MURPHY NORTH UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 225295		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 6278		PERF. 6609 - 11765				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	79 1		13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597														
MURPHY NORTH UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	225296	COMPL. DATE	09/16/2006	TOTAL DEPTH	6311 PERF. 6834 - 11765							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURPHY SOUTH UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	225298	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	6383 PERF. 6741 - 13413							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	99	1			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

SCRUGGS		WELL #: 1V		RRCID ->	226069	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	6420 PERF. 6172 - 6420							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHEWS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	230428	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	6915 PERF. 6946 - 11957							
02	756 N	408	-0-	-348	-0-	408	2			N	-0-					52
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					52
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					52
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					52
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					52
07	744 N	720	-0-	-24	-0-	720	2			N	-0-					52

MASSEY UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	230759	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	6003 PERF. 6178 - 12520							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURPHY SOUTH UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	232756	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	6405 PERF. 6605 - 11365							
02	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					150
03	3100 N	3596	-0-	496	-0-	3596	2			N	-0-					150
04	2373 N	1877	-0-	-496	-0-	1877	2			N	-0-					150
05	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					150
06	1830 X	1120	-0-	-710	-0-	1120	2			N	-0-					150
*07	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					150

PAYNE HEIRS		WELL #: 1H		RRCID ->	233676	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	6306 PERF. 6698 - 12338							
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					87
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					87
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					87
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					87
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					87
*07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					87

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
DAVIS, INEZ UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 234417		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 6812		PERF. 7222 - 14268		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1260 N	1161	-0-	-99	-0-	1161	2	N	-0-			47
03	1395 N	1083	-0-	-312	-0-	1083	2	N	-0-			47
04	1290 N	1096	-0-	-194	-0-	1096	2	N	-0-			47
05	1271 N	879	-0-	-392	-0-	879	2	N	-0-			47
06	1050 N	1014	-0-	-36	-0-	1014	2	N	-0-			47
*07	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2	N	-0-			47

MATHEWS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 234418		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 6626		PERF. 7144 - 11860		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			38
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			38
*07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			38

DAVIS, INEZ UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 234475		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 6835		PERF. 7048 - 14375		
02	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2	N	-0-			118
03	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2	N	-0-			118
04	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2	N	-0-			118
05	2666 N	2468	-0-	-198	-0-	2468	2	N	-0-			118
06	2520 N	2062	-0-	-458	-0-	2062	2	N	-0-			118
*07	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2	N	-0-			118

MOURESS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 235702		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 11555		PERF. 6980 - 11555		
02	980 N	887	-0-	-93	-0-	887	2	N	-0-			20
03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2	N	-0-			20
04	930 N	899	-0-	-31	-0-	899	2	N	-0-			20
05	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2	N	-0-			20
06	1140 N	922	-0-	-218	-0-	922	2	N	-0-			20
07	930 N	717	-0-	-213	-0-	717	2	N	-0-			20

SCRUGGS		WELL #: 3H		RRCID -> 237230		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 6373		PERF. 6537 - 12466		
02	1708 N	813	-0-	-895	-0-	813	2	N	-0-			57
03	1550 N	1490	-0-	-60	-0-	1490	2	N	-0-			57
04	1830 N	1660	-0-	-170	-0-	1660	2	N	-0-			57
05	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2	N	-0-			57
06	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2	N	-0-			57
*07	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2	N	-0-			57

BICKHAM UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 238756		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 6282		PERF. 6518 - 13715		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

APPLEQUIST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 239228		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 6369		PERF. 6498 - 14043		
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2	N	-0-			137
03	3100 N	3394	-0-	294	294	3394	2	N	-0-			137
04	2545 N	2251	-0-	-294	-0-	2251	2	N	-0-			137
05	806 N	331	-0-	-475	-0-	331	2	N	-0-			137
06	1710 X	1622	-0-	-88	-0-	1622	2	N	-0-			137
*07	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2	N	-0-			137

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
 DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242863 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7185 - 14363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1484 N	1358	-0-	-126	-0-	1358	2	N	-0-		120
03	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2	N	-0-		120
04	1800 N	1328	-0-	-472	-0-	1328	2	N	-0-		120
05	1519 N	1327	-0-	-192	-0-	1327	2	N	-0-		120
06	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2	N	-0-		120
*07	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2	N	-0-		120

ALEXANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244178 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6626 - 11401

02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-		-0-
03	341 N	298	-0-	-43	-0-	298	2	N	-0-		-0-
04	360 N	128	-0-	-232	-0-	128	2	N	-0-		-0-
05	372 N	284	-0-	-88	-0-	284	2	N	-0-		-0-
06	300 N	188	-0-	-112	-0-	188	2	N	-0-		-0-
*07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-		-0-

MYLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244556 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6729 - 14246

02	2436 N	1831	-0-	-605	-0-	1831	2	N	-0-		96
03	2697 N	2183	-0-	-514	-0-	2183	2	N	-0-		96
04	2340 N	2017	-0-	-323	-0-	2017	2	N	-0-		96
05	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2	N	-0-		96
06	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2	N	-0-		96
07	2077 N	1952	-0-	-125	-0-	1952	2	N	-0-		96

ALEXANDER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244914 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6844 - 10933

02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-		57
03	248 N	179	-0-	-69	-0-	179	2	N	-0-		57
04	210 N	167	-0-	-43	-0-	167	2	N	-0-		57
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-		57
06	180 N	105	-0-	-75	-0-	105	2	N	-0-		57
*07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-		57

DAVIS-HARVEY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245476 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6801 - 13460

02	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2	N	-0-		70
03	2542 X	1750	-0-	-792	-0-	1750	2	N	-0-		70
04	2460 X	2457	-0-	-3	-0-	2457	2	N	-0-		70
05	2976 X	2146	-0-	-830	-0-	2146	2	N	-0-		70
06	2880 X	1454	-0-	-1426	-0-	1454	2	N	-0-		70
07	2976 X	2579	-0-	-397	-0-	2579	2	N	-0-		70

SABINE ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 245934 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6174 - 8660

02	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2	N	-0-		45
03	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2	N	-0-		45
04	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2	N	-0-		45
05	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2	N	-0-		45
06	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2	N	-0-		45
*07	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2	N	-0-		45

LOCKE WELL #: 2H RRCID -> 247340 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6347 - 11924

02	2800 N	2812	-0-	12	12	2812	2	N	-0-		155
03	2306 N	2294	-0-	-12	-0-	2294	2	N	-0-		155
04	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2	N	-0-		155
05	2511 N	2060	-0-	-451	-0-	2060	2	N	-0-		155
06	2220 N	1989	-0-	-231	-0-	1989	2	N	-0-		155
07	2294 N	2160	-0-	-134	-0-	2160	2	N	-0-		155

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
SABINE ALLEN		WELL #: 2H		RRCID -> 255044		COMPL. DATE 12/07/2007			TOTAL DEPTH 5997 PERF. 6680 - 8906			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2660 X	2354	-0-	-306	-0-	2354	2	N	-0-			20
03	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2	N	-0-			20
04	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2	N	-0-			20
05	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2	N	-0-			20
06	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2	N	-0-			20
*07	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2	N	-0-			20

ETOCO, L.P.		255133										
PATROON BAYOU 147		WELL #: 1		RRCID -> 187816		COMPL. DATE 08/02/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7279 - 12837			
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			230
PLUGGED AND ABANDONED 01/21/2020												

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445										
SHOFNER		WELL #: 1		RRCID -> 183451		COMPL. DATE 12/29/2000			TOTAL DEPTH 14270 PERF. 6357 - 14270			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS		WELL #: 1H		RRCID -> 183536		COMPL. DATE 02/21/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7208 - 13374			
02	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	292	1	1292	3	Y	-0-	-0-
03	2294 X	1713	-0-	-581	-0-	204	1	1509	3	Y	-0-	-0-
04	2040 X	1572	-0-	-468	-0-	293	1	1279	3	Y	-0-	-0-
05	2108 X	1692	-0-	-416	-0-	382	1	1310	3	Y	-0-	-0-
06	1710 X	1493	-0-	-217	-0-	353	1	1140	3	Y	-0-	-0-
*07	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	160	1	1810	3	Y	-0-	-0-

HENDERSON "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 184872		COMPL. DATE 06/02/2001			TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7144 - 13530			
02	2296 X	549	-0-	-1747	-0-	101	1	448	3	Y	-0-	-0-
03	2542 X	1150	-0-	-1392	-0-	137	1	1013	3	Y	-0-	-0-
04	2130 X	730	-0-	-1400	-0-	136	1	594	3	Y	-0-	-0-
05	2201 X	845	-0-	-1356	-0-	191	1	654	3	Y	-0-	-0-
06	1200 X	884	-0-	-316	-0-	209	1	675	3	Y	-0-	-0-
*07	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	172	1	1951	3	Y	-0-	-0-

SANTA FE OPERATING LLC		748158										
SABINE LESLIE		WELL #: 1H		RRCID -> 190123		COMPL. DATE 07/03/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5641 - 11980			
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY	
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC				773665								
GENE, AUBREY		WELL #:		1H	RRCID ->	182384	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7121 - 11265
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		1092 N	1089	-0-	-3	-0-	1089	2	N	-0-		5
03		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2	N	-0-		5
04		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2	N	-0-		5
05		1209 N	1203	-0-	-6	-0-	1203	2	N	-0-		5
06		1170 N	1162	-0-	-8	-0-	1162	2	N	-0-		5
07		1271 N	1161	-0-	-110	-0-	1161	2	N	-0-		5

WAYNE		WELL #:		1H	RRCID ->	188557	COMPL. DATE	10/16/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6668 - 11686
02		1176 N	1064	-0-	-112	-0-	1064	2	N	-0-		5
03		1364 N	1185	-0-	-179	-0-	1185	2	N	-0-		5
04		1170 N	1153	-0-	-17	-0-	1153	2	N	-0-		5
05		1178 N	1071	-0-	-107	-0-	1071	2	N	-0-		5
06		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2	N	-0-		5
07		1178 N	1169	-0-	-9	-0-	1169	2	N	-0-		5

SILVER OAK OPERATING, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	235214	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6340	PERF.	6440 - 13450
HAWKEYE												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GREER		WELL #:		1H	RRCID ->	242331	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5827	PERF.	6417 - 11100
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.		WELL #:		1	RRCID ->	185087	COMPL. DATE	11/03/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7333 - 13291
HARMAN UNIT												
02		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	67	1	1481	2	Y	-0-
03		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	72	1	1584	2	Y	-0-
04		1530 N	1519	-0-	-11	-0-	66	1	1453	2	Y	-0-
05		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	70	1	1522	2	Y	-0-
06		1530 N	1447	-0-	-83	-0-	63	1	1384	2	Y	-0-
07		1581 N	1324	-0-	-257	-0-	58	1	1266	2	Y	-0-

VASTAR MINERALS GAS UNIT 3		WELL #:		3H	RRCID ->	186504	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	7434 - 13068
02		1876 N	1563	-0-	-313	-0-	70	1	1493	2	Y	-0-
03		1736 N	1708	-0-	-28	-0-	76	1	1632	2	Y	-0-
04		1740 N	1737	-0-	-3	-0-	77	1	1660	2	Y	-0-
05		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	79	1	1685	2	Y	-0-
06		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	78	1	1683	2	Y	-0-
*07		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	84	1	1787	2	Y	-0-

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
NICHOLSON		WELL #:		1H	RRCID ->	186948	COMPL. DATE	05/19/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7306 - 13768	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
02	3052 X	2567	-0-	-485	-0-	112	1	2455	2	Y	-0-		13
03	3379 X	2536	-0-	-843	-0-	110	1	2426	2	Y	-0-		13
04	2940 X	2657	-0-	-283	-0-	115	1	2542	2	Y	-0-		13
05	3038 X	2686	-0-	-352	-0-	118	1	2568	2	Y	-0-		13
06	2760 X	2661	-0-	-99	-0-	115	1	2546	2	Y	-0-		13
*07	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	137	1	2963	2	Y	-0-		13

VASTAR MINERALS GAS UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	187648	COMPL. DATE	06/18/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7354 - 13101	
02	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	59	1	1300	2	Y	-0-		9
03	1798 N	1709	-0-	-89	-0-	74	1	1635	2	Y	-0-		9
04	1710 N	1350	-0-	-360	-0-	59	1	1291	2	Y	-0-		9
05	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	78	1	1698	2	Y	-0-		9
06	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	75	1	1645	2	Y	-0-		9
*07	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	79	1	1715	2	Y	-0-		9

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4		WELL #:		4H	RRCID ->	188911	COMPL. DATE	07/29/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7700 - 13101	
02	784 N	650	-0-	-134	-0-	29	1	621	2	Y	-0-		19
03	837 N	797	-0-	-40	-0-	35	1	762	2	Y	-0-		19
04	780 N	779	-0-	-1	-0-	34	1	745	2	Y	-0-		19
05	866 N	866	-0-	-0-	-0-	39	1	827	2	Y	-0-		19
06	780 N	642	-0-	-138	-0-	28	1	614	2	Y	-0-		19
07	806 N	524	-0-	-282	-0-	24	1	500	2	Y	-0-		19

VASTAR MINERALS GAS UNIT 2		WELL #:		2H	RRCID ->	188967	COMPL. DATE	12/12/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7440 - 12841	
02	280 N	193	-0-	-87	-0-	9	1	184	2	Y	-0-		19
03	341 N	198	-0-	-143	-0-	9	1	189	2	Y	-0-		19
04	270 N	133	-0-	-137	-0-	6	1	127	2	Y	-0-		19
05	217 N	95	-0-	-122	-0-	4	1	91	2	Y	-0-		19
06	180 N	118	-0-	-62	-0-	5	1	113	2	Y	-0-		19
*07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	Y	-0-		19

BRIDGES ESTATE		WELL #:		1H	RRCID ->	192907	COMPL. DATE	10/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6200 - 14330	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

DAVIS, EULA		WELL #:		1H	RRCID ->	209808	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	11280	PERF.	6850 - 11280	
02	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	158	1	1364	2	N	-0-		22
03	930 N	156	-0-	-774	-0-	7	1	149	2	N	-0-		22
04	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	164	1	1477	2	N	-0-		22
05	1147 N	592	-0-	-555	-0-	63	1	529	2	N	-0-		22
06	150 N	13	-0-	-137	-0-	2	1	11	2	N	-0-		22
*07	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	315	1	1496	2	N	-0-		22

ALLEN		WELL #:		1H	RRCID ->	229136	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	7106	PERF.	7353 - 14121	
02	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	251	1	5518	2	Y	-0-		32
03	6355 X	5666	-0-	-689	-0-	246	1	5420	2	Y	-0-		32
04	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	240	1	5296	2	Y	-0-		32
05	6386 X	5435	-0-	-951	-0-	238	1	5197	2	Y	-0-		32
06	6180 X	5127	-0-	-1053	-0-	222	1	4905	2	Y	-0-		32
07	6386 X	4799	-0-	-1587	-0-	212	1	4587	2	Y	-0-		32

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU		WELL #:		1H	RRCID ->	230062	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	7132	PERF. 7575 - 12680
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	162 1	3556 2	Y	-0-	19
03		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	162 1	3568 2	Y	-0-	19
04		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	164 1	3626 2	Y	-0-	19
05		5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	255 1	5580 2	Y	-0-	19
06		5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	224 1	4930 2	Y	-0-	19
*07		5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	264 1	5728 2	Y	-0-	19

MORRISON-DAVIS		WELL #:		1H	RRCID ->	231915	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF. 6948 - 12780
02		2884 X	2122	-0-	-762	-0-	220 1	1902 2	N	-0-	28
03		2945 X	2675	-0-	-270	-0-	123 1	2552 2	N	-0-	28
04		2850 X	2558	-0-	-292	-0-	255 1	2303 2	N	-0-	28
05		2945 X	2499	-0-	-446	-0-	267 1	2232 2	N	-0-	28
06		2580 X	2520	-0-	-60	-0-	359 1	2161 2	N	-0-	28
*07		2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	486 1	2309 2	N	-0-	28

DOGGETT, A.A.		WELL #:		1H	RRCID ->	232641	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	6549	PERF. 6927 - 12600
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU		WELL #:		2H	RRCID ->	232810	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	7096	PERF. 7688 - 13700
02		4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	211 1	4626 2	Y	-0-	26
03		5084 X	3661	-0-	-1423	-0-	159 1	3502 2	Y	-0-	26
04		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	206 1	4545 2	Y	-0-	26
05		5363 X	4526	-0-	-837	-0-	198 1	4328 2	Y	-0-	26
06		5190 X	4370	-0-	-820	-0-	190 1	4180 2	Y	-0-	26
07		5363 X	4287	-0-	-1076	-0-	189 1	4098 2	Y	-0-	26

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	233544	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	6754	PERF. 6924 - 11500
02		2856 X	1895	-0-	-961	-0-	197 1	1698 2	N	-0-	73
03		2883 X	2161	-0-	-722	-0-	100 1	2061 2	N	-0-	73
04		2790 X	2364	-0-	-426	-0-	236 1	2128 2	N	-0-	73
05		2728 X	2320	-0-	-408	-0-	248 1	2072 2	N	-0-	73
06		2460 X	2268	-0-	-192	-0-	323 1	1945 2	N	-0-	73
07		2449 X	2071	-0-	-378	-0-	360 1	1711 2	N	-0-	73

DOGGETT, A.A.		WELL #:		2H	RRCID ->	233679	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	6522	PERF. 6816 - 11600
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ALLEN		WELL #:		2H	RRCID ->	233764	COMPL. DATE	02/08/2008	TOTAL DEPTH	7014	PERF. 7323 - 14400
02		6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	271 1	5953 2	Y	-0-	19
03		6851 X	6081	-0-	-770	-0-	264 1	5817 2	Y	-0-	19
04		5790 X	5643	-0-	-147	-0-	245 1	5398 2	Y	-0-	19
05		6882 X	5761	-0-	-1121	-0-	252 1	5509 2	Y	-0-	19
06		6660 X	4934	-0-	-1726	-0-	214 1	4720 2	Y	-0-	19
07		6882 X	5285	-0-	-1597	-0-	233 1	5052 2	Y	-0-	19

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MORRISON-DAVIS WELL #: 2H RRCID -> 234265 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 6722 - 13400

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		3808 X	3056	-0-	-752	-0-	317 1	2739 2		N	-0-			40
03		4216 X	4097	-0-	-119	-0-	189 1	3908 2		N	-0-			40
04		4080 X	3894	-0-	-186	-0-	388 1	3506 2		N	-0-			40
05		4216 X	3778	-0-	-438	-0-	404 1	3374 2		N	-0-			40
06		3960 X	3887	-0-	-73	-0-	553 1	3334 2		N	-0-			40
*07		4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	721 1	3426 2		N	-0-			40

DAVIS, ESTER GREER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234860 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7493 - 12800

02		3192 X	2651	-0-	-541	-0-	118 1	2533 2		Y	-0-			19
03		3534 X	2940	-0-	-594	-0-	130 1	2810 2		Y	-0-			19
04		3420 X	2805	-0-	-615	-0-	124 1	2681 2		Y	-0-			19
05		3100 X	2856	-0-	-244	-0-	128 1	2728 2		Y	-0-			19
06		2850 X	2778	-0-	-72	-0-	123 1	2655 2		Y	-0-			19
07		2945 X	2782	-0-	-163	-0-	125 1	2657 2		Y	-0-			19

BORDERS, RONNIE WELL #: 1H RRCID -> 235284 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7303 - 13300

02		4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	184 1	4043 2		Y	-0-			19
03		4464 X	3424	-0-	-1040	-0-	149 1	3275 2		Y	-0-			19
04		3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	166 1	3657 2		Y	-0-			19
05		4464 X	3718	-0-	-746	-0-	163 1	3555 2		Y	-0-			19
06		4320 X	3315	-0-	-1005	-0-	144 1	3171 2		Y	-0-			19
07		4464 X	3562	-0-	-902	-0-	157 1	3405 2		Y	-0-			19

DYMKE G.U. WELL #: 1H RRCID -> 236540 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7357 - 13400

02		3864 X	3254	-0-	-610	-0-	145 1	3109 2		N	-0-			-0-
03		4278 X	3486	-0-	-792	-0-	154 1	3332 2		N	-0-			-0-
04		4140 X	3297	-0-	-843	-0-	146 1	3151 2		N	-0-			-0-
05		3906 X	3395	-0-	-511	-0-	152 1	3243 2		N	-0-			-0-
06		3570 X	3430	-0-	-140	-0-	152 1	3278 2		N	-0-			-0-
07		3596 X	3439	-0-	-157	-0-	155 1	3284 2		N	-0-			-0-

MATTHEWS WELL #: 1H RRCID -> 238031 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7211 - 14900

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240057 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6806 - 13250

02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/24/2022

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 5H RRCID -> 242321 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7500 - 12785

02		2828 X	2613	-0-	-215	-0-	116 1	2497 2		Y	-0-			19
03		3162 X	2909	-0-	-253	-0-	129 1	2780 2		Y	-0-			19
04		3060 X	2787	-0-	-273	-0-	123 1	2664 2		Y	-0-			19
05		3162 X	2882	-0-	-280	-0-	129 1	2753 2		Y	-0-			19
06		2880 X	2845	-0-	-35	-0-	126 1	2719 2		Y	-0-			19
07		2914 X	2831	-0-	-83	-0-	127 1	2704 2		Y	-0-			19

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
JOHNSON		WELL #:		1H	RRCID ->	247134	COMPL. DATE	09/03/2008	TOTAL DEPTH	7164	PERF.	7331 - 1442	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BORDERS, RONNIE		WELL #:		2H	RRCID ->	247194	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	7128	PERF.	7953 - 10357
02	3724 X	2787	-0-	-937	-0-	121	1	2666	2	Y	-0-	22
03	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	177	1	3899	2	Y	-0-	22
04	4080 X	2452	-0-	-1628	-0-	106	1	2346	2	Y	-0-	22
05	4216 X	3815	-0-	-401	-0-	167	1	3648	2	Y	-0-	22
06	4080 X	3826	-0-	-254	-0-	166	1	3660	2	Y	-0-	22
07	4061 X	2514	-0-	-1547	-0-	111	1	2403	2	Y	-0-	22

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	247599	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	6734	PERF.	7402 - 10835
02	2044 N	1695	-0-	-349	-0-	176	1	1519	2	N	-0-	67
03	2418 N	2170	-0-	-248	-0-	100	1	2070	2	N	-0-	67
04	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	204	1	1838	2	N	-0-	67
05	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	219	1	1828	2	N	-0-	67
06	2100 N	1056	-0-	-1044	-0-	150	1	906	2	N	-0-	67
*07	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	394	1	1870	2	N	-0-	67

BUCKNER-SMITH		WELL #:		1H	RRCID ->	248441	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	6898	PERF.	7092 - 10572
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

REEDY-CURFMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	248625	COMPL. DATE	04/05/2009	TOTAL DEPTH	12220	PERF.	7129 - 11714
02	4648 X	3549	-0-	-1099	-0-	368	1	3181	2	N	-0-	-0-
03	4898 X	4233	-0-	-665	-0-	195	1	4038	2	N	-0-	-0-
04	4740 X	3612	-0-	-1128	-0-	360	1	3252	2	N	-0-	-0-
05	4712 X	3335	-0-	-1377	-0-	357	1	2978	2	N	-0-	-0-
06	4140 X	3925	-0-	-215	-0-	559	1	3366	2	N	-0-	-0-
*07	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	835	1	3968	2	N	-0-	-0-

B. P. HILL GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	251581	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	7179	PERF.	8337 - 13000
02	7476 X	6516	-0-	-960	-0-	290	1	6226	2	N	-0-	102
03	8277 X	7303	-0-	-974	-0-	324	1	6979	2	N	-0-	102
04	8010 X	7000	-0-	-1010	-0-	310	1	6690	2	N	-0-	102
05	7719 X	7105	-0-	-614	-0-	317	1	6788	2	N	-0-	102
06	7140 X	7048	-0-	-92	-0-	312	1	6736	2	N	-0-	102
07	7316 X	7018	-0-	-298	-0-	316	1	6702	2	N	-0-	102

ITEX (TRAVIS PEAK) SLANT OPERATING, LLC WILLIAMS GAS UNIT		44827 500 786697		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA					
WELL #:		3		RRCID -> 234237		COMPL. DATE 01/01/2008		TOTAL DEPTH 10110		PERF. 6754 - 6774			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		4648	-0-	-0-	-4648	-0-			N	-0-			132
03		5146	563	-0-	-4583	-0-	563 2		N	-0-			132
04		4980	4663	-0-	-317	-0-	4663 2		N	-0-			132
05		5146	6366	-0-	1220	1220	6366 2		N	-0-			132
06		4980	5406	-0-	426	1646	5370 2	36 9	N	33			165
07		4805 #	1687	-0-	-3118	-0-	1673 2	14 9	N	13	139 1	1 8	38

J. G. S. (PETTIT, LOWER) M. E. OPERATING & SERVICES, INC. SMITH		45034 200 518265		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
WELL #:		1		RRCID -> 194441		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6476 - 6486			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
03		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			-0-
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
06		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		N	-0-			-0-
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH A		WELL #:		2		RRCID -> 283537		COMPL. DATE 10/21/2017		TOTAL DEPTH 10175		PERF. 6490 - 6504	
02		28 N	13	-0-	-15	-0-	13 2		N	-0-			137
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			137
04		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-			137
05		13 N	11	-0-	-2	-0-	11 2		N	-0-			137
*06		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			137
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			137

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC HARRIS		650201		1 F		RRCID -> 172005		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 6429 - 6456	
02		392 N	353	-0-	-39	-0-	81 1	272 3	N	-0-			-0-
03		403 N	399	-0-	-4	-0-	97 1	302 3	N	-0-			-0-
04		372 N	372	-0-	-0-	-0-	99 1	273 3	N	-0-			-0-
05		403 N	384	-0-	-19	-0-	104 1	280 3	N	-0-			-0-
06		390 N	379	-0-	-11	-0-	107 1	272 3	N	-0-			-0-
*07		391 N	391	-0-	-0-	-0-	108 1	283 3	N	-0-			-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC SEALY UNIT		722890		1		RRCID -> 189906		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6664 - 6674	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLANT OPERATING, LLC SHAW HEIRS		786697		1		RRCID -> 275033		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH 7008		PERF. 6556 - 6558	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

J. G. S. (RODESSA)		45034 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA							
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC		070737													
HARRIS SWD		WELL #:		1	RRCID ->	250443	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	6001	PERF.	5702	-	5722	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SLANT OPERATING, LLC		786697		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA							
TAYLOR HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	292507	COMPL. DATE	02/16/2022	TOTAL DEPTH	10160	PERF.	5714	-	5750	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

J. G. S. (RODESSA -C-)		45034 412		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA							
PINNERGY, LTD.		665701													
IDS		WELL #:		1A	RRCID ->	273726	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6003	-	6100	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-)		45034 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201													
AUSTIN		WELL #:		1 C	RRCID ->	166991	COMPL. DATE	11/16/1997	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6920	-	6950	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				83

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA							
SEALY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169885	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6838	-	6848	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SLANT OPERATING, LLC		786697		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA							
SHAW HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	271054	COMPL. DATE	08/03/2013	TOTAL DEPTH	7008	PERF.	6556	-	6996	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				52

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-)
KJ ENERGY, LLC
CASSITY

45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY
469901

WELL #: 1 RRCID -> 282979 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6839 - 6844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC
AUSTIN

650201

WELL #: 1 T RRCID -> 166992 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7066 - 7080

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SLANT OPERATING, LLC
SHAW HEIRS

786697

WELL #: 2 RRCID -> 181757 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6802 - 6812

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHAW HEIRS

WELL #: 1 RRCID -> 274982 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6848 - 6996

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -C-)
MCBRIDE OPERATING LLC
ROQUEMORE, EDDIE

45034 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL
538006

WELL #: 3 RRCID -> 173366 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 6950 - 7030

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACKSONVILLE (RODESSA)
PALEO, INC.
BOLTON

45438 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL
635116

WELL #: 1 RRCID -> 083928 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8578 - 8583

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

JACKSONVILLE, NO. (WOODBINE)										45440 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: CHEROKEE						
MERCURY OPERATING, LLC										560337									
DACUS										WELL #:	1	RRCID ->	279582	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	4563	PERF.	4350 - 4351
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8090			N	NO RPT			-0-						
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8090			N	NO RPT			-0-						
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8090			N	NO RPT			-0-						
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8090			N	NO RPT			-0-						
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8090			N	NO RPT			-0-						
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8090			N	NO RPT			-0-						

DACUS										WELL #:	2	RRCID ->	280077	COMPL. DATE	06/28/2015	TOTAL DEPTH	4656	PERF.	4350 - 4353
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13097			N	NO RPT			-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13097			N	NO RPT			-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13097			N	NO RPT			-0-						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13097			N	NO RPT			-0-						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13097			N	NO RPT			-0-						
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13097			N	NO RPT			-0-						

JARED (RODESSA)										45761 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK						
D & H PRODUCTION, INC.										196196									
PRICE, SUE										WELL #:	1	RRCID ->	132206	COMPL. DATE	08/28/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6874 - 6879
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

MCCORD, W.H.										WELL #:	1	RRCID ->	135312	COMPL. DATE	06/30/1990	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6879 - 6882
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

MASON										WELL #:	1	RRCID ->	138626	COMPL. DATE	05/15/1991	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	6939 - 6943
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			52						
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2		N	-0-			52						
04	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	2		N	-0-			52						
05	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2		N	-0-			52						
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			52						
*07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			52						

RHEATA RESOURCES, LLC										704807									
TALIAFERRO HEIRS										WELL #:	1	RRCID ->	132794	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	7983	PERF.	6895 - 6900
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47						

JARED (TRAVIS PEAK)
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.
SILER, W.H.

45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
053321

WELL #: 1 RRCID -> 246056 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12217 PERF. 7762 - 8074

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2156 N	1439	-0-	-717	-0-	1439 2		N	-0-			32
03	1736 N	462	-0-	-1274	-0-	462 2		N	-0-			32
04	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	2955 2		N	-0-			32
05	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2544 2	2 9	N	2			34
06	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 2		N	-0-			34
07	3069 N	1937	-0-	-1132	-0-	1937 2		N	-0-			34

GRISSOM HEIRS

WELL #: 2 RRCID -> 247030 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF. 7912 - 8090

02	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2714 2	6 9	N	5			40
03	3100 N	3195	-0-	95	95	3184 2	11 9	N	10			50
04	3000 N	2975	-0-	-25	70	2867 2	108 9	N	98	131 1		17
05	3007 N	2762	-0-	-245	-0-	2754 2	8 9	N	7			24
06	2910 X	666	-0-	-2244	-0-	666 2		N	-0-			24
07	3007 X	655	-0-	-2352	-0-	648 2	7 9	N	6			30

CONQUEST ENERGY, INC.
BURTON, R.J.

172237

WELL #: RRCID -> 150983 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7792

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2019

D & H PRODUCTION, INC.
PRICE, SUE

196196

WELL #: 1 RRCID -> 149699 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7846 - 7856

02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-			10
03	186 N	113	-0-	-73	-0-	113 2		N	-0-			10
04	180 N	65	-0-	-115	-0-	65 2		N	-0-			10
05	186 N	84	-0-	-102	-0-	84 2		N	-0-			10
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-			10
*07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			10

JARVIS (WILCOX)
BBC&D ENTERPRISES, LLC
SEWELL, C. G.

45796 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
058903

WELL #: 2 RRCID -> 269482 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1957 - 1962

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEWELL, C. G. -A-

WELL #: 3 RRCID -> 280735 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1979 - 1981

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JARVIS DOME (PECAN GAP) 45820 265 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
 ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
 LASITER, J. WELL #: 1ST RRCID -> 228609 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3692 - 4760

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			42
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	1	N	-0-			42
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-			42
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	1	N	-0-			42
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	1	N	-0-			42
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			42

JOAQUIN (BLOSSOM 2000) 46597 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
 QUASAR EXPLORATION & ENERGY INC. 684564
 BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 039717 COMPL. DATE 07/08/1966 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 2001 - 2002

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (GLENROSE UPPER) 46597 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 PICKERING LUMBER CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155914 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3854 - 3863

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (JAMES) 46597 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 LATIMER WELL #: 1H RRCID -> 230918 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 6287 - 10534

02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-			30
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-			30
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			30
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-			30
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	683	3	6 9 N	5			35
*07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-			35

JOAQUIN (JETER) 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 PRICE, J. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 016197 COMPL. DATE 11/27/1953 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4779 - 4844

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1		-0-

PRICE, J. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016198 COMPL. DATE 02/09/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4816 - 4913

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (JETER) //CONT.// 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
PRICE, J.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180671 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4942 - 4949												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353												
STEPHENS, G.H. WELL #: 1 U RRCID -> 135604 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5010 - 5018												
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

JOAQUIN (PETTIT) 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467												
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203923 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5934 - 5951												
02		1484 N	1289	-0-	-195	-0-	-0-	1289	3		Y	-0-
03		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	-0-	1181	3		Y	-0-
04		1440 N	1181	-0-	-259	-0-	-0-	1181	3		Y	-0-
05		1426 N	808	-0-	-618	-0-	-0-	808	3		Y	-0-
06		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	-0-	1204	3		Y	-0-
07		1209 N	1083	-0-	-126	-0-	-0-	1083	3		Y	-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097												
MCNEELEY WELL #: 1 RRCID -> 126166 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5996 - 6004												
02		321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	321	2		N	107
03		3100 N	9670	-0-	6570	6570	6570	9634	2	36	9	140
04		3000 N	7512	-0-	4512	11082	7511	2	1	9	N	140
05		3100 N	4988	-0-	1888	12970	4969	2	19	9	N	157
06		16789 X	3819	-0-	-12970	-0-	3816	2	3	9	N	160
*07		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2951	2	4	9	N	164

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353												
PICKERING LUMBER CO. 'C' WELL #: 8 RRCID -> 138860 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6058 - 6062												
02		5432 X	4981	-0-	-451	-0-	-0-	307	1	4674	2	-0-
03		6014 X	5372	-0-	-642	-0-	-0-	364	1	5008	2	-0-
04		5820 X	4977	-0-	-843	-0-	-0-	362	1	4615	2	-0-
05		5642 X	4861	-0-	-781	-0-	-0-	323	1	4538	2	-0-
06		5430 X	4894	-0-	-536	-0-	-0-	330	1	4564	2	-0-
07		5518 X	4635	-0-	-883	-0-	-0-	343	1	4292	2	-0-

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596												
HARVCO WELL #: 5 RRCID -> 283715 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4951 - 6300												
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (PETTIT) //CONT.// 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
 PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC //CONT.// 665596
 HARVCO WELL #: 6 RRCID -> 283716 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5016 - 6300

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 106977 COMPL. DATE 08/21/1983 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6113 - 6141

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 C RRCID -> 113301 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 6241

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 153576 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6074 - 6086

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203672 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5932 - 5948

02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					86
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					86
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					86
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					86
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					86
07	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					86

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
 HOWELL, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 121791 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6246 - 6252

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2020

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)			46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			020467									
RUSHING, E. O.			WELL #:	1	RRCID ->	047402	COMPL. DATE	02/07/2019	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	5018 - 5032
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ELLIS, R. W. UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	051647	COMPL. DATE	08/20/1992	TOTAL DEPTH	7611	PERF.	6522 - 6918
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TAYLOR, W. M.			WELL #:	1	RRCID ->	070555	COMPL. DATE	12/20/1991	TOTAL DEPTH	8614	PERF.	7108 - 8384
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RUSHING, E. O.			WELL #:	2	RRCID ->	095322	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	7893	PERF.	6324 - 6484
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
TAYLOR, W. M.			WELL #:	2	RRCID ->	096682	COMPL. DATE	08/29/1985	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7636 - 8563
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PRICE, J. S. GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	097479	COMPL. DATE	11/19/2002	TOTAL DEPTH	8717	PERF.	6355 - 6430
02	140 N	115	-0-	-25	-0-	115	3	Y	-0-			-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	Y	-0-			-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	Y	-0-			-0-
05	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	3	Y	-0-			-0-
06	150 N	67	-0-	-83	-0-	67	3	Y	-0-			-0-
07	155 N	62	-0-	-93	-0-	62	3	Y	-0-			-0-
TAYLOR, D. R. HEIRS			WELL #:	1	RRCID ->	101747	COMPL. DATE	08/05/1985	TOTAL DEPTH	8671	PERF.	6542 - 8374
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 RUSHING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104621 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 6519 - 8441

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-			17
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-			17
04	540 N	488	-0-	-52	-0-	488 2		N	-0-			17
05	558 N	509	-0-	-49	-0-	509 2		N	-0-			17
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	602 2	1 9	N	1			18
*07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		N	-0-			18

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106504 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 6482

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1		-0-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106644 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 6541 - 8463

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8

PLUGGED AND ABANDONED 06/15/2022

BROOKS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 107888 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7402 - 8633

02	28 N	27	-0-	-1	-0-	19 3	8 9	Y	7	22 1		27
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	26 3	12 9	Y	11	20 1		18
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	17 3	1 9	Y	1			19
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	35 3	11 9	Y	10	13 1		16
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	26 3	3 9	Y	3	13 1		6
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	17 3	4 9	Y	4			10

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 118348 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 7965

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 122015 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 4750 - 5125

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 JOHNSON, ALICE W. WELL #: 1 RRCID -> 128373 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 6146 - 7394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	364 X	265	-0-	-99	-0-	177	3	88	9	Y	80	139	1		201	
03	279 X	256	-0-	-23	-0-	137	3	119	9	Y	108	147	1		162	
04	480 X	292	-0-	-188	-0-	218	3	74	9	Y	67				229	
05	496 X	319	-0-	-177	-0-	190	3	129	9	Y	117	161	1		185	
06	318 X	318	-0-	-0-	-0-	201	3	117	9	Y	106	154	1		137	
*07	414 X	414	-0-	-0-	-0-	282	3	132	9	Y	120				257	

HANSON, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 146043 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6992 - 7460

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 2A RRCID -> 146497 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6312 - 6322

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150407 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7048 - 7064

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 152548 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7207 - 7219

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 156295 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6884 - 6894

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 156304 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7700

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 1 RRCID -> 167537 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6432 - 8246

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3		N	-0-			12
03		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3		N	-0-			12
04		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3		N	-0-			12
05		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1597	3	3 9	N	3			15
06		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1606	3	3 9	N	3			18
*07		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1608	3	1 9	N	1			19

 TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 169092 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7170 - 7345

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 LOWE, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 171512 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7001 - 7009

02	504	N	381	-0-	-123	-0-	381	2		N	-0-			-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-			-0-
05	3100	N	8061	-0-	4961	4961	8061	2		N	-0-			-0-
06	3000	N	8211	-0-	5211	10172	8211	2		N	-0-			-0-
*07	3100	N	7869	-0-	4769	14941	7859	2	10 9	N	9			9

 PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177592 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8550

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14 1		-0-

 TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 178342 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6748 - 8736

02	2464	X	1763	-0-	-701	-0-	1756	3	7 9	Y	6			81
03	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2838	3	2 9	Y	2			83
04	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2889	3	9 9	Y	8			91
05	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3574	3	18 9	Y	16			107
06	3000	N	3506	-0-	506	506	3484	3	22 9	Y	20			127
*07	3100	N	3242	-0-	142	648	3219	3	23 9	Y	21	106 1		42

 PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182557 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6356 - 8662

02	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	9213	3	20 9	Y	18			146
03	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	9682	3	24 9	Y	22			168
04	10050	X	8540	-0-	-1510	-0-	8509	3	31 9	Y	28			196
05	10385	X	8484	-0-	-1901	-0-	8459	3	25 9	Y	23			219
06	10050	X	7402	-0-	-2648	-0-	7388	3	14 9	Y	13			232
07	10230	X	6561	-0-	-3669	-0-	6494	3	59 4	Y	7	124 1		115

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467								
TAYLOR, W. M.		WELL #: 2		RRCID -> 186532		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 8835 PERF. 6474 - 8754		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-		2619 3			5
03	2728 X	2721	-0-	-7	-0-		2721 3			5
04	3000 X	2558	-0-	-442	-0-		2558 3			5
05	3100 X	2527	-0-	-573	-0-		2527 3			5
06	2820 X	2589	-0-	-231	-0-		2589 3			5
07	2914 X	2712	-0-	-202	-0-		2712 3		4 1	1

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 187980		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 8743 PERF. 6373 - 8676		
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-		346 3			56
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-		439 3			56
*04	450 N	304	-0-	-146	-0-		304 3			56
*05	372 N	269	-0-	-103	-0-		269 3			56
*06	420 N	141	-0-	-279	-0-		141 3			56
07	310 N	277	-0-	-33	-0-		277 3		30 1	26

TAYLOR, W. M.		WELL #: 3		RRCID -> 188119		COMPL. DATE 01/11/2002		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 6442 - 8728		
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-		284 3			-0-
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-		305 3			-0-
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-		312 3			-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-		315 3			-0-
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-		306 3			-0-
*07	329 N	329	-0-	-0-	-0-		329 3			-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 188342		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7081 - 8136		
02	1036 N	1013	-0-	-23	-0-		1011 3	2 9	Y	41
03	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-		1182 3	1 9	Y	42
04	1080 N	878	-0-	-202	-0-		875 3	3 9	Y	45
05	1116 N	744	-0-	-372	-0-		738 3	6 9	Y	50
06	1140 N	951	-0-	-189	-0-		943 3	8 9	Y	57
07	899 N	898	-0-	-1	-0-		891 3	7 9	Y	16

PRICE, J.S. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 188843		COMPL. DATE 04/17/2002		TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6350 - 8620		
02	5236 X	4538	-0-	-698	-0-		4538 3			57
03	5797 X	5416	-0-	-381	-0-		5416 3			57
04	5400 X	4952	-0-	-448	-0-		4944 3	8 9	Y	64
05	5580 X	5292	-0-	-288	-0-		5283 3	9 9	Y	72
06	5250 X	5065	-0-	-185	-0-		5065 3			72
07	5425 X	5155	-0-	-270	-0-		5133 3	22 9	Y	92

PRICE, J.S. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 193181		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6341 - 8122		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 194583		COMPL. DATE 03/23/2003		TOTAL DEPTH 8746 PERF. 6326 - 8688		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
PRICE, J.S. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 194744		COMPL. DATE 03/05/2003		TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7132 - 8614			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	23	-0-	23	23	3		Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	15	-0-	15	38		1 9	Y	1	1	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38			Y	-0-	1	
*07	38 X	-0-	-0-	-38	-0-			Y	-0-	1	

TAYLOR, D. R. HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 195389		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7818 - 7972			
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3	Y	-0-	7	
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3	Y	-0-	7	
04	510 N	466	-0-	-44	-0-	466	3	Y	-0-	7	
05	527 N	493	-0-	-34	-0-	493	3	Y	-0-	7	
06	510 N	502	-0-	-8	-0-	502	3	Y	-0-	7	
07	496 N	485	-0-	-11	-0-	485	3	Y	-0-	7	

ELLIS, R.W. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 195810		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6586 - 8578			
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-	54	
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-	54	
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2	N	-0-	54	
05	124 N	67	-0-	-57	-0-	67	2	N	-0-	54	
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2	N	-0-	54	
07	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2	N	-0-	54	

PRICE, J.S. GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 198401		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7291 - 8576			
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	Y	-0-	-0-	
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	Y	-0-	-0-	
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	Y	-0-	-0-	
05	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3	Y	-0-	-0-	
06	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	3	Y	-0-	-0-	
07	186 N	125	-0-	-61	-0-	125	3	Y	-0-	-0-	

RUSHING		WELL #: 2		RRCID -> 198782		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7828 - 8592			
02	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2	N	-0-	63	
03	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2	N	-0-	63	
04	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2	N	-0-	63	
05	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4153	2	N	17	80	
06	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3957	2	N	7	87	
*07	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4400	2	N	8	95	

TAYLOR, D. R. HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 198932		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6483 - 8039			
02	224 N	207	-0-	-17	-0-	207	3	Y	-0-	-0-	
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	Y	-0-	-0-	
04	240 N	206	-0-	-34	-0-	206	3	Y	-0-	-0-	
05	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3	Y	-0-	-0-	
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	Y	-0-	-0-	
*07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	Y	-0-	-0-	

RUSHING		WELL #: 3		RRCID -> 199394		COMPL. DATE 08/11/2003		TOTAL DEPTH 8680 PERF. 6350 - 6644			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467										
PRICE, J.S. GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 199605		COMPL. DATE 11/20/2003		TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6403 - 8589				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	756 N	679	-0-	-77	-0-	679	3	Y	-0-			39
03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3	Y	-0-			39
04	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3	Y	-0-			39
05	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1759	3	Y	1	9		40
06	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3	Y	-0-			40
*07	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1260	3	Y	1	9		41

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 200123		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7848 - 8742				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58

HANSON, J. W.		WELL #: 7		RRCID -> 200127		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7782 - 8536				
02	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2166	2	17 9	N	15		286
03	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2703	2	17 9	N	15	172 1	129
04	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	2107	2	24 9	N	22		151
05	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	1537	2	30 9	N	27		178
06	1290 X	1184	-0-	-106	-0-	1156	2	28 9	N	25		203
*07	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	1512	2	14 9	N	13		216

RUSHING		WELL #: 4		RRCID -> 200602		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 8186				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

ELLIS, R.W. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 200645		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8390 - 8606				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GORDON-ARMSTREET		WELL #: 1		RRCID -> 200720		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 8206 PERF. 6507 - 8025				
02	2632 X	2034	-0-	-598	-0-	2034	3	Y	-0-			40
03	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3	Y	-0-			40
04	3150 X	1520	-0-	-1630	-0-	1520	3	Y	-0-			40
05	3255 X	2629	-0-	-626	-0-	2629	3	Y	-0-			40
06	2670 X	2093	-0-	-577	-0-	2093	3	Y	-0-			40
07	2697 X	1295	-0-	-1402	-0-	1255	3	Y	-0-	40 4		40

TAYLOR, W. M.		WELL #: 4		RRCID -> 201068		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 8201 PERF. 6404 - 8061				
02	3276 X	3104	-0-	-172	-0-	3095	3	9 9	N	8		180
03	3627 X	3211	-0-	-416	-0-	3211	3		N	-0-		180
04	3510 X	2930	-0-	-580	-0-	2927	3	3 9	N	3		183
05	3627 X	2809	-0-	-818	-0-	2799	3	10 9	N	9		192
06	3510 X	2598	-0-	-912	-0-	2592	3	6 9	N	5		197
07	3441 X	2760	-0-	-681	-0-	2760	3		N	-0-		197

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 202449 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6634 - 8698												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	22
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	22
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	22
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	22
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	22
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	22

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 202780 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6433 - 8045												
02		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	-0-	1427	3		Y	12
03		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	-0-	1403	3	1	9	13
04		1500 N	1360	-0-	-140	-0-	-0-	1360	3		Y	13
05		1581 N	1449	-0-	-132	-0-	-0-	1448	3	1	9	3
06		1350 N	1232	-0-	-118	-0-	-0-	1232	3		Y	3
*07		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	-0-	1777	3		Y	3

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 202782 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8719												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	68
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	68
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	68
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	68
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	68
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	68

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203234 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6550 - 6562												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	72
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	72
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	72
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	72
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	72
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	72

GORDON-ARMSTREET WELL #: 4 RRCID -> 203548 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6339 - 8112												
02		28 N	18	-0-	-10	-0-	-0-	18	3		Y	-0-
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-
05		31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-	14	3		Y	-0-
06		7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

RUSHING WELL #: 5 RRCID -> 203657 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6868 - 8584												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203980 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7253 - 8552												
02		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	-0-	3305	3		Y	38
03		3565 X	3538	-0-	-27	-0-	-0-	3538	3		Y	38
04		3750 X	3302	-0-	-448	-0-	-0-	3301	3	1	9	39
05		3875 X	3470	-0-	-405	-0-	-0-	3469	3	1	9	40
06		3540 X	3347	-0-	-193	-0-	-0-	3347	3		Y	40
*07		3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	-0-	3769	3	1	9	41

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467												
TAYLOR, W. M.			WELL #:		5	RRCID ->	204748	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	8266	PERF. 6708 - 8194					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		3024 X	2361	-0-	-663	-0-	2358	3	3	9	Y	3					161
03		3348 X	1792	-0-	-1556	-0-	1774	3	18	9	Y	16					177
04		2370 X	1198	-0-	-1172	-0-	1176	3	22	9	Y	20					197
05		2604 X	1871	-0-	-733	-0-	1826	3	45	9	Y	41	166	1			72
06		2520 X	1502	-0-	-1018	-0-	1496	3	6	9	Y	5					77
07		2604 X	1898	-0-	-706	-0-	1881	3	17	9	Y	15					92

RUSHING			WELL #:		6	RRCID ->	205723	COMPL. DATE	09/06/2004	TOTAL DEPTH	8720	PERF. 6346 - 8576					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1			WELL #:		7	RRCID ->	206243	COMPL. DATE	10/04/2004	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 7382 - 8758					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

HANSON, J.W.			WELL #:		6	RRCID ->	206326	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL DEPTH	8680	PERF. 7342 - 8521					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

HOROWITZ			WELL #:		1	RRCID ->	206365	COMPL. DATE	12/03/2004	TOTAL DEPTH	8198	PERF. 7846 - 7980					
02		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2452	3	31	9	N	28					146
03		2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-					146
04		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					146
05		3083 N	3083	-0-	-0-	-0-	3083	3			N	-0-					146
06		2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2788	3	1	9	N	1					147
07		2666 N	2582	-0-	-84	-0-	2552	3	10	4	N	18					165
							20	9									

TAYLOR, D. R. HEIRS			WELL #:		7	RRCID ->	207759	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	8212	PERF. 6653 - 7482					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	76	-0-	76	76	76	3			Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	33	-0-	33	109	33	3			Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SHELBY				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467										
BROOKS ET AL			WELL #:		3	RRCID -> 208302		COMPL. DATE 02/08/2005		TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8166 - 8658			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	1681	-0-	1681	1681	1681	3			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	1029	-0-	1029	2710	1029	3			Y	-0-			-0-

CHILDRESS, CHARLES UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 210484		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH	8709	PERF. 7480 - 8136			
02		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			5
03		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			5
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			5
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			5
06		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-			5
07		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-			5

WHIDDON GU			WELL #:		1	RRCID -> 211630		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7016 - 8711			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRIDGEN GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 212402		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH	8850	PERF. 6855 - 8574			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANSON, J. W.			WELL #:		8	RRCID -> 213625		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH	8674	PERF. 7136 - 8542			
02		1988 N	1959	-0-	-29	-0-	1959	2			N	-0-			25
03		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2293	2	3	9	N	3			28
04		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-			28
05		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-			28
06		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-			28
*07		2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-			28

RUSHING			WELL #:		7	RRCID -> 213826		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH	8745	PERF. 7963 - 8550			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

R & M FARMS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 215584		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH	8694	PERF. 6388 - 8636			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467												
USA COURTNEY		WELL #:		1	RRCID ->	216623	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6642 - 8230							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

JOAQUIN GAS UNIT "W"		WELL #:		2	C	RRCID ->	217480	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 8726						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C-		WELL #:		4		RRCID ->	221144	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8133 - 8642						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS		WELL #:		8		RRCID ->	222249	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6450 - 8668						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					163
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					163
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					163
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					163
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					163
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					163

BROOKS ET AL		WELL #:		4		RRCID ->	222983	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7418 - 8630						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75

PRIDGEN GAS UNIT		WELL #:		2	C	RRCID ->	224530	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 8724						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219				N	NO RPT					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1		WELL #:		5		RRCID ->	227204	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH 9999 PERF. 7435 - 8720						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 229207 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 8624														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 C RRCID -> 230745 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 8642														

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUSHING, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 234430 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6468 - 7920														

02	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5409	3	1 9	Y	1			36
03	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	3		Y	-0-			36
04	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	3		Y	-0-			36
05	5983	X	5859	-0-	-124	-0-	5859	3		Y	-0-			36
06	5790	X	5696	-0-	-94	-0-	5695	3	1 9	Y	1			37
07	5983	X	5826	-0-	-157	-0-	5826	3		Y	-0-			37

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 234714 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6251 - 8778														

02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	92	1	235 2	Y	-0-			39
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	100	1	306 2	Y	1	26 1		14
							1	9						
04	390	N	290	-0-	-100	-0-	80	1	209 2	Y	1			15
							1	9						
05	372	N	329	-0-	-43	-0-	91	1	236 2	Y	2			17
							2	9						
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	163	1	766 2	Y	-0-			17
*07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	172	1	880 2	Y	-0-			17

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 235312 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6560 - 8717														

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	565	-0-	565	565	565	3		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	66	-0-	66	631	66	3		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	113	-0-	113	744	113	3		Y	-0-			-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235471 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6442 - 8660														

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	90	-0-	90	90	90	3		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	39	-0-	39	129	39	3		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	79	-0-	79	208	79	3		Y	-0-			-0-
06	256	X	48	-0-	-208	-0-	48	3		Y	-0-			-0-
*07	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
TAYLOR, W. M.		WELL #:		6	RRCID ->	236233	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	8938	PERF.	7573 - 8577
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	84 N	80	-0-	-4	-0-		77 3	3 9	Y	3		15
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50 3		Y	-0-		15
04	30 N	24	-0-	-6	-0-		24 3		Y	-0-		15
05	93 N	27	-0-	-66	-0-		27 3		Y	-0-		15
06	60 N	33	-0-	-27	-0-		33 3		Y	-0-		15
*07	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33 3		Y	-0-		15

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1		WELL #:		6	RRCID ->	236469	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	9947	PERF.	7767 - 8747
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TAYLOR, W. M.		WELL #:		7	RRCID ->	239172	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	6615 - 8893
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-		227 3	1 9	Y	1		11
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-		200 3		Y	-0-		11
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-		182 3		Y	-0-		11
05	248 N	91	-0-	-157	-0-		91 3		Y	-0-		11
06	180 N	104	-0-	-76	-0-		104 3		Y	-0-		11
07	186 N	29	-0-	-157	-0-		29 3		Y	-0-		11

RUSHING, E. O.		WELL #:		5	RRCID ->	239897	COMPL. DATE	07/07/2008	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	6365 - 8126
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HART, PRESTON		WELL #:		2	RRCID ->	242020	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6371 - 8156
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100

PICKERING LUMBER COMPANY -C-		WELL #:		5	RRCID ->	242037	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	8765	PERF.	6334 - 8619
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-		401 3		N	-0-		33
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-		523 3		N	-0-		33
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-		740 3		N	-0-		33
05	973 N	973	-0-	-0-	-0-		973 3		N	-0-		33
06	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-		1064 3		N	-0-		33
*07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-		1085 3		N	-0-		33

PICKERING LUMBER COMPANY -C-		WELL #:		6	RRCID ->	242889	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	8725	PERF.	6528 - 8618
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
HOROWITZ WELL #: 2 RRCID -> 243971 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 6433 - 8587													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3924 3	6 9	N	5			132
03		4278 X	4165	-0-	-113	-0-	4162 3	3 9	N	3			135
04		4140 X	3481	-0-	-659	-0-	3479 3	2 9	N	2			137
05		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4284 3		N	-0-			137
06		5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	5025 3		N	-0-			137
*07		4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4565 3	6 9	N	5			142

BROOKS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 244140 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6558 - 8656													
02		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-			72
03		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-			72
04		270 N	228	-0-	-42	-0-	228 3		N	-0-			72
05		279 N	63	-0-	-216	-0-	63 3		N	-0-			72
06		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			72
*07		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-			72

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 245141 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 8553													
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROOKS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 245793 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6342 - 8646													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246971 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 8662													
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246974 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 8547													
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 11 RRCID -> 247850 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6913 - 8618													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
HART, PRESTON		WELL #:		3	RRCID ->	249171	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	8931	PERF.	4963 - 5057
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

LOWE, E.L. ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	250838	COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL DEPTH	8745	PERF.	6318 - 6546
02	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	880 1	2262 2	Y	7			219
03	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	985 1	3010 2	Y	9	145 1		83
04	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	970 1	2530 2	Y	9			92
05	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	959 1	2504 2	Y	15			107
06	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	887 1	4168 2	Y	3			110
*07	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	885 1	4534 2	Y	3			113

FROST LUMBER COMPANY		WELL #:		3	RRCID ->	254849	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	9702	PERF.	6488 - 8063
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

FROST LUMBER COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	257029	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	9695	PERF.	6462 - 9542
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

CHILDRESS, CHARLES UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	257107	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	8768	PERF.	6446 - 8613
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	257435	COMPL. DATE	07/01/2010	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	6501 - 8490
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257455 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259596 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

BROOKS ET AL WELL #: 8 RRCID -> 262110 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7004 - 8620														
02		4788 X	3644	-0-	-1144	-0-	3634	3	10	9	N	9		254
03		5208 X	4010	-0-	-1198	-0-	4009	3	1	9	N	1		255
04		4860 X	3378	-0-	-1482	-0-	3375	3	3	9	N	3	179 1	79
05		5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-		79
06		4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-		79
07		4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-		79

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 262385 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263975 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 6644 - 8853														
02		4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	3			N	-0-		156
03		5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	3			N	-0-		156
04		5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	3			N	-0-		156
05		5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	3			N	-0-		156
06		4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	3			N	-0-		156
*07		4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	3			N	-0-		156

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 13 RRCID -> 264005 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6492 - 8645														
02		5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	3			N	-0-		37
03		5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	3			N	-0-		37
04		5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	3			N	-0-		37
05		4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	3			N	-0-		37
06		5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	3			N	-0-		37
*07		5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	3			N	-0-		37

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265851 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 8536														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY			
BOWLES ENERGY, INC.				084097								
BRANTLEY, BERTHA, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	168479	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	6642	PERF.	6422 - 6538
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	56 N	30	-0-	-26	-0-	30	2	N	-0-			27
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-			27
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			27
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			27
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			27
*07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			27

MAY UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	255922	COMPL. DATE	07/07/2021	TOTAL DEPTH	10504	PERF.	6468 - 6474
02	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1173	2	10 9 N	9			260
03	651 N	392	-0-	-259	-0-	378	2	14 9 N	13			273
04	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1002	2	68 9 N	62	172 1		163
05	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	981	2	19 9 N	17			180
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	702	2	6 9 N	5			185
*07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2	N	-0-			185

BROOKSTON ENERGY, INC.		097353		WELL #: B 4		RRCID ->	044459	COMPL. DATE	06/07/1968	TOTAL DEPTH	9542	PERF.	6299 - 8564
02	224 N	212	-0-	-12	-0-	13	1	199 2 Y	-0-			-0-	
03	248 N	236	-0-	-12	-0-	16	1	220 2 Y	-0-			-0-	
04	240 N	228	-0-	-12	-0-	17	1	211 2 Y	-0-			-0-	
05	248 N	246	-0-	-2	-0-	17	1	229 2 Y	-0-			-0-	
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	16	1	218 2 Y	-0-			-0-	
07	248 N	247	-0-	-1	-0-	19	1	228 2 Y	-0-			-0-	

STEPHENS, G. H.		WELL #:		1 L	RRCID ->	047224	COMPL. DATE	08/28/1969	TOTAL DEPTH	8070	PERF.	6494 - 7879
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	3	1	49 2 Y	-0-			-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48 2 Y	-0-			-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48 2 Y	-0-			-0-
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49 2 Y	-0-			-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48 2 Y	-0-			-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49 2 Y	-0-			-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	049747	COMPL. DATE	09/11/1996	TOTAL DEPTH	8038	PERF.	6285 - 7650
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294 2 Y	-0-			-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	24	1	329 2 Y	-0-			-0-
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	26	1	328 2 Y	-0-			-0-
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	26	1	365 2 Y	-0-			-0-
06	330 N	315	-0-	-15	-0-	22	1	293 2 Y	-0-			-0-
07	372 N	281	-0-	-91	-0-	20	1	261 2 Y	-0-			-0-

STEPHENS, G.H.		WELL #:		2	RRCID ->	094568	COMPL. DATE	10/31/1993	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6512 - 7862
02	112 N	84	-0-	-28	-0-	5	1	79 2 Y	-0-	2 1		-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	92 2 Y	2	2 1		-0-
						2	9					
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	8	1	110 2 Y	-0-			-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136 2 Y	-0-			-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131 2 Y	-0-			-0-
*07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118 2 Y	-0-			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353														
PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 5		RRCID -> 095675		COMPL. DATE 10/07/1994		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6886 - 8582								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 113888		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6516 - 7907								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT		WELL #: 1		RRCID -> 125145		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6435 - 7230								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 6		RRCID -> 126648		COMPL. DATE 06/11/1992		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 8612								
02	56 N	28	-0-	-28	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
*07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 8		RRCID -> 129208		COMPL. DATE 09/26/1988		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568								
02	448 N	430	-0-	-18	-0-	26	1	404	2	Y	-0-					-0-
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	33	1	458	2	Y	-0-					-0-
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	33	1	423	2	Y	-0-					-0-
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	32	1	453	2	Y	-0-					-0-
06	480 N	475	-0-	-5	-0-	32	1	443	2	Y	-0-					-0-
*07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	37	1	456	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 129737		COMPL. DATE 11/24/1988		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6520 - 8077								
02	308 N	286	-0-	-22	-0-	17	1	269	2	Y	-0-					-0-
03	341 N	311	-0-	-30	-0-	21	1	290	2	Y	-0-					-0-
04	330 N	291	-0-	-39	-0-	21	1	270	2	Y	-0-					-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	21	1	300	2	Y	-0-					-0-
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	22	1	305	2	Y	-0-					-0-
*07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	26	1	323	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 130546		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8318 - 8454								
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	59	1	897	2	Y	-0-					-0-
03	952 N	952	-0-	-0-	-0-	65	1	887	2	Y	-0-					-0-
04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	64	1	811	2	Y	-0-					-0-
05	870 N	870	-0-	-0-	-0-	58	1	812	2	Y	-0-					-0-
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	54	1	745	2	Y	-0-					-0-
*07	845 N	845	-0-	-0-	-0-	62	1	783	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY							
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353													
CHILDRESS, J. W.		WELL #: 4		RRCID -> 130861		COMPL. DATE 04/23/1989		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6570 - 7092							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	753	-0-	753	-0-	753	47 1	706 2	Y	Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	657	-0-	657	-0-	1410	44 1	613 2	Y	Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	773	-0-	773	-0-	2183	56 1	717 2	Y	Y	-0-				-0-
05	3047 X	864	-0-	-2183	-0-	-0-	58 1	806 2	Y	Y	-0-				-0-
06	844 X	844	-0-	-0-	-0-	-0-	57 1	787 2	Y	Y	-0-				-0-
07	806 N	786	-0-	-20	-0-	-0-	58 1	728 2	Y	Y	-0-				-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 4A		RRCID -> 131088		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7928 - 8592							
02	84 N	12	-0-	-72	-0-	-0-	12 2		Y	Y	-0-				-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	Y	-0-				-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	Y	Y	-0-				-0-
05	12 N	2	-0-	-10	-0-	-0-	2 2		Y	Y	-0-				-0-
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-			Y	Y	-0-				-0-
07	13 N	8	-0-	-5	-0-	-0-	1 1	7 2	Y	Y	-0-				-0-

PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 10		RRCID -> 131447		COMPL. DATE 06/22/1989		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6280 - 7481							
02	1512 N	1475	-0-	-37	-0-	-0-	91 1	1384 2	Y	Y	-0-				-0-
03	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	-0-	106 1	1457 2	Y	Y	-0-				-0-
04	1590 N	1525	-0-	-65	-0-	-0-	111 1	1414 2	Y	Y	-0-				-0-
05	1643 N	1540	-0-	-103	-0-	-0-	102 1	1438 2	Y	Y	-0-				-0-
06	1500 N	1445	-0-	-55	-0-	-0-	98 1	1347 2	Y	Y	-0-				-0-
*07	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	-0-	118 1	1474 2	Y	Y	-0-				-0-

PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 11		RRCID -> 131494		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6562 - 6980							
02	1120 N	1106	-0-	-14	-0-	-0-	68 1	1036 2	Y	Y	2				2
03	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	-0-	85 1	1177 2	Y	Y	1	3 1			-0-
04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	-0-	92 1	1167 2	Y	Y	-0-				-0-
05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	-0-	82 1	1158 2	Y	Y	-0-				-0-
06	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	-0-	92 1	1265 2	Y	Y	4	4 1			-0-
*07	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	-0-	105 1	1319 2	Y	Y	3				3

STEPHENS, G. H.		WELL #: 3		RRCID -> 136070		COMPL. DATE 12/07/1998		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6488 - 7147							
02	140 N	5	-0-	-135	-0-	-0-	5 2		Y	Y	-0-				-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	17 1	239 2	Y	Y	-0-				-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	17 1	221 2	Y	Y	-0-				-0-
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	16 1	227 2	Y	Y	-0-				-0-
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1	208 2	Y	Y	-0-				-0-
*07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	18 1	217 2	Y	Y	-0-				-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 138028		COMPL. DATE 03/28/1991		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6393 - 7239							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-				-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY					
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.//		097353										
CHILDRESS, J. W.		WELL #:		5A	RRCID ->	138528	COMPL. DATE	04/20/1991	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6390 - 7869		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO. "C"		WELL #:		9	RRCID ->	141172	COMPL. DATE	03/30/1992	TOTAL DEPTH	7609	PERF.	6233 - 7309		
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-			-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-			-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-			-0-
*07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-			-0-

STEPHENS, G. H.		WELL #:		4	RRCID ->	141625	COMPL. DATE	05/20/1992	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6906 - 8034		
02	392 N	120	-0-	-272	-0-	8	1	112	2	Y	-0-			-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	Y	-0-			-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	2	Y	-0-			-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	Y	-0-			-0-
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	Y	-0-			-0-
07	186 N	149	-0-	-37	-0-	11	1	138	2	Y	-0-			-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	148864	COMPL. DATE	11/09/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6628 - 7528		
02	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	99	1	1506	2	Y	-0-			-0-
03	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	120	1	1656	2	Y	-0-			-0-
04	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	125	1	1594	2	Y	-0-			-0-
05	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	144	1	2029	2	Y	-0-			-0-
06	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	123	1	1704	2	Y	-0-			-0-
07	1767 N	1690	-0-	-77	-0-	125	1	1565	2	Y	-0-			-0-

LOWE		WELL #:		3	RRCID ->	153014	COMPL. DATE	01/01/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6596 - 7578		
02	6944 X	5803	-0-	-1141	-0-	357	1	5446	2	Y	-0-			-0-
03	7688 X	6506	-0-	-1182	-0-	441	1	6065	2	Y	-0-			-0-
04	7380 X	7048	-0-	-332	-0-	512	1	6536	2	Y	-0-			-0-
05	7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	513	1	7219	2	Y	-0-			-0-
06	7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	479	1	6631	2	Y	-0-			-0-
07	7285 X	7118	-0-	-167	-0-	527	1	6591	2	Y	-0-			-0-

LOWE		WELL #:		4ST	RRCID ->	158529	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	6262 - 8529		
02	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	157	1	2397	2	Y	-0-			-0-
03	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	190	1	2623	2	Y	-0-			-0-
04	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	232	1	2957	2	Y	-0-			-0-
05	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	206	1	2896	2	Y	-0-			-0-
06	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	210	1	2909	2	Y	-0-			-0-
*07	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	272	1	3399	2	Y	-0-			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHELBY			
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.//		097353									
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	158973	COMPL. DATE	04/05/1996	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6319 - 7353	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2420 N	2420	-0-	-0-	149 1	2268 2		Y	3			3
03		2727 N	2727	-0-	-0-	185 1	2541 2		Y	1	4 1		-0-
04		2693 N	2693	-0-	-0-	196 1	2497 2		Y	-0-			-0-
05		2820 N	2820	-0-	-0-	187 1	2633 2		Y	-0-			-0-
*06		2860 N	2860	-0-	-0-	193 1	2667 2		Y	-0-			-0-
*07		3100 N	3106	-0-	6	230 1	2876 2		Y	-0-			-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	159085	COMPL. DATE	09/17/2014	TOTAL DEPTH	7655	PERF.	6276 - 7350	
02		3836 X	3205	-0-	-631	197 1	3005 2		Y	3			3
03		4061 X	3336	-0-	-725	226 1	3109 2		Y	1	4 1		-0-
04		3690 X	3181	-0-	-509	231 1	2947 2		Y	3			3
05		3751 X	3284	-0-	-467	218 1	3066 2		Y	-0-			3
06		3630 X	3460	-0-	-170	233 1	3225 2		Y	2	5 1		-0-
*07		3673 X	3673	-0-	-0-	272 1	3397 2		Y	4			4

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	165212	COMPL. DATE	12/14/2020	TOTAL DEPTH	7982	PERF.	7101 - 7912	
02		8092 X	5897	-0-	-2195	362 1	5523 2		Y	11			11
03		8959 X	7564	-0-	-1395	512 1	7048 2		Y	4	15 1		-0-
04		7950 X	7053	-0-	-897	512 1	6541 2		Y	-0-			-0-
05		8215 X	5977	-0-	-2238	397 1	5580 2		Y	-0-			-0-
*06		7950 X	6232	-0-	-1718	420 1	5812 2		Y	-0-			-0-
07		7564 X	4988	-0-	-2576	369 1	4619 2		Y	-0-			-0-

LOWE		WELL #:		5	RRCID ->	165405	COMPL. DATE	09/21/1997	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	6745 - 8480	
02		280 N	251	-0-	-29	16 1	235 2		Y	-0-			-0-
03		310 N	279	-0-	-31	19 1	260 2		Y	-0-			-0-
04		270 N	260	-0-	-10	19 1	241 2		Y	-0-			-0-
05		317 N	317	-0-	-0-	21 1	296 2		Y	-0-			-0-
06		327 N	327	-0-	-0-	22 1	305 2		Y	-0-			-0-
*07		344 N	344	-0-	-0-	25 1	319 2		Y	-0-			-0-

CHILDRESS, J. W.		WELL #:		6	RRCID ->	166216	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	8498	PERF.	7194 - 8368	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY		
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353									
STEPHENS, G. H.		WELL #: 5		RRCID -> 167937		COMPL. DATE 04/04/1998			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7132 - 8411		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	117	1 1777	2 Y	14	38 1	34
03	2139 N	1887	-0-	-252	-0-	15 9	127 1	1760 2 Y	-0-	16 1	18
04	2070 N	2048	-0-	-22	-0-	147 1	147 1	1883 2 Y	16		34
05	2108 N	2033	-0-	-75	-0-	18 9	135 1	1898 2 Y	-0-		34
06	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	130 1	130 1	1797 2 Y	-0-	18 1	16
07	2108 N	2003	-0-	-105	-0-	147 1	147 1	1839 2 Y	15		31
						17 9					
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 168252		COMPL. DATE 10/14/2013			TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6306 - 7470		
02	9044 X	8349	-0-	-695	-0-	514 1	7835 2 Y	-0-	-0-		-0-
03	10013 X	9139	-0-	-874	-0-	619 1	8520 2 Y	-0-	-0-		-0-
04	9690 X	9607	-0-	-83	-0-	699 1	8908 2 Y	-0-	-0-		-0-
05	10090 X	10090	-0-	-0-	-0-	669 1	9421 2 Y	-0-	-0-		-0-
06	9784 X	9784	-0-	-0-	-0-	659 1	9125 2 Y	-0-	-0-		-0-
07	9920 X	9619	-0-	-301	-0-	712 1	8907 2 Y	-0-	-0-		-0-
STEPHENS, G. H.		WELL #: 7		RRCID -> 168968		COMPL. DATE 11/17/2013			TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6348 - 8346		
02	5012 X	4173	-0-	-839	-0-	257 1	3916 2 Y	-0-	-0-		-0-
03	5549 X	5313	-0-	-236	-0-	359 1	4954 2 Y	-0-	-0-		-0-
04	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	376 1	4798 2 Y	-0-	-0-		-0-
05	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	399 1	5621 2 Y	-0-	-0-		-0-
06	5130 X	4917	-0-	-213	-0-	331 1	4586 2 Y	-0-	-0-		-0-
07	5332 X	4827	-0-	-505	-0-	357 1	4470 2 Y	-0-	-0-		-0-
STEPHENS, G. H.		WELL #: 6		RRCID -> 169246		COMPL. DATE 01/13/2021			TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6586 - 8118		
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2 Y	-0-	-0-		-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	2 1	17 2 Y	-0-	-0-		-0-
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	27 2 Y	-0-	-0-		-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	2 1	26 2 Y	-0-	-0-		-0-
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 14		RRCID -> 183793		COMPL. DATE 08/15/2007			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6845 - 8557		
02	2800 N	9216	-0-	6416	6416	564 1	8601 2 Y	46			46
03	3100 N	10836	-0-	7736	14152	51 9	731 1	10065 2 Y	36	82 1	-0-
04	3000 N	8104	-0-	5104	19256	40 9	584 1	7457 2 Y	57		57
05	26702 X	7446	-0-	-19256	-0-	63 9	494 1	6952 2 Y	-0-		57
06	7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	483 1	483 1	6685 2 Y	32	62 1	27
*07	8222 X	8222	-0-	-0-	-0-	35 9	604 1	7562 2 Y	51		78
						56 9					
LOWE		WELL #: 6		RRCID -> 185877		COMPL. DATE 05/15/2014			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6257 - 8518		
02	4424 X	4267	-0-	-157	-0-	262 1	4005 2 Y	-0-	-0-		-0-
03	4898 X	4587	-0-	-311	-0-	310 1	4277 2 Y	-0-	-0-		-0-
04	4740 X	4647	-0-	-93	-0-	338 1	4309 2 Y	-0-	-0-		-0-
05	4867 X	4704	-0-	-163	-0-	312 1	4392 2 Y	-0-	-0-		-0-
06	4650 X	4374	-0-	-276	-0-	295 1	4079 2 Y	-0-	-0-		-0-
07	4805 X	4586	-0-	-219	-0-	340 1	4246 2 Y	-0-	-0-		-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
 STEPHENS, G. H. WELL #: 8A RRCID -> 194912 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6360 - 8549

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	82 N	17	-0-	-65	-0-	1	1	16	2	Y	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-

LOWE WELL #: 7 RRCID -> 222760 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6776 - 8493

02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	43	1	660	2	Y	-0-	-0-
03	792 N	792	-0-	-0-	-0-	54	1	738	2	Y	-0-	-0-
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	58	1	733	2	Y	-0-	-0-
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	54	1	762	2	Y	-0-	-0-
06	780 N	769	-0-	-11	-0-	52	1	717	2	Y	-0-	-0-
07	806 N	691	-0-	-115	-0-	51	1	640	2	Y	-0-	-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223131 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7626 - 8540

02	3584 X	3570	-0-	-14	-0-	220	1	3350	2	Y	-0-	-0-
03	3968 X	3909	-0-	-59	-0-	265	1	3644	2	Y	-0-	-0-
04	3840 X	2228	-0-	-1612	-0-	162	1	2066	2	Y	-0-	-0-
05	33932 X	33932	-0-	-0-	-0-	2250	1	31682	2	Y	-0-	-0-
06	34687 X	34687	-0-	-0-	-0-	2336	1	32323	2	Y	25	25 1
*07	26666 X	26666	-0-	-0-	-0-	1972	1	24671	2	Y	21	21

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 15 RRCID -> 224623 COMPL. DATE 11/17/2021 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6332 - 6545

02	6468 X	2854	-0-	-3614	-0-	175	1	2672	2	Y	6	6
03	7161 X	3344	-0-	-3817	-0-	226	1	3117	2	Y	1	7 1
04	6930 X	2489	-0-	-4441	-0-	181	1	2308	2	Y	-0-	-0-
05	7161 X	1847	-0-	-5314	-0-	123	1	1724	2	Y	-0-	-0-
06	3240 X	1576	-0-	-1664	-0-	106	1	1466	2	Y	4	4 1
07	3348 X	833	-0-	-2515	-0-	62	1	768	2	Y	3	3

CHILDRESS, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 225029 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6312 - 8590

02	7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	455	1	6944	2	Y	-0-	-0-
03	9083 X	8730	-0-	-353	-0-	592	1	8138	2	Y	-0-	-0-
04	8790 X	8501	-0-	-289	-0-	618	1	7883	2	Y	-0-	-0-
05	9083 X	8794	-0-	-289	-0-	583	1	8211	2	Y	-0-	-0-
06	8730 X	8395	-0-	-335	-0-	566	1	7829	2	Y	-0-	-0-
07	8773 X	8716	-0-	-57	-0-	645	1	8071	2	Y	-0-	-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 16 RRCID -> 225478 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6417 - 7813

02	2688 N	2540	-0-	-148	-0-	156	1	2384	2	Y	-0-	-0-
03	3080 N	3080	-0-	-0-	-0-	209	1	2871	2	Y	-0-	-0-
04	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	213	1	2721	2	Y	-0-	-0-
05	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	198	1	2783	2	Y	-0-	-0-
06	2970 N	2754	-0-	-216	-0-	186	1	2568	2	Y	-0-	-0-
07	3038 N	2841	-0-	-197	-0-	210	1	2631	2	Y	-0-	-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY					
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353												
HUNT		WELL #: 3		RRCID -> 226475		COMPL. DATE 08/20/2014			TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6431 - 8658					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-			-0-
03	93 N	9	-0-	-84	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	2	Y	-0-			-0-
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	Y	-0-			-0-
*07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-			-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 232928		COMPL. DATE 01/17/2008			TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7852 - 8618					
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-
04	90 N	36	-0-	-54	-0-	2	1	34	2	Y	-0-			-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-			-0-
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-			-0-
*07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 17		RRCID -> 233711		COMPL. DATE 12/29/2014			TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6548 - 8573					
02	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	227	1	3465	2	Y	3			3
03	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	273	1	3765	2	Y	-0-	3	1	-0-
04	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	280	1	3567	2	Y	-0-			-0-
05	3968 X	3920	-0-	-48	-0-	260	1	3660	2	Y	-0-			-0-
06	3840 X	3673	-0-	-167	-0-	248	1	3421	2	Y	4	4	1	-0-
07	3968 X	3624	-0-	-344	-0-	268	1	3353	2	Y	3			3

PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 18		RRCID -> 234857		COMPL. DATE 04/26/2019			TOTAL DEPTH 8807 PERF. 6397 - 8586					
02	8568 X	7409	-0-	-1159	-0-	455	1	6936	2	Y	16	66	1	16
03	9486 X	8761	-0-	-725	-0-	593	1	8162	2	Y	5	21	1	-0-
04	9180 X	8768	-0-	-412	-0-	636	1	8110	2	Y	20			20
05	9484 X	9484	-0-	-0-	-0-	628	1	8856	2	Y	-0-			20
06	8773 X	8773	-0-	-0-	-0-	591	1	8178	2	Y	4	24	1	-0-
*07	9052 X	8900	-0-	-152	-0-	657	1	8218	2	Y	23			23

CHILDRESS, J. W.		WELL #: 9		RRCID -> 235208		COMPL. DATE 12/01/2021			TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6822 - 8546					
02	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	371	1	5662	2	Y	2			2
03	19437 X	4515	-0-	-14922	-0-	306	1	4209	2	Y	-0-	2	1	-0-
04	18810 X	4297	-0-	-14513	-0-	312	1	3985	2	Y	-0-			-0-
05	19437 X	4463	-0-	-14974	-0-	295	1	4168	2	Y	-0-			-0-
*06	10560 X	3534	-0-	-7026	-0-	238	1	3288	2	Y	7	7	1	-0-
07	6696 X	2563	-0-	-4133	-0-	189	1	2374	2	Y	-0-			-0-

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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597	900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.//		097353									
STEPHENS, G. H.		WELL #:		9	RRCID ->	235708	COMPL. DATE	11/13/2020	TOTAL DEPTH	8790	PERF.	6709 -	8584
02	7784 X	6612	-0-	-1172	-0-	408	1	6204	2	Y	-0-	2 1	-0-
03	8618 X	6750	-0-	-1868	-0-	457	1	6291	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
04	8340 X	6304	-0-	-2036	-0-	458	1	5846	2	Y	-0-		-0-
05	7316 X	6179	-0-	-1137	-0-	410	1	5769	2	Y	-0-		-0-
06	7080 X	6223	-0-	-857	-0-	419	1	5804	2	Y	-0-		-0-
07	7316 X	5947	-0-	-1369	-0-	440	1	5507	2	Y	-0-		-0-

PICKERING LUMBER CO.		WELL #:		B 19	RRCID ->	236125	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6436 -	8626
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HUNT		WELL #:		4	RRCID ->	237088	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	10007	PERF.	7902 -	8352
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

ELLIS		WELL #:		2	RRCID ->	240095	COMPL. DATE	03/09/2020	TOTAL DEPTH	8785	PERF.	4936 -	4994
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PICKERING LUMBER CO. "C"		WELL #:		10	RRCID ->	244858	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	8790	PERF.	6299 -	8612
02	4368 X	4054	-0-	-314	-0-	250	1	3804	2	Y	-0-		-0-
03	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	339	1	4669	2	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
04	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	354	1	4525	2	Y	-0-		-0-
05	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	326	1	4590	2	Y	-0-		-0-
*06	4680 X	4486	-0-	-194	-0-	302	1	4173	2	Y	10	10 1	-0-
						11	9						
07	4836 X	3983	-0-	-853	-0-	295	1	3686	2	Y	2		2
						2	9						

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	276202	COMPL. DATE	09/05/2014	TOTAL DEPTH	11531	PERF.	6330 -	7926
02	6160 X	6031	-0-	-129	-0-	371	1	5660	2	Y	-0-		-0-
03	6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	473	1	6516	2	Y	-0-		-0-
04	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	485	1	6187	2	Y	-0-		-0-
05	6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	461	1	6484	2	Y	-0-		-0-
06	6750 X	6084	-0-	-666	-0-	410	1	5674	2	Y	-0-		-0-
07	6975 X	5535	-0-	-1440	-0-	409	1	5126	2	Y	-0-		-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113							
FROST - TENAHA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	261118	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 6354 - 8590
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DOUBLE-O-OPERATING LLC				224998							
THOMAS FEE		WELL #:		1	RRCID ->	220253	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	9282	PERF. 5348 - 5464
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HECKMANN WATER RESOURCES CORP.				370648							
PICKERING LUMBER COMPANY -C-		WELL #:		2	RRCID ->	053233	COMPL. DATE	08/26/2007	TOTAL DEPTH	6748	PERF. 4900 - 5100
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CHILDRESS, ED HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	108778	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 5026 - 5070
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STRONG		WELL #:		1	RRCID ->	253218	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	5330	PERF. 4996 - 5202
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PICKERING		WELL #:		3	RRCID ->	256628	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	5365	PERF. 5024 - 5103
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597	900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY						
KEY ENERGY SERVICES, LLC				458534											
DAVIS SWD				WELL #:	3	RRCID ->	124892	COMPL. DATE	05/25/1987	TOTAL DEPTH	8720	PERF.	7689	-	7693
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201					CNTY: SHELBY						
JANUARY "A"				WELL #:	2	RRCID ->	170084	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6583	-	6765
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				125
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				125
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				125

PERMIAN NATURAL RESOURCES				655818					CNTY: SHELBY						
HANSON				WELL #:	2	RRCID ->	174310	COMPL. DATE	07/15/1999	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6420	-	7554
02	2368 N	348	-0-	-2020	-0-	348	2			Y	-0-				77
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-				77
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-				77
05	372 N	296	-0-	-76	-0-	296	2			Y	-0-				77
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				77
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				77

FROST LUMBER				WELL #:	1R	RRCID ->	177093	COMPL. DATE	04/08/2000	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6534	-	7564
02	2369 N	348	-0-	-2021	-0-	348	2			Y	-0-				-0-
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-				-0-
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-				-0-
05	372 N	296	-0-	-76	-0-	296	2			Y	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

RED ROCKET VENTURES, LLC				697121					CNTY: SHELBY						
COOK				WELL #:	1D	RRCID ->	129669	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	7549	PERF.	5134	-	5186
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890					CNTY: SHELBY						
IRISH, B.				WELL #:	1	RRCID ->	213859	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6517	-	7374
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHELBY		
SDG OPERATING COMPANY, INC				740176								
JOAQUIN GAS UNIT "W"		WELL #:		1 T	RRCID -> 111311	COMPL. DATE	03/24/1984	TOTAL DEPTH	8806	PERF.	6442 - 8744	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			85
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			85
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			85
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			85
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			85
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			85

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC				846651						CNTY: SHELBY		
IRISH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 216234	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7580 - 8682	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VENTANA MIDSTREAM LLC				884518						CNTY: SHELBY		
COCKRELL, E. W. UNIT I		WELL #:		1D	RRCID -> 094970	COMPL. DATE	10/29/2001	TOTAL DEPTH	7940	PERF.	5050 - 5090	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (TRIASSIC)				46597 925	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SHELBY		
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353								
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		14	RRCID -> 251154	COMPL. DATE	07/13/2009	TOTAL DEPTH	11531	PERF.	11451 - 11457	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (WIENER)				46597 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467								
SMITH-PRICE ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 093715	COMPL. DATE	09/21/1980	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6586 - 6604	
02	560 N	263	-0-	-297	-0-	263 3		Y	-0-			15
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		Y	-0-			15
04	450 N	384	-0-	-66	-0-	384 3		Y	-0-			15
05	279 N	248	-0-	-31	-0-	248 3		Y	-0-			15
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	472 3	1 9	Y	1			16
07	403 N	187	-0-	-216	-0-	187 3		Y	-0-			16

WIENER ESTATE ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 217551	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	9807	PERF.	6298 - 6606	
02	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1304 3		Y	-0-			-0-
03	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1407 3		Y	-0-			-0-
04	1950 X	1377	-0-	-573	-0-	1377 3		Y	-0-			-0-
05	2015 X	1405	-0-	-610	-0-	1405 3		Y	-0-			-0-
06	1500 X	1284	-0-	-216	-0-	1284 3		Y	-0-			-0-
07	1457 X	1399	-0-	-58	-0-	1399 3		Y	-0-			-0-

JOAQUIN (WIENER)		//CONT.//		46597 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
WIENER ESTATE ET AL#3 GU		WELL #:		3	RRCID ->	217555	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	9855	PERF.	6335 - 6437	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	644 X	447	-0-	-197	-0-		435 3	12 9	Y	11	13 1		10
03	899 X	899	-0-	-0-	-0-		871 3	28 9	Y	25	15 1		20
04	660 X	248	-0-	-412	-0-		236 3	12 9	Y	11	23 1		8
05	682 X	624	-0-	-58	-0-		602 3	22 9	Y	20	11 1		17
06	870 X	184	-0-	-686	-0-		180 3	4 9	Y	4	19 1		2
07	899 X	258	-0-	-641	-0-		246 3	12 9	Y	11	5 1		8

SEMPRA ENERGY		WELL #:		1	RRCID ->	219624	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	8619	PERF.	8542 - 8552	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PRESTON-HART UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	219767	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	9827	PERF.	6334 - 8150	
02	672 X	57	-0-	-615	-0-		57 3		N	-0-			53
03	744 X	256	-0-	-488	-0-		256 3		N	-0-			53
04	720 X	88	-0-	-632	-0-		88 3		N	-0-			53
05	124 X	107	-0-	-17	-0-		107 3		N	-0-			53
06	240 X	94	-0-	-146	-0-		94 3		N	-0-			53
*07	111 N	111	-0-	-0-	-0-		111 3		N	-0-			53

OKSHEER		WELL #:		2 C	RRCID ->	222016	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	9728	PERF.	6353 - 9610	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

R & M FARMS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	222248	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	8762	PERF.	6420 - 7627	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9	89 1		77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77

SMITH-PRICE ET AL		WELL #:		2 C	RRCID ->	223124	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	9711	PERF.	6358 - 7924	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45

R & M FARMS UNIT		WELL #:		2 C	RRCID ->	224192	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	7087 - 8630	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOAQUIN (WIENER)		//CONT.//		46597 950	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467											
OXSHEER		WELL #:		3	RRCID ->	234203	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	9766	PERF.	6427 - 8642			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

R & M FARMS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	254122	COMPL. DATE	05/08/2009	TOTAL DEPTH	9933	PERF.	6488 - 9644			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOWLES ENERGY, INC.		084097													
WIENER ESTATE ET AL "X"		WELL #:		2 T	RRCID ->	219335	COMPL. DATE	12/08/2005	TOTAL DEPTH	9625	PERF.	6272 - 6436			
02		896 N	499	-0-	-397	-0-	487	2	12	9	N	11			111
03		751 N	751	-0-	-0-	-0-	747	2	4	9	N	4			115
04		822 N	822	-0-	-0-	-0-	794	2	28	9	N	25			140
05		510 N	510	-0-	-0-	-0-	504	2	6	9	N	5			145
06		720 N	635	-0-	-85	-0-	635	2			N	-0-			145
07		837 N	610	-0-	-227	-0-	610	2			N	-0-			145

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890													
BLOUNT		WELL #:		3	RRCID ->	127809	COMPL. DATE	05/18/1988	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6462 - 6500			
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLOUNT		WELL #:		4	RRCID ->	129660	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7177 - 7188			
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC		846651													
LEGGETT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	222668	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	8913	PERF.	6450 - 6570			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (WIENER)		//CONT.//		46597 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C.				924317								
YELLOW DOG GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	239166	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	9729	PERF.	6493 - 8262
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YELLOW DOG GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	244724	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	9742	PERF.	6593 - 8817
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOAQUIN, SOUTHEAST (PETTIT, LO.)		46602 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHELBY				
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353								
PICKERING LUMBER CO. -C-		WELL #:		7	RRCID ->	286891	COMPL. DATE	04/17/2019	TOTAL DEPTH	8640	PERF.	6069 - 6090
02	1960 N	1810	-0-	-150	-0-	111 1	1693 2	Y	5	54 1		5
03	2077 N	1938	-0-	-139	-0-	131 1	1806 2	Y	1	6 1		-0-
04	1950 N	1847	-0-	-103	-0-	134 1	1707 2	Y	5			5
05	2015 N	1881	-0-	-134	-0-	124 1	1757 2	Y	-0-			5
*06	1890 N	1775	-0-	-115	-0-	120 1	1649 2	Y	5	10 1		-0-
07	1891 N	1819	-0-	-72	-0-	134 1	1679 2	Y	5			5

JOAQUIN, WEST (SLIGO)		46609 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY				
MES CENTER, LLC				100138								
DISTRICT SWD		WELL #:		2	RRCID ->	281533	COMPL. DATE	04/12/2016	TOTAL DEPTH	9024	PERF.	8378 - 8906
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DISTRICT SWD		WELL #:		3	RRCID ->	286213	COMPL. DATE	02/05/2019	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	3790 - 4070
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JOAQUIN, WEST (SLIGO)		//CONT.//		46609 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY					
SDG OPERATING COMPANY, INC				740176									
JOAQUIN GAS UNIT "W"		WELL #:		1 C	RRCID -> 111275	COMPL. DATE	04/07/1984	TOTAL DEPTH	8806 PERF. 6442 - 8744				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON-TEKELL (TRAVIS PEAK OIL)				47020 600	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GREGG		
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143						
CASTLEBERRY		WELL #:		3	RRCID -> 197948	COMPL. DATE	07/28/1989	TOTAL DEPTH	7900 PERF. 7610 - 7615	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

JOLIAT (TRAVIS PEAK)				47076 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RUSK		
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415						
PRINCE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 129949	COMPL. DATE	02/10/1989	TOTAL DEPTH	8089 PERF. 7416 - 8070	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	80
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	80
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	80
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	80
*07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-		1 9 N	1	81

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 5940)				47215 700	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRISON		
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353						
JONESVILLE A		WELL #:		4	RRCID -> 223444	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	6491 PERF. 5892 - 6094	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 7400)				47215 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON		
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353						
JONESVILLE		WELL #:		21	RRCID -> 123807	COMPL. DATE	03/14/1987	TOTAL DEPTH	7690 PERF. 7396 - 7406	
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	15 1	296 2	N	-0-	-0-
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	19 1	376 2	N	-0-	-0-
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	18 1	409 2	N	-0-	-0-
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	14 1	409 2	N	-0-	-0-
06	330 N	302	-0-	-28	-0-	13 1	289 2	N	-0-	-0-
07	341 N	270	-0-	-71	-0-	11 1	259 2	N	-0-	-0-

JOAQUIN (RODESSA)		47255 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467														
DAVIS ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 229119		COMPL. DATE 05/19/2007		TOTAL DEPTH 5255 PERF. 5089 - 5095								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

JIREH		WELL #: 1		RRCID -> 232278		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 8790 PERF. 5118 - 5124								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JIREH		WELL #: 3		RRCID -> 236729		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5129 - 5135								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JIREH		WELL #: 4		RRCID -> 243577		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5137 - 5143								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWLES ENERGY, INC.		084097														
POWDRILL		WELL #: 1		RRCID -> 226546		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 5186 PERF. 5099 - 5105								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

BAPTIST FOUNDATION		WELL #: 1		RRCID -> 232628		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 5206 PERF. 5105 - 5112								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

JOSSAC (PETTIT)		47342 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PANOLA			
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201										
RUDMAN		WELL #: 1		RRCID -> 130786		COMPL. DATE 11/07/1988			TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6460 - 6510			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		266 N	266	-0-	-0-	68 1	198 3	Y	-0-			15
03		310 N	284	-0-	-26	72 1	212 3	Y	-0-			15
04		278 N	278	-0-	-0-	70 1	208 3	Y	-0-			15
05		310 N	300	-0-	-10	76 1	224 3	Y	-0-			15
06		304 N	304	-0-	-0-	74 1	219 3	Y	10	15 1		10
						11 9						
*07		350 N	350	-0-	-0-	88 1	262 3	Y	-0-			10

KARNACK (5240 HILL)		48132 750		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRISON			
PETRO-CHEM OPERATING COMPANY, INC		660001										
MCKENZIE GAS LEASE		WELL #: 3		RRCID -> 284908		COMPL. DATE 07/02/2018			TOTAL DEPTH 9592 PERF. 5473 - 5480			

02		2912 #	-0-	-0-	-2912	-0-		N	-0-			146
03		1488 #	-0-	-0-	-1488	-0-		N	-0-			146
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			146
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			146
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			146
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			146

KENDRICK (JAMES)		48828 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555										
BROWN		WELL #: 1H		RRCID -> 203968		COMPL. DATE 01/01/2004			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 14235			

02		4088 X	2396	-0-	-1692	-0-	2396 2	N	-0-			113
03		4526 X	3814	-0-	-712	-0-	3814 2	N	-0-			113
04		4380 X	2273	-0-	-2107	-0-	2273 2	N	-0-			113
05		4526 X	2622	-0-	-1904	-0-	2622 2	N	-0-			113
06		4380 X	758	-0-	-3622	-0-	758 2	N	-0-			113
07		3813 X	732	-0-	-3081	-0-	732 2	N	-0-			113

FOUNTAIN EAST GAS UNIT												
		WELL #: 1		RRCID -> 216162		COMPL. DATE 08/04/2005			TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8508 - 14050			

02		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2	N	-0-			67
03		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 2	N	-0-			67
04		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2	N	-0-			67
05		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057 2	N	-0-			67
06		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2	N	-0-			67
*07		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855 2	N	-0-			67

MCBRIDE, MARVIN B. JR. GAS UNIT												
		WELL #: 1H		RRCID -> 252765		COMPL. DATE 07/14/2007			TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8352 - 12779			

02		252 X	238	-0-	-14	-0-	238 2	N	-0-			-0-
03		3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676 2	N	-0-			-0-
04		2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2416 2	N	-0-			-0-
05		6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	6194 2	N	-0-			-0-
06		5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	5646 2	N	-0-			-0-
*07		5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	5511 2	N	-0-			-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308										
GREER, THOMAS B.		WELL #: 1		RRCID -> 119927		COMPL. DATE 05/01/1990			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8188 - 9979			

02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781								
BURGESS		WELL #:		1H	RRCID ->	223263	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	8039	PERF. 8218 - 10868	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		2800 N	4440	-0-	1640	7027	4440 2	N	-0-			126
03		7585 X	558	-0-	-7027	-0-	558 2	N	-0-			126
04		4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499 2	N	-0-			126
05		4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4510 2	N	-0-			126
06		5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	5486 2	N	-0-			126
*07		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4808 2	N	-0-			126

LEHMANN		WELL #:		1H	RRCID ->	231309	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	8031	PERF. N/A	
02		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715 2	N	-0-			57
03		3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971 2	N	-0-			57
04		4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035 2	N	-0-			57
05		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775 2	N	-0-			57
06		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226 2	N	-0-			57
*07		3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862 2	N	-0-			57

CHANDLER		WELL #:		2H	RRCID ->	236513	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	7279	PERF. 8308 - 11298	
02		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164 2	N	-0-			39
03		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120 2	N	-0-			39
04		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939 2	N	-0-			39
05		3100 N	3405	-0-	305	305	3405 2	N	-0-			39
06		2518 N	2213	-0-	-305	-0-	2213 2	N	-0-			39
07		1922 N	1521	-0-	-401	-0-	1521 2	N	-0-			39

RIPPY OIL COMPANY		712938		WELL #:		1	RRCID ->	222437	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	9816 PERF. 8300 - 8447
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890									
BERT				WELL #:	1H	RRCID ->	231578	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	7776	PERF.	8109 - 14365
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08		4123 X	3048	-0-	-1075	-0-	537 1	2511 2	N	-0-			89
*09		3810 X	3710	-0-	-100	-0-	585 1	3125 2	N	-0-			89
*10		3875 X	3827	-0-	-48	-0-	564 1	3263 2	N	-0-			89
*11		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	477 1	2939 2	N	-0-			89
*12		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	579 1	3307 2	N	-0-			89
*01		3844 X	2070	-0-	-1774	-0-	194 1	1876 2	N	-0-			89
*02		3472 X	1409	-0-	-2063	-0-	174 1	1235 2	N	-0-			89
*03		3875 X	2641	-0-	-1234	-0-	238 1	2403 2	N	-0-			89
*04		3750 X	3367	-0-	-383	-0-	248 1	3119 2	N	-0-			89
*05		3875 X	3188	-0-	-687	-0-	197 1	2991 2	N	-0-			89
*06		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	286 1	3689 2	N	-0-			89
*07		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	318 1	3217 2	N	14	86 1		17
							15 9						

OSCAR				WELL #:	1H	RRCID ->	242530	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	7784	PERF.	8075 - 12527
02		3724 X	1787	-0-	-1937	-0-	215 1	1572 2	N	-0-			100
03		4123 X	2422	-0-	-1701	-0-	220 1	2202 2	N	-0-			100
04		3990 X	2914	-0-	-1076	-0-	231 1	2683 2	N	-0-			100
*05		4123 X	2869	-0-	-1254	-0-	193 1	2664 2	N	11			111
							12 9						
*06		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	278 1	3426 2	N	-0-			111
07		3007 X	2034	-0-	-973	-0-	226 1	1808 2	N	-0-	76 1		35

SONERRA RESOURCES CORPORATION				801643										
KENDRICK				WELL #:	1H	RRCID ->	181636	COMPL. DATE	08/23/2003	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	8235 - 13929	
02		2772 X	1895	-0-	-877	-0-	113 1	1782 2	N	-0-			88	
03		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	170 1	2925 2	N	-0-			88	
04		2970 X	2601	-0-	-369	-0-	144 1	2457 2	N	-0-			88	
05		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	251 1	4211 2	N	-0-			88	
06		2970 X	712	-0-	-2258	-0-	40 1	672 2	N	-0-			88	
*07		6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	345 1	6095 2	N	2			90	
							2 9							

CRAZY HORSE				WELL #:	1	RRCID ->	182208	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	8205	PERF.	8260 - 14748
02		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	142 1	3158 2	N	3			169
							3 9						
03		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	128 1	2859 2	N	-0-			169
04		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	162 1	3390 2	N	-0-			169
05		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	140 1	2785 2	N	2			171
							2 9						
06		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	178 1	3496 2	N	-0-			171
*07		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	148 1	3101 2	N	-0-			171

SITTING BULL				WELL #:	1	RRCID ->	185332	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	8286	PERF.	8338 - 13500
02		1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	107 1	1681 2	N	-0-			103
03		2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	136 1	2346 2	N	-0-			103
04		2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	116 1	1982 2	N	-0-			103
05		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	119 1	2001 2	N	-0-			103
06		1560 N	1340	-0-	-220	-0-	75 1	1265 2	N	-0-			103
*07		3081 N	3081	-0-	-0-	-0-	165 1	2916 2	N	-0-			103

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643										
SOARING EAGLE		WELL #:		1	RRCID ->	188226	COMPL. DATE	10/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8380 - 13280		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		5068 X	4911	-0-	-157	-0-	293	1	4614	2	N	4		31
03		5642 X	5543	-0-	-99	-0-	304	1	5233	2	N	5		36
04		5460 X	5289	-0-	-171	-0-	294	1	4995	2	N	-0-		36
05		5642 X	5359	-0-	-283	-0-	302	1	5057	2	N	-0-		36
06		5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	303	1	5135	2	N	3		39
07		5549 X	5373	-0-	-176	-0-	288	1	5081	2	N	4		43

SKY CHIEF		WELL #:		1	RRCID ->	203966	COMPL. DATE	05/29/2004	TOTAL DEPTH	8295	PERF.	8659 - 13300		
02		3836 X	3720	-0-	-116	-0-	222	1	3496	2	N	2		160
03		4247 X	4016	-0-	-231	-0-	221	1	3795	2	N	-0-		160
04		4020 X	3531	-0-	-489	-0-	196	1	3335	2	N	-0-		160
05		4154 X	3600	-0-	-554	-0-	201	1	3373	2	N	24	172 1	12
06		3990 X	3587	-0-	-403	-0-	200	1	3387	2	N	-0-		12
07		4123 X	3313	-0-	-810	-0-	177	1	3134	2	N	2		14

WHITE THUNDER		WELL #:		1	RRCID ->	204485	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	8064	PERF.	8990 - 13000		
02		2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	123	1	2732	2	N	-0-		68
03		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	116	1	2579	2	N	10		78
04		2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	116	1	2428	2	N	3		81
05		2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	125	1	2472	2	N	3		84
06		2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	124	1	2417	2	N	-0-		84
*07		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	130	1	2722	2	N	2		86

MEDICINE MAN		WELL #:		1	RRCID ->	205678	COMPL. DATE	06/06/2004	TOTAL DEPTH	8041	PERF.	8285 - 13710		
02		2352 N	2166	-0-	-186	-0-	129	1	2037	2	N	-0-		21
03		2759 N	2730	-0-	-29	-0-	150	1	2576	2	N	4		25
04		2580 N	2344	-0-	-236	-0-	130	1	2211	2	N	3		28
05		2387 N	1945	-0-	-442	-0-	110	1	1835	2	N	-0-		28
06		2640 N	2289	-0-	-351	-0-	128	1	2161	2	N	-0-		28
*07		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	136	1	2406	2	N	7		35

RED CLOUD		WELL #:		1	RRCID ->	206422	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH	7428	PERF.	8324 - 13061		
02		2016 N	1554	-0-	-462	-0-	93	1	1461	2	N	-0-		143
03		2480 N	2161	-0-	-319	-0-	119	1	2042	2	N	-0-		143
04		2400 N	1770	-0-	-630	-0-	98	1	1672	2	N	-0-		143
05		2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	153	1	2561	2	N	-0-		143
06		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	140	1	2371	2	N	-0-		143
07		1829 N	1596	-0-	-233	-0-	85	1	1507	2	N	4		147

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES	
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643								
TWO STRIKE		WELL #:		1	RRCID ->	206900	COMPL. DATE	07/04/2004	TOTAL DEPTH	8097	PERF.	8325 - 14164
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

02		3360 X	3228	-0-	-132	-0-	192 1	3033 2	N	3		45
							3 9					
03		3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	209 1	3592 2	N	-0-		45
04		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	195 1	3321 2	N	-0-		45
05		3596 X	3538	-0-	-58	-0-	199 1	3339 2	N	-0-		45
06		3690 X	3627	-0-	-63	-0-	202 1	3423 2	N	2		47
							2 9					
*07		3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	205 1	3614 2	N	3		50
							3 9					

SILVER WINGS		WELL #:		1	RRCID ->	208281	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	8294 - 15462

02		3276 X	2964	-0-	-312	-0-	177 1	2787 2	N	-0-		29
03		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	219 1	3762 2	N	-0-		29
04		3450 X	3329	-0-	-121	-0-	185 1	3144 2	N	-0-		29
05		3565 X	3425	-0-	-140	-0-	193 1	3232 2	N	-0-		29
06		3660 X	3298	-0-	-362	-0-	184 1	3114 2	N	-0-		29
07		3782 X	3229	-0-	-553	-0-	173 1	3050 2	N	5		34
							6 9					

DANCING CLOUD		WELL #:		1	RRCID ->	208442	COMPL. DATE	09/26/2004	TOTAL DEPTH	8119	PERF.	8333 - 14280

02		2772 X	2402	-0-	-370	-0-	143 1	2257 2	N	2		24
							2 9					
03		4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	253 1	4354 2	N	-0-		24
04		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	225 1	3829 2	N	3		27
							3 9					
05		3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	214 1	3591 2	N	-0-		27
06		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	201 1	3399 2	N	-0-		27
*07		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	182 1	3217 2	N	-0-		27

ROUND MOUNTAIN		WELL #:		1	RRCID ->	209225	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	8000 - 14350

02		3248 X	2990	-0-	-258	-0-	127 1	2859 2	N	4		41
							4 9					
03		3596 X	3211	-0-	-385	-0-	138 1	3070 2	N	3		44
							3 9					
04		3480 X	2909	-0-	-571	-0-	133 1	2770 2	N	5		49
							6 9					
05		3317 X	2350	-0-	-967	-0-	113 1	2237 2	N	-0-		49
06		3210 X	2080	-0-	-1130	-0-	101 1	1979 2	N	-0-		49
07		3317 X	2470	-0-	-847	-0-	113 1	2357 2	N	-0-		49

WHIRLWIND		WELL #:		1	RRCID ->	214403	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	8674 - 12645

02		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	89 1	1983 2	N	-0-		153
03		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	102 1	2293 2	N	-0-		153
04		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	80 1	1668 2	N	-0-		153
05		2294 N	2288	-0-	-6	-0-	110 1	2178 2	N	-0-		153
06		2220 N	2074	-0-	-146	-0-	101 1	1973 2	N	-0-		153
07		1798 N	1390	-0-	-408	-0-	63 1	1327 2	N	-0-		153

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643									
THUNDER CHIEF		WELL #:		1	RRCID ->	216005	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	8087	PERF.	8293 - 13902	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1876 N	1466	-0-	-410	-0-	87	1	1379	2	N	-0-		112
03	2108 N	2092	-0-	-16	-0-	115	1	1974	2	N	3		115
04	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	109	1	1863	2	N	-0-		115
05	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	102	1	1705	2	N	-0-		115
06	2010 N	1549	-0-	-461	-0-	86	1	1463	2	N	-0-		115
*07	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	113	1	2002	2	N	4		119
						4	9						

LOOKING GLASS		WELL #:		1	RRCID ->	216007	COMPL. DATE	07/24/2005	TOTAL DEPTH	8990	PERF.	12296 - 13000	
02	6580 X	6290	-0-	-290	-0-	375	1	5915	2	N	-0-		165
03	7316 X	6820	-0-	-496	-0-	374	1	6435	2	N	10		175
04	7080 X	6402	-0-	-678	-0-	354	1	6026	2	N	20	175 1	20
05	7316 X	7064	-0-	-252	-0-	398	1	6666	2	N	-0-		20
06	7080 X	6186	-0-	-894	-0-	344	1	5835	2	N	6		26
07	6975 X	5653	-0-	-1322	-0-	303	1	5350	2	N	-0-		26
						7	9						

NIGHT SPIRIT		WELL #:		1	RRCID ->	216008	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	8485 - 14200	
02	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	173	1	2736	2	N	-0-		59
03	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	172	1	2966	2	N	-0-		59
04	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	144	1	2445	2	N	-0-		59
05	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	162	1	2708	2	N	-0-		59
06	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	184	1	3121	2	N	-0-		59
*07	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	158	1	2789	2	N	-0-		59

WIND DANCER		WELL #:		1	RRCID ->	216010	COMPL. DATE	09/26/2005	TOTAL DEPTH	8388	PERF.	8338 - 13731	
02	5516 X	5229	-0-	-287	-0-	312	1	4917	2	N	-0-		72
03	5735 X	5015	-0-	-720	-0-	275	1	4740	2	N	-0-		72
04	5550 X	5465	-0-	-85	-0-	303	1	5159	2	N	3		75
05	5797 X	5703	-0-	-94	-0-	321	1	5382	2	N	-0-		75
06	5610 X	3438	-0-	-2172	-0-	191	1	3244	2	N	3		78
07	5797 X	3368	-0-	-2429	-0-	180	1	3188	2	N	-0-		78
						3	9						

WICKED WOLF		WELL #:		1	RRCID ->	216185	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	8239	PERF.	8410 - 14280	
02	2604 X	2564	-0-	-40	-0-	110	1	2452	2	N	2		73
03	3038 X	2438	-0-	-600	-0-	105	1	2333	2	N	-0-		73
04	2940 X	2516	-0-	-424	-0-	115	1	2401	2	N	-0-		73
05	3038 X	2439	-0-	-599	-0-	116	1	2323	2	N	-0-		73
06	2910 X	1724	-0-	-1186	-0-	84	1	1640	2	N	-0-		73
07	2852 X	2842	-0-	-10	-0-	130	1	2712	2	N	-0-		73

KENDRICK (JAMES)		//CONT.// 48828 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.// 801643													
KICKING BEAR		WELL #: 1		RRCID -> 219099		COMPL. DATE 01/19/2006			TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8364 - 14282						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
02	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	241	1	3801	2	N	-0-				105
03	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	283	1	4862	2	N	10				115
						11	9								
04	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	196	1	3333	2	N	10				125
						11	9								
05	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	184	1	3087	2	N	5				130
						6	9								
06	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	153	1	2601	2	N	2				132
						2	9								
*07	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	164	1	2897	2	N	-0-				132

TWO MOONS "2"		WELL #: 2		RRCID -> 224337		COMPL. DATE 04/27/2006			TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8510 - 13240						
02	6132 X	5226	-0-	-906	-0-	311	1	4909	2	N	5				38
						6	9								
03	7196 X	7196	-0-	-0-	-0-	395	1	6801	2	N	-0-				38
04	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	336	1	5720	2	N	-0-				38
05	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	370	1	6196	2	N	-0-				38
06	6960 X	6946	-0-	-14	-0-	387	1	6559	2	N	-0-				38
07	7192 X	6477	-0-	-715	-0-	346	1	6120	2	N	10				48
						11	9								

LONE WOLF		WELL #: 1		RRCID -> 224348		COMPL. DATE 07/24/2006			TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8317 - 13961						
02	5068 X	4585	-0-	-483	-0-	273	1	4312	2	N	-0-				80
03	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	328	1	5657	2	N	5				85
						6	9								
04	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	320	1	5453	2	N	5				90
						6	9								
05	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	371	1	6209	2	N	3				93
						3	9								
06	6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	386	1	6541	2	N	-0-				93
*07	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	378	1	6680	2	N	20				113
						22	9								

MIDNIGHT SUN		WELL #: 1		RRCID -> 224349		COMPL. DATE 08/22/2006			TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8294 - 13795						
02	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	65	1	1028	2	N	-0-				74
03	1147 N	1059	-0-	-88	-0-	58	1	1001	2	N	-0-				74
04	1170 N	1097	-0-	-73	-0-	61	1	1036	2	N	-0-				74
05	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	79	1	1320	2	N	-0-				74
06	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	67	1	1132	2	N	-0-				74
*07	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	62	1	1102	2	N	-0-				74

RAGING STORM		WELL #: 1		RRCID -> 225014		COMPL. DATE 07/05/2006			TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8476 - 14419						
02	5740 X	4064	-0-	-1676	-0-	242	1	3822	2	N	-0-				129
03	6355 X	6264	-0-	-91	-0-	343	1	5908	2	N	12				141
						13	9								
04	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	355	1	6035	2	N	27	158	1		10
						30	9								
05	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	357	1	5974	2	N	-0-				10
06	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	346	1	5871	2	N	-0-				10
07	6386 X	5821	-0-	-565	-0-	313	1	5508	2	N	-0-				10

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
 THUNDERBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225301 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8524 - 14474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	4088 X	3384	-0-	-704	-0-	202	1	3182	2	N	-0-				110
03	3844 X	3843	-0-	-1	-0-	211	1	3632	2	N	-0-				110
04	3900 X	3539	-0-	-361	-0-	196	1	3343	2	N	-0-				110
05	4030 X	3821	-0-	-209	-0-	215	1	3606	2	N	-0-				110
06	3900 X	3268	-0-	-632	-0-	182	1	3086	2	N	-0-				110
*07	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	246	1	4342	2	N	-0-				110

STAR DUSTER WELL #: 1 RRCID -> 225303 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8784 - 15219

02	3136 X	1917	-0-	-1219	-0-	114	1	1803	2	N	-0-				110
03	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	171	1	2945	2	N	-0-				110
04	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	181	1	3077	2	N	-0-				110
05	3224 X	2710	-0-	-514	-0-	153	1	2557	2	N	-0-				110
06	3120 X	2776	-0-	-344	-0-	155	1	2621	2	N	-0-				110
07	3379 X	2586	-0-	-793	-0-	139	1	2447	2	N	-0-				110

TEN BEARS WELL #: 2 RRCID -> 227247 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8217 - 8254

02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	48	1	756	2	N	-0-				66
03	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	73	1	1250	2	N	-0-				66
04	1140 N	997	-0-	-143	-0-	55	1	942	2	N	-0-				66
05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	64	1	1065	2	N	-0-				66
06	1140 N	431	-0-	-709	-0-	24	1	407	2	N	-0-				66
*07	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	82	1	1448	2	N	-0-				66

TWO MOONS WELL #: 1 RRCID -> 230167 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8575 - 15225

02	2100 N	1229	-0-	-871	-0-	73	1	1156	2	N	-0-				131
03	3100 N	3436	-0-	336	336	188	1	3248	2	N	-0-				131
04	3000 N	3099	-0-	99	435	172	1	2927	2	N	-0-				131
05	3100 N	3628	-0-	528	963	205	1	3423	2	N	-0-				131
06	4877 X	3914	-0-	-963	-0-	218	1	3696	2	N	-0-				131
*07	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	199	1	3499	2	N	-0-				131

TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 261346 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8264 - 8344

02	196 N	60	-0-	-136	-0-	4	1	56	2	N	-0-				54
03	93 N	54	-0-	-39	-0-	3	1	51	2	N	-0-				54
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-				54
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	N	-0-				54
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	N	-0-				54
*07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-				54

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
 MAST GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234311 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8716 - 12428

02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	53	1	313	2	Y	-0-				50
03	1240 N	466	-0-	-774	-0-	63	1	403	2	Y	-0-				50
04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	110	1	865	2	Y	-0-				50
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	74	1	583	2	Y	-0-				50
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-				50
07	1023 N	157	-0-	-866	-0-	20	1	137	2	Y	-0-				50

KENDRICK (TRAVIS PEAK)		48828 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
BARNETT ENERGY, INC.		051290														
KENDRICK, T.J. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 089092		COMPL. DATE 03/22/1980		TOTAL DEPTH 11469 PERF. 9130 - 9164								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
GREER, THOMAS B.		WELL #: 1		RRCID -> 196754		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9364 - 9979								
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-					130
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	4		N	-0-					130
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	4		N	-0-					130
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	4		N	-0-					130
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	4		N	-0-					130
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT					130

SONERRA RESOURCES CORPORATION		801643		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
TROY		WELL #: 1		RRCID -> 256443		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9161 - 10922								
02	2548	X	1843	-0-	-705	-0-	110	1	1733	2	N	-0-				41
03	2821	X	2146	-0-	-675	-0-	118	1	2028	2	N	-0-				41
04	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	154	1	2616	2	N	-0-				43
								2	9							
05	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	158	1	2653	2	N	-0-				43
06	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	140	1	2371	2	N	-0-				46
								3	9							
*07	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	167	1	2952	2	N	-0-				46

SEVEN FEATHERS		WELL #: 1		RRCID -> 257715		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9113 - 11397								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					132
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					132
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					132
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					132
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					132
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					132

KILDARE (COTTON VALLEY)		49204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS								
PEGASI OPERATING INC.		650623														
OAKLAND CORP.		WELL #: 2		RRCID -> 090865		COMPL. DATE 08/15/1980		TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9826 - 9880								
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 097480		COMPL. DATE 08/13/1981		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9724 - 9786								
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					59
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					59
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					59
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					59

KILDARE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		49204 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CASS			
PEGASI OPERATING INC.		//CONT.//		650623							
DAVIS		WELL #:		2	RRCID -> 198348	COMPL. DATE 07/31/2003	TOTAL DEPTH 10492	PERF. 9738	- 9966		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		46

L.C.G. (PAGE)		50479 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
TANOS EXPLORATION II, LLC		835976									
BYRNE, HAZEL		WELL #:		1	RRCID -> 082860	COMPL. DATE 04/05/1979	TOTAL DEPTH 6630	PERF. 6541 - 6549			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA NANA BAYOU (JAMES LIME)		50879 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890									
FERN LAKE FISHING CLUB		WELL #:		1	RRCID -> 178633	COMPL. DATE 07/08/2000	TOTAL DEPTH 9118	PERF. 9156 - 15999			
02	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	226 1	2877 2	Y	1		10
03	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	233 1	2997 2	Y	-0-		10
04	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	236 1	2922 2	Y	-0-		10
05	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	226 1	2846 2	Y	6		16
06	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	213 1	2751 2	Y	-0-		16
*07	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	261 1	3117 2	Y	-0-	13 1	3

WINSTON, JOHN		WELL #:		1H	RRCID -> 186053	COMPL. DATE 09/11/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9293 - 17003		
02	4424 X	3735	-0-	-689	-0-	280 1	3455 2	N	-0-		69
03	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	338 1	4010 2	N	-0-		69
04	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	338 1	3915 2	N	-0-		69
05	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	338 1	4115 2	N	-0-		69
06	4200 X	4154	-0-	-46	-0-	311 1	3843 2	N	-0-		69
07	4402 X	3594	-0-	-808	-0-	301 1	3289 2	N	4	56 1	17

LISA B		WELL #:		1	RRCID -> 186057	COMPL. DATE 09/25/2001	TOTAL DEPTH	8945	PERF. 8976 - 18818		
02	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	981 1	3173 2	N	2		180
03	4464 X	4267	-0-	-197	-0-	988 1	3279 2	N	-0-		180
04	4320 X	4081	-0-	-239	-0-	986 1	3095 2	N	-0-		180
05	4464 X	4001	-0-	-463	-0-	1010 1	2982 2	N	8	166 1	22
06	4320 X	4032	-0-	-288	-0-	1077 1	2949 2	N	5		27
07	4464 X	3899	-0-	-565	-0-	1090 1	2809 2	N	-0-		27

LA NANA BAYOU (JAMES LLIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
KIRBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195911 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 15834														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	61	1	773	2	N	4			52
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	74	1	920	2	N	-0-			52
04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	67	1	795	2	N	-0-			52
05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	69	1	834	2	N	6			58
06	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	77	1	936	2	N	5			63
07	899 N	412	-0-	-487	-0-	34	1	374	2	N	4	52	1	15

FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 2 RRCID -> 218612 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9296 - 17184														
02	6412 X	5350	-0-	-1062	-0-	396	1	4952	2	Y	2			81
03	7099 X	6640	-0-	-459	-0-	513	1	6127	2	Y	-0-			81
04	6870 X	4612	-0-	-2258	-0-	362	1	4250	2	Y	-0-			81
05	6014 X	5673	-0-	-341	-0-	426	1	5227	2	Y	18			99
06	6420 X	5848	-0-	-572	-0-	446	1	5402	2	Y	-0-			99
07	6634 X	3502	-0-	-3132	-0-	287	1	3215	2	Y	-0-	91	1	8

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 221469 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A														
02	1568 N	1353	-0-	-215	-0-	103	1	1249	2	Y	1			11
03	1519 N	1225	-0-	-294	-0-	93	1	1132	2	Y	-0-			11
04	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	105	1	1254	2	Y	-0-			11
05	1488 N	1369	-0-	-119	-0-	104	1	1265	2	Y	-0-	11	1	-0-
06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	103	1	1252	2	Y	-0-			-0-
*07	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	119	1	1323	2	Y	-0-			-0-

TCRR WELL #: 1H RRCID -> 224358 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9203 - 18000														
02	4676 X	3245	-0-	-1431	-0-	237	1	3008	2	Y	-0-			42
03	5177 X	3155	-0-	-2022	-0-	236	1	2919	2	Y	-0-			42
04	5010 X	3863	-0-	-1147	-0-	308	1	3555	2	Y	-0-			42
05	5177 X	4122	-0-	-1055	-0-	315	1	3797	2	Y	9			51
06	5010 X	4144	-0-	-866	-0-	316	1	3828	2	Y	-0-			51
*07	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	366	1	4022	2	Y	1	47	1	5

NATIONS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228774 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9395 - 17101														
02	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	264	1	3379	2	N	-0-			80
03	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	315	1	3813	2	N	50			130
04	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	258	1	3100	2	N	-0-			130
05	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	268	1	3323	2	N	15			145
*06	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	304	1	3839	2	N	-0-			145
*07	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	335	1	3744	2	N	2	133	1	14

LA NANA BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.//		50879 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
KELSEY		WELL #:		1H	RRCID ->	242531	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8724	PERF. 9049 - 15121	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	386	1	3305	2	N	-0-	38
03	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	449	1	4008	2	N	-0-	38
04	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	439	1	3739	2	N	-0-	38
05	3317 X	3132	-0-	-185	-0-	364	1	2768	2	N	-0-	38
06	3210 X	1408	-0-	-1802	-0-	196	1	1212	2	N	-0-	38
07	3317 X	1560	-0-	-1757	-0-	217	1	1343	2	N	-0-	38

GROLSCH		WELL #:		1H	RRCID ->	245502	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	9098	PERF. 9122 - 18016	
02	3836 X	3513	-0-	-323	-0-	254	1	3259	2	Y	-0-	6
03	4402 X	3948	-0-	-454	-0-	294	1	3654	2	Y	-0-	6
04	4260 X	3728	-0-	-532	-0-	282	1	3446	2	Y	-0-	6
05	4402 X	4379	-0-	-23	-0-	321	1	4030	2	Y	25	31
06	3900 X	3545	-0-	-355	-0-	261	1	3284	2	Y	-0-	31
07	3937 X	3569	-0-	-368	-0-	283	1	3285	2	Y	1	12
						1	9					

LAKE CHEROKEE, S. (TRAVIS PEAK)		51406 380		ASSOCIATED	49B		CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143										
GLADNEY GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	291617	COMPL. DATE	08/17/2021	TOTAL DEPTH	10643	PERF. 7159 - 10404	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LAKE FORK (SMACKOVER)		51460 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WOOD					
VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
SCHLACHTER, D.A.		WELL #:		1	RRCID ->	126288	COMPL. DATE	01/06/1988	TOTAL DEPTH	13550	PERF. 13015 - 13312	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MORGAN, IMOGENE		WELL #:		1A	RRCID ->	276717	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	5059	PERF. 4994 - 5026	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)		52002 050		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467										
PEARCE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	243264	COMPL. DATE	01/02/1985	TOTAL DEPTH	10799	PERF. 7593 - 10706	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
BURTON WELL #: 2H RRCID -> 244661 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11139 - 13452														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3472 X	3197	-0-	-275	-0-	3177 3	20 9	N		18			185
03		3844 X	3577	-0-	-267	-0-	3562 3	15 9	N		14			199
04		3630 X	3459	-0-	-171	-0-	3451 3	8 9	N		7	153 1		53
05		3689 X	3485	-0-	-204	-0-	3479 3	6 9	N		5			58
06		3450 X	3321	-0-	-129	-0-	3308 3	13 9	N		12			70
07		3565 X	1756	-0-	-1809	-0-	1715 3	35 4	N		5			75
							6 9							

PEARCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245009 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11022 - 12974														
02		4396 X	4205	-0-	-191	-0-	4192 3	13 9	N		12			158
03		4774 X	4760	-0-	-14	-0-	4741 3	19 9	N		17			175
04		4740 X	4610	-0-	-130	-0-	4585 3	25 9	N		23	170 1		28
05		4898 X	4635	-0-	-263	-0-	4623 3	12 9	N		11			39
06		4740 X	4585	-0-	-155	-0-	4567 3	18 9	N		16			55
07		4774 X	4705	-0-	-69	-0-	4690 3	15 9	N		14			69

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247671 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.10668 - 11830														
02		952 N	724	-0-	-228	-0-	724 3		N		-0-			177
03		830 N	830	-0-	-0-	-0-	827 3	3 9	N		3			180
04		900 N	751	-0-	-149	-0-	743 3	8 9	N		7			187
05		821 N	821	-0-	-0-	-0-	819 3	2 9	N		2	161 1		28
06		810 N	750	-0-	-60	-0-	750 3		N		-0-			28
07		775 N	737	-0-	-38	-0-	737 3		N		-0-			28

CLEMENTS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 256415 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10724 PERF.11089 - 13945														
02		3948 X	3458	-0-	-490	-0-	3437 3	21 9	N		19			104
03		4216 X	4030	-0-	-186	-0-	3997 3	33 9	N		30			134
04		4110 X	3988	-0-	-122	-0-	3982 3	6 9	N		5	97 1		42
05		4247 X	4108	-0-	-139	-0-	4090 3	18 9	N		16			58
06		3900 X	3873	-0-	-27	-0-	3865 3	8 9	N		7			65
07		4123 X	3876	-0-	-247	-0-	3852 3	24 9	N		22			87

HENDERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 257040 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11014 - 14135														
02		8120 X	7394	-0-	-726	-0-	7341 3	53 9	N		48	181 1		57
03		8990 X	8487	-0-	-503	-0-	8413 3	74 9	N		67			124
04		8700 X	8416	-0-	-284	-0-	8358 3	58 9	N		53	114 1		63
05		8835 X	8540	-0-	-295	-0-	8481 3	59 9	N		54			117
06		8430 X	8253	-0-	-177	-0-	8198 3	55 9	N		50			167
07		8711 X	8557	-0-	-154	-0-	8488 3	10 4	N		54			221
							59 9							

UNITED RESOURCES WELL #: 1H RRCID -> 259957 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11258 - 14400														
02		3920 X	3312	-0-	-608	-0-	3309 3	3 9	N		3	168 1		47
03		4340 X	3749	-0-	-591	-0-	3732 3	17 9	N		15			62
04		4200 X	4058	-0-	-142	-0-	4052 3	6 9	N		5			67
05		4340 X	4089	-0-	-251	-0-	4076 3	13 9	N		12			79
06		3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3821 3	7 9	N		6			85
07		4185 X	4041	-0-	-144	-0-	4031 3	10 9	N		9			94

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
CURTIS WELL #: 1H RRCID -> 267322 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10988 - 14772															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		5320 X	4583	-0-	-737	-0-	4582	3	1	9	N	1			90
03		5859 X	5694	-0-	-165	-0-	5692	3	2	9	N	2			92
04		5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	3			N	-0-			92
05		5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	3			N	-0-			92
06		5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	3			N	-0-			92
*07		6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	6116	3	9	9	N	8			100

HENDERSON GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 269492 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10741 PERF.13965 - 14187															
02		7252 X	6864	-0-	-388	-0-	6818	3	46	9	N	42	101	1	88
03		7905 X	6908	-0-	-997	-0-	6840	3	68	9	N	62			150
04		7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	291	1	7122	3	N	36	59	1	127
							40	9							
05		7688 X	7503	-0-	-185	-0-	303	1	7164	3	N	33			160
							36	9							
06		7440 X	7110	-0-	-330	-0-	294	1	6784	3	N	29			189
							32	9							
07		7688 X	7283	-0-	-405	-0-	302	1	6958	3	N	21	160	1	50
							23	9							

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 270350 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11096 - 14839															
02		7560 X	7057	-0-	-503	-0-	7037	3	20	9	N	18	81	1	111
03		8339 X	7368	-0-	-971	-0-	7329	3	39	9	N	35			146
04		8010 X	7734	-0-	-276	-0-	301	1	7378	3	N	50	158	1	38
							55	9							
05		8246 X	7836	-0-	-410	-0-	317	1	7475	3	N	40			78
							44	9							
06		7830 X	7431	-0-	-399	-0-	306	1	7084	3	N	37			115
							41	9							
07		7998 X	7592	-0-	-406	-0-	314	1	7237	3	N	37			152
							41	9							

CLEMENTS GUL WELL #: 1H RRCID -> 270466 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11073 - 13743															
02		8960 X	8574	-0-	-386	-0-	8555	3	19	9	N	17	174	1	90
03		9734 X	9412	-0-	-322	-0-	9384	3	28	9	N	25			115
04		9360 X	9142	-0-	-218	-0-	9121	3	21	9	N	19			134
05		9486 X	9291	-0-	-195	-0-	9274	3	17	9	N	15			149
06		9180 X	8909	-0-	-271	-0-	8895	3	14	9	N	13			162
07		9486 X	9159	-0-	-327	-0-	9145	3	14	9	N	13			175

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406															
DAVIS, J. WELL #: 1 RRCID -> 206979 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10542 - 10604															
02		952 N	462	-0-	-490	-0-	462	2			N	-0-			80
03		651 N	646	-0-	-5	-0-	646	2			N	-0-			80
04		810 N	652	-0-	-158	-0-	652	2			N	-0-			80
05		775 N	775	-0-	-0-	-0-	728	2	47	9	N	43			123
06		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-			123
07		682 N	471	-0-	-211	-0-	471	2			N	-0-			123

DAVIS, J. WELL #: 2 RRCID -> 215981 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10568 - 10704															
02		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-			52
03		496 N	330	-0-	-166	-0-	330	2			N	-0-			52
04		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-			52
05		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-			52
06		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-			52
07		558 N	300	-0-	-258	-0-	300	2			N	-0-			52

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406														
CLEMMENTS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 224195 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10518 - 10603														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			23
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			23
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			23
05	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-			23
06	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-			23
07	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-			23

ALLISON, JO WELL #: 1 RRCID -> 240115 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10596 - 10775														
02	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-			95
03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-			95
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-			95
05	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-			95
06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-			95
*07	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-			95

DOUBLE K GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259261 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11200 - 14795														
02	6944 X	6751	-0-	-193	-0-	6609	3	142	9	Y	129	100	1	47
03	7626 X	6422	-0-	-1204	-0-	6302	3	120	9	Y	109	99	1	57
04	7380 X	6863	-0-	-517	-0-	6762	3	101	9	Y	92	97	1	52
05	7626 X	7091	-0-	-535	-0-	6975	3	116	9	Y	105	98	1	59
06	7230 X	7119	-0-	-111	-0-	7013	3	106	9	Y	96	98	1	57
07	7471 X	7194	-0-	-277	-0-	7091	3	103	9	Y	94	98	1	53

HIETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263821 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10910 - 14775														
02	10080 X	9746	-0-	-334	-0-	9652	3	94	9	Y	85	66	1	31
03	11908 X	11908	-0-	-0-	-0-	11828	3	80	9	Y	73	66	1	38
04	10793 X	10793	-0-	-0-	-0-	10726	3	67	9	Y	61	65	1	34
05	11141 X	11141	-0-	-0-	-0-	11063	3	78	9	Y	71	66	1	39
06	11520 X	10317	-0-	-1203	-0-	10247	3	70	9	Y	64	65	1	38
07	11904 X	10430	-0-	-1474	-0-	10362	3	68	9	Y	62	65	1	35

MACKEY, W D WELL #: 1H RRCID -> 265638 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11235 - 14900														
02	4396 X	3100	-0-	-1296	-0-	3050	3	50	9	N	45			195
03	4867 X	4826	-0-	-41	-0-	4671	3	155	9	N	141	169	1	167
04	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	5681	3	94	9	N	85			252
05	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	6067	3	91	9	N	83	172	1	163
06	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5413	3	114	9	N	104			267
07	5239 X	5178	-0-	-61	-0-	5084	3	94	9	N	85	167	1	185

MELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266800 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10836 - 10935														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LUCY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266916 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11165 - 16031														
02	3136 X	2161	-0-	-975	-0-	2008	3	153	9	N	139			359
03	3472 X	2415	-0-	-1057	-0-	2264	3	151	9	N	137	313	1	183
04	2910 X	2321	-0-	-589	-0-	2131	3	190	9	N	173	179	1	177
05	2759 X	2753	-0-	-6	-0-	2546	3	207	9	N	188	170	1	195
06	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3218	3	209	9	N	190	178	1	207
*07	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	2890	3	171	9	N	155	175	1	187

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.//		52002 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COOK EXPLORATION CO.		174337										
BUSSEY, JONNIE		WELL #: 1		RRCID -> 086300		COMPL. DATE 01/30/1980		TOTAL DEPTH 10870		PERF.10620 - 10708		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2		N	-0-		-0-
03	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2		N	-0-		-0-
04	3000 N	7415	-0-	4415	4415	7415	2		N	-0-		-0-
05	3100 N	1883	-0-	-1217	3198	1883	2		N	-0-		-0-
06	3000 N	759	-0-	-2241	957	759	2		N	-0-		-0-
*07	3744 X	2787	-0-	-957	-0-	2743	2	44	9	N	40	40

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		RRCID -> 232407		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 10820		PERF.10624 - 10766		
KEASLER, S. J.		WELL #: 2										
*12	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1497	2	18	9	N	16	81
01	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1499	2	11	9	N	10	91
02	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2165	2	10	9	N	9	100
03	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2556	2	19	9	N	17	117
04	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2540	2	14	9	N	13	128
05	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2756	2	14	9	N	13	141
06	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2692	2	6	9	N	5	146
*07	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-	146

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		RRCID -> 265226		COMPL. DATE 11/24/2011		TOTAL DEPTH 10473		PERF.10617 - 13470		
CULLEN HEIRS		WELL #: 4H										
02	4508 X	4056	-0-	-452	-0-	980	1	3052	2	N	22	23
						24	9					
03	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	1085	1	3483	2	N	118	112
						130	9					
04	4560 X	4497	-0-	-63	-0-	1050	1	3401	2	N	42	140
						46	9					
05	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	1140	1	3810	2	N	54	174
						59	9					
06	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	1084	1	3615	2	N	17	174
						19	9					
07	4712 X	4668	-0-	-44	-0-	1112	1	3494	2	N	56	54
						62	9					

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 100103		COMPL. DATE 03/31/2000		TOTAL DEPTH 10798		PERF.10642 - 10726		
DAVIS, PAULINE & CHARLES		WELL #: 1										
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	45	1	485	2	Y	-0-	-0-
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	64	1	749	2	Y	-0-	-0-
04	737 N	737	-0-	-0-	-0-	58	1	679	2	Y	-0-	-0-
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	69	1	788	2	Y	-0-	-0-
06	450 N	269	-0-	-181	-0-	21	1	248	2	Y	-0-	-0-
07	465 N	226	-0-	-239	-0-	22	1	204	2	Y	-0-	-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 176117		COMPL. DATE 02/19/2000		TOTAL DEPTH 10715		PERF. 7431 - 10599		
02	308 N	195	-0-	-113	-0-	195	1			Y	-0-	-0-
03	967 N	967	-0-	-0-	-0-	271	1	696	2	Y	-0-	-0-
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	107	1	583	2	Y	-0-	-0-
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	43	1	496	2	Y	-0-	-0-
06	930 N	110	-0-	-820	-0-	18	1	92	2	Y	-0-	-0-
*07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	94	1	741	2	Y	-0-	-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 180413 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 10571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180890 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 10559

02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	41	1	439	2	Y	-0-			-0-
03	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	90	1	1058	2	Y	-0-			-0-
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	40	1	469	2	Y	-0-			-0-
05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	64	1	733	2	Y	-0-			-0-
06	600 N	468	-0-	-132	-0-	37	1	431	2	Y	-0-			-0-
07	527 N	415	-0-	-112	-0-	41	1	374	2	Y	-0-			-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181244 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 10519

02	1736 N	1193	-0-	-543	-0-	289	1	898	2	Y	5	4	8	15
03	1860 N	1612	-0-	-248	-0-	436	1	1165	2	Y	10	15	1	9 8 1
04	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	518	1	1181	2	Y	5	1	8	5
05	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	647	1	1369	2	Y	11	10	8	6
06	1560 N	1213	-0-	-347	-0-	304	1	908	2	Y	1	1	8	6
*07	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	625	1	1964	2	Y	1	1	8	6

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 196370 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10256 - 10539

02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	70	1	745	2	Y	1	1	8	2
03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	82	1	964	2	Y	2	2	1	2 8 -0-
04	985 N	985	-0-	-0-	-0-	77	1	907	2	Y	1			1
05	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	97	1	1114	2	Y	2	2	8	1
06	810 N	622	-0-	-188	-0-	49	1	573	2	Y	-0-			1
*07	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	247	1	2259	2	Y	-0-			1

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202283 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10222 - 10504

02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	29	1	304	2	Y	-0-			-0-
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	28	1	331	2	Y	-0-			-0-
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	26	1	307	2	Y	-0-			-0-
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	28	1	320	2	Y	-0-			-0-
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	35	1	411	2	Y	-0-			-0-
*07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	72	1	657	2	Y	-0-			-0-

 LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DAVIS, BEV WELL #: 1 RRCID -> 203921 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10402 - 10740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1736 N	1598	-0-	-138	-0-	137	1	1461	2	Y	-0-					4
03	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	163	1	1916	2	Y	5	4	1	1	8	4
04	1770 N	1333	-0-	-437	-0-	105	1	1227	2	Y	1					5
05	1767 N	1764	-0-	-3	-0-	141	1	1621	2	Y	2	1	8			6
06	2010 N	911	-0-	-1099	-0-	72	1	839	2	Y	-0-					6
*07	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	135	1	1232	2	Y	-0-					6

 TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209579 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 10578

02	840 N	612	-0-	-228	-0-	52	1	552	2	Y	7	7	8			-0-
03	3019 N	3019	-0-	-0-	-0-	236	1	2766	2	Y	15	15	8			-0-
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	78	1	915	2	Y	2	2	8			-0-
05	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	147	1	1690	2	Y	17	17	8			-0-
06	1080 N	972	-0-	-108	-0-	76	1	894	2	Y	2	2	8			-0-
07	1023 N	921	-0-	-102	-0-	91	1	829	2	Y	1	1	8			-0-

 CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214946 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 10526

02	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	614	1	2692	2	Y	9	8	8			11
03	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	635	1	3727	2	Y	17	10	1	17	8	1
04	3060 X	2326	-0-	-734	-0-	462	1	1860	2	Y	4	2	8			3
05	3162 X	2282	-0-	-880	-0-	498	1	1761	2	Y	21	20	8			4
06	3060 X	2730	-0-	-330	-0-	519	1	2209	2	Y	2	2	8			4
07	3162 X	2703	-0-	-459	-0-	659	1	2043	2	Y	1	1	8			4

 KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216138 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 10544

02	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	560	1	2063	2	Y	7	7	8			-0-
03	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	751	1	3888	2	Y	16	16	8			-0-
04	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	663	1	3038	2	Y	2	2	8			-0-
05	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	792	1	3479	2	Y	18	18	8			-0-
06	2700 X	1781	-0-	-919	-0-	402	1	1377	2	Y	2	2	8			-0-
*07	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	824	1	3432	2	Y	1	1	8			-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
UNITED RESOURCES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245050 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.10338 - 10501														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * CODE	EOM BALANCE
02	896 N	702	-0-	-194	-0-	60	1	640	2	Y	2	1	8	5
03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	104	1	1224	2	Y	2	5	1	-0-
04	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	93	1	1085	2	Y	1			1
05	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	103	1	1179	2	Y	3	2	8	2
06	1290 N	828	-0-	-462	-0-	65	1	763	2	Y	-0-			2
07	1209 N	1001	-0-	-208	-0-	99	1	902	2	Y	-0-			2

PAULINE & CHARLES DAVIS UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 279906 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11182 - 14304														
02	1260 N	1004	-0-	-256	-0-	83	1	884	2	Y	34	32	8	23
03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	109	1	1273	2	Y	75	23	1	2
04	3000 N	5810	-0-	2810	2810	456	1	5337	2	Y	15	10	8	7
05	3100 N	1642	-0-	-1458	1352	124	1	1424	2	Y	85	84	8	8
06	2802 N	1450	-0-	-1352	-0-	113	1	1322	2	Y	14	14	8	8
*07	7664 X	7664	-0-	-0-	-0-	756	1	6902	2	Y	5	4	8	9

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
XTO ENERGY INC. 945936														
WHITE-DAVID WELL #: 1 RRCID -> 100274 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7351 - 7360														
02	1624 N	1561	-0-	-63	-0-	134	1	1424	2	Y	3	3	8	7
03	1922 N	1559	-0-	-363	-0-	122	1	1428	2	Y	8	7	1	1
04	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	167	1	1956	2	Y	2	1	8	2
05	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	186	1	2130	2	Y	9	8	8	3
06	1500 N	950	-0-	-550	-0-	75	1	874	2	Y	1	1	8	3
07	1922 N	1330	-0-	-592	-0-	131	1	1199	2	Y	-0-			3

SUGGS, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 182476 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7405 - 7416														
02	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	137	1	1458	2	Y	4	3	8	5
03	1674 N	1247	-0-	-427	-0-	97	1	1142	2	Y	7	5	1	-0-
04	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	173	1	2031	2	Y	2	1	8	1
05	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	201	1	2299	2	Y	9	8	8	2
06	1200 N	1079	-0-	-121	-0-	85	1	993	2	Y	1	1	8	2
07	1674 N	1526	-0-	-148	-0-	151	1	1375	2	Y	-0-			2

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		52002 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
BLACK-CLARK		WELL #:		1	RRCID ->	197174	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7424 - 7434			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PITTS, HENRY		WELL #:		5	RRCID ->	197229	COMPL. DATE	08/09/2003	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7286 - 7297			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA)		52002 400		ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: GREGG							
SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143												
MEADOWS, PUGH GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	285543	COMPL. DATE	04/21/2018	TOTAL DEPTH	10835	PERF. 6857 - 6887			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG)		52002 500		NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HARRISON							
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC		600971												
BOWERS GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	016243	COMPL. DATE	10/22/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6940 - 6971			
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

BUSSEY-DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	016244	COMPL. DATE	11/15/1993	TOTAL DEPTH	7037	PERF. 6952 - 6980			
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

HALL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	016245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6931	PERF. 6836 - 6862			
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016246 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6854 - 6884																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ISAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016247 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6757 - 6780																	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6841																	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDERS GAS UNIT WELL #: I 10 RRCID -> 016250 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6779 - 6808																	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 016251 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 6808 - 6833																	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL GAS UNIT -A- WELL #: 1 A RRCID -> 016252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6790 - 6820																	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL GAS UNIT -B- WELL #: 1 B RRCID -> 016253 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6834																	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
STILL GAS UNIT -D- WELL #: 1 RRCID -> 016254 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6920 - 6932																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGGS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016255 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6816 - 6838																	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 016256 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 6954 - 6972																	
02	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, C., ET AL UNIT -A-1- WELL #: 1 RRCID -> 016257 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6930 - 6950																	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, CURTIS, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016258 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6917 - 6936																	
02	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 016259 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6874 - 6888																	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, N. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 016265 COMPL. DATE 05/05/1976 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6828 - 6840																	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
SCOTT-BOSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016270 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6870 - 6880																	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN, E.K. WELL #: 1 RRCID -> 064630 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6896 - 6928																	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, K. WELL #: 2A RRCID -> 064631 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6842 - 6874																	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH WELL #: 1 RRCID -> 064857 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6872 - 6892																	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 064866 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A																	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, E. WELL #: 1 RRCID -> 067332 COMPL. DATE 06/09/1975 TOTAL DEPTH 7402 PERF. N/A																	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 068683 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A																	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON															
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971															
BOSCH ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7084 PERF. 6938 - 6956															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GREGG, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 068685 COMPL. DATE 05/17/1976 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HUFFMAN, R. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068686 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 7009 PERF. N/A															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MCFARLAND, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 068687 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WILLIAMS, J. O. WELL #: 6 RRCID -> 069630 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6788 - 6798															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BOSCH-ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 071414 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 7064 PERF. N/A															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BUSSEY, GEORGE RAY WELL #: 15 RRCID -> 072493 COMPL. DATE 11/08/1993 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6900 - 6939															
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
TAYLOR, LENA WELL #: 20 RRCID -> 072494 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6926 - 6948																	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, M. S. WELL #: 21 RRCID -> 072495 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6866																	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 22 RRCID -> 072496 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6851 - 6929																	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, D. WELL #: 23 RRCID -> 072497 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6800 - 6826																	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS, JOE WELL #: 24 RRCID -> 072498 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6875 - 6905																	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, INA WELL #: 27 RRCID -> 072499 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6908 - 6942																	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. WELL #: 28 RRCID -> 072500 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6854 - 6879																	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON															
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971															
CLEMENTS, V. A. WELL #: 32 RRCID -> 072501 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6770 - 6798															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PAGE WELL #: 12 RRCID -> 073695 COMPL. DATE 12/12/1952 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILL, R. H. WELL #: 13 RRCID -> 073696 COMPL. DATE 12/15/1960 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILL, R. H. WELL #: 14 RRCID -> 073697 COMPL. DATE 11/09/1953 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TILLOTSON WELL #: 15 RRCID -> 073698 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6952 - 6957															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TUTTLE, ROY #1 WELL #: I 35 RRCID -> 077628 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6791 - 6817															
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS, INA #2 WELL #: I 42 RRCID -> 077629 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6910 - 6944															
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON															
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971															
LONG, T. J. #2 WELL #: I 39 RRCID -> 077630 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6869 - 6888															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS, HOWARD #1 WELL #: I 41 RRCID -> 077631 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6962 - 6995															
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS, ELI JOHN #1 WELL #: I 36 RRCID -> 077632 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6919 - 6936															
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FIEST, E. #1 WELL #: I 31 RRCID -> 077633 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6796 - 6821															
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COX, KIRK #1 WELL #: I 25 RRCID -> 077634 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6903 - 6916															
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS, L. F. #2 WELL #: I 38 RRCID -> 077911 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6854 - 6884															
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, ANDRELLA #1 WELL #: I 43 RRCID -> 077912 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6782 - 6801															
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
DAVIS, LUTHER R. #1 WELL #: I 37 RRCID -> 078086 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6943 - 6968																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

LONG, T.J. #1 WELL #: I 29 RRCID -> 078087 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6833 - 6858																	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

INGRAM, ELIZA B. # WELL #: I 30 RRCID -> 078723 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6842 - 6864																	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

RUFF, GLEN #1 WELL #: I 40 RRCID -> 078724 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6766 - 6796																	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

BOSCH, K. ET AL WELL #: I 33 RRCID -> 078941 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6780 - 6804																	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MCDONALD, NAOMI #1 WELL #: I 34 RRCID -> 078942 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6845 - 6919																	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

DAVIS, L. R. "2" WELL #: 44IW RRCID -> 137665 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6948																	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
WHITE, V. "1" WELL #: 45IW RRCID -> 137874 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. "3" WELL #: 48IW RRCID -> 137875 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6759 - 6841																	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, M. S. "2" WELL #: 47IW RRCID -> 137946 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6880 - 6904																	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, J.K. "1" WELL #: 46IW RRCID -> 139356 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6809 - 6889																	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "B" WELL #: 50IW RRCID -> 202020 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6815 - 7309																	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "A" WELL #: 52IW RRCID -> 202021 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 8239 - 8297																	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. WELL #: 54IW RRCID -> 202024 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7082 - 7124																	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
DAVIS, LUTHER R. "A" WELL #: 65IW RRCID -> 202026 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6920 - 7709																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, A. D. WELL #: 60IW RRCID -> 202027 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6969 - 7321																	
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. "A" WELL #: 57IW RRCID -> 202029 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6803 - 7032																	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. "B" WELL #: 64IW RRCID -> 202032 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6816 - 6833																	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD, NAOMI S. WELL #: 53IW RRCID -> 202034 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 6912 - 7359																	
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUFF, G. P. WELL #: 56IW RRCID -> 202041 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7628 - 7682																	
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, HARRY WELL #: 58IW RRCID -> 202045 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 6823 - 7117																	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
SMITH, MISSOURIE WELL #: 49IW RRCID -> 202071 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7230 - 7290																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLE, JOHN W WELL #: 59IW RRCID -> 202120 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6902 - 6936																	
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. "A" WELL #: 55IW RRCID -> 202121 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7026 - 7096																	
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR WELL #: 51IW RRCID -> 202123 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7962 - 7982																	
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 66IW RRCID -> 230776 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7025 - 7087																	
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K WELL #: 69IW RRCID -> 230845 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6965 - 7037																	
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN, JAMES T. WELL #: 72IW RRCID -> 230846 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7300 - 7364																	
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																		
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																		
SMITH, RICHARD WELL #: 70IW RRCID -> 230847 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7036 - 7111																		
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-

TECARO WOOD INC. & EXEC. WELL #: 71IW RRCID -> 230848 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6924 - 6964																		
02	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "C" WELL #: 73IW RRCID -> 230849 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7084 - 7157																		
02	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "D" WELL #: 74IW RRCID -> 230850 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 7272 - 7345																		
02	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR "C" WELL #: 75IW RRCID -> 230851 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6892 - 6955																		
02	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-

RICHARDSON, J. L. WELL #: 76IW RRCID -> 230852 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7169 - 7231																		
02	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-

WILLIAMS, EUGENE WELL #: 67IW RRCID -> 244380 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7362 - 7451																		
02	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON										
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971										
DAVIS, BEVERLY FREEMAN WELL #: 68IW RRCID -> 244427 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7316 - 7392										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALPHIN, RICHARD WELL #: 77IW RRCID -> 244428 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7068 - 7133										
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LANSING, N. (RODESSA YOUNG SW.) 52002 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON										
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971										
DAVIS, L. F. 3 WELL #: 61IW RRCID -> 202023 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7124 - 7199										
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DAVIS, L. F. 5 WELL #: 63IW RRCID -> 202124 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7512 - 7532										
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DAVIS, L. F. 4 WELL #: 62IW RRCID -> 202125 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7071 - 7095										
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467										
PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090860 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 7840										
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	52002 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//	020467							
BURTON GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	158244	COMPL. DATE	10/30/1980	TOTAL DEPTH	7718	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BOWLES ENERGY, INC.		084097									
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #:	2	RRCID ->	197338	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	8808	PERF. 8066 -	8668
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168 2			-0-	
03	155	N	96	-0-	-59	-0-	96 2			-0-	
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	18 1	139 2		-0-	
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172 2			-0-	
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513 2			-0-	
*07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	329 1	51 2		-0-	

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #:	3	RRCID ->	199959	COMPL. DATE	11/17/2003	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8041 -	8696
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				1	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #:	4	RRCID ->	199962	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	8855	PERF. 0 -	8629
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375 2			70	
03	465	N	237	-0-	-228	-0-	237 2			70	
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	56 1	425 2		70	
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637 2			70	
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 2			70	
*07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1235 1	194 2		70	

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #:	7	RRCID ->	203560	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7759 -	8648
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	308	N	264	-0-	-44	-0-	264 2			-0-	
03	341	N	194	-0-	-147	-0-	194 2			-0-	
04	300	N	255	-0-	-45	-0-	29 1	226 2		-0-	
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270 2			-0-	
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868 2			-0-	
07	279	N	29	-0-	-250	-0-	25 1	4 2		-0-	

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #:	6	RRCID ->	204809	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7722 -	8498
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	280	N	175	-0-	-105	-0-	175 2			-0-	
03	403	N	242	-0-	-161	-0-	242 2			-0-	
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	52 1	402 2		-0-	
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522 2			-0-	
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916 2			-0-	
*07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	654 1	103 2		-0-	

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON		
BOWLES ENERGY, INC.		//CONT.//		084097									
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	210310	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8080 - 8244	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	420 N	328	-0-	-92	-0-	328	2	N	-0-			105	
03	651 N	203	-0-	-448	-0-	203	2	N	-0-			105	
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	73	1	N	-0-			105	
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	624	2	N	4	4	8	105	
06	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2337	2	N	6	1	8	110	
07	651 N	604	-0-	-47	-0-	519	1	N	4			114	
						4	9						

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	222120	COMPL. DATE	02/12/2006	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7972 - 8284	
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45	2	N	-0-			8	
03	93 N	33	-0-	-60	-0-	33	2	N	-0-			8	
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-	61	2	8	
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-			8	
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-			8	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			8	

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		1	RRCID ->	202508	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	8940	PERF.	8204 - 8564	
CLEMENTS, MARY		WELL #:		1									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3	

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC		659844		2	RRCID ->	139676	COMPL. DATE	07/27/1991	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	7580 - 7916	
WILLIAMS, T.G. ET AL		WELL #:		2									
02	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1825	2	N	149	172	1	27	
03	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2135	2	N	24			51	
04	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	1946	2	N	239	199	1	91	
05	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1962	2	N	1			92	
*06	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	1999	2	N	18			110	
07	2139 N	2042	-0-	-97	-0-	1929	2	N	103	148	1	65	

WILLIAMS, T.G. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	139856	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7600 - 8040	
02	2296 N	2258	-0-	-38	-0-	2174	2	N	76	175	1	91	
03	2728 N	2665	-0-	-63	-0-	2544	2	N	110			201	
04	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2319	2	N	2	103	1	100	
05	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2338	2	N	81	137	1	44	
*06	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2381	2	N	128			172	
07	2387 N	2342	-0-	-45	-0-	2298	2	N	40			212	

ROSE CITY RESOURCES, LLC		727892		1	RRCID ->	187517	COMPL. DATE	12/12/2001	TOTAL DEPTH	8818	PERF.	7419 - 7662	
RUPPE/FENNELL/NEWMAN		WELL #:		1									
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	1	N	-0-			88	
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	1	N	-0-			88	
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	1	N	-0-			88	
05	527 N	402	-0-	-125	-0-	402	1	N	-0-			88	
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			88	
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			88	

 LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
 RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 198343 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8294 - 8469

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	3108 X	2883	-0-	-225	-0-	2883	1		N	-0-			213
03	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	1		N	-0-			213
04	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	1		N	-0-			213
05	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	1		N	-0-			213
06	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-				N	-0-			213
07	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-				N	NO RPT			213

 RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 2 RRCID -> 211959 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7574 - 8454

02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	1		N	-0-			135
03	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	1		N	-0-			135
04	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	1		N	-0-			135
05	1147 N	1005	-0-	-142	-0-	1005	1		N	-0-			135
06	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-				N	-0-			135
07	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-				N	NO RPT			135

 RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 247331 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7327 - 8635

02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	1		N	-0-			88
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	1		N	-0-			88
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	1		N	-0-			88
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	1		N	-0-			88
*06	3000 N	4136	-0-	1136	-0-	1136	4136	1	N	-0-			88
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	671			N	NO RPT			88

 RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 3 RRCID -> 272496 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 7607 - 8756

02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	1		N	-0-			250
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	1		N	-0-			250
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	1		N	-0-			250
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	1		N	-0-			250
*06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	1		N	-0-			250
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			250

 RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 3 RRCID -> 272664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7327 - 8460

02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	1		N	-0-			187
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	1		N	-0-			187
04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	1		N	-0-			187
05	775 N	603	-0-	-172	-0-	603	1		N	-0-			187
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-			187
07	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-				N	NO RPT			187

 XTO ENERGY INC. 945936
 WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 077107 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8274 - 8696

02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	36	1	388	2	Y	-0-		-0-
03	310 N	290	-0-	-20	-0-	23	1	267	2	Y	-0-		-0-
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	25	1	298	2	Y	-0-		-0-
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	26	1	298	2	Y	-0-		-0-
06	270 N	198	-0-	-72	-0-	16	1	182	2	Y	-0-		-0-
07	310 N	231	-0-	-79	-0-	23	1	208	2	Y	-0-		-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
SUGGS, MARGARET		WELL #:		1	RRCID ->	082235	COMPL. DATE	04/21/1979	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8197 - 8633	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-							-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
TAYLOR, ELLIS HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	085696	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7508 - 8730	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
TECARO WOOD		WELL #:		1R	RRCID ->	111885	COMPL. DATE	09/18/1998	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7448 - 8243	
02	1092 N	529	-0-	-563	-0-	45	1	480	2	Y	4	3 8	14
03	1209 N	297	-0-	-912	-0-	4	9	254	2	Y	19	14 1	15
04	1170 N	169	-0-	-1001	-0-	21	9	152	2	Y	4	1 8	18
05	589 N	516	-0-	-73	-0-	13	1	469	2	Y	5	5 8	18
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	4	9	340	2	Y	1	1 8	18
07	186 N	108	-0-	-78	-0-	41	1	96	2	Y	1		19
						6	9						
						29	1						
						1	9						
						11	1						
						1	9						
KEASLER, JOHN K.		WELL #:		3	RRCID ->	124351	COMPL. DATE	12/11/1999	TOTAL DEPTH	9163	PERF.	7384 - 8774	
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	69	1	732	2	Y	-0-		-0-
03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	85	1	992	2	Y	-0-		-0-
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	67	1	785	2	Y	-0-		-0-
05	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	86	1	991	2	Y	-0-		-0-
06	720 N	675	-0-	-45	-0-	53	1	622	2	Y	-0-		-0-
*07	832 N	832	-0-	-0-	-0-	82	1	750	2	Y	-0-		-0-
FEIST, EDWIN L.		WELL #:		2	RRCID ->	125105	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	9156	PERF.	7395 - 7956	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
PITTS, HENRY		WELL #:		2	RRCID ->	125427	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	7385 - 8845	
02	1708 N	1435	-0-	-273	-0-	384	1	1051	2	Y	-0-		-0-
03	1891 N	1650	-0-	-241	-0-	400	1	1250	2	Y	-0-		-0-
04	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	424	1	1450	2	Y	-0-		-0-
05	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	621	1	1943	2	Y	-0-		-0-
06	1590 N	1025	-0-	-565	-0-	277	1	748	2	Y	-0-		-0-
07	1891 N	635	-0-	-1256	-0-	412	1	223	2	Y	-0-		-0-

LANISING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 126546 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7358 - 8716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	416	1	2319	2	Y	7	7 8	9
03	1085 X	193	-0-	-892	-0-	173	1	20	9	Y	18	9 1	17 8
04	1050 X	1029	-0-	-21	-0-	413	1	612	2	Y	4	2 8	3
05	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	523	1	1147	2	Y	20	19 8	4
06	1050 X	646	-0-	-404	-0-	247	1	397	2	Y	2	2 8	4
07	1085 X	834	-0-	-251	-0-	431	1	402	2	Y	1	1 8	4

PITTS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 128157 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8297 - 8750

02	2016 N	728	-0-	-1288	-0-	115	1	609	2	Y	4	4 8	5
03	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	559	1	1990	2	Y	10	5 1	9 8
04	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	572	1	1969	2	Y	2	1 8	2
05	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	568	1	1382	2	Y	10	10 8	2
06	2160 N	1081	-0-	-1079	-0-	282	1	798	2	Y	1	1 8	2
07	2232 N	1061	-0-	-1171	-0-	384	1	675	2	Y	2	1 8	3

KEASLER, JOHN K. WELL #: 4 RRCID -> 134955 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 8581 - 8808

02	224 N	212	-0-	-12	-0-	18	1	194	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	263	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	270 N	219	-0-	-51	-0-	17	1	202	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	27	1	310	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	270 N	188	-0-	-82	-0-	15	1	173	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	217 N	183	-0-	-34	-0-	18	1	165	2	Y	-0-	-0-	-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 5 RRCID -> 137766 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 7324 - 8682

02	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	779	1	4655	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	639	1	4218	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	821	1	5256	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	822	1	4112	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	410	1	2016	2	Y	-0-	-0-	-0-
*07	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	517	1	2397	2	Y	-0-	-0-	-0-

SUGGS, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 137805 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 7523 - 8710

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WILLIAMS, IVY HEIRS		WELL #:		5	RRCID ->	138193	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	9025	PERF.	7504 - 8804
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1596 N	1017	-0-	-579	-0-	424 1	583 2	Y	9	9 8		6
03	1767 N	791	-0-	-976	-0-	10 9	397 1	Y	20	6 1	19 8	1
04	1590 N	698	-0-	-892	-0-	22 9	322 1	Y	4	3 8		2
05	1116 N	831	-0-	-285	-0-	4 9	403 1	Y	22	22 8		2
06	780 N	351	-0-	-429	-0-	24 9	181 1	Y	3	3 8		2
07	713 N	545	-0-	-168	-0-	3 9	316 1	Y	1	1 8		2
						1 9						

PITTS, HENRY		WELL #:		4	RRCID ->	138222	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7422 - 8698
02	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	418 1	1185 2	Y	2	1 8		11
03	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	2 9	421 1	Y	3	11 1	2 8	1
04	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	3 9	458 1	Y	2			3
05	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2 9	538 1	Y	3	2 8		4
06	840 N	414	-0-	-426	-0-	3 9	175 1	Y	-0-			4
07	868 N	460	-0-	-408	-0-	1 9	382 1	Y	1			5

KEASLER, JOHN K.		WELL #:		2	RRCID ->	138223	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	10663	PERF.	7397 - 8692
02	644 N	544	-0-	-100	-0-	47 1	497 2	Y	-0-			-0-
03	682 N	380	-0-	-302	-0-	30 1	350 2	Y	-0-			-0-
04	690 N	508	-0-	-182	-0-	40 1	468 2	Y	-0-			-0-
05	742 N	742	-0-	-0-	-0-	60 1	682 2	Y	-0-			-0-
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	37 1	436 2	Y	-0-			-0-
*07	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	101 1	920 2	Y	-0-			-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS		WELL #:		6	RRCID ->	138535	COMPL. DATE	08/13/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7430 - 8612
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/05/2022												

WILLIAMS, IVY HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	144966	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	7384 - 8714
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145397 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7802 - 7980												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1232 N	1128	-0-	-104	-0-	193	1	926	2	Y	8	43
03	1767 N	835	-0-	-932	-0-	131	1	689	2	Y	14 42 1 11 8	4
04	1230 N	898	-0-	-332	-0-	124	1	762	2	Y	11	13
05	1240 N	479	-0-	-761	-0-	62	1	399	2	Y	16	16
06	810 N	381	-0-	-429	-0-	67	1	313	2	Y	1	16
07	930 N	310	-0-	-620	-0-	39	1	269	2	Y	2	17

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146255 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7472 - 7928												
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	9	1	92	2	Y	-0-	-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	77	1	2	9	Y	2	-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	62	1	106	2	Y	-0-	-0-
05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	114	1	650	2	Y	-0-	-0-
06	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	82	1	961	2	Y	1	-0-
*07	891 N	891	-0-	-0-	-0-	88	1	802	2	Y	1	-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 6 RRCID -> 147880 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7369 - 8568												
02	2660 X	2013	-0-	-647	-0-	418	1	1588	2	Y	6	9
03	2790 X	141	-0-	-2649	-0-	128	1	13	9	Y	12	1
04	2610 X	1575	-0-	-1035	-0-	361	1	1210	2	Y	4	3
05	2697 X	753	-0-	-1944	-0-	282	1	457	2	Y	13	3
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	220	1	831	2	Y	1	3
*07	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	448	1	1297	2	Y	1	3

WOOD, TECARO WELL #: 2 RRCID -> 151229 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7384 - 7906												
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	2	Y	-0-	-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	2	Y	-0-	-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	2	Y	-0-	-0-
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	2	Y	-0-	-0-
06	150 N	85	-0-	-65	-0-	7	1	78	2	Y	-0-	-0-
07	155 N	128	-0-	-27	-0-	13	1	115	2	Y	-0-	-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 152478 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7469 - 8800												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
PITTS, HENRY		WELL #:		5	RRCID ->	154211	COMPL. DATE	04/07/1995	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7334 - 7764				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U.		WELL #:		4	RRCID ->	157042	COMPL. DATE	04/03/2000	TOTAL DEPTH	9036	PERF. 7478 - 8773				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U.		WELL #:		5	RRCID ->	158620	COMPL. DATE	04/14/1996	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7475 - 7980				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KEASLER, JOHN K.		WELL #:		7	RRCID ->	163648	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7421 - 8868				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	20 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	18 2			Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U.		WELL #:		6	RRCID ->	164261	COMPL. DATE	06/10/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7399 - 8812				
02	1008 N	226	-0-	-782	-0-	220 1	6 9			Y	5	5 8			6
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	288 1	113 2			Y	41	6 1	40 8		1
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	305 1	349 2			Y	7	6 8			2
05	936 N	936	-0-	-0-	-0-	257 1	627 2			Y	47	47 8			2
06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	194 1	891 2			Y	5	5 8			2
*07	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	308 1	1005 2			Y	3	2 8			3

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BLACK-CLARK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	164496	COMPL. DATE	10/16/2015	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7524 - 8787	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		170 N	170	-0-	-0-	14 1	148 2	148 2	Y	7	7 8	7 8	-0-
03		252 N	252	-0-	-0-	18 1	216 2	216 2	Y	16	16 8	16 8	-0-
04		210 N	186	-0-	-24	14 1	170 2	170 2	Y	2	2 8	2 8	-0-
05		275 N	275	-0-	-0-	20 1	235 2	235 2	Y	18	18 8	18 8	-0-
06		210 N	176	-0-	-34	14 1	161 2	161 2	Y	1	1 8	1 8	-0-
07		186 N	122	-0-	-64	12 1	109 2	109 2	Y	1	1 8	1 8	-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS		WELL #:		7	RRCID ->	170195	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	7473 - 7976	
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS		WELL #:		8	RRCID ->	175764	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	9080	PERF.	7343 - 8562	
02		168 N	156	-0-	-12	13 1	143 2	143 2	Y	-0-			-0-
03		217 N	198	-0-	-19	16 1	182 2	182 2	Y	-0-			-0-
04		210 N	188	-0-	-22	15 1	173 2	173 2	Y	-0-			-0-
05		221 N	221	-0-	-0-	18 1	203 2	203 2	Y	-0-			-0-
06		180 N	98	-0-	-82	8 1	90 2	90 2	Y	-0-			-0-
07		186 N	159	-0-	-27	16 1	143 2	143 2	Y	-0-			-0-

ING, JOHN W. HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	176331	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	9011	PERF.	7496 - 8574	
02		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	177100	COMPL. DATE	02/19/2000	TOTAL DEPTH	10715	PERF.	7431 - 8670	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 52002 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PITTS, HENRY 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 178649		COMPL. DATE 07/08/2000		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7370 - 8671			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	23 1	245 2	Y	11	10 8	12
03	248 N	147	-0-	-101	-0-	12 9	111 2	Y	24	12 1	23 8
04	240 N	159	-0-	-81	-0-	10 1	140 2	Y	6	3 8	4
05	248 N	231	-0-	-17	-0-	26 9	185 2	Y	27	27 8	4
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	12 1	126 2	Y	3	3 8	4
*07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	7 9	172 2	Y	2	1 8	5
						16 1					
						30 9					
						11 1					
						3 9					
						19 1					
						2 9					

KEASLER, JOHN K.		WELL #: 8		RRCID -> 180891		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 8625		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KEASLER, JOHN K.		WELL #: 9		RRCID -> 181247		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 8605		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TECARO WOOD		WELL #: 3		RRCID -> 188095		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 8699		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TECARO WOOD		WELL #: 4		RRCID -> 209580		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 8619		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 214947		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 8631		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216139 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 8632												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 217144 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8296 - 8446												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
BLACK-CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282754 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7539 - 8786												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
LARISSA (RODESSA) 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
HIBBARD ENERGY, LP 383757												
SMITH, STARK WELL #: 1 RRCID -> 089876 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9762 - 9772												
02	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1785	2	160	9	N	145	177
03	2201 N	1966	-0-	-235	-0-	1903	2	63	9	N	57	45
04	2130 N	1958	-0-	-172	-0-	1890	2	68	9	N	62	107
05	2139 N	2130	-0-	-9	-0-	1994	2	136	9	N	124	40
06	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	1908	2	195	9	N	177	36
07	2015 N	2003	-0-	-12	-0-	1944	2	59	9	N	54	90
CLAYTON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 097653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9855 - 9890												
02	3080 X	2921	-0-	-159	-0-	2777	2	144	9	N	131	160
03	3317 X	2869	-0-	-448	-0-	2839	2	30	9	N	27	34
04	3180 X	2732	-0-	-448	-0-	2655	2	77	9	N	70	104
05	3255 X	3077	-0-	-178	-0-	3030	2	47	9	N	43	147
06	3120 X	2510	-0-	-610	-0-	2466	2	44	9	N	40	187
*07	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3212	2	86	9	N	78	87
SMITH, STARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 100014 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 9714 - 9760												
02	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3076	2	66	9	N	60	131
03	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2289	2	92	9	N	84	32
04	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2460	2	61	9	N	55	87
05	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3257	2	56	9	N	51	138
06	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3162	2	79	9	N	72	23
*07	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3307	2	75	9	N	68	91

LARISSA, N. (RODESSA) 52083 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
 CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
 CITIZENS 1ST NATIONAL BANK, TR. WELL #: 1 C RRCID -> 113777 COMPL. DATE 10/14/1984 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9498 - 9504

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	419 2	28 9	N	25			137
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	469 2	24 9	N	22			159
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	458 2	31 9	N	28			187
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	461 2	17 9	N	15			202
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	401 2	18 9	N	16	180 1		38
*07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	426 2	21 9	N	19			57

LARISSA, W. (RODESSA) 52085 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
 ALLISON/HOBBS INC. 014573
 YARBROUGH WELL #: RRCID -> 121156 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10164 - 10266

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26

PLUGGED AND ABANDONED 10/21/2019

LASSATER (COTTON VALLEY) 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 THORSELL, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 103462 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10806 - 10838

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134

NEAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 196399 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7738 - 7840

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115

KING, O. P. WELL #: 3 RRCID -> 200713 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10594 - 10666

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONNOR WELL #: 4 RRCID -> 215760 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10563 - 11062

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LASSATER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 52239 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION				
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406										
WALDROP "A"		WELL #: 3		RRCID -> 216101		COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10585 - 10595				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION				
JORDAN		WELL #: 1		RRCID -> 211691		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 11292 PERF.10618 - 10682				
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	650 2	22 9	N	20			83
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	493 2	2 9	N	2			85
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-			85
05	279 N	126	-0-	-153	-0-	126 2		N	-0-			85
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			85
*07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-			85

SMITH, D.F.		108799		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION				
JORDAN		WELL #: 1		RRCID -> 214709		COMPL. DATE 07/28/2021		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8916 - 8922				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	106			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	106			N	5			32
04	106 X	-0-	-0-	-106	-0-			N	-0-			32
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION				
ORR UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 148061		COMPL. DATE 12/19/1993		TOTAL DEPTH 11570 PERF.10366 - 10950				
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE)		501130		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION				
ORR UNIT		WELL #: 4-L		RRCID -> 156258		COMPL. DATE 09/11/1995		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10382 - 10947				
02	3612 X	2670	-0-	-942	-0-	744 1	1909 2	Y	15	14	1	8
						17 9						
03	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	788 1	2143 2	Y	16	19	1	5
						18 9						
04	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	1008 1	1914 2	Y	14	14	1	5
						15 9						
05	2945 X	2893	-0-	-52	-0-	783 1	2093 2	Y	15	13	1	7
						17 9						
06	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	801 1	2052 2	Y	14	17	1	4
						15 9						
07	3038 X	2962	-0-	-76	-0-	793 1	2154 2	Y	14	11	1	7
						15 9						

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT)		501130		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION				
ORR UNIT		WELL #: 4 L		RRCID -> 167006		COMPL. DATE 11/23/1997		TOTAL DEPTH 11130 PERF.10400 - 10794				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
 CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 L RRCID -> 192266 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10438 - 11004

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

BILLINGSLY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 201093 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11022

02	504 N	502	-0-	-2	-0-	139	1	357	2	Y	5	4	1			2
						6	9									
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	142	1	389	2	Y	5	6	1			1
						6	9									
04	570 N	559	-0-	-11	-0-	190	1	365	2	Y	4	5	1			-0-
						4	9									
05	558 N	528	-0-	-30	-0-	142	1	380	2	Y	5	4	1			1
						6	9									
06	510 N	494	-0-	-16	-0-	137	1	353	2	Y	4	5	1			-0-
						4	9									
07	589 N	569	-0-	-20	-0-	152	1	413	2	Y	4	3	1			1
						4	9									

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210291 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10508 - 10978

02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	36	1	92	2	Y	42	40	1			20
						46	9									
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	37	1	102	2	Y	46	53	1			13
						51	9									
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	52	1	101	2	Y	39	41	1			11
						43	9									
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	37	1	99	2	Y	43	37	1			17
						47	9									
06	180 N	165	-0-	-15	-0-	34	1	87	2	Y	40	47	1			10
						44	9									
07	217 N	174	-0-	-43	-0-	35	1	96	2	Y	39	30	1			19
						43	9									

OLIVER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223177 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 10932

02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	9	1	24	2	Y	-0-					-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	11	1	29	2	Y	-0-					-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	7	1	13	2	Y	-0-					-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	7	1	18	2	Y	-0-					-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	8	1	21	2	Y	-0-					-0-
*07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	9	1	24	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 225612 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 0 - 10842

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	13	1	36	2	Y	-0-					-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	14	1	37	2	Y	-0-					-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	22	1	47	2	Y	-0-					-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	25	1	51	2	Y	-0-					-0-
*07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	31	1	56	2	Y	-0-					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY)		//CONT.//	52239 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MARION			
ROSE CITY RESOURCES, LLC			727892						
WITT BROTHERS		WELL #:	1	RRCID -> 185780	COMPL. DATE 09/13/2001	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10820 - 10954		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CONNOR, W. T.		WELL #:	1	RRCID -> 187632	COMPL. DATE 02/05/2002	TOTAL DEPTH 11280	PERF.10920 - 11162		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	132
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	132

FUQUAY		WELL #:	1	RRCID -> 192787	COMPL. DATE 02/27/2013	TOTAL DEPTH 10882	PERF. 7430 - 7460		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

THORSELL GU		WELL #:	2	RRCID -> 199194	COMPL. DATE 08/27/2003	TOTAL DEPTH 11462	PERF.11118 - 11248		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	70
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	70

OWENS		WELL #:	1	RRCID -> 208478	COMPL. DATE 01/10/2005	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10875 - 11004		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	54
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	54

EIDSON UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 230330	COMPL. DATE 08/15/2007	TOTAL DEPTH 11226	PERF.10470 - 10700		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	124
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	124
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	124
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	124
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	124

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
 KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035704 COMPL. DATE 11/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. N/A	EOM BALANCE
02	2100 N	1484	-0-	-616	-0-	416	11 9	1057	2	Y	10	9 1	3
03	2108 N	1378	-0-	-730	-0-	368	9 9	1001	2	Y	8	10 1	1
04	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	835	10 9	1601	2	Y	9	9 1	1
05	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	683	11 9	1812	2	Y	10	9 1	2
06	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	678	10 9	1735	2	Y	9	11 1	-0-
07	2542 N	2328	-0-	-214	-0-	628	10 9	1690	2	Y	9	7 1	2

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072729 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7772 - 8540

02	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	490	12 9	1257	2	Y	11	11 1	2
03	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	526	13 9	1418	2	Y	12	14 1	-0-
04	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	667	12 9	1258	2	Y	11	11 1	-0-
05	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	551	12 9	1455	2	Y	11	10 1	1
06	1890 N	1790	-0-	-100	-0-	501	13 9	1276	2	Y	12	13 1	-0-
07	2015 N	1813	-0-	-202	-0-	488	11 9	1314	2	Y	10	8 1	2

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 D RRCID -> 074512 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3204 - 3488

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 2 RRCID -> 077886 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7881 - 8418

02	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	421	52 9	1070	2	Y	47	45 1	17
03	1674 N	1511	-0-	-163	-0-	393	56 9	1062	2	Y	51	54 1	14
04	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	537	47 9	1026	2	Y	43	45 1	12
05	1705 N	1567	-0-	-138	-0-	416	52 9	1099	2	Y	47	41 1	18
06	1470 N	1385	-0-	-85	-0-	377	50 9	958	2	Y	45	53 1	10
07	1674 N	1509	-0-	-165	-0-	397	47 9	1065	2	Y	43	34 1	19

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 3 RRCID -> 135299 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 7767 - 8472

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	419 1 69 9	1065 2	Y	63	67 1	48
03	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	433 1 83 9	1162 2	Y	75	88 1	35
04	1740 N	1663	-0-	-77	-0-	547 1 70 9	1046 2	Y	64	66 1	33
05	1705 N	1605	-0-	-100	-0-	421 1 77 9	1107 2	Y	70	61 1	42
06	1620 N	1538	-0-	-82	-0-	410 1 73 9	1055 2	Y	66	78 1	30
07	1705 N	1698	-0-	-7	-0-	439 1 70 9	1189 2	Y	64	50 1	44

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 3 RRCID -> 136356 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7847 - 8537

02	2212 N	1996	-0-	-216	-0-	548 1 40 9	1408 2	Y	36	34 1	16
03	2201 N	1995	-0-	-206	-0-	528 1 44 9	1423 2	Y	40	46 1	10
04	2520 N	2156	-0-	-364	-0-	725 1 37 9	1394 2	Y	34	35 1	9
05	2201 N	2158	-0-	-43	-0-	577 1 41 9	1540 2	Y	37	32 1	14
06	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	538 1 39 9	1375 2	Y	35	41 1	8
*07	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	631 1 37 9	1710 2	Y	34	27 1	15

SIMPSON FAMILY WELL #: 1-U RRCID -> 157265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7561 - 7771

02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	29 1	76 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	26 1	72 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	120 N	92	-0-	-28	-0-	24 1	68 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	124 N	98	-0-	-26	-0-	27 1	71 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	26 1	68 2	Y	-0-	-0-	-0-
*07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	28 1	71 2	Y	-0-	-0-	-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-U RRCID -> 157275 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7837 - 8424

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 5 RRCID -> 165338 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7892 - 8423

02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	113 1 3 9	290 2	Y	3		3
03	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	392 1 34 9	1059 2	Y	31	29 1	5
04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	388 1 20 9	741 2	Y	18	18 1	5
05	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	291 1 31 9	764 2	Y	28	22 1	11
06	1440 N	961	-0-	-479	-0-	262 1 25 9	674 2	Y	23	28 1	6
*07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	343 1 30 9	930 2	Y	27	21 1	12

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
 BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 7 RRCID -> 170948 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7967 - 8057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2212 N	2198	-0-	-14	-0-	615	1	1577	2	Y	5	5 1	4
03	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	670	1	1841	2	Y	5	6 1	3
04	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	911	1	1738	2	Y	5	5 1	3
05	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	695	1	1861	2	Y	5	4 1	4
06	2370 N	2360	-0-	-10	-0-	659	1	1695	2	Y	5	5 1	4
07	2449 N	2250	-0-	-199	-0-	598	1	1648	2	Y	4	3 1	5

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 5 RRCID -> 173427 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 7951 - 8484

02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	251	1	633	2	Y	57	55 1	46
03	1023 N	1005	-0-	-18	-0-	257	1	680	2	Y	62	72 1	36
04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	315	1	599	2	Y	52	55 1	33
05	1054 N	971	-0-	-83	-0-	250	1	657	2	Y	58	50 1	41
06	960 N	949	-0-	-11	-0-	252	1	638	2	Y	54	64 1	31
07	992 N	914	-0-	-78	-0-	236	1	621	2	Y	52	37 1	46

ORR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173944 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7807 - 8484

02	56 N	8	-0-	-48	-0-	2	1	6	2	Y	-0-		11
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	11	1	32	2	Y	-0-		11
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	12	1	39	2	Y	-0-		11
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	13	1	41	2	Y	-0-		11
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	14	1	43	2	Y	-0-		11
*07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	18	1	47	2	Y	-0-		11

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 8 RRCID -> 174267 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7902 - 8546

02	2184 X	2036	-0-	-148	-0-	572	1	1429	2	Y	32	31 1	15
03	1829 X	1826	-0-	-3	-0-	485	1	1302	2	Y	35	41 1	9
04	2040 X	1881	-0-	-159	-0-	640	1	1208	2	Y	30	31 1	8
05	2263 X	1395	-0-	-868	-0-	376	1	984	2	Y	32	28 1	12
06	2190 X	1740	-0-	-450	-0-	478	1	1229	2	Y	30	36 1	6
07	2263 X	1580	-0-	-683	-0-	417	1	1130	2	Y	30	23 1	13

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION												
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130												
SIMPSON FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 179086 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8621 - 8420												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	304 1	770 2	Y	36	35 1	49	
03	1147 N	1133	-0-	-14	-0-	40 9	295 1	796 2	Y	38	44 1	43
04	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	42 9	427 1	814 2	Y	34	33 1	44
05	1240 N	1193	-0-	-47	-0-	37 9	317 1	834 2	Y	38	33 1	49
06	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	42 9	304 1	771 2	Y	35	42 1	42
07	1333 N	1180	-0-	-153	-0-	39 9	311 1	832 2	Y	34	27 1	49
						37 9						

ANNIE D. KELSEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179872 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7788 - 8409												
02	1232 N	1112	-0-	-120	-0-	303 1	769 2	Y	36	36 1	13	
03	1302 N	1225	-0-	-77	-0-	40 9	320 1	866 2	Y	35	41 1	7
04	1290 N	1197	-0-	-93	-0-	39 9	398 1	760 2	Y	35	36 1	6
05	1240 N	1239	-0-	-1	-0-	39 9	329 1	868 2	Y	38	28 1	16
06	1200 N	1163	-0-	-37	-0-	42 9	318 1	806 2	Y	35	37 1	14
07	1240 N	913	-0-	-327	-0-	39 9	239 1	641 2	Y	30	25 1	19
						33 9						

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 9 RRCID -> 180907 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7924 - 7968												
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	101 1	259 2	Y	4	4 1	2	
03	527 N	294	-0-	-233	-0-	4 9	78 1	213 2	Y	3	3 1	2
04	390 N	363	-0-	-27	-0-	3 9	123 1	237 2	Y	3	3 1	2
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	3 9	143 1	381 2	Y	6	5 1	3
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	7 9	81 1	210 2	Y	3	5 1	1
*07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	3 9	125 1	338 2	Y	5	3 1	3
						6 9						

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 8 RRCID -> 182005 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7863 - 8297												
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	21 1	53 2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	19 1	51 2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	18 1	53 2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	93 N	75	-0-	-18	-0-	19 1	56 2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	16 1	52 2	Y	-0-	-0-	-0-	
*07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	17 1	53 2	Y	-0-	-0-	-0-	

ORR UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182872 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7910 - 8678												
02	700 N	633	-0-	-67	-0-	170 1	463 2	Y	-0-	-0-	1	
03	775 N	627	-0-	-148	-0-	171 1	456 2	Y	-0-	-0-	1	
04	630 N	628	-0-	-2	-0-	215 1	413 2	Y	-0-	-0-	1	
05	713 N	573	-0-	-140	-0-	156 1	417 2	Y	-0-	-0-	1	
06	600 N	521	-0-	-79	-0-	146 1	375 2	Y	-0-	-0-	1	
07	651 N	463	-0-	-188	-0-	125 1	338 2	Y	-0-	-0-	1	

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS)		//CONT.//		52239 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MARION					
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		//CONT.//		501130											
ORR UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 186161	COMPL. DATE 07/23/2009		TOTAL DEPTH 11570		PERF. 7780 - 10439					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1792 X	706	-0-	-1086	-0-	186	1	477	2	Y	39	45	1		67
03	1519 X	95	-0-	-1424	-0-	43	9	63	2	Y	8	16	1		59
04	1470 X	430	-0-	-1040	-0-	23	1	271	2	Y	16	12	1		63
05	1178 X	1075	-0-	-103	-0-	141	1	749	2	Y	42	35	1		70
06	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	18	9	715	2	Y	28	39	1		59
*07	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	280	1	1578	2	Y	38	25	1		72
						46	9								
						281	1								
						31	9								
						581	1								
						42	9								

NEAL, J. A. UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 186368	COMPL. DATE 03/27/2001		TOTAL DEPTH 8810		PERF. 7781 - 8421					
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	187	1	480	2	Y	38	37	1		12
03	775 N	724	-0-	-51	-0-	42	9	501	2	Y	36	43	1		5
04	690 N	471	-0-	-219	-0-	183	1	287	2	Y	32	33	1		4
05	775 N	727	-0-	-48	-0-	40	9	497	2	Y	40	34	1		10
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	149	1	604	2	Y	35	45	1		-0-
*07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	35	9	699	2	Y	36	29	1		7
						186	1								
						44	9								
						235	1								
						39	9								
						258	1								
						40	9								

CLIFTON, W.B.				WELL #: 2	RRCID -> 186409	COMPL. DATE 09/23/2001		TOTAL DEPTH 11107		PERF. 7546 - 8012					
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	22	1	52	2	Y	-0-				-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	21	1	55	2	Y	-0-				-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	23	1	58	2	Y	-0-				-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	24	1	69	2	Y	-0-				-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	24	1	70	2	Y	-0-				-0-
*07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	27	1	73	2	Y	-0-				-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 186904	COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 7802 - 8442					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT)				WELL #: 9 U	RRCID -> 195721	COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH 11172		PERF. 7806 - 7948					
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	27	1	69	2	Y	-0-				-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	21	1	62	2	Y	-0-				-0-
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	22	1	67	2	Y	-0-				-0-
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	18	1	63	2	Y	-0-				-0-
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	17	1	60	2	Y	-0-				-0-
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	19	1	62	2	Y	-0-				-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218191 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7858 - 8612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	206	1	528	2	Y	7	7 1	3
						8	9						
03	775 N	632	-0-	-143	-0-	167	1	457	2	Y	7	9 1	1
						8	9						
04	867 N	867	-0-	-0-	-0-	294	1	565	2	Y	7	7 1	1
						8	9						
05	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	180	1	841	2	Y	7	7 1	1
						8	9						
06	600 N	416	-0-	-184	-0-	114	1	295	2	Y	6	7 1	-0-
						7	9						
07	899 N	742	-0-	-157	-0-	198	1	538	2	Y	5	4 1	1
						6	9						

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219156 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7894 - 8598

02	4368 X	4355	-0-	-13	-0-	1207	1	3098	2	Y	45	43 1	22
						50	9						
03	4805 X	4661	-0-	-144	-0-	1238	1	3370	2	Y	48	56 1	14
						53	9						
04	4650 X	4579	-0-	-71	-0-	1555	1	2978	2	Y	42	43 1	13
						46	9						
05	4836 X	4572	-0-	-264	-0-	1259	1	3263	2	Y	45	39 1	19
						50	9						
06	4680 X	4070	-0-	-610	-0-	1126	1	2898	2	Y	42	50 1	11
						46	9						
07	4836 X	4587	-0-	-249	-0-	1224	1	3318	2	Y	41	32 1	20
						45	9						

OLIVER UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 223180 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 8005

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280201 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 11208 PERF. 7896 - 8336

02	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	627	1	1609	2	N	25	24 1	11
						28	9						
03	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	654	1	1768	2	N	27	31 1	7
						30	9						
04	2370 N	2359	-0-	-11	-0-	802	1	1532	2	N	23	24 1	6
						25	9						
05	2449 N	2036	-0-	-413	-0-	590	1	1420	2	N	24	20 1	10
						26	9						
06	2370 N	2054	-0-	-316	-0-	568	1	1461	2	N	23	28 1	5
						25	9						
07	2449 N	2322	-0-	-127	-0-	619	1	1678	2	N	23	18 1	10
						25	9						

LASSATER, E. (COTTON VALLEY) 52240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
 ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
 WILSON WELL #: 1 RRCID -> 233797 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10576 - 11115

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1334	2	74	9	N	67				137
03	1953 N	1742	-0-	-211	-0-	1670	2	72	9	N	65				202
04	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1575	2	174	9	N	158	176	1		184
05	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1793	2	87	9	N	79	178	1		85
06	1680 N	738	-0-	-942	-0-	730	2	8	9	N	7				92
07	1798 N	1642	-0-	-156	-0-	1606	2	36	9	N	33				125

LEIGH (HILL 5155) 53030 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
 SELLARS, AT AL WELL #: 1 RRCID -> 224373 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5131 - 5141

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				34

LEIGH (PETTIT, LOWER) 53030 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
 SELLARS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 165088 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6012 - 6016

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

LEIGH (TRICE SAND) 53030 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 ALLISON/HOBBS INC. 014573
 TRICE WELL #: 1 RRCID -> 118495 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6069 - 6074

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2019															

LETS (TRAVIS PEAK) 53394 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 D & H PRODUCTION, INC. 196196
 MCCORD, W H WELL #: 1 RRCID -> 141595 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 7866

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2184 N	2176	-0-	-8	-0-	2156	2	20	9	N	18				20
03	2015 N	1875	-0-	-140	-0-	1875	2			N	-0-				20
04	1920 N	1697	-0-	-223	-0-	1655	2	42	9	N	38				58
05	2418 N	1690	-0-	-728	-0-	1688	2	2	9	N	2				60
06	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2203	2	22	9	N	20				80
*07	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-				80

MASON HEIRS 53394 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 WELL #: 1 RRCID -> 143418 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7885 - 7895

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-				78
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-				78
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-				78
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-				78
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-				78
*07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-				78

LINDALE (RODESSA)		53640 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SMITH		
MHM PIPELINE CO., INC.		563370								
MCFADDEN		WELL #: 1		RRCID -> 016285		COMPL. DATE 04/12/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9550 - 9583		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	COND PROD	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	40
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	40
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	40
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	40
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	40

FAIR, R. W.		WELL #: 1		RRCID -> 016287		COMPL. DATE 03/07/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9292 - 9512		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	161
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	161
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	161
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	161
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	161
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	161

CLARK, A.D.		WELL #: 1		RRCID -> 124441		COMPL. DATE 04/07/1987		TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9620 - 9670		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	136
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	136
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	136
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	136
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	136
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	136

LINDALE, WEST (RODESSA)		53697 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SMITH		
MHM PIPELINE CO., INC.		563370								
KNOX		WELL #: 1		RRCID -> 191300		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9702 - 9746		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	36
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	36
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	36
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	36
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	36

LITTLE EARS (PETTIT LIME)		53958 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799								
CHRISTIAN		WELL #: 6 H		RRCID -> 245498		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9961 - 13281		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

TATUM GAS UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 246286		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 9088 PERF.10000 - 10886		
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 2	N	-0-	88
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 2	N	-0-	88
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936 2	N	-0-	88
05	930	N	815	-0-	-115	-0-	811 2	N	4	92
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	914 2	N	20 9	110
*07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1404 2	N	3 9	113

LITTLE EARS (PETTIT LIME)		//CONT.//		53958 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
TATUM GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	251497	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	9327	PERF. 9877 - 12813	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

COMMON DISPOSAL, LLC				169728								
APPLEBY SWD		WELL #:		1S	RRCID ->	252564	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4670 - 5130	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ENERQUEST CORPORATION				252059								
PEACOCK UNIT		WELL #:		1C	RRCID ->	249334	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	10530	PERF. 9356 - 9362	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC.				665670								
STEWART-TISCHAUSER		WELL #:		1	RRCID ->	234497	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	10405	PERF. 9306 - 9316	
02	840 N	127	-0-	-713	-0-	127 2			N	-0-		299
03	558 N	332	-0-	-226	-0-	332 2			N	-0-		299
04	480 N	180	-0-	-300	-0-	180 2			N	-0-		299
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2			N	-0-		299
06	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 2			N	-0-		299
*07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2			N	-0-		299

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890								
STEWART, GRAHAM P.		WELL #:		12	RRCID ->	230749	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	10505	PERF. 9236 - 9279	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

DOUGLASS GU 8		WELL #:		7	RRCID ->	231211	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9214 - 9222	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234727 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 9330																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243481 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8577 - 8580																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244589 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 9264																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 244591 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 9023																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MELINDA, MOLLIE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245546 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 9327																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255797 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 9298																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256077 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 9370																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME)		//CONT.//		53958 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC				862571								
NWS WOODBINE SWD		WELL #:		1	RRCID ->	228190	COMPL. DATE	04/14/2007	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5643 - 5708
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
LOCKE NESS (JAMES LIME)				54287 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHELBY			
FORTUNE RESOURCES LLC				278755								
ADAMS, JOHN W.		WELL #:		1	RRCID ->	242067	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	6006	PERF.	6147 - 13872
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2	N	-0-		150
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2	N	-0-		150
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2	N	-0-		150
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2	N	-0-		150
*06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2	N	-0-		150
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			150
LOCO BAYOU (JAMES LIME)				54348 235	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
BRG LONE STAR LTD.				090870								
MIDDLEBROOK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	230886	COMPL. DATE	08/13/2007	TOTAL DEPTH	9197	PERF.	9246 - 14905
02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2	N	-0-		97
03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2	N	-0-		97
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2	N	-0-		97
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2	N	-0-		97
06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2	N	-0-		97
07	2046	N	2024	-0-	-22	-0-	2024	2	N	-0-		97
WILSON GU		WELL #:		4H	RRCID ->	234172	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	9581	PERF.	10069 - 14610
02	336	N	49	-0-	-287	-0-	49	2	Y	-0-		35
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2	Y	-0-		35
04	360	N	115	-0-	-245	-0-	115	2	Y	-0-		35
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2	Y	-0-		35
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2	Y	-0-		35
*07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	Y	-0-		35
MAST, L.B.		WELL #:		1H	RRCID ->	235211	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	9230	PERF.	9712 - 14935
02	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3876	2	1 9	N	1	63
03	4836	X	4003	-0-	-833	-0-	4002	2	1 9	N	1	64
04	4680	X	4042	-0-	-638	-0-	4041	2	1 9	N	1	65
05	4836	X	3862	-0-	-974	-0-	3861	2	1 9	N	1	66
06	4560	X	3164	-0-	-1396	-0-	3164	2		N	-0-	66
07	4278	X	2038	-0-	-2240	-0-	2038	2		N	-0-	66
U.S.A. LB		WELL #:		1H	RRCID ->	237915	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	9311	PERF.	9715 - 14473
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1881	2	6 9	N	5	100
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2044	2	1 9	N	1	101
04	1890	N	1570	-0-	-320	-0-	1558	2	12 9	N	11	112
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1465	2	3 9	N	3	115
06	1890	N	1436	-0-	-454	-0-	1434	2	2 9	N	2	117
07	1612	N	1491	-0-	-121	-0-	1490	2	1 9	N	1	118

LOCO BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.// 54348 235		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870											
RAMOS		WELL #:		1H	RRCID ->	239131	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	9202	PERF.	9527 - 14868	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2		N	-0-			37
03	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2		N	-0-			37
04	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2		N	-0-			37
05	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2		N	-0-			37
06	2220 N	2055	-0-	-165	-0-	2055	2		N	-0-			37
07	2108 N	2037	-0-	-71	-0-	2037	2		N	-0-			37

HENDERSON		WELL #:		1H	RRCID ->	239953	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	8994	PERF.	N/A	
02	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1205	2	22 9	N	20			54
03	1519 N	1022	-0-	-497	-0-	1021	2	1 9	N	1			55
04	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1743	2	2 9	N	2			57
05	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1674	2	1 9	N	1			58
06	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2		N	-0-			58
07	1798 N	1352	-0-	-446	-0-	1352	2		N	-0-			58

WEST ESPARZA		WELL #:		1H	RRCID ->	242779	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	9223	PERF.	9280 - 14910	
02	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2474	2	2 9	N	2			122
03	3100 N	3123	-0-	23	23	3123	2		N	-0-			122
04	2869 N	2846	-0-	-23	-0-	2846	2		N	-0-			122
05	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2		N	-0-			122
06	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2		N	-0-			122
*07	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2		N	-0-			122

SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		1H	RRCID ->	246181	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	9347	PERF.	9578 - 13715	
02	1624 N	640	-0-	-984	-0-	640	2		Y	-0-			93
03	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2		Y	-0-			93
04	1650 N	884	-0-	-766	-0-	884	2		Y	-0-			93
05	2511 N	1070	-0-	-1441	-0-	1070	2		Y	-0-			93
06	1290 N	1002	-0-	-288	-0-	1002	2		Y	-0-			93
*07	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2		Y	-0-			93

KIRKLAND GU		WELL #:		2H	RRCID ->	247661	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9993 - 15115	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

ESTES JL GU		WELL #:		1H	RRCID ->	248534	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	9456	PERF.	10365 - 15789	
02	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2		N	-0-			-0-
03	3131 X	2994	-0-	-137	-0-	2994	2		N	-0-			-0-
04	3030 X	2946	-0-	-84	-0-	2946	2		N	-0-			-0-
05	3131 X	3087	-0-	-44	-0-	3087	2		N	-0-			-0-
06	3060 X	3037	-0-	-23	-0-	3037	2		N	-0-			-0-
*07	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2		N	-0-			-0-

U.S.A. LB		WELL #:		2H	RRCID ->	249431	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	9415	PERF.	9695 - 15940	
02	3556 X	2981	-0-	-575	-0-	2979	2	2 9	N	2			181
03	3937 X	3842	-0-	-95	-0-	3824	2	18 9	N	16	175 1		22
04	3840 X	3617	-0-	-223	-0-	3573	2	44 9	N	40			62
05	3968 X	3610	-0-	-358	-0-	3607	2	3 9	N	3			65
06	3840 X	3136	-0-	-704	-0-	3133	2	3 9	N	3			68
07	3844 X	3612	-0-	-232	-0-	3611	2	1 9	N	1			69

LOCO BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.//		54348 235	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870									
MIMS JL GU		WELL #:		1H	RRCID ->	250014	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	9618	PERF.10012	- 15557	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2492 X	1361	-0-	-1131	-0-	1361	2	N	-0-			5
03		4123 X	2867	-0-	-1256	-0-	2867	2	N	-0-			5
04		3990 X	3447	-0-	-543	-0-	3447	2	N	-0-			5
05		4123 X	3686	-0-	-437	-0-	3686	2	N	-0-			5
06		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2	N	-0-			5
07		3565 X	3564	-0-	-1	-0-	3564	2	N	-0-			5

SESSIONS, BOB GU		WELL #:		4H	RRCID ->	251315	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	9930	PERF.14781	- 10100
02		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2	Y	-0-		5
03		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2	Y	-0-		5
04		1260 N	1229	-0-	-31	-0-	1229	2	Y	-0-		5
05		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2	Y	-0-		5
06		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2	Y	-0-		5
*07		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2	Y	-0-		5

EAST ESPARZA		WELL #:		1H	RRCID ->	254121	COMPL. DATE	04/12/2009	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 9310	- 15116
02		1708 N	1697	-0-	-11	-0-	1697	2	N	-0-		110
03		2232 N	1732	-0-	-500	-0-	1732	2	N	-0-		110
04		1710 N	1595	-0-	-115	-0-	1595	2	N	-0-		110
05		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2	N	-0-		110
06		1680 N	1645	-0-	-35	-0-	1645	2	N	-0-		110
07		1643 N	1560	-0-	-83	-0-	1560	2	N	-0-		110

SOUTHLAND PAPER MILLS NORTH		WELL #:		1H	RRCID ->	254339	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	9160	PERF. 9857	- 12034
02		1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2	Y	-0-		222
03		1550 X	1379	-0-	-171	-0-	1379	2	Y	-0-		222
04		1500 N	627	-0-	-873	-0-	627	2	Y	-0-		222
05		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2	Y	-0-		222
06		3000 N	3850	-0-	850	850	3850	2	Y	-0-		222
*07		1008 N	158	-0-	-850	-0-	158	2	Y	-0-		222

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265		WELL #:		1	RRCID ->	184413	COMPL. DATE	06/11/2001	TOTAL DEPTH	9435	PERF. 9435	- 15600
02		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2	N	-0-			-0-	
03		1860 N	1605	-0-	-255	-0-	1605	2	N	-0-			-0-	
04		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2	N	-0-			-0-	
05		1860 N	1116	-0-	-744	-0-	1116	2	N	-0-			-0-	
*06		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2	N	-0-			-0-	
07		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT			-0-	

LOCO BAYOU 501		WELL #:		3	RRCID ->	187866	COMPL. DATE	07/30/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9396	- 15420
02		196 N	77	-0-	-119	-0-	77	2	N	-0-		28
03		155 N	94	-0-	-61	-0-	94	2	N	-0-		28
04		210 N	147	-0-	-63	-0-	147	2	N	-0-		28
05		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-		28
06		90 N	53	-0-	-37	-0-	53	2	N	-0-		28
07		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		28

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
LOCO BAYOU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187867 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9219 - 14303

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2268 X	1745	-0-	-523	-0-	1745 2			N	-0-			-0-
03	2573 X	2481	-0-	-92	-0-	2481 2			N	-0-			-0-
04	2490 X	2111	-0-	-379	-0-	2111 2			N	-0-			-0-
05	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454 2			N	-0-			-0-
06	2400 N	1881	-0-	-519	-0-	1881 2			N	-0-			-0-
07	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-				N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HGT WELL #: 2H RRCID -> 239153 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9618 PERF. N/A

02	2940 X	2234	-0-	-706	-0-	197 1	2037 2	Y		-0-			42
03	3193 X	3027	-0-	-166	-0-	238 1	2789 2	Y		-0-			42
04	3030 X	2701	-0-	-329	-0-	194 1	2507 2	Y		-0-			42
05	3100 X	2898	-0-	-202	-0-	219 1	2679 2	Y		-0-			42
06	3000 X	2930	-0-	-70	-0-	240 1	2690 2	Y		-0-			42
07	3038 X	2805	-0-	-233	-0-	214 1	2591 2	Y		-0-			42

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 239430 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

*08	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	322 1	3320 2	Y		-0-			39
*09	4200 X	3723	-0-	-477	-0-	326 1	3397 2	Y		-0-			39
*10	4340 X	3544	-0-	-796	-0-	298 1	3246 2	Y		-0-			39
*11	4140 X	3518	-0-	-622	-0-	314 1	3204 2	Y		-0-			39
*12	3844 X	3295	-0-	-549	-0-	321 1	2974 2	Y		-0-			39
*01	3844 X	3376	-0-	-468	-0-	300 1	3076 2	Y		-0-			39
*02	3080 X	2940	-0-	-140	-0-	265 1	2675 2	Y		-0-			39
*03	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	321 1	3150 2	Y		-0-			39
*04	3300 X	3155	-0-	-145	-0-	291 1	2864 2	Y		-0-			39
*05	3379 X	3266	-0-	-113	-0-	313 1	2953 2	Y		-0-			39
*06	3300 X	3045	-0-	-255	-0-	299 1	2746 2	Y		-0-			39
07	3410 X	3156	-0-	-254	-0-	328 1	2827 2	Y		1	4 1		36
						1 9							

SESSIONS, RUBE WELL #: 10H RRCID -> 242018 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9483 PERF.10304 - 13000

*08	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	94 1	971 2	Y		-0-			39
*09	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	90 1	943 2	Y		-0-			39
*10	1116 N	1048	-0-	-68	-0-	88 1	960 2	Y		-0-			39
*11	1020 N	1011	-0-	-9	-0-	90 1	921 2	Y		-0-			39
*12	1054 N	609	-0-	-445	-0-	59 1	550 2	Y		-0-			39
*01	1054 N	1002	-0-	-52	-0-	89 1	913 2	Y		-0-			39
*02	952 N	947	-0-	-5	-0-	85 1	862 2	Y		-0-			39
*03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	81 1	798 2	Y		-0-			39
*04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	91 1	896 2	Y		-0-			39
*05	1054 N	938	-0-	-116	-0-	90 1	848 2	Y		-0-			39
*06	840 N	817	-0-	-23	-0-	80 1	737 2	Y		-0-			39
07	1023 N	837	-0-	-186	-0-	87 1	750 2	Y		-0-	4 1		35

LOCO BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.//		54348 235	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
SESSIONS, J.W. HEIRS		WELL #:		20H	RRCID ->	242722	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	10387 - 15496			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	1635	2	Y	-0-			39
*09	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	1860	2	Y	-0-			39
*10	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	1951	2	Y	-0-			39
*11	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	1565	2	Y	-0-			39
*12	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	-0-	198	1	1831	2	Y	-0-			39
*01	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	1632	2	Y	-0-			39
*02	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	1629	2	Y	-0-			39
*03	2015 N	1963	-0-	-52	-0-	-0-	182	1	1781	2	Y	-0-			39
*04	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	1588	2	Y	-0-			39
*05	1984 N	1736	-0-	-248	-0-	-0-	166	1	1570	2	Y	-0-			39
*06	1890 N	1732	-0-	-158	-0-	-0-	170	1	1562	2	Y	-0-			39
*07	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	1661	2	Y	1	4	1	36
							1	9							

MAST		WELL #:		5H	RRCID ->	245094	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	9291	PERF.	9875 - 15038
02	5068 X	4297	-0-	-771	-0-	-0-	4297	2	N	-0-		95
03	5487 X	5150	-0-	-337	-0-	-0-	5150	2	N	-0-		95
04	5280 X	5017	-0-	-263	-0-	-0-	5017	2	N	-0-		95
05	5394 X	5157	-0-	-237	-0-	-0-	5157	2	N	-0-		95
06	5220 X	4943	-0-	-277	-0-	-0-	4943	2	N	-0-		95
*07	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	-0-	5233	2	N	-0-		95

MHM PIPELINE CO., INC.		WELL #:		1H	RRCID ->	254870	COMPL. DATE	01/03/2010	TOTAL DEPTH	9247	PERF.	9867 - 13436
02	1568 X	1278	-0-	-290	-0-	-0-	1278	2	N	-0-		41
03	1798 X	1618	-0-	-180	-0-	-0-	1618	2	N	-0-		41
04	1740 X	1607	-0-	-133	-0-	-0-	1607	2	N	-0-		41
05	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	-0-	1801	2	N	-0-		41
06	1740 X	1430	-0-	-310	-0-	-0-	1430	2	N	-0-		41
07	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-	-0-			N	NO RPT		41

S.F.O.T.		WELL #:		2H	RRCID ->	260751	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	9247 - 13945
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	-0-	678	2	N	-0-		-0-
03	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	-0-	1158	2	N	-0-		-0-
04	1410 N	762	-0-	-648	-0-	-0-	762	2	N	-0-		-0-
05	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	-0-	1656	2	N	-0-		-0-
*06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	-0-	718	2	N	-0-		-0-
07	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

84 ENERGY LLC		WELL #:		2H	RRCID ->	244103	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	9107	PERF.	9419 - 13354
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.//		54348 235	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.				945936								
HARLAN				WELL #: 2	RRCID -> 245140	COMPL. DATE 09/30/2008	TOTAL DEPTH 12175	PERF. 9587	- 9682			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 246410	COMPL. DATE 02/15/2009	TOTAL DEPTH 11726	PERF. 9058	- 11516			
02	1064 N	1054	-0-	-10	-0-	1054 2			N	-0-		-0-
03	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2			N	-0-		-0-
04	1170 N	1018	-0-	-152	-0-	1018 2			N	-0-		-0-
05	1178 N	953	-0-	-225	-0-	953 2			N	-0-		-0-
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2			N	-0-		-0-
*07	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2			N	-0-		-0-

CHRONISTER HEIRS				WELL #: 22	RRCID -> 246550	COMPL. DATE 12/12/2008	TOTAL DEPTH 12300	PERF. 9626	- 10372			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHRONISTER HEIRS				WELL #: 38	RRCID -> 246692	COMPL. DATE 01/18/2009	TOTAL DEPTH 11960	PERF. 9474	- 9611			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHRONISTER HEIRS				WELL #: 32	RRCID -> 247529	COMPL. DATE 12/22/2008	TOTAL DEPTH 12203	PERF. 9353	- 9498			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 247871	COMPL. DATE 03/19/2009	TOTAL DEPTH 11981	PERF. 9244	- 9384			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOGANSPOUT (GLEN ROSE)		54403 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
HARLETON OIL & GAS INC.		357165										
KIRBY, AMBER		WELL #: 2AC		RRCID -> 182849		COMPL. DATE 04/03/2001			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4048 - 4056			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	2184 N	1850	-0-	-334	-0-	1850	3	N	-0-		-0-	
03	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3	N	-0-		-0-	
04	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3	N	-0-		-0-	
05	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3	N	-0-		-0-	
06	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3	N	-0-		-0-	
07	2201 N	2164	-0-	-37	-0-	2164	3	N	-0-		-0-	

LONG BRANCH (PETTET LOWER)		54657 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PANOLA			
AC EXPLORATION, LLC		003645										
TATUM		WELL #: 1		RRCID -> 108868		COMPL. DATE 12/11/1983			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6843 - 6846			
02	1512 N	1346	-0-	-166	-0-	1326	2	20 9	N	18		149
03	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2011	2	23 9	N	21		170
04	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1860	2	35 9	N	32	109 1	93
05	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1738	2	20 9	N	18		111
06	1980 N	1489	-0-	-491	-0-	1486	2	3 9	N	3		114
07	1953 N	1793	-0-	-160	-0-	1787	2	6 9	N	5		119

LONG LAKE (KEELING SAND)		54664 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ANDERSON			
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130										
SMITH, PINK		WELL #: 3		RRCID -> 125696		COMPL. DATE 10/02/1987			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5295 - 5297			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG LAKE (MONNIG-PETTIT)		54664 095		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ANDERSON			
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130										
MONNIG, J.O. & HUGO		WELL #: 1		RRCID -> 129358		COMPL. DATE 11/15/1988			TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9533 - 9540			
02	1204 N	1113	-0-	-91	-0-	1113	2		N	-0-		42
03	1240 N	1198	-0-	-42	-0-	1198	2		N	-0-		42
04	1200 N	896	-0-	-304	-0-	896	2		N	-0-		42
05	1240 N	696	-0-	-544	-0-	696	2		N	-0-		42
06	1170 N	711	-0-	-459	-0-	711	2		N	-0-		42
07	930 N	667	-0-	-263	-0-	667	2		N	-0-		42

LONG LAKE (PETTET 9300)		54664 185		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130										
MONNIG, JOSEPH O.		WELL #: 1 L		RRCID -> 122002		COMPL. DATE 08/11/1986			TOTAL DEPTH 10843 PERF. 9283 - 9397			
02	3472 X	3301	-0-	-171	-0-	3278	2	23 9	Y	21		110
03	3844 X	3272	-0-	-572	-0-	3262	2	10 9	Y	9		119
04	3720 X	3232	-0-	-488	-0-	3223	2	9 9	Y	8		127
05	3658 X	3362	-0-	-296	-0-	3331	2	31 9	Y	28	150 1	5
06	3540 X	2923	-0-	-617	-0-	2920	2	3 9	Y	3		8
07	3658 X	3072	-0-	-586	-0-	3070	2	2 9	Y	2		10

CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 124187		COMPL. DATE 12/23/1999			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 9467			
02	2940 X	2779	-0-	-161	-0-	2778	2	1 9	N	1		179
03	3255 X	2985	-0-	-270	-0-	2983	2	2 9	N	2		181
04	3060 X	2721	-0-	-339	-0-	2719	2	2 9	N	2		183
05	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3242	2	2 9	N	2		185
06	3060 X	2712	-0-	-348	-0-	2710	2	2 9	N	2		187
*07	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3159	2	2 9	N	2		189

LONG LAKE (PETTET 9300) //CONT.// 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON														
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130														
ALEXANDER, J.D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 125988 COMPL. DATE 10/18/1987 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9502 - 9605														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178963 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 9496														
02		3749 X	3749	-0-	-0-	-0-		3749	2		N	-0-		110
03		4143 X	4143	-0-	-0-	-0-		4141	2	2	N	2		112
04		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-		3995	2	1	N	1		113
05		4067 X	4067	-0-	-0-	-0-		4066	2	1	N	1		114
06		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-		3582	2	1	N	1		115
*07		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-		3791	2	3	N	3		118

LONG LAKE (PETTIT 9515) 54664 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON														
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130														
MONNIG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143625 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 9534														
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-		10	2	18	N	16		439
03		23 N	23	-0-	-0-	-0-		8	2	15	N	14		453
04		30 N	23	-0-	-7	-0-		10	2	13	N	12		465
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-		10	2	53	N	48	169 1	344
06		30 N	14	-0-	-16	-0-		10	2	4	N	4		348
07		31 N	11	-0-	-20	-0-		5	2	6	N	5		353

LONG LAKE (PETTIT 9750) 54664 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON														
FAULCONER ENERGY, LLC 263648														
LONG LAKE PR GU WELL #: 1 RRCID -> 040669 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9758 - 9764														
02		3472 #	1279	-0-	-2193	-0-		375	1	904	N	-0-		58
03		3844 #	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-		58
04		3720 #	2904	-0-	-816	-0-		500	1	2404	N	-0-		58
05		3348 #	869	-0-	-2479	-0-		200	1	669	N	-0-		58
06		2550 #	135	-0-	-2415	-0-		75	1	60	N	-0-		58
07		3007 #	2630	-0-	-377	-0-		475	1	2155	N	-0-		58

LONG LAKE (RODESSA 8600) 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON														
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130														
MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 U RRCID -> 122012 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 8586 - 8666														
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		53
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2		55
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		56
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		57
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4		61
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4		65

CARTER WELL #: 1 U RRCID -> 124186 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 8716														
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LONG LAKE (RODESSA 8600) //CONT.// 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON												
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130												
ALEXANDER, J. D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 171496 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8774 - 8865												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
0					(-)	UNDERAGE				M		
02		56 N	24	-0-	-32	-0-	24	2		N	-0-	25
03		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-	25
04		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-	25
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-	25
06		15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-	25
*07		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-	25

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178966 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 8735												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LONG LAKE (RODESSA 8745) 54664 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON												
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130												
MONNIG "B" WELL #: 1-U RRCID -> 143624 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 8804												
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LONGVIEW, NORTH (COTTON VALLEY) 54804 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG												
LONG TRUSTS, THE 507585												
LANCASTER, MAURINE WELL #: 1 RRCID -> 117823 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10825 - 10945												
02		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-	167
03		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-	167
04		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-	167
05		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-	167
*06		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-	167
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	167

LONGWOOD 54807 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
HIGHER STANDARD OIL COMPANY, INC. 385715												
RUDD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 190161 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5801 - 5807												
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	33
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	33
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	33
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	33
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	33
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	33
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2022												

LONGWOOD		//CONT.//		54807 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
L-TEXX PETROLEUM, LP				480266									
HADDAD 1				WELL #:	2	RRCID ->	189081	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5644 - 5789
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
PLUGGED AND ABANDONED													02/25/2022 - WELL PLUGGED 2/25/2022

LONGWOOD (COTTON VALLEY)				54807 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.				030584									
BULLARD CREEK				WELL #:	1	RRCID ->	245797	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9335 - 9592
02	3836	X	3586	-0-	-250	-0-	3586	2		N	-0-		60
03	4247	X	3351	-0-	-896	-0-	3338	2	13	9	N	12	68
04	4110	X	2936	-0-	-1174	-0-	2929	2	7	9	N	6	74
05	4247	X	4042	-0-	-205	-0-	731	1	3292	2	N	17	90
							19	9					
06	3840	X	2116	-0-	-1724	-0-	2107	2	9	9	N	8	97
07	3968	X	3179	-0-	-789	-0-	437	1	2736	2	N	5	102
							6	9					

ANITA BOOKOUT				WELL #:	1	RRCID ->	254965	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	9654	PERF.	9291 - 9548
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-	42
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-	42
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	139	1	1547	2	N	-0-	42
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	7	1	1663	2	N	-0-	42
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	40	1	1578	2	N	-0-	42
*07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	61	1	1557	2	N	-0-	42

ANITA BOOKOUT				WELL #:	2	RRCID ->	259385	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	9968	PERF.	9375 - 9650
02	168	N	95	-0-	-73	-0-	95	2			N	-0-	48
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	285	2	3	9	N	3	48
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	38	1	424	2	N	-0-	48
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	1	1	257	2	N	-0-	48
06	270	N	225	-0-	-45	-0-	5	1	220	2	N	-0-	48
07	465	N	225	-0-	-240	-0-	9	1	216	2	N	-0-	48

WINSTON				WELL #:	1	RRCID ->	263190	COMPL. DATE	11/14/2011	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9374 - 9632
02	1988	N	1889	-0-	-99	-0-	76	1	1811	2	N	2	55
							2	9					
03	2294	N	2092	-0-	-202	-0-	2084	2	8	9	N	7	57
04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	162	1	2081	2	N	5	62
							6	9					
05	2077	N	1974	-0-	-103	-0-	80	1	1893	2	N	1	62
							1	9					
06	2010	N	1764	-0-	-246	-0-	116	1	1647	2	N	1	62
							1	9					
07	2294	N	1883	-0-	-411	-0-	1882	2	1	9	N	1	62

LONGWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		54807 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038							
DEAN				WELL #: 1	RRCID -> 135584	COMPL. DATE 02/23/1993	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8118	- 9122		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						60

WINSTON				WELL #: 2	RRCID -> 137407	COMPL. DATE 01/18/1991	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 9070	- 9200		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DEAN				WELL #: 4	RRCID -> 227681	COMPL. DATE 01/31/2007	TOTAL DEPTH 9520	PERF. 9076	- 9312		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105

RUDD GAS UNIT 2				WELL #: 5	RRCID -> 227966	COMPL. DATE 04/19/2007	TOTAL DEPTH 9630	PERF. 9112	- 9301		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			182
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			182
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			182
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			182
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			182
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			182

HIGHER STANDARD OIL COMPANY, INC.				385715							
PANAM RUDD				WELL #: 2	RRCID -> 083027	COMPL. DATE 02/26/1986	TOTAL DEPTH 9493	PERF. 8300	- 8314		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2022											

PETRO-CHEM OPERATING COMPANY, INC				660001							
RUDD				WELL #: 1A	RRCID -> 242099	COMPL. DATE 07/15/2008	TOTAL DEPTH 9464	PERF. 9082	- 9338		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			56
06	14B2 EXT	328	-0-	328	328	328 2	N	-0-			56
07	14B2 EXT	358	-0-	358	686	358 2	N	-0-			56

LONGWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		54807 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON							
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890											
SNIDER INDUSTRIES				WELL #:	1	RRCID ->	217414	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	9156 - 9203		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAUNDERS				WELL #:	1	RRCID ->	234131	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11651	PERF.	9230 - 10755		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

URSUS OIL AND GAS				WELL #:	1	RRCID ->	214727	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	10006	PERF.	8055 - 9174		
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-			252
03	2108	N	1845	-0-	-263	-0-	1845	3			N	-0-			252
04	1620	N	1452	-0-	-168	-0-	1445	3	7	9	N	6			258
05	1891	N	1570	-0-	-321	-0-	1570	3			N	-0-			258
06	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-			258
*07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-			258

WILDLAND INVESTING CO., LLC				WELL #:	3	RRCID ->	224369	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	8734	PERF.	8131 - 8624		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGWOOD (GOODLAND LIME)				WELL #:	7	RRCID ->	205014	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	2342 - 2348		
02	186	R	186	-0-	-0-	-0-	163	2	23	9	N	21			121
03	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			121
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			121
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			121
06	1190	R	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-			121
*07	499	R	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-			121

VAUGHN				WELL #:	1	RRCID ->	213402	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	2504	PERF.	2336 - 2343		
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83

OIL AND GAS DIVISION

LONGWOOD (GOODLAND LIME)		//CONT.//		54807 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRISON								
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851		WELL #:	4	RRCID ->	196563	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	2567 - 2597		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WILCOX OPERATING CORPORATION		923280		WELL #:	1	RRCID ->	154060	COMPL. DATE	09/20/1994	TOTAL DEPTH	2370	PERF.	2328 - 2360
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		170
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		170
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		170
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		170
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		170
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		170

RUDD, W. L.		923280		WELL #:	3	RRCID ->	189923	COMPL. DATE	11/27/2001	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2332 - 2342
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		55
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		55
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		55
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		55
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		55
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		55

RUDD, W. L.		923280		WELL #:	2	RRCID ->	189924	COMPL. DATE	11/27/2001	TOTAL DEPTH	2496	PERF.	2350 - 2360
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8

RUDD, W. L.		923280		WELL #:	4	RRCID ->	190635	COMPL. DATE	06/08/2002	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2340 - 2350
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		26
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		26
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		26
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		26
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		26
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		26

RUDD, W. L.		923280		WELL #:	5	RRCID ->	193419	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2308 - 2316
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		61
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		61
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		61
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		61
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		61
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		61

LONGWOOD (GOODLAND LIME)		//CONT.// 54807 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRISON							
WILCOX OPERATING CORPORATION		//CONT.// 923280													
RUDD, W. L. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 198174		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2330 - 2350					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42

RUDD, W. L.		WELL #: 8		RRCID -> 199484		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 2515		PERF. 2342 - 2384					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29

RUDD, W. L. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 199836		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 2483		PERF. 2321 - 2331					
02	420 #	311	-0-	-109	-0-	309	2	2	9	N	2				142
03	551 R	551	-0-	-0-	-0-	548	2	3	9	N	3				145
04	513 R	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-				145
05	515 R	515	-0-	-0-	-0-	513	2	2	9	N	2				147
06	452 R	452	-0-	-0-	-0-	450	2	2	9	N	2				149
07	465 #	406	-0-	-59	-0-	405	2	1	9	N	1				150

RUDD, W L "B" -R		WELL #: 9		RRCID -> 206334		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 2456		PERF. 2307 - 2317					
02	711 R	711	-0-	-0-	-0-	701	2	10	9	N	9				58
03	807 R	807	-0-	-0-	-0-	773	2	34	9	N	31				89
04	782 R	782	-0-	-0-	-0-	743	2	39	9	N	35				124
05	806 #	756	-0-	-50	-0-	753	2	3	9	N	3				127
06	780 #	702	-0-	-78	-0-	700	2	2	9	N	2				129
07	806 #	639	-0-	-167	-0-	638	2	1	9	N	1				130

RUDD, W.L. "C"		WELL #: 10		RRCID -> 209586		COMPL. DATE 04/06/2005		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2312 - 2322					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118

RUDD, W. L. "D"		WELL #: 11		RRCID -> 209905		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2314 - 2324					
02	1932	966	-0-	-966	-0-	3175	2	966	2	N	-0-				178
03	2139	1103	-0-	-1036	-0-	2139	2	20	9	N	18				196
04	2070	1061	-0-	-1009	-0-	1130	2	10	9	N	9				205
05	2139	1037	-0-	-1102	-0-	1024	2	13	9	N	12				217
06	1076 R	1048	-0-	-28	-0-	1038	2	10	9	N	9				226
*07	1064 R	1064	-0-	-0-	-0-	1063	2	1	9	N	1				227

RUDD, W. L. "E"		WELL #: 12		RRCID -> 215277		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2314 - 2324					
02	168 #	153	-0-	-15	-0-	153	2			Y	-0-				3
03	215 R	215	-0-	-0-	-0-	137	2	78	9	Y	71	42	1		32
04	210 R	210	-0-	-0-	-0-	157	2	53	9	Y	48				80
05	DLQ G-10	184	-0-	184	-0-	184	2	24	9	Y	22				102
06	DLQ G-10	186	-0-	186	-0-	370	2	18	9	Y	16				118
07	DLQ G-10	124	-0-	124	-0-	494	2	2	9	Y	2				120

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON												
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280												
RUDD, W. L. "E" WELL #: 13 RRCID -> 216997 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2314 - 2324												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
02		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					Y	85
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41
04		9 R	9	-0-	-0-	-0-		2 2	7 9		Y	47
05	DLQ	G-10	273	-0-	273	273	271	2	2 9		Y	49
06	DLQ	G-10	425	-0-	425	698	423	2	2 9		Y	51
07	DLQ	G-10	686	-0-	686	1384	684	2	2 9		Y	53

RUDD, W. L. "E" WELL #: 14 RRCID -> 220469 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 2447 PERF. 2320 - 2330												
02		151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	3
03		194 R	194	-0-	-0-	-0-	135	2	59 9		Y	23
04		146 R	146	-0-	-0-	-0-	111	2	35 9		Y	55
05	DLQ	G-10	144	-0-	144	144	133	2	11 9		Y	10
06	DLQ	G-10	142	-0-	142	286	130	2	12 9		Y	76
07	DLQ	G-10	165	-0-	165	451	165	2			Y	76

RUDD, W. L. "E" WELL #: 15 RRCID -> 221121 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2300 - 2310												
02		84 #	-0-	-0-	-84	-0-					Y	2
03		64 R	64	-0-	-0-	-0-	24	2	40 9		Y	16
04		63 R	63	-0-	-0-	-0-	38	2	25 9		Y	39
05	DLQ	G-10	104	-0-	104	104	95	2	9 9		Y	47
06	DLQ	G-10	70	-0-	70	174	61	2	9 9		Y	55
07	DLQ	G-10	64	-0-	64	238	64	2			Y	55

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038												
RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 136390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6048 - 6052												
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 139034 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6032 - 6050												
02		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	213	1	1662 2		N	290
03		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	224	1	2053 2		N	290
04		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	201	1	1918 2		N	290
05		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	212	1	2105 2		N	290
06		1890 N	1798	-0-	-92	-0-	168	1	1608 2		N	127
							22	9				
07		1953 N	1199	-0-	-754	-0-	116	1	1083 2		N	127

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 274421 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7736 - 7745												
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LONGWOOD (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		54807 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038							
ACM		WELL #:		1	RRCID ->	275585	COMPL. DATE	06/21/2014	TOTAL DEPTH	9590	PERF. 6243 - 6255
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						68

HIGHER STANDARD OIL COMPANY, INC.				385715				CNTY: HARRISON			
RUDD GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	160697	COMPL. DATE	09/19/1996	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6278 - 6283
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

L-TEXX PETROLEUM, LP				480266				CNTY: HARRISON			
TAYLOR		WELL #:			RRCID ->	124942	COMPL. DATE	06/21/1987	TOTAL DEPTH	7032	PERF. 6092 - 6098
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						60
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2019											

URSUS OIL AND GAS				879300				CNTY: HARRISON			
DR. SCRIVNER		WELL #:		1	RRCID ->	222524	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	9676	PERF. 6250 - 6279
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-		550	3	6	9	130
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-		490	3			130
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-		505	3			130
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-		625	3			130
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-		680	3			130
07	527 N	490	-0-	-37	-0-		490	3			130

LONGWOOD (TRAVIS PEAK-6050 SD.)				54807 850	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038							
WINSTON		WELL #:		1	RRCID ->	138957	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6037 - 6231
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						165
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						165
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						165
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						165
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						165
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						165
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2022											

LONGWOOD (TRAVIS PEAK 6120)		54807 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353										
SHELNBURN		WELL #: 1		RRCID -> 125770		COMPL. DATE 11/03/1987			TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6112 - 6124			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	1904 N	1798	-0-	-106	-0-	89	1	1709	2	N	-0-	163
03	2015 N	1877	-0-	-138	-0-	88	1	1789	2	N	-0-	163
04	1920 N	1844	-0-	-76	-0-	77	1	1767	2	N	-0-	163
05	1984 N	1892	-0-	-92	-0-	63	1	1829	2	N	-0-	163
06	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	81	1	1856	2	N	-0-	163
*07	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	74	1	1851	2	N	-0-	163

LONGWOOD, N. (PETTIT-PAGE)		54810 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRISON		
L-TEXX PETROLEUM, LP		480266									
YOUNGBLOOD		WELL #: 1		RRCID -> 135585		COMPL. DATE 05/10/1990			TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5798 - 5802		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2019											

LORETTA ROSE (RODESSA)		54931 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
C. W. RESOURCES, INC.		121085										
GIMBLE, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 136416		COMPL. DATE 08/13/1993			TOTAL DEPTH 11874 PERF.10817 - 11824			
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-	82	
03	651 N	348	-0-	-303	-0-	348	3		N	-0-	82	
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-	82	
05	527 N	282	-0-	-245	-0-	282	3		N	-0-	82	
06	330 N	125	-0-	-205	-0-	125	3		N	-0-	82	
07	496 N	489	-0-	-7	-0-	488	3	1	9	N	1	83

NEWTON, W.F.		WELL #: 1X		RRCID -> 141668		COMPL. DATE 07/23/1992			TOTAL DEPTH 11560 PERF.10562 - 11519					
02	4564 X	3128	-0-	-1436	-0-	3051	3	77	9	N	70	184	1	20
03	5053 X	4284	-0-	-769	-0-	4155	3	129	9	N	117			137
04	4890 X	4785	-0-	-105	-0-	4679	3	106	9	N	96	190	1	43
05	5053 X	4941	-0-	-112	-0-	4854	3	87	9	N	79			122
06	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4210	3	72	9	N	65			187
07	4960 X	4946	-0-	-14	-0-	4861	3	85	9	N	77			264

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105)		55073 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		030584												
N. LOUISIANA TIMBERLAND		WELL #: 1		RRCID -> 283327		COMPL. DATE 03/16/2017			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 5994 - 6057					
02	224 N	104	-0-	-120	-0-	104	2		N	-0-	94			
03	217 N	131	-0-	-86	-0-	131	2		N	-0-	94			
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	197	2	9	9	N	8		102	
05	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	281	1	1110	2	N	3		105	
06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	972	2	4	9	N	4		109	
*07	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	239	1	1262	2	N	16		125	
						18	9							

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105) //CONT.// 55073 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265														
GROGAN, MILLIE WELL #: 2 RRCID -> 208399 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6106														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2			N	-0-			-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EADS WELL #: 1 RRCID -> 281656 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 6403 - 6413														
02	1596 N	1068	-0-	-528	-0-	134 1	932 2	2	2	N	2 8			167
03	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	134 1	1567 2	22	22	N	22 8			167
04	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	128 1	1595 2	3	3	N	3 8			167
05	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	136 1	1524 2	1	1	N	1 8			167
*06	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	141 1	1586 2			N	-0-			167
07	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT			167

MALAPAX (HILL) 56887 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE														
NEC OPERATING, LLC 100325														
WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 U RRCID -> 201136 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 7785 - 9306														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 10 RRCID -> 213756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7797 - 7878														
02	DLQ G-10	9	-0-	9	9	9 2				Y	-0-			-0-
03	16 N	7	-0-	-9	-0-	6 2	1 9	1	1	Y	1 1			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MANNING (BOSSIER SAND) 57155 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA														
BBX OPERATING, L.L.C. 058908														
FLOURNOY, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 256201 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 17911 PERF.17240 - 17260														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MANZIEL (PETTIT Y)		57255 213		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD							
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415													
REYNOLDS, W. S.		WELL #: 1 L		RRCID -> 016375		COMPL. DATE 05/12/1961		TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8788 - 8802							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				103
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				103
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				103
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				103
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				103
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22				125

NOE, J. L.		57255 213		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD							
WELL #: 1 C		RRCID -> 031373		COMPL. DATE 10/06/1963		TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8614 - 8622									
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150

KIMMEY, T. O. UNIT		57255 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD							
WELL #: 1		RRCID -> 110901		COMPL. DATE 10/28/1983		TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8738 - 8796									
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	300	2	22	9	N	20				188
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	460	2	33	9	N	30	152	1		66
04	450 N	372	-0-	-78	-0-	350	2	22	9	N	20				86
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	392	2	19	9	N	17				103
06	480 N	337	-0-	-143	-0-	322	2	15	9	N	14				117
*07	372 N	118	-0-	-254	-0-	97	2	21	9	N	19				136

MANZIEL (RODESSA)		57255 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD							
LEHNERTZ-FAULKNER, INC.		495689													
BAILEY, DOYLE		WELL #: 1		RRCID -> 133581		COMPL. DATE 01/18/1990		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8073 - 8164							
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD							
MANZIEL GAS UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 070733		COMPL. DATE 01/19/1977		TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7965 - 8282							
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	513	2	24	9	N	22				84
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	652	2	18	9	N	16	1	8		99
04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	773	2	21	9	N	19				118
05	589 N	585	-0-	-4	-0-	565	2	20	9	N	18				136
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	668	2	40	9	N	36	143	1		29
*07	806 N	391	-0-	-415	-0-	368	2	23	9	N	21				50

MANZIEL (RODESSA -W-)		57255 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD							
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415													
BAYLOR UNIVERSITY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 268311		COMPL. DATE 11/24/2012		TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8466 - 8476							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				291
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				291
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				291
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				291
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				291
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				291

MANZIEL (RODESSA -X-)		57255 497		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD						
FAIR OIL, LTD.		258410												
ROGERS, B., MRS., ET AL I		WELL #: 2 C		RRCID -> 037093		COMPL. DATE 09/03/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8322 - 8335						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415												
REYNOLDS, S. R. UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 016371		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8432 - 8442						
*08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-			-0-
*09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-			-0-
*10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			-0-
*11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			-0-
*12	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2		N	-0-			-0-
*01	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-			-0-
02	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-			-0-
03	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-			-0-
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2		N	-0-			-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-			-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-			-0-
*07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2		N	-0-			-0-

REYNOLDS, W. S.				WELL #: 1 U		RRCID -> 016372		COMPL. DATE 05/12/1961		TOTAL DEPTH 8897		PERF. 8530 - 8544		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18

REYNOLDS, W.S. G.U.				WELL #: 1		RRCID -> 126777		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH 9444		PERF. 8489 - 8529		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			139
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139

NOE, J.L.				WELL #: 2		RRCID -> 133739		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9051		PERF. 8304 - 8315	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8			88	

BAILEY, DOYLE				WELL #: 1		RRCID -> 148537		COMPL. DATE 10/27/1993		TOTAL DEPTH 9120		PERF. 8387 - 8400		
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	296	2	9	9	N	8		61
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	381	2	14	9	N	13		74
04	390	N	304	-0-	-86	-0-	292	2	12	9	N	11		85
05	341	N	275	-0-	-66	-0-	264	2	11	9	N	10		95
06	390	N	260	-0-	-130	-0-	253	2	7	9	N	6		101
07	310	N	241	-0-	-69	-0-	229	2	12	9	N	11		112

MANZIEL (RODESSA -X-)												
//CONT.// 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD												
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415												
PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 159642 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8378 - 8417												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	79
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	79
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	79
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	79
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	79
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	79

MANZIEL (TRAVIS PEAK)												
FAIR OIL, LTD. 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD												
PITTMAN, E. N. ET AL 258410												
WELL #: 1A RRCID -> 116255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8716 - 8898												
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415												
ROGERS, B., MRS. ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 037100 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8728 - 8738												
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	137
03		31 N	5	-0-	-26	-0-	-0-	5	2			137
04		121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2			137
05		69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	138
06		57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	2			138
*07		124 N	53	-0-	-71	-0-	-0-	52	2	1	9	139

NOE, J. L. WELL #: 1 T RRCID -> 098679 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8739 - 8868												
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLACKWELL, W. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121155 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8658 - 8837												
02		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	-0-	1384	2	14	9	184
03		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	-0-	1611	2	12	9	30
04		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	-0-	1568	2	11	9	40
05		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	-0-	1720	2	15	9	54
06		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	-0-	1620	2	12	9	65
*07		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	-0-	1775	2	15	9	79

PITTMAN, E.N. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 130388 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8654 - 8847												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	200
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	200
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	200
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	200
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	200
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	200

MANZIEL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
 SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
 NOE, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 192009 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8640 - 8896

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	733	2	13	9	N	12		244
03	1302 N	942	-0-	-360	-0-	931	2	11	9	N	10		254
04	750 N	728	-0-	-22	-0-	711	2	17	9	N	15	187 1	82
05	837 N	773	-0-	-64	-0-	754	2	19	9	N	17		99
06	900 N	497	-0-	-403	-0-	497	2			N	-0-		99
*07	744 N	111	-0-	-633	-0-	90	2	21	9	N	19		118

MANZIEL (TRAVIS PEAK -B-) 57255 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
 SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
 MCWHIRTER WELL #: 1 RRCID -> 197111 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9123 - 9135

02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	304	2	8	9	N	7		241
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	452	2	19	9	N	17	173 1	85
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	655	2	15	9	N	14		99
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	496	2	7	9	N	6		105
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	463	2	8	9	N	7		112
*07	682 N	302	-0-	-380	-0-	291	2	11	9	N	10		122

MANZIEL, NE. (HILL) 57258 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
 FAIR OIL, LTD. 258410
 MOORE, VERNON M. WELL #: 1 RRCID -> 091963 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8342 - 8550

02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		41
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41 7	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2021													

MANZIEL, SE. (GLOYD) 57260 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
 SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
 SHEPPARD "C" WELL #: 1 RRCID -> 186585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8320 - 8454

02	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1491	2	17	9	N	15		176
03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1388	2	17	9	N	15		191
04	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1574	2	12	9	N	11		202
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1447	2	17	9	N	15		217
06	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1625	2	24	9	N	22		239
*07	798 N	798	-0-	-0-	-0-	778	2	20	9	N	18		257

MANZIEL, SE. (RODESSA V) 57260 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
 SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
 HAGUE, ROSA ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8218 - 8238

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MANZIEL, SE. (RODESSA X) 57260 452 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MALONE-TAYLOR WELL #: 6 RRCID -> 167540 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8383 - 8403

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			162
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	140 2	7 9	N	6	143 1		25
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	191 2	4 9	N	4			29
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	112 2	4 9	N	4			33
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	117 2	3 9	N	3			36
07	124 N	1	-0-	-123	-0-	1 2		N	-0-			36

MARY LAUREN (COTTON VALLEY) 57293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BRADY, L.B. WELL #: 1R RRCID -> 222946 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 14861 PERF.13890 - 13997

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARION COUNTY (SHALLOW) 57534 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GAINES OPERATING, LLC 293071
MACKEY A WELL #: 2 RRCID -> 182970 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 1071 PERF. 1070 - 1071

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GULF M WELL #: 1 RRCID -> 182971 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 1035 - 1036

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 182973 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1056 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLGIN WELL #: 1 RRCID -> 187090 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 1056 - 1057

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARION COUNTY (SHALLOW)		//CONT.//		57534 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MARION					
GAINES OPERATING, LLC		//CONT.//		293071									
GULF M		WELL #:		3	RRCID ->	187091	COMPL. DATE	10/04/2001	TOTAL DEPTH	1110	PERF. 1000 - 1002		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARONDA (TRAVIS PEAK)				57649 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RUSK					
TITAN ROCK E&P, LLC				860931									
SACHTLEBEN		WELL #:		1	RRCID ->	145616	COMPL. DATE	05/05/1993	TOTAL DEPTH	7935	PERF. 7718 - 7818		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37

MARTHA ANN (TRAVIS PEAK)				57762 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SMITH					
FAULCONER ENERGY, LLC				263648									
JAKUBIK		WELL #:		1	RRCID ->	189420	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	8977	PERF. 8612 - 8766		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
COLE, WILLIAM A.		WELL #:		1	RRCID ->	145144	COMPL. DATE	03/10/1993	TOTAL DEPTH	12324	PERF. 8102 - 8155		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	740				N	-0-			139
03	740 X	-0-	-0-	-740	-0-				N	-0-			139
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			139
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139

MARTHA JANE (PETTIT, U.)				57767 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
TGNR GULF COAST LLC				850992									
DOERGE, MARTHA JANE		WELL #:		1	RRCID ->	101217	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7085 - 7362		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARTINSVILLE, NE. (COTTON VALLEY)										57812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
VALENCE OPERATING COMPANY										881167								
PATZAKIS										WELL #:	1	RRCID ->	259382	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	13560	PERF. 11624 - 11644
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-			

CORGEY										WELL #:		1R		RRCID ->		259389		COMPL. DATE		05/05/2010		TOTAL DEPTH		13605		PERF. 7836 - 13301	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-												
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-												
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-												

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)										57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
AETHON ENERGY OPERATING LLC										008555								
HERRERA, MANUEL										WELL #:	1	RRCID ->	100731	COMPL. DATE	03/27/1982	TOTAL DEPTH	13587	PERF. 8980 - 9094
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-			

FULLER, FULTON										WELL #:		1		RRCID ->		111129		COMPL. DATE		04/10/1984		TOTAL DEPTH		10657		PERF. 8552 - 8558	
02	3 N	3	-0-	-0-		-0-	3	2			N	-0-			67												
03	31 N	26	-0-	-5		-0-	26	2			N	-0-			67												
04	51 N	51	-0-	-0-		-0-	51	2			N	-0-			67												
05	20 N	20	-0-	-0-		-0-	20	2			N	-0-			67												
06	30 N	7	-0-	-23		-0-	7	2			N	-0-			67												
07	62 N	14	-0-	-48		-0-	14	2			N	-0-			67												

HERRERA, MANUEL										WELL #:		2		RRCID ->		215559		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		11250		PERF. 8786 - 10698	
02	532 N	383	-0-	-149		-0-	51	1	332	2	Y	-0-			3												
03	558 N	29	-0-	-529		-0-	2	1	27	2	Y	-0-			3												
04	450 N	-0-	-0-	-450		-0-					Y	-0-			3												
05	434 N	-0-	-0-	-434		-0-					Y	-0-			3												
*06	30 N	-0-	-0-	-30		-0-					Y	5			8												
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			8												

HERRERA, MANUEL										WELL #:		3		RRCID ->		218022		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		11460		PERF. 9062 - 10582	
02	63 N	63	-0-	-0-		-0-	63	1			Y	-0-			3												
03	34 N	34	-0-	-0-		-0-	34	1			Y	-0-			3												
04	40 N	40	-0-	-0-		-0-	40	1			Y	-0-			3												
05	62 N	41	-0-	-21		-0-	41	1			Y	-0-			3												
*06	164 N	164	-0-	-0-		-0-	158	1	6	9	Y	5			8												
*07	208 N	208	-0-	-0-		-0-	208	1			Y	-0-			8												

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)												//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
AETHON ENERGY OPERATING LLC												//CONT.// 008555									
HERRERA, MANUEL												WELL #: 4		RRCID -> 222246		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8678 - 10350	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE							
02		501 N	501	-0-	-0-	-0-	67	1	434	2	Y	-0-		3							
03		453 N	453	-0-	-0-	-0-	35	1	418	2	Y	-0-		3							
04		210 N	157	-0-	-53	-0-	13	1	144	2	Y	-0-		3							
05		341 N	89	-0-	-252	-0-	8	1	81	2	Y	-0-		3							
*06		330 N	79	-0-	-251	-0-	23	1	50	2	Y	5		8							
							6	9													
07		131 N	71	-0-	-60	-0-	25	1	46	2	Y	-0-		8							

HERRERA, MANUEL												WELL #: 5		RRCID -> 222663		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9117 - 10484	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-							
03		14B2 EXT	8151	-0-	8151	8151	627	1	7524	2	Y	-0-		-0-							
04		14B2 EXT	1549	-0-	1549	9700	132	1	1417	2	Y	-0-		-0-							
05		14B2 EXT	830	-0-	830	10530	72	1	758	2	Y	-0-		-0-							
06		11205 X	675	-0-	-10530	-0-	214	1	461	2	Y	-0-		-0-							
*07		920 X	920	-0-	-0-	-0-	325	1	595	2	Y	-0-		-0-							

HERRERA, MANUEL												WELL #: 6		RRCID -> 222666		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11409 PERF. 9018 - 10640	
02		313 N	313	-0-	-0-	-0-	42	1	271	2	Y	-0-		38							
03		403 N	289	-0-	-114	-0-	22	1	267	2	Y	-0-		38							
04		169 N	169	-0-	-0-	-0-	14	1	155	2	Y	-0-		38							
05		341 N	192	-0-	-149	-0-	17	1	175	2	Y	-0-		38							
06		270 N	237	-0-	-33	-0-	75	1	162	2	Y	-0-		38							
*07		383 N	383	-0-	-0-	-0-	135	1	248	2	Y	-0-		38							

HERRERA, MANUEL												WELL #: 7		RRCID -> 224453		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8933 - 10204	
02		2800 N	4187	-0-	1387	1387	563	1	3624	2	Y	-0-		41							
03		2403 N	1016	-0-	-1387	-0-	78	1	938	2	Y	-0-		41							
04		479 N	479	-0-	-0-	-0-	41	1	438	2	Y	-0-		41							
05		2697 X	347	-0-	-2350	-0-	30	1	317	2	Y	-0-		41							
06		2610 X	339	-0-	-2271	-0-	107	1	232	2	Y	-0-		41							
07		477 X	376	-0-	-101	-0-	133	1	243	2	Y	-0-	31 1	10							

CARDINALS GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 226566		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 11059 PERF. 8891 - 10992			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							

SPARKS, CECIL GU 1												WELL #: 1		RRCID -> 228328		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10693 PERF. 8902 - 10530	
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		-0-							
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-							
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-							
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-							
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-							

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555							
HERRERA, MANUEL		WELL #: 8		RRCID -> 228893		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10359 PERF. 8714 - 10228	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	392 X	356	-0-	-36	-0-	48 1	308 2	Y	3
03	434 X	272	-0-	-162	-0-	21 1	251 2	Y	3
04	270 X	211	-0-	-59	-0-	18 1	193 2	Y	3
05	403 X	205	-0-	-198	-0-	18 1	187 2	Y	3
06	390 X	192	-0-	-198	-0-	61 1	131 2	Y	3
*07	403 X	219	-0-	-184	-0-	77 1	142 2	Y	-0-

HERRERA, MANUEL		WELL #: 9		RRCID -> 229232		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8618 - 10283	
02	364 N	158	-0-	-206	-0-	21 1	137 2	Y	5
03	868 N	47	-0-	-821	-0-	4 1	43 2	Y	5
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	37 1	396 2	Y	5
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	17 1	174 2	Y	5
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	157 1	340 2	Y	5
07	434 N	145	-0-	-289	-0-	51 1	94 2	Y	1

TIGERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230582		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8981 - 10920	
02	2800 N	3174	-0-	374	5092	3174 2		N	-0-
03	7104 X	2012	-0-	-5092	-0-	2012 2		N	-0-
04	2010 X	1102	-0-	-908	-0-	1102 2		N	-0-
05	2077 X	994	-0-	-1083	-0-	994 2		N	-0-
06	2010 X	1075	-0-	-935	-0-	1075 2		N	-0-
07	2077 X	1001	-0-	-1076	-0-	910 2	91 9	N	83

CARDINALS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230583		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9046 - 11054	
02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1036 2	7 9	N	113
03	1178 N	1003	-0-	-175	-0-	1003 2		N	113
04	1140 N	1035	-0-	-105	-0-	1035 2		N	113
05	1147 N	1001	-0-	-146	-0-	1001 2		N	113
06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2		N	113
*07	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2		N	113

HERRERA, MANUEL		WELL #: 11		RRCID -> 231666		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10427 PERF. 8860 - 10372	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

HERRERA, MANUEL		WELL #: 10		RRCID -> 231675		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10655 PERF. 8816 - 10652	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

SPARKS, CECIL GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 232927		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 10574 PERF. N/A	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555													
FULLER SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 233802 COMPL. DATE 10/23/2007										TOTAL DEPTH	5240	PERF.	4746 - 4830
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 14 RRCID -> 234166 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10505	PERF.	8723 - 10089
02	700 N	453	-0-	-247	-0-	61	1	392	2	Y	-0-		126
03	713 N	460	-0-	-253	-0-	35	1	425	2	Y	-0-		126
04	630 N	530	-0-	-100	-0-	45	1	479	2	Y	5		131
						6	9						
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	49	1	514	2	Y	-0-		131
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	178	1	384	2	Y	-0-		131
*07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	227	1	416	2	Y	1	116 1	16
						1	9						

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234271 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8857 - 10626
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	77	1	498	2	Y	-0-		12
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	229	2	Y	-0-		12
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	14	1	155	2	Y	-0-		12
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	150	2	Y	-0-		12
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	53	1	114	2	Y	-0-		12
*07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	56	1	103	2	Y	1	10 1	3
						1	9						

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234673 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10770	PERF.	8786 - 10593
02	2128 N	1267	-0-	-861	-0-	164	1	1059	2	Y	40		192
						44	9						
03	2480 X	1472	-0-	-1008	-0-	113	1	1359	2	Y	-0-	182 1	10
04	2400 X	1405	-0-	-995	-0-	120	1	1285	2	Y	-0-		10
05	2480 X	1356	-0-	-1124	-0-	118	1	1238	2	Y	-0-		10
06	2400 X	953	-0-	-1447	-0-	302	1	651	2	Y	-0-		10
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		10
PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2022 - WELL PLUGGED 7/1/2022													

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235667 COMPL. DATE 08/05/2007										TOTAL DEPTH	11250	PERF.	8969 - 11120
02	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-		13
03	2201 N	1711	-0-	-490	-0-	1711	2			N	-0-		13
04	2160 N	1697	-0-	-463	-0-	1697	2			N	-0-		13
05	2108 N	1653	-0-	-455	-0-	1653	2			N	-0-		13
06	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-		13
*07	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-		13

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555												
HERRERA, MANUEL		WELL #: 12		RRCID -> 235746		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10480		PERF. 9005 - 10503		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	37	1	235	2	Y	-0-			3
03	310 N	240	-0-	-70	-0-	18	1	222	2	Y	-0-			3
04	300 N	107	-0-	-193	-0-	9	1	98	2	Y	-0-			3
05	310 N	77	-0-	-233	-0-	7	1	70	2	Y	-0-			3
*06	240 N	87	-0-	-153	-0-	26	1	55	2	Y	5			8
						6	9							
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	40	1	72	2	Y	-0-			8

SPARKS, CECIL GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 236139		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8634 - 10227				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SPARKS, CECIL GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 236141		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10452 PERF. 8744 - 10291				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SPARKS, CECIL GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 237086		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10694 PERF. 8954 - 10619				
02	616 N	460	-0-	-156	-0-	62	1	398	2	Y	-0-			13
03	558 N	276	-0-	-282	-0-	21	1	255	2	Y	-0-			13
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	30	1	318	2	Y	-0-			13
05	496 N	56	-0-	-440	-0-	5	1	51	2	Y	-0-			13
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			13
07	T. A.	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	10	1	3

SPARKS, CECIL GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 238055		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8696 - 10508				
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	63	1	408	2	Y	-0-			-0-
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	33	1	394	2	Y	-0-			-0-
04	300 N	204	-0-	-96	-0-	17	1	181	2	Y	5			5
						6	9							
05	527 N	307	-0-	-220	-0-	27	1	280	2	Y	-0-			5
*06	420 N	335	-0-	-85	-0-	100	1	216	2	Y	17			22
						19	9							
*07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	107	1	196	2	Y	-0-			22

HERRERA, MANUEL		WELL #: 18		RRCID -> 239110		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8996 - 10382						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
 DODGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243120 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8830 - 10980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 2		N	-0-			82
03	1116 N	961	-0-	-155	-0-	961 2		N	-0-			82
04	1110 N	949	-0-	-161	-0-	949 2		N	-0-			82
05	1054 N	927	-0-	-127	-0-	927 2		N	-0-			82
06	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2		N	-0-			82
*07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2		N	-0-			82

HERRERA, MANUEL WELL #: 15 RRCID -> 244829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10434 PERF. 8792 - 10306

02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	35 1	228 2	Y	-0-			3
03	310 N	260	-0-	-50	-0-	20 1	240 2	Y	-0-			3
04	360 N	260	-0-	-100	-0-	22 1	238 2	Y	-0-			3
05	279 N	227	-0-	-52	-0-	20 1	207 2	Y	-0-			3
*06	240 N	218	-0-	-22	-0-	67 1	145 2	Y	5			8
						6 9						
07	279 N	201	-0-	-78	-0-	71 1	130 2	Y	-0-			8

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245648 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8599 - 10187

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8623 - 10548

02	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	387 1	2496 2	N	-0-			39
03	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	171 1	2048 2	N	52			91
						57 9						
04	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	163 1	1750 2	N	19			110
						21 9						
05	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	280 1	2946 2	N	3			113
						3 9						
06	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	1144 1	2468 2	N	-0-			113
*07	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	995 1	1821 2	N	4	92 1		25
						4 9						

YANKEES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249627 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8724 - 10148

*08	4030 X	3840	-0-	-190	-0-	3793 2	47 9	N	43			68
*09	3900 X	3445	-0-	-455	-0-	3445 2		N	-0-			68
*10	3782 X	3567	-0-	-215	-0-	3567 2		N	-0-			68
*11	3720 X	3362	-0-	-358	-0-	3362 2		N	-0-			68
*12	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5290 2		N	-0-			68
*01	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	6564 2		N	-0-			68
*02	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4496 2		N	-0-			68
*03	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	4531 2		N	-0-			68
*04	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222 2		N	-0-			68
*05	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4240 2		N	-0-			68
*06	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182 2		N	-0-			68
*07	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	5993 2		N	-0-			68

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)										NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
AETHON ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 57814 700							
BEE GU 1										//CONT.// 008555							
										WELL #: 1		RRCID -> 250878		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8604 - 10453	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM			
					(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			

CARDINALS GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 251131		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 11344 PERF. 8614 - 11212	
02		796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-		87			
03		697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-		87			
04		696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-		87			
05		677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-		87			
06		791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		N	-0-		87			
*07		908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2		N	-0-		87			

CARDINALS GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 251132		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8958 - 11300	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103			

BRAVES GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 252276		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8343 - 10568	
02		7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	7808	2	53	9	N	48	142	1	18	
03		7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	7773	2			N	-0-			18	
04		8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	8127	2			N	-0-			18	
05		9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	9395	2			N	-0-			18	
06		11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	11371	2	55	9	N	50			68	
*07		12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	12797	2			N	-0-			68	

ASTROS GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 253821		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 11053 PERF. 8949 - 11020	
02		392	N	228	-0-	-164	-0-	228	2			N	-0-			155	
03		248	N	149	-0-	-99	-0-	149	2			N	-0-			155	
04		240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			155	
05		248	N	153	-0-	-95	-0-	153	2			N	-0-			155	
06		253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			155	
*07		286	N	286	-0-	-0-	-0-	280	2	6	9	N	5			160	

TIGERS GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 254056		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8670 - 11112	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		2					N	-0-			18	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		2					N	-0-			18	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		2					N	-0-			18	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		2					N	-0-			18	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		2					N	-0-			18	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		2					N	-0-			18	

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)												CNTY: NACOGDOCHES	
AETHON ENERGY OPERATING LLC													
THELMA LOU GU 1													
//CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY													
//CONT.// 008555													
WELL #: 1 RRCID -> 254409 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 11265 PERF. 8829 - 11130	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		11136 X	11136	-0-	-0-	-0-	1496 1	9640 2	N	-0-			43
03		10973 X	10973	-0-	-0-	-0-	845 1	10128 2	N	-0-			43
04		10596 X	10596	-0-	-0-	-0-	905 1	9691 2	N	-0-			43
05		10323 X	9737	-0-	-586	-0-	846 1	8891 2	N	-0-			43
06		10536 X	10536	-0-	-0-	-0-	3323 1	7170 2	N	39			82
							43 9						
*07		11719 X	11719	-0-	-0-	-0-	4139 1	7580 2	N	-0-			82

RANGERS GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 254588 COMPL. DATE 06/05/2009												TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8525 - 10402	
02		4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4783 2	55 9	N	50			72
03		4960 X	4698	-0-	-262	-0-	4698 2		N	-0-			72
04		5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5113 2		N	-0-			72
05		4960 X	4288	-0-	-672	-0-	4288 2		N	-0-			72
06		5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	5321 2		N	-0-			72
*07		5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	5586 2		N	-0-			72

METS GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 254594 COMPL. DATE 05/02/2009												TOTAL DEPTH 10600 PERF.10060 - 10502	
02		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2		N	-0-	52 1		13
03		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2		N	-0-			13
04		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2		N	-0-			13
05		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2		N	-0-			13
06		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 2		N	-0-			13
*07		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774 2		N	-0-			13

RED SOX GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 254711 COMPL. DATE 05/06/2009												TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9453 - 10837	
02		1120 N	1019	-0-	-101	-0-	1019 2		N	-0-			47
03		1240 N	983	-0-	-257	-0-	983 2		N	-0-			47
04		1080 N	963	-0-	-117	-0-	963 2		N	-0-			47
05		1116 N	889	-0-	-227	-0-	889 2		N	-0-			47
06		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2		N	-0-			47
*07		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2		N	-0-			47

ANDY GU 1													
WELL #: 10 RRCID -> 254727 COMPL. DATE 12/14/2009												TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8664 - 10648	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GRACE GU 1													
WELL #: 8 RRCID -> 255089 COMPL. DATE 01/11/2010												TOTAL DEPTH 10661 PERF. 8562 - 10564	
02		560 N	374	-0-	-186	-0-	50 1	324 2	N	-0-			115
03		238 N	238	-0-	-0-	-0-	18 1	220 2	N	-0-			115
04		1020 N	655	-0-	-365	-0-	55 1	592 2	N	7			122
							8 9						
05		601 N	601	-0-	-0-	-0-	52 1	549 2	N	-0-			122
06		411 N	411	-0-	-0-	-0-	130 1	281 2	N	-0-			122
07		682 N	405	-0-	-277	-0-	143 1	262 2	N	-0-			122

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555															
CUBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257520 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9746 - 10291															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROCKIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282279 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9498 - 10064															
02	1512	N	895	-0-	-617	-0-	895	2			N	-0-			120
03	1178	N	627	-0-	-551	-0-	627	2			N	-0-			120
04	660	N	514	-0-	-146	-0-	514	2			N	-0-			120
05	992	N	258	-0-	-734	-0-	258	2			N	-0-			120
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			120
*07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	529	2	46	9	N	42			162

ETOCO, L.P. 255133															
ANDERSON-CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 224255 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8640 - 9551															
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
*06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GREEN, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 226137 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9008 - 10179															
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			267
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			267
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			267
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-			267
*06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			267
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			267

MERIT ENERGY COMPANY 561136															
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 232169 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8528 - 10290															
02	308	N	296	-0-	-12	-0-	23	1	273	2	Y	-0-			29
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	24	1	295	2	Y	-0-			29
04	300	N	257	-0-	-43	-0-	20	1	237	2	Y	-0-			29
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	26	1	298	2	Y	-0-			29
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	24	1	308	2	Y	-0-			29
*07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	31	1	408	2	Y	-0-			29

TIMBERSTAR 58 WELL #: 1 RRCID -> 232539 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 8733 - 10696															
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	17	1	204	2	Y	-0-			29
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	208	2	Y	-0-			29
04	210	N	134	-0-	-76	-0-	10	1	124	2	Y	-0-			29
05	248	N	190	-0-	-58	-0-	15	1	175	2	Y	-0-			29
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	223	2	Y	-0-			29
*07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	268	2	Y	-0-			29

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 5741 RRCID -> 232766 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8416 - 10270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1512 N	879	-0-	-633	-0-	69	1	810	2	Y	-0-	-0-
03	1550 N	682	-0-	-868	-0-	52	1	630	2	Y	-0-	-0-
04	1530 N	541	-0-	-989	-0-	41	1	500	2	Y	-0-	-0-
05	961 N	581	-0-	-380	-0-	47	1	534	2	Y	-0-	-0-
06	660 N	442	-0-	-218	-0-	32	1	410	2	Y	-0-	-0-
07	558 N	445	-0-	-113	-0-	31	1	414	2	Y	-0-	-0-

TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1 WELL #: 3501 T RRCID -> 235747 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8275 - 8368

02	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	272	1	3211	2	Y	67	179	1	326
03	3658 X	3383	-0-	-275	-0-	254	1	3095	2	Y	31			357
04	3540 X	3195	-0-	-345	-0-	242	1	2922	2	Y	28			385
05	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	349	1	4007	2	Y	135	170	1	350
06	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	261	1	3330	2	Y	161	167	1	344
07	3658 X	3640	-0-	-18	-0-	251	1	3331	2	Y	53			397

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC HERRERA, MANUEL WELL #: 722890 16 RRCID -> 238143 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8915 - 10592

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248495 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8632 - 10438

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250743 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8670 - 10222

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254734 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8632 - 10496

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254738 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255956 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8580 - 10318														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643														
PAINTED HORSE WELL #: 1 RRCID -> 225331 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 9497 - 10954														
02		203 N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	2	N	-0-		12
03		341 N	282	-0-	-59	-0-	12	1	270	2	N	-0-		12
04		210 N	1	-0-	-209	-0-	1	2		2	N	-0-		12
05		217 N	55	-0-	-162	-0-	3	1	52	2	N	-0-		12
06		270 N	187	-0-	-83	-0-	9	1	178	2	N	-0-		12
*07		257 N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	242	2	N	-0-	3	15
							3	9						
TANDAKEE WELL #: 1 RRCID -> 228046 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8894 - 10726														
02		1988 N	982	-0-	-1006	-0-	42	1	937	2	N	3		90
							3	9						
03		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	97	1	2168	2	N	-0-		90
04		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	98	1	2047	2	N	10		100
							11	9						
05		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	98	1	1946	2	N	12		112
							13	9						
06		2130 N	1875	-0-	-255	-0-	91	1	1781	2	N	3		115
							3	9						
07		2201 N	1433	-0-	-768	-0-	65	1	1362	2	N	5		120
							6	9						
AMALADEROS BASIN WELL #: 1 RRCID -> 228090 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9102 - 10811														
02		161 N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	N	-0-		64
03		186 N	158	-0-	-28	-0-	7	1	151	2	N	-0-		64
04		240 N	155	-0-	-85	-0-	7	1	148	2	N	-0-		64
05		186 N	102	-0-	-84	-0-	5	1	97	2	N	-0-		64
06		150 N	114	-0-	-36	-0-	6	1	108	2	N	-0-		64
07		155 N	114	-0-	-41	-0-	5	1	109	2	N	-0-		64

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643													
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 242882 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8970 - 10464													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	68	1	1511	2	N	4		54
03	2232 N	2013	-0-	-219	-0-	4	9	1927	2	N	-0-		54
04	1920 N	1692	-0-	-228	-0-	86	1	1615	2	N	-0-		54
05	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	77	1	1836	2	N	-0-		54
06	1950 N	1626	-0-	-324	-0-	93	1	1547	2	N	-0-		54
07	1736 N	1611	-0-	-125	-0-	79	1	1537	2	N	-0-		54

SUN DANCER WELL #: 1 RRCID -> 258789 COMPL. DATE 10/28/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8996 - 9011													
02	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	139	1	2196	2	N	10		112
03	1333 N	570	-0-	-763	-0-	11	9	527	2	N	11		123
04	870 N	846	-0-	-24	-0-	31	1	799	2	N	-0-		123
05	2604 N	1666	-0-	-938	-0-	12	9	1513	2	N	57	169 1	11
06	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	47	1	1492	2	N	13		24
07	868 N	425	-0-	-443	-0-	88	1	402	2	N	-0-		24

TITAN ROCK E&P, LLC 860931													
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 225900 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8641 - 10497													
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	114	1	676	2	Y	-0-		235
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	106	1	683	2	Y	-0-		235
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	91	1	715	2	Y	20		255
05	775 N	653	-0-	-122	-0-	22	9	579	2	Y	-0-		255
06	750 N	654	-0-	-96	-0-	74	1	572	2	Y	-0-		255
07	775 N	694	-0-	-81	-0-	82	1	604	2	Y	-0-		255

PARMER WELL #: 1 RRCID -> 234405 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8882 - 10780													
02	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	146	1	3415	2	N	-0-		20
03	3658 X	3624	-0-	-34	-0-	138	1	3486	2	N	-0-		20
04	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	105	1	3468	2	N	120		140
05	3937 X	3356	-0-	-581	-0-	132	9	3198	2	N	56		196
06	3810 X	2761	-0-	-1049	-0-	96	1	2673	2	N	-0-	159 1	37
07	3937 X	3587	-0-	-350	-0-	62	9	3470	2	N	-0-		37

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 244141 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8808 - 10797													
02	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	398	1	2363	2	Y	-0-		-0-
03	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	382	1	2450	2	Y	-0-		-0-
04	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	321	1	2531	2	Y	-0-		-0-
05	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	319	1	2505	2	Y	-0-		-0-
06	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	367	1	2572	2	Y	-0-		-0-
*07	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	373	1	2509	2	Y	-0-		-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931										
COATS, H.		WELL #: 1		RRCID -> 244488		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8798 - 11147				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	171 1	1014 2	Y	-0-			103
03	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	269 1	1730 2	Y	80	148 1		35
						88 9						
04	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	148 1	1166 2	Y	-0-			35
05	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	162 1	1275 2	Y	15			50
						17 9						
06	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	157 1	1101 2	Y	-0-			50
*07	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	176 1	1186 2	Y	-0-			50

HUGHES		WELL #: 1		RRCID -> 245282		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8867 - 10560				
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	13 1	76 2	Y	-0-			33
03	186 N	144	-0-	-42	-0-	19 1	125 2	Y	-0-			33
04	180 N	129	-0-	-51	-0-	15 1	114 2	Y	-0-			33
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	21 1	166 2	Y	-0-			33
06	150 N	85	-0-	-65	-0-	11 1	74 2	Y	-0-			33
07	124 N	63	-0-	-61	-0-	8 1	55 2	Y	-0-			33

MOREAU		WELL #: 1		RRCID -> 248238		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8658 - 10880				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JOHNSTON, A. L.		WELL #: 1		RRCID -> 250853		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 11105 PERF. 8706 - 10969				
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	39 1	234 2	Y	-0-			77
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	107 1	686 2	Y	-0-			77
04	420 N	295	-0-	-125	-0-	33 1	262 2	Y	-0-			77
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	94 1	741 2	Y	-0-			77
06	780 N	397	-0-	-383	-0-	50 1	347 2	Y	-0-			77
*07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	106 1	715 2	Y	-0-			77

WILLIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255190		COMPL. DATE 01/11/2010		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8619 - 10862				
02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	138 1	821 2	N	11			56
						12 9						
03	403 N	109	-0-	-294	-0-	15 1	94 2	N	-0-			56
04	958 N	958	-0-	-0-	-0-	98 1	773 2	N	79			135
						87 9						
05	1085 N	544	-0-	-541	-0-	61 1	477 2	N	5			140
						6 9						
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	26 1	181 2	N	-0-			140
07	992 N	276	-0-	-716	-0-	35 1	238 2	N	3			143
						3 9						

ERWIN		WELL #: 1		RRCID -> 255410		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9673 - 10876				
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	69 1	411 2	Y	-0-			51
03	930 N	291	-0-	-639	-0-	39 1	252 2	Y	-0-			51
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	73 1	579 2	Y	-0-			51
05	527 N	467	-0-	-60	-0-	53 1	414 2	Y	-0-			51
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	45 1	315 2	Y	-0-			51
07	682 N	369	-0-	-313	-0-	48 1	321 2	Y	-0-			51

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931											
COMPTON		WELL #: 1		RRCID -> 255890		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 10922					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	3976 X	3138	-0-	-838	-0-	684	1	2454	2	Y	-0-	71	
03	4402 X	3077	-0-	-1325	-0-	677	1	2400	2	Y	-0-	71	
04	4260 X	2298	-0-	-1962	-0-	520	1	1778	2	Y	-0-	71	
05	4061 X	3016	-0-	-1045	-0-	603	1	2333	2	Y	73	144	
						80	9						
06	3930 X	2732	-0-	-1198	-0-	602	1	2119	2	Y	10	154	
						11	9						
07	3472 X	2746	-0-	-726	-0-	625	1	2121	2	Y	-0-	154	
MORA		WELL #: 1		RRCID -> 256408		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8899 - 10952					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
DENNIS		WELL #: 1		RRCID -> 256423		COMPL. DATE 04/03/2010		TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9030 - 11352					
02	7932 X	7932	-0-	-0-	-0-	1368	1	6461	2	Y	94	64 1	75
						103	9						
03	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	1051	1	5007	2	Y	168	146 1	97
						185	9						
04	7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	1071	1	6074	2	Y	139	202 1	34
						153	9						
05	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	1058	1	5870	2	Y	49	63 1	20
						54	9						
06	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	1081	1	5476	2	Y	92		112
						101	9						
*07	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	1165	1	5747	2	Y	47	65 1	94
						52	9						
FULLER SWD		WELL #: 1		RRCID -> 281980		COMPL. DATE 10/10/2016		TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4897 - 4956					
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
MOREAU		WELL #: 2		RRCID -> 282059		COMPL. DATE 12/20/2016		TOTAL DEPTH 11228 PERF. 8742 - 11058					
02	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	438	1	2602	2	Y	125	88 1	103
						138	9						
03	3503 X	3389	-0-	-114	-0-	424	1	2720	2	Y	223	195 1	131
						245	9						
04	3390 X	3069	-0-	-321	-0-	323	1	2545	2	Y	183	269 1	45
						201	9						
05	3503 X	2195	-0-	-1308	-0-	240	1	1882	2	Y	66	84 1	27
						73	9						
06	3390 X	2896	-0-	-494	-0-	345	1	2418	2	Y	121		148
						133	9						
07	3503 X	2777	-0-	-726	-0-	351	1	2356	2	Y	64	87 1	125
						70	9						

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931									
FULLER		WELL #: 2		RRCID -> 282061		COMPL. DATE 05/24/2017		TOTAL DEPTH 11128		PERF. 8425 - 10908	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	5600 X	4165	-0-	-1435	-0-	600	1	3565	2	Y	-0-
03	6107 X	4275	-0-	-1832	-0-	576	1	3699	2	Y	-0-
04	5910 X	4360	-0-	-1550	-0-	491	1	3869	2	Y	-0-
05	5456 X	4453	-0-	-1003	-0-	503	1	3950	2	Y	-0-
06	4890 X	4320	-0-	-570	-0-	539	1	3781	2	Y	-0-
07	4619 X	4282	-0-	-337	-0-	555	1	3727	2	Y	-0-

COMPTON		WELL #: 2		RRCID -> 282404		COMPL. DATE 01/16/2017		TOTAL DEPTH 11174		PERF. 9935 - 10942	
02	952 X	577	-0-	-375	-0-	91	1	486	2	Y	-0-
03	1054 X	216	-0-	-838	-0-	35	1	181	2	Y	-0-
04	690 X	345	-0-	-345	-0-	44	1	301	2	Y	-0-
05	651 X	240	-0-	-411	-0-	31	1	208	2	Y	1
06	630 X	2	-0-	-628	-0-	2	2			Y	1
07	651 X	26	-0-	-625	-0-	4	1	22	2	Y	1

MILLS		WELL #: 2		RRCID -> 282587		COMPL. DATE 02/10/2017		TOTAL DEPTH 10279		PERF. 8020 - 10150	
02	4620 X	3186	-0-	-1434	-0-	459	1	2727	2	Y	208
03	5208 X	3296	-0-	-1912	-0-	435	1	2793	2	Y	270
04	5040 X	3411	-0-	-1629	-0-	384	1	3027	2	Y	270
05	4433 X	3285	-0-	-1148	-0-	371	1	2914	2	Y	90
06	4110 X	2825	-0-	-1285	-0-	349	1	2448	2	Y	115
07	3534 X	2703	-0-	-831	-0-	350	1	2353	2	Y	115

FULLER GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 282824		COMPL. DATE 09/22/2017		TOTAL DEPTH 10795		PERF. 8557 - 10910	
02	4956 X	2978	-0-	-1978	-0-	428	1	2539	2	Y	8
03	5487 X	4048	-0-	-1439	-0-	543	1	3484	2	Y	11
04	5310 X	4185	-0-	-1125	-0-	469	1	3699	2	Y	4
05	4960 X	4032	-0-	-928	-0-	455	1	3571	2	Y	2
06	4290 X	3695	-0-	-595	-0-	460	1	3224	2	Y	12
07	4340 X	3979	-0-	-361	-0-	515	1	3458	2	Y	10

HUGHES		WELL #: 2		RRCID -> 283187		COMPL. DATE 10/17/2017		TOTAL DEPTH 11010		PERF. 8702 - 10812	
02	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	734	1	4357	2	Y	8
03	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	750	1	4815	2	Y	8
04	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	671	1	5286	2	Y	2
05	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	622	1	4881	2	Y	1
06	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	627	1	4397	2	Y	8
*07	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	687	1	4620	2	Y	6

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	57814 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
VALENCE OPERATING COMPANY			881167									
STEWART, RUTH		WELL #:	1	RRCID ->	258283	COMPL. DATE	06/26/2010	TOTAL DEPTH	13330	PERF. 9590 - 9610		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PATZAKIS		WELL #:	1	RRCID ->	259381	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	13560	PERF. 8990 - 11232		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CORGEY		WELL #:	1 R	RRCID ->	259388	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	13605	PERF. 8872 - 11068		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TEUTSCH		WELL #:	1	RRCID ->	263010	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	14167	PERF. 8202 - 13792		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BARBO		WELL #:	1	RRCID ->	263011	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	13885	PERF. 8020 - 13796		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CARGILL		WELL #:	1	RRCID ->	263012	COMPL. DATE	02/10/2011	TOTAL DEPTH	13925	PERF. 8018 - 13852		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WALTON, HOLLIS		WELL #:	1	RRCID ->	263078	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	14073	PERF. 9440 - 11460		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		57814 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
RUTH STEWART		WELL #:		2	RRCID ->	265331	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	6404 - 10282			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	15095 X	15095	-0-	-0-	-0-	324	1	14712	2	Y	54				74
03	16051 X	16051	-0-	-0-	-0-	378	1	15673	2	Y	-0-				74
04	15156 X	15156	-0-	-0-	-0-	336	1	14724	2	Y	87	135	1		26
05	15906 X	15906	-0-	-0-	-0-	347	1	15559	2	Y	-0-				26
06	15859 X	15859	-0-	-0-	-0-	326	1	15533	2	Y	-0-				26
*07	15516 X	15516	-0-	-0-	-0-	324	1	15078	2	Y	104				130

MARTINSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK)		57816 450		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN AUGUSTINE							
ENERQUEST CORPORATION		252059													
SCOTT		WELL #:		1	RRCID ->	252412	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	8296 - 10162			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					25

MARTINSVILLE, SE. (JAMES)		57821 270		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES							
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555													
FULLER, FULTON		WELL #:		1H	RRCID ->	185530	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7884 - 18290			
02	1344 N	909	-0-	-435	-0-	909	2		N	-0-					-0-
03	1302 N	1131	-0-	-171	-0-	1131	2		N	-0-					-0-
04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-					-0-
05	992 N	380	-0-	-612	-0-	380	2		N	-0-					-0-
06	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-				N	-0-					-0-
*07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		N	-0-					-0-

TIGERS GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	243167	COMPL. DATE	01/01/2008	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	9528 - 13207
02	3024 X	774	-0-	-2250	-0-	774	2		N	-0-		13
03	3348 X	324	-0-	-3024	-0-	324	2		N	-0-		13
04	3240 X	186	-0-	-3054	-0-	186	2		N	-0-		13
05	3348 X	120	-0-	-3228	-0-	120	2		N	-0-		13
06	2370 X	101	-0-	-2269	-0-	101	2		N	-0-		13
07	868 X	27	-0-	-841	-0-	27	2		N	-0-		13

TIGERS GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	246165	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	8500 - 10510
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25

DODGERS GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	252786	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	8007	PERF.	9100 - 12273
02	2632 X	447	-0-	-2185	-0-	447	2		N	-0-		105
03	2914 X	39	-0-	-2875	-0-	39	2		N	-0-		105
04	2820 X	121	-0-	-2699	-0-	121	2		N	-0-		105
05	1054 X	19	-0-	-1035	-0-	19	2		N	-0-		105
06	540 X	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-		105
07	496 X	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-		105

MARTINSVILLE, SE. (JAMES)		//CONT.//		57821 270	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
CARDINALS GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	252788	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	7907	PERF. 8262 - 12796	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	3892 X	2824	-0-	-1068	-0-	2824	2	N	-0-			43
03	4309 X	3266	-0-	-1043	-0-	3266	2	N	-0-			43
04	4170 X	3143	-0-	-1027	-0-	3143	2	N	-0-			43
05	4309 X	2663	-0-	-1646	-0-	2663	2	N	-0-			43
06	3870 X	3133	-0-	-737	-0-	3133	2	N	-0-			43
07	3255 X	1870	-0-	-1385	-0-	1870	2	N	-0-			43

ASTROS GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	253029	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	8057	PERF. 8404 - 11227	
*10	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3749	2	N	1			63
*11	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2	N	-0-			63
*12	3255 X	2604	-0-	-651	-0-	2604	2	N	-0-			63
*01	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2	N	-0-			63
*02	3640 X	3412	-0-	-228	-0-	3412	2	N	-0-			63
*03	4030 X	3533	-0-	-497	-0-	3533	2	N	-0-			63
*04	3900 X	2964	-0-	-936	-0-	2964	2	N	-0-			63
*05	3813 X	1774	-0-	-2039	-0-	1774	2	N	-0-			63
*06	3690 X	3470	-0-	-220	-0-	3470	2	N	-0-			63
*07	3782 X	2625	-0-	-1157	-0-	2625	2	N	-0-			63

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC		WELL #:		1H	RRCID ->	192212	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7211 - 11788	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50

SAVELL -C-		WELL #:		3H	RRCID ->	192215	COMPL. DATE	07/01/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7215 - 12527	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140

SAVELL		WELL #:		2H	RRCID ->	193391	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	7346	PERF. 7539 - 13488	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50

VALENCE OPERATING COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	259380	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	13560	PERF. 7888 - 7898	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES)		//CONT.// 57821 270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
CORGEY		WELL #: 1R		RRCID -> 259386		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 7846		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WALTON, HOLLIS		WELL #: 1		RRCID -> 262569		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 8150		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARGILL		WELL #: 1		RRCID -> 263079		COMPL. DATE 02/10/2011		TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TEUTSCH		WELL #: 1		RRCID -> 263082		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BARBO		WELL #: 1		RRCID -> 263149		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RUTH STEWART		WELL #: 2		RRCID -> 265233		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STEWART, RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 268271		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
BARFIELD-WARD WELL #: 1H RRCID -> 250712 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8251 - 12840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1596 N	740	-0-	-856	-0-	34 1	706 2	N	-0-			98
03	1178 N	47	-0-	-1131	-0-	2 1	45 2	N	-0-			98
04	1440 N	291	-0-	-1149	-0-	13 1	278 2	N	-0-			98
05	806 N	356	-0-	-450	-0-	16 1	340 2	N	-0-			98
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	23 1	497 2	N	-0-			98
*07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	18 1	377 2	N	-0-			98

MAUD (SMACKOVER) 58401 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BOWIE
RED WATER RESOURCES, INC. 697109
OWEN, J. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042747 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8580 - 8690

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILSON, LOYD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059057 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8674 - 8724

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

OWEN, J.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086181 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8668 - 8710

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			286
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			286
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			286
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			286
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			286
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			286

MAYDELL (WOODBINE) 58619 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARTIN FOREE OPERATING II, LLC 528506
CARTER, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 189422 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4739 - 4741

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCKAY 59553 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MCKAY WELL #: RRCID -> 110710 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6064 - 6072

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86

PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2011

MCKINNEY (SMACKOVER)		59662 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CASS									
NKC ENERGY, LLC		598367															
AHERN, MARY O.		WELL #: 2SM		RRCID -> 210607		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9092 - 9120									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-943					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-943					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-943					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-943					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-943					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-943					Y	-0-					-0-

AHERN, MARY O.		WELL #: 1SM		RRCID -> 213447		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9111 - 9131									
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1077					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1077					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1077					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1077					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1077					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1077					Y	-0-					-0-

MCLEOD, NORTH (SMACKOVER)		59749 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS									
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415															
BEDGOOD ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 118211		COMPL. DATE 07/24/1985		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10787 - 10818									
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

STROUD PETROLEUM, INC.		828082		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS									
STARCKE		WELL #: A 1		RRCID -> 115666		COMPL. DATE 01/02/1985		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10834 - 10854									
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

PRICE, LILLIE J.		WELL #: 1		RRCID -> 123148		COMPL. DATE 11/27/1986		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10766 - 10788									
02	16036 X	16036	-0-	-0-	-0-	15671	2	365	9	N	332	327	1				180
03	16017 X	16017	-0-	-0-	-0-	15758	2	259	9	N	235	180	1				235
04	12605 X	12605	-0-	-0-	-0-	12432	2	173	9	N	157	166	1				226
05	9964 X	9964	-0-	-0-	-0-	9793	2	171	9	N	155	178	1				203
*06	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	5890	2	78	9	N	71	166	1				108
07	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-				N	NO RPT						108

MELROSE, S. (TRAVIS PEAK)		60382 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
RIPPY OIL COMPANY		712938										
BAKER		WELL #: 1		RRCID -> 206270		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 9816		PERF. 9424 - 9636		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-			N	-0-			26
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			26
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

BAKER		WELL #: 2		RRCID -> 245543		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9380 - 9806		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82

MIDYETT (PETTIT LOWER)		61179 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA				
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265										
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP		WELL #: 3		RRCID -> 282116		COMPL. DATE 09/18/2016		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 5994 - 5998		
02	999 N	999	-0-	-0-	-0-	63 1	936 2	N	-0-			45
03	1612 N	729	-0-	-883	-0-	50 1	679 2	N	-0-			45
04	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	90 1	1338 2	N	-0-			45
05	1116 N	1095	-0-	-21	-0-	72 1	1023 2	N	-0-			45
*06	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	87 1	1201 2	N	-0-			45
07	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT			45

MIDYETT (COTTON VALLEY LOWER)		61239 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890										
GUILL, J. C., SR.		WELL #: 1 L		RRCID -> 118762		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8556 - 9783		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MIDYETT (COTTON VALLEY UPPER)		61239 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890										
GUILL, J.C. SR.		WELL #: 1 C		RRCID -> 122247		COMPL. DATE 07/27/1985		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8884 - 8918		
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
AC EXPLORATION, LLC		003645										
HUBBARD, FRANK		WELL #: 2		RRCID -> 102965		COMPL. DATE 08/12/1982		TOTAL DEPTH 12106		PERF.10628 - 10808		
02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2		N	-0-			61
03	775 N	606	-0-	-169	-0-	606 2		N	-0-			61
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2		N	-0-			61
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		N	-0-			61
06	600 N	575	-0-	-25	-0-	575 2		N	-0-			61
07	775 N	739	-0-	-36	-0-	736 2	3 9	N	3			64

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AC EXPLORATION, LLC //CONT.// 003645												
HUBBARD, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 235250 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10642 - 11114												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2		N	-0-			165
03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2		N	-0-			165
04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2		N	-0-			165
05	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2		N	-0-			165
06	900 N	809	-0-	-91	-0-	809 2		N	-0-			165
*07	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 2		N	-0-			165

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467												
CLOWER WELL #: 2 RRCID -> 199356 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10203 - 10553												
02	700 X	648	-0-	-52	-0-	63 1	585 2	Y	-0-	1 1		1
03	838 X	838	-0-	-0-	-0-	80 1	758 2	Y	-0-			1
04	780 X	748	-0-	-32	-0-	71 1	676 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
05	806 X	651	-0-	-155	-0-	67 1	584 2	Y	-0-			1
06	810 X	642	-0-	-168	-0-	63 1	579 2	Y	-0-			1
07	837 X	780	-0-	-57	-0-	77 1	702 2	Y	1	1 1		1
						1 9						

CLOWER WELL #: 3 RRCID -> 199357 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9756 - 10622												
02	364 N	236	-0-	-128	-0-	23 1	213 2	Y	-0-			-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	22 1	206 2	Y	-0-			-0-
04	300 N	212	-0-	-88	-0-	20 1	192 2	Y	-0-			-0-
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	31 1	266 2	Y	-0-			-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	34 1	313 2	Y	-0-			-0-
*07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	35 1	322 2	Y	-0-			-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 2 RRCID -> 200397 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9502 - 10473												
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-			67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			67
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7 1	65 2	Y	-0-			67
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3 1	25 2	Y	-0-			67
*07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 2	Y	-0-			67

BROWN FARM WELL #: 1 RRCID -> 201672 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9620 - 10605												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 202568 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9618 - 10549												
02	1372 X	1211	-0-	-161	-0-	118 1	1093 2	Y	-0-			5
03	1519 X	1485	-0-	-34	-0-	141 1	1344 2	Y	-0-			5
04	1350 X	1090	-0-	-260	-0-	104 1	986 2	Y	-0-			5
05	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	151 1	1309 2	Y	-0-			5
06	1440 X	1147	-0-	-293	-0-	112 1	1035 2	Y	-0-			5
07	1488 X	1341	-0-	-147	-0-	132 1	1209 2	Y	-0-			5

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
CLOWER WELL #: 4 RRCID -> 209603 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 10508 - 10584														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		812 X	586	-0-	-226	-0-	57	1	529	2	Y	-0-		-0-
03		899 X	881	-0-	-18	-0-	84	1	797	2	Y	-0-		-0-
04		900 X	729	-0-	-171	-0-	70	1	659	2	Y	-0-		-0-
05		930 X	666	-0-	-264	-0-	69	1	597	2	Y	-0-		-0-
06		900 X	788	-0-	-112	-0-	77	1	711	2	Y	-0-		-0-
07		868 X	790	-0-	-78	-0-	78	1	712	2	Y	-0-		-0-

BREWSTER, A. WELL #: 1 RRCID -> 209823 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9466 - 10223														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 214328 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9610 - 10613														
02	1764	N	1731	-0-	-33	-0-	169	1	1562	2	Y	-0-		-0-
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	198	1	1886	2	Y	1		1
04	1920	N	1674	-0-	-246	-0-	160	1	1514	2	Y	-0-	1 1	-0-
05	1922	N	1705	-0-	-217	-0-	176	1	1529	2	Y	-0-		-0-
06	2010	N	1671	-0-	-339	-0-	163	1	1508	2	Y	-0-		-0-
*07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	173	1	1588	2	Y	-0-		-0-

KARGERGA BROS. WELL #: 3 RRCID -> 215669 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9431 - 10631														
02	1008	N	974	-0-	-34	-0-	95	1	879	2	Y	-0-		6
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	97	1	922	2	Y	1		7
04	1110	N	859	-0-	-251	-0-	82	1	777	2	Y	-0-		7
05	1085	N	946	-0-	-139	-0-	98	1	848	2	Y	-0-		7
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	126	1	1163	2	Y	-0-		7
*07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	123	1	1127	2	Y	-0-		7

BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 216619 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9374 - 10664														
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	98	1	1092	3	N	-0-		23
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	50	1	509	3	N	12		35
*07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	42	1	388	3	N	-0-		35

KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 221007 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9588 - 10572														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
BROOKS				WELL #: 2	RRCID -> 221446	COMPL. DATE 04/17/2006	TOTAL DEPTH 10960	PERF.10440	- 10624				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	252 N	236	-0-	-16	-0-	23	1	213	3	N	-0-		30
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	80	1	829	3	N	5		35
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	6	9	33	1	N	10		45
05	248 N	141	-0-	-107	-0-	11	9	11	1	N	2		47
06	360 N	74	-0-	-286	-0-	2	9	7	1	N	-0-		47
07	372 N	130	-0-	-242	-0-	13	1	117	3	N	-0-		47

KANGERGA BROS.				WELL #: 5	RRCID -> 221705	COMPL. DATE 06/05/2006	TOTAL DEPTH 10735	PERF. 9402	- 10506				
02	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	249	1	2300	2	Y	-0-		6
03	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	257	1	2452	2	Y	1		7
04	2610 N	2476	-0-	-134	-0-	1	9	237	1	Y	-0-		7
05	2697 N	2514	-0-	-183	-0-	260	1	2254	2	Y	-0-		7
06	2610 N	2411	-0-	-199	-0-	236	1	2175	2	Y	-0-		7
*07	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	257	1	2357	2	Y	-0-		7

BROWN FARM				WELL #: 3	RRCID -> 221940	COMPL. DATE 07/05/2006	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9494	- 10727				
02	592 X	592	-0-	-0-	-0-	58	1	534	2	Y	-0-		-0-
03	817 X	817	-0-	-0-	-0-	78	1	739	2	Y	-0-		-0-
04	663 X	663	-0-	-0-	-0-	63	1	600	2	Y	-0-		-0-
05	651 X	486	-0-	-165	-0-	50	1	436	2	Y	-0-		-0-
06	780 X	618	-0-	-162	-0-	60	1	558	2	Y	-0-		-0-
07	806 X	661	-0-	-145	-0-	65	1	596	2	Y	-0-		-0-

BRASWELL				WELL #: 1	RRCID -> 221973	COMPL. DATE 04/17/2006	TOTAL DEPTH 10940	PERF.10600	- 10800				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		257
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		257
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	159 1	99
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		99
06	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-		99
07	14B2 EXT	1	-0-	1	3	1	3			N	-0-		99

KANGERGA BROS.				WELL #: 6	RRCID -> 222262	COMPL. DATE 08/08/2006	TOTAL DEPTH 10810	PERF. 9392	- 10636				
02	1064 N	1020	-0-	-44	-0-	99	1	919	2	Y	2		12
03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	2	9	98	1	Y	8		20
04	1140 N	881	-0-	-259	-0-	9	9	84	1	Y	-0-		20
05	1116 N	999	-0-	-117	-0-	103	1	895	2	Y	1		21
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1	9	106	1	Y	1		22
*07	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1	9	132	1	Y	1		23
						1	9						

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467										
CLOWER		WELL #: 8		RRCID -> 222265		COMPL. DATE 07/11/2006			TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9350 - 10708			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
02	1036 X	625	-0-	-411	-0-	61 1	1	563 2	Y	1	12 1	24
03	1147 X	506	-0-	-641	-0-	48 1	2	456 2	Y	2		26
04	778 X	778	-0-	-0-	-0-	74 1	2	702 2	Y	2	11 1	17
05	775 X	676	-0-	-99	-0-	70 1	2	604 2	Y	2		19
06	750 X	584	-0-	-166	-0-	57 1	3	524 2	Y	3		22
07	806 X	645	-0-	-161	-0-	63 1	2	580 2	Y	2	9 1	15

CLOWER		WELL #: 11		RRCID -> 222795		COMPL. DATE 10/15/2006			TOTAL DEPTH 10811 PERF.10195 - 10710			
02	896 N	880	-0-	-16	-0-	86 1	2	792 2	Y	2	14 1	27
03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	89 1	2	849 2	Y	2		29
04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	97 1	2	917 2	Y	4	13 1	20
05	961 N	830	-0-	-131	-0-	86 1	2	742 2	Y	2		22
06	900 N	329	-0-	-571	-0-	32 1	3	294 2	Y	3		25
07	1054 N	1040	-0-	-14	-0-	102 1	2	936 2	Y	2	10 1	17

CLOWER		WELL #: 7		RRCID -> 223221		COMPL. DATE 11/01/2006			TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9542 - 10652			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GRIMES		WELL #: 1		RRCID -> 223260		COMPL. DATE 06/12/2006			TOTAL DEPTH 10910 PERF.10473 - 10674			
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-		15
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 3		N	-0-		15
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5 1	50 3		N	-0-		15
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	25 3		N	-0-		15
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4 1	41 3		N	-0-		15
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	4 1	40 3		N	-0-		15

CLOWER		WELL #: 6R		RRCID -> 223294		COMPL. DATE 11/01/2006			TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9472 - 10685			
02	1036 N	882	-0-	-154	-0-	86 1	2	796 2	Y	-0-		-0-
03	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	95 1	2	906 2	Y	-0-		-0-
04	1080 N	851	-0-	-229	-0-	81 1	2	770 2	Y	-0-		-0-
05	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	151 1	2	1305 2	Y	-0-		-0-
06	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	199 1	2	1838 2	Y	-0-		-0-
*07	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	204 1	2	1867 2	Y	-0-		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
KARGERGA BROS.		WELL #:		7	RRCID ->	223606	COMPL. DATE	12/09/2006	TOTAL DEPTH	10737	PERF.	9426 - 10642
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	240 1	2220 2	Y	10			48
03	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	11 9	2319 2	Y	40			88
04	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	44 9	2119 2	Y	-0-			88
05	2263 N	2145	-0-	-118	-0-	224 1	1918 2	Y	5			93
06	2190 N	2093	-0-	-97	-0-	221 1	1886 2	Y	3			96
07	2263 N	2221	-0-	-42	-0-	6 9	1999 2	Y	4			100
						3 9						
						218 1						
						4 9						

BRASWELL		WELL #:		2	RRCID ->	223823	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	10596 - 10770
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-			108
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	50 1	526 3	N	-0-			108
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	43 1	484 3	N	-0-			108
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	72 1	732 3	N	12			120
07	589 N	252	-0-	-337	-0-	13 9	227 3	N	-0-			120
						25 1						

KARGERGA BROS.		WELL #:		9	RRCID ->	224029	COMPL. DATE	12/09/2006	TOTAL DEPTH	10762	PERF.	10096 - 10601
02	1540 X	1496	-0-	-44	-0-	146 1	1350 2	Y	-0-			4
03	1643 X	1612	-0-	-31	-0-	153 1	1459 2	Y	-0-			4
04	1560 X	1505	-0-	-55	-0-	144 1	1361 2	Y	-0-			4
05	1643 X	1514	-0-	-129	-0-	157 1	1357 2	Y	-0-			4
06	1590 X	1557	-0-	-33	-0-	152 1	1405 2	Y	-0-			4
*07	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	172 1	1574 2	Y	-0-			4

KARGERGA BROS.		WELL #:		4	RRCID ->	224174	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	10780	PERF.	9528 - 10488
02	1988 N	1507	-0-	-481	-0-	147 1	1360 2	Y	-0-			6
03	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	163 1	1549 2	Y	1			7
04	2040 N	1712	-0-	-328	-0-	1 9	1548 2	Y	-0-			7
05	1674 N	1531	-0-	-143	-0-	164 1	1373 2	Y	-0-			7
06	1650 N	1619	-0-	-31	-0-	158 1	1461 2	Y	-0-			7
*07	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	158 1	1691 2	Y	-0-			7
						185 1						

KATHERINE		WELL #:		4	RRCID ->	225186	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	10230 - 10768
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ANDERSON, J.G.		WELL #:		1	RRCID ->	225197	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	10984	PERF.	10634 - 10801
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																	
BRASWELL WELL #: 3 RRCID -> 225315 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10796																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BRASWELL WELL #: 4 RRCID -> 225330 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10584 - 10763																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06		303 N	303	-0-	-0-	-0-	27	1	269	3	N	6					63
							7	9									
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
CLOWER WELL #: 9 RRCID -> 225494 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9600 - 10711																	
02		1288 N	1234	-0-	-54	-0-	120	1	1107	2	Y	6	29	1			58
							7	9									
03		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	126	1	1203	2	Y	5					63
							6	9									
04		1410 N	1181	-0-	-229	-0-	112	1	1061	2	Y	7	28	1			42
							8	9									
05		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	152	1	1317	2	Y	6					48
							7	9									
06		2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	275	1	2541	2	Y	7					55
							8	9									
*07		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	237	1	2174	2	Y	6	23	1			38
							7	9									
BROWN FARM WELL #: 4 RRCID -> 226447 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9640 - 10776																	
02		868 X	822	-0-	-46	-0-	80	1	742	2	Y	-0-					-0-
03		1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	95	1	906	2	Y	-0-					-0-
04		960 X	746	-0-	-214	-0-	71	1	675	2	Y	-0-					-0-
05		992 X	615	-0-	-377	-0-	64	1	551	2	Y	-0-					-0-
06		960 X	642	-0-	-318	-0-	63	1	579	2	Y	-0-					-0-
07		992 X	671	-0-	-321	-0-	66	1	605	2	Y	-0-					-0-
CLOWER WELL #: 10 RRCID -> 226448 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9446 - 10650																	
02		1428 X	1157	-0-	-271	-0-	113	1	1044	2	Y	-0-					-0-
03		1581 X	1159	-0-	-422	-0-	110	1	1049	2	Y	-0-					-0-
04		1770 X	1379	-0-	-391	-0-	132	1	1247	2	Y	-0-					-0-
05		1829 X	1390	-0-	-439	-0-	144	1	1246	2	Y	-0-					-0-
06		1770 X	1199	-0-	-571	-0-	117	1	1082	2	Y	-0-					-0-
*07		1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	149	1	1362	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
ANDERSON, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 228348 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9716 - 10858														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	756 N	582	-0-	-174	-0-	56	1	526	3	N	-0-			168
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	41	1	420	3	N	10			178
						11	9							
04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	52	1	547	3	N	-0-			178
05	651 N	564	-0-	-87	-0-	46	1	518	3	N	-0-			178
06	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	107	1	1082	3	N	9			187
						10	9							
*07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	61	1	563	3	N	1			188
						1	9							

CHOICE WELL #: 1 RRCID -> 228352 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9570 - 10786														
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-			113
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-			113
04	630 N	435	-0-	-195	-0-	433	3	2	9	N	2			115
05	651 N	566	-0-	-85	-0-	558	3	8	9	N	7			122
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	282	3	7	9	N	6			128
07	465 N	402	-0-	-63	-0-	402	3			N	-0-			128

RIO WELL #: 1 RRCID -> 228353 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9852 - 10690														
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-			135
03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-			135
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			135
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	169	3	1	9	N	1	116	1	20
06	450 N	102	-0-	-348	-0-	100	3	2	9	N	2			22
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-			22

KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 229156 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10162 - 10726														
02	395 X	395	-0-	-0-	-0-	38	1	356	2	Y	1			1
						1	9							
03	310 X	130	-0-	-180	-0-	12	1	118	2	Y	-0-			1
04	540 X	124	-0-	-416	-0-	12	1	112	2	Y	-0-	1	1	-0-
05	558 X	355	-0-	-203	-0-	37	1	318	2	Y	-0-			-0-
06	540 X	176	-0-	-364	-0-	17	1	159	2	Y	-0-			-0-
07	434 X	231	-0-	-203	-0-	23	1	207	2	Y	1			1
						1	9							

RAYFORD, BESS WELL #: 2 RRCID -> 229548 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 10776														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	23	3	6	9	Y	5	1	1	5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK									
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467															
KING, W.		WELL #: 1		RRCID -> 230941		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 11070 PERF. N/A									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE				
02	280 N	216	-0-	-64	-0-	10	1	202	3	N	4		194				
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	4	9	161	3	N	1		195				
04	270 N	246	-0-	-24	-0-	1	9	225	3	N	9		204				
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	11	1	264	3	N	3		207				
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	10	9	249	3	N	20		227				
07	248 N	173	-0-	-75	-0-	13	1	164	3	N	2	167 1	62				
						3	9										
						13	1										
						22	9										
						7	1										
						2	9										
SILER HEIRS GU										WELL #: 2		RRCID -> 230943		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 10798	
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	255	3	Y	25		142				
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	28	9	277	3	Y	43		185				
04	330 N	298	-0-	-32	-0-	15	1	261	3	Y	22		207				
05	341 N	284	-0-	-57	-0-	47	9	251	3	Y	18	178 1	47				
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	13	1	79	3	Y	77		124				
*07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	20	9	207	1	Y	8		132				
						85	9										
						207	1										
						9	9										
YOUNGBLOOD, ROBERT										WELL #: 1		RRCID -> 230985		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 10856	
02	672 N	133	-0-	-539	-0-	47	1	72	3	Y	13	168 1	55				
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	14	9	40	3	Y	27		82				
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	98	1	326	9	Y	296	174 1	204				
05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	30	9	6	3	Y	184	158 1	230				
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	562	1	5	3	Y	145	170 1	205				
07	930 N	699	-0-	-231	-0-	885	1	84	3	Y	137	177 1	165				
						202	9										
						828	1										
						160	9										
						464	1										
						151	9										
CLOWER										WELL #: 13		RRCID -> 231166		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9522 - 10760	
02	950 X	950	-0-	-0-	-0-	93	1	857	2	Y	-0-		-0-				
03	1023 X	983	-0-	-40	-0-	93	1	890	2	Y	-0-		-0-				
04	990 X	844	-0-	-146	-0-	81	1	763	2	Y	-0-		-0-				
05	1054 X	882	-0-	-172	-0-	91	1	791	2	Y	-0-		-0-				
06	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	100	1	920	2	Y	-0-		-0-				
07	1054 X	967	-0-	-87	-0-	95	1	872	2	Y	-0-		-0-				
BROWN FARM										WELL #: 7		RRCID -> 231282		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9534 - 10769	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
BROWN FARM WELL #: 10 RRCID -> 231966 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9701 - 10794														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3584 X	3507	-0-	-77	-0-	185	1	3292	2	Y	27			119
						30	9							
03	3968 X	3695	-0-	-273	-0-	189	1	3427	2	Y	72			191
						79	9							
04	4170 X	3653	-0-	-517	-0-	180	1	3467	2	Y	5	89	1	107
						6	9							
05	4309 X	3438	-0-	-871	-0-	195	1	3224	2	Y	17			124
						19	9							
06	3900 X	3469	-0-	-431	-0-	183	1	3280	2	Y	5			129
						6	9							
07	3875 X	3575	-0-	-300	-0-	198	1	3373	2	Y	4			133
						4	9							
BROWN FARM WELL #: 11 RRCID -> 232444 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9876 - 10773														
02	1176 X	971	-0-	-205	-0-	14	1	957	2	Y	-0-			-0-
						14	1	976	2	Y	-0-			-0-
03	1302 X	990	-0-	-312	-0-	14	1	932	2	Y	-0-			-0-
						14	1	932	2	Y	-0-			-0-
04	1260 X	946	-0-	-314	-0-	16	1	1043	2	Y	-0-			-0-
						16	1	1043	2	Y	-0-			-0-
05	1178 X	1059	-0-	-119	-0-	10	1	657	2	Y	-0-			-0-
						10	1	657	2	Y	-0-			-0-
06	1140 X	667	-0-	-473	-0-	8	1	566	2	Y	-0-			-0-
						8	1	566	2	Y	-0-			-0-
07	1085 X	732	-0-	-353	-0-	158	4				-0-			-0-
KATHERINE WELL #: 7 RRCID -> 232618 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9656 - 10788														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
										N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
										N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
										N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
										N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
										N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RIO WELL #: 2 RRCID -> 233791 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9448 - 10660														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
										N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
										N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
										N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
										N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
										N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BROWN FARM WELL #: 2 RRCID -> 234321 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9628 - 10755														
02	1204 N	1107	-0-	-97	-0-	108	1	996	2	N	3			70
						3	9							
03	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	136	1	1296	2	N	19			89
						21	9							
04	1410 N	1147	-0-	-263	-0-	110	1	1037	2	N	-0-			89
						140	1	1215	2	N	3			92
05	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	133	1	1226	2	N	3			95
						3	9							
06	1410 N	1362	-0-	-48	-0-	134	1	1224	2	N	-0-			95
						3	9							
*07	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	134	1	1224	2	N	-0-			95

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234412 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 10698													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		28 N	27	-0-	-1	-0-	3 1	24 2	Y	-0-			151
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	27 2	Y	1			152
							1 9						
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	25 2	Y	9			161
							10 9						
05		31 N	29	-0-	-2	-0-	3 1	25 2	Y	1			162
							1 9						
06		57 N	57	-0-	-0-	-0-	3 1	25 2	Y	26			188
							29 9						
07		31 N	30	-0-	-1	-0-	3 1	27 2	Y	-0-			188

KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 234548 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9884 - 10930													
02		812 X	734	-0-	-78	-0-	66 1	611 2	Y	52			77
							57 9						
03		966 X	966	-0-	-0-	-0-	90 1	862 2	Y	13			90
							14 9						
04		870 X	843	-0-	-27	-0-	78 1	734 2	Y	28	66 1		52
							31 9						
05		806 X	581	-0-	-225	-0-	57 1	496 2	Y	25	56 1		21
							28 9						
06		930 X	723	-0-	-207	-0-	68 1	626 2	Y	26			47
							29 9						
07		961 X	695	-0-	-266	-0-	67 1	614 2	Y	13			60
							14 9						

JONES WELL #: 1 RRCID -> 234772 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9754 - 10828													
02		560 N	388	-0-	-172	-0-	380 3	8 9	N	7			40
03		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-			40
04		840 N	610	-0-	-230	-0-	607 3	3 9	N	3			43
05		434 N	331	-0-	-103	-0-	328 3	3 9	N	3			46
06		598 N	598	-0-	-0-	-0-	574 3	24 9	N	22			68
07		620 N	539	-0-	-81	-0-	509 3	30 4	N	-0-			68

KARGERGA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 238202 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9560 - 10672													
02		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	210 1	1939 2	Y	-0-			6
03		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	213 1	2026 2	Y	1			7
							1 9						
04		2310 N	2006	-0-	-304	-0-	192 1	1814 2	Y	-0-			7
05		2387 N	2030	-0-	-357	-0-	210 1	1820 2	Y	-0-			7
06		2160 N	2058	-0-	-102	-0-	201 1	1857 2	Y	-0-			7
*07		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	221 1	2026 2	Y	-0-			7

RIO WELL #: 3 RRCID -> 240430 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9464 - 10674													
02		1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	1020 3		N	-0-			232
03		150 N	150	-0-	-0-	-0-	143 3	7 9	N	6			238
04		2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2578 3	2 9	N	2			240
05		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2627 3	2 9	N	2			242
06		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1322 3	22 9	N	20			262
*07		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1089 3	8 9	N	7	166 1		103

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 242310 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9466 - 10688

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 245013 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9417 - 11412

02	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	4696	3	50	9	N	45					170
03	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	4796	3	44	9	N	40					210
04	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3657	3	39	9	N	35	158	1			87
05	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3927	3	40	9	N	36	1	8			122
06	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5518	3	56	9	N	51					173
*07	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	5281	3	37	9	N	34					207

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 245868 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9562 - 10768

02	1708 N	1402	-0-	-306	-0-	1345	3	57	9	N	52					232
03	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1515	3	98	9	N	89	174	1			147
04	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	1909	3	108	9	N	98	173	1			72
05	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2152	3	105	9	N	95					167
06	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1645	3	95	9	N	86					253
07	1922 N	1918	-0-	-4	-0-	1856	3	62	9	N	56	174	1			135

RIO WELL #: 4 RRCID -> 255122 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9454 - 11411

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
 GRISSOM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 250011 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9886 - 10069

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	55	-0-	55	55	55	2			N	-0-					32
07	14B2 EXT	294	-0-	294	349	294	2			N	-0-					32

GRISSOM HEIRS -A- WELL #: 3 RRCID -> 256431 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11195 - 11300

02	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					97
03	3100 N	3128	-0-	28	28	3128	2			N	-0-					97
04	2525 N	2497	-0-	-28	-0-	2497	2			N	-0-					97
05	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					97
06	6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	2			N	-0-					97
*07	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	2			N	-0-					97

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK						
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308										
CAGLE-HARRIS		WELL #:		1	RRCID ->	099605	COMPL. DATE	03/30/1982	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10649 - 10834			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-			27
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-			27
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-			27
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-			27
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-			27
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			27

BUFFCO PRODUCTION INC.				106406				CNTY: RUSK						
ALFORD, JESSE B.				1	RRCID ->	085234	COMPL. DATE	08/31/1978	TOTAL DEPTH	10870	PERF.10397 - 10656			
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	8	2			N	-0-			115
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			115
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			115
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			115
06	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-			115
07	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-			115

ALFORD, JESSE B.				WELL #:	2	RRCID ->	201571	COMPL. DATE	12/14/2003	TOTAL DEPTH	10864	PERF.10180 - 10706
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	206271	COMPL. DATE	04/01/2021	TOTAL DEPTH	10890	PERF.10602 - 10802	
02	1848 X	1845	-0-	-3	-0-	1845	2			N	-0-	-0-	
03	2046 X	1833	-0-	-213	-0-	1833	2			N	-0-	-0-	
04	1830 X	1628	-0-	-202	-0-	1626	2	2	9	N	2	8	-0-
05	2046 X	1327	-0-	-719	-0-	1326	2	1	9	N	1	8	-0-
06	1980 X	1713	-0-	-267	-0-	1712	2	1	9	N	1	8	-0-
07	2046 X	1539	-0-	-507	-0-	1539	2			N	-0-	-0-	

HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	221419	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	10940	PERF.10577 - 10796
02	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-	81
03	1271 N	1130	-0-	-141	-0-	1130	2			N	-0-	81
04	1380 N	1062	-0-	-318	-0-	1041	2	21	9	N	19	100
05	1550 N	1046	-0-	-504	-0-	1045	2	1	9	N	1	101
06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-	101
*07	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-	101

MUCKLEROEY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	221860	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10689 - 10893
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406										
HAMMETT		WELL #:		1	RRCID ->	237782	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	10834	PERF.	10326 - 10700		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-		300	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		300	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		300	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		300	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		300	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		300	

CINRON ENERGY, LLC				153512									
HURT		WELL #:		1	RRCID ->	120479	COMPL. DATE	02/05/1986	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10576 - 10758	
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-		1 1	487 2	N	2			77
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-		2 9	743 2	N	3			80
04	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-		1 1	2084 2	N	138	176 1		42
05	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-		152 9	1824 2	N	42			84
06	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-		46 9	1737 2	N	22			106
*07	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-		1 1	1657 2	N	59	152 1		13
							24 9						
							65 9						

BRIGHTWELL				WELL #:	1	RRCID ->	165403	COMPL. DATE	07/12/2009	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	10513 - 10528
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-		1 1	595 2	N	-0-			82
03	949 N	949	-0-	-0-	-0-		1 1	908 2	N	36			118
04	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-		40 9	2547 2	N	69	155 1		32
05	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-		1 1	2229 2	N	42			74
06	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-		76 9	2229 2	N	-0-			74
*07	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-		46 9	2025 2	N	22			96
							1 1						
							24 9						

GRAMLING				WELL #:	1	RRCID ->	209762	COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	10792	PERF.	10480 - 10594
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	98	-0-	98	-0-		1 1	97 2	N	-0-			-0-
*07	283 X	185	-0-	-98	-0-		1 1	184 2	N	-0-			-0-

PENLEY-ANDERSON GU				WELL #:	1	RRCID ->	218033	COMPL. DATE	12/24/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9482 - 10615
02	616 N	566	-0-	-50	-0-		1 1	565 2	N	-0-			63
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-		1 1	678 2	N	-0-			63
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-		1 1	680 2	N	-0-			63
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-		1 1	726 2	N	-0-			63
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-		1 1	726 2	N	-0-			63
*07	561 N	561	-0-	-0-	-0-		1 1	560 2	N	-0-			63

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
CINRON ENERGY, LLC		//CONT.//		153512											
GRAMLING		WELL #:		2	RRCID ->	220584	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10463 - 10653			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
IMAGERY EXPLORATION, INC.				422898											
COPELAND		WELL #:		1	RRCID ->	222106	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	10770	PERF.	9986 - 10174			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				49
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-				49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				49
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				49
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				49
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781											
WESSON, H. P. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	165156	COMPL. DATE	09/05/1997	TOTAL DEPTH	12595	PERF.	10702 - 10929			
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	103	2	33	9	N	30				213
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	138	2	39	9	N	35	183	1		65
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	145	2	39	9	N	35				100
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	143	2	42	9	N	38				138
06	180 N	158	-0-	-22	-0-	125	2	33	9	N	30				168
07	186 N	152	-0-	-34	-0-	128	2	24	9	N	22				190
WALLACE, J GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169071	COMPL. DATE	05/20/1998	TOTAL DEPTH	11065	PERF.	10704 - 10888			
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-				18
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-				18
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-				18
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-				18
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	62	2	22	9	N	20				38
*07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	51	2	22	9	N	20				58
JIMERSON, V.		WELL #:		1	RRCID ->	199954	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10114 - 10644			
02	308 N	60	-0-	-248	-0-	60	2			Y	-0-				40
03	155 N	55	-0-	-100	-0-	55	2			Y	-0-				40
04	300 N	63	-0-	-237	-0-	63	2			Y	-0-				40
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-				40
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-				40
*07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-				40
PRIOR GU		WELL #:		1	RRCID ->	202404	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9444 - 10609			
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-				54
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-				54
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-				54
05	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-				54
06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-				54
*07	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-				54

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
 PRIOR GU WELL #: 2 RRCID -> 208904 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9638 - 10290

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	543	2	6	9	Y	92
03	868 N	453	-0-	-415	-0-	444	2	9	9	Y	100
04	900 N	690	-0-	-210	-0-	678	2	12	9	Y	111
05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	736	2	4	9	Y	115
06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1096	2	13	9	Y	127
*07	924 N	924	-0-	-0-	-0-	922	2	2	9	Y	129

CHAPMAN-KELLY WELL #: 1 RRCID -> 218362 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9485 - 10725

02	140 N	38	-0-	-102	-0-	38	2			Y	4
03	310 N	42	-0-	-268	-0-	42	2			Y	4
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	4
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	4
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	4
*07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	4

MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219703 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 12085 PERF. 9440 - 11830

02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-
04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-
06	240 N	140	-0-	-100	-0-	140	2			Y	-0-
07	682 N	313	-0-	-369	-0-	313	2			Y	-0-

PRIOR, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 220728 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9316 - 10602

02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	73
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	73
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	73
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	112	2	6	9	Y	78
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	432	2	2	9	Y	80
*07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	217	2	9	9	Y	88

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221780 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF. 11454 - 11508

02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	119
03	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2			Y	119
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	119
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	119
06	120 N	73	-0-	-47	-0-	73	2			Y	119
07	186 N	44	-0-	-142	-0-	44	2			Y	119

LARGO OIL COMPANY KANGERGA 486640 WELL #: 1 RRCID -> 110669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9698 - 9838

02	196 N	175	-0-	-21	-0-	175	2			N	70
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	70
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	250	2	30	9	N	97
05	186 N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	97
06	210 N	148	-0-	-62	-0-	148	2			N	97
*07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	97

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
LARGO OIL COMPANY		//CONT.//		486640								
KANGERGA		WELL #:		2	RRCID ->	111676	COMPL. DATE	06/18/1984	TOTAL DEPTH	10810	PERF.10441 - 10661	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		27
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-		27
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2		N	-0-		27
05	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	2		N	-0-		27
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-		27
*07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-		27

DAVENPORT		WELL #:		1	RRCID ->	111891	COMPL. DATE	07/15/1984	TOTAL DEPTH	10795	PERF.10440 - 10648	
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-		89
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	305	2	34	9	N	31	120
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	272	2	14	9	N	13	120
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-	13 8	120
*06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-		120
*07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-		120

SEARS		WELL #:		1	RRCID ->	114673	COMPL. DATE	10/14/1990	TOTAL DEPTH	10815	PERF. 9564 - 9656	
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		62
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-		62
04	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	2		N	-0-		62
05	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	2		N	-0-		62
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2		N	-0-		62
*07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		62

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	217113	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	10954	PERF.10568 - 10738	
02	168 N	83	-0-	-85	-0-	83	2		N	-0-		39
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-		39
04	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2		N	-0-		39
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-		39
06	210 N	109	-0-	-101	-0-	109	2		N	-0-		39
*07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-		39

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #:		1A	RRCID ->	217826	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	10958	PERF.10506 - 10678	
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-		39
03	527 N	47	-0-	-480	-0-	47	2		N	-0-		39
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2		N	-0-		39
05	341 N	174	-0-	-167	-0-	174	2		N	-0-		39
*06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-		39
*07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-		39

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	218728	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10592 - 10762	
02	1064 N	986	-0-	-78	-0-	986	2		N	-0-		32
03	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2		N	-0-		32
04	1140 N	961	-0-	-179	-0-	961	2		N	-0-		32
05	1085 N	912	-0-	-173	-0-	912	2		N	-0-		32
06	1080 N	580	-0-	-500	-0-	580	2		N	-0-		32
*07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-		32

CAGLE-HARRIS		WELL #:		1A	RRCID ->	219381	COMPL. DATE	01/24/2006	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10756 - 10964	
02	756 N	513	-0-	-243	-0-	513	2		N	-0-		40
03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-		40
04	870 N	591	-0-	-279	-0-	591	2		N	-0-		40
05	558 N	485	-0-	-73	-0-	485	2		N	-0-		40
06	720 N	405	-0-	-315	-0-	405	2		N	-0-		40
*07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2		N	-0-		40

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
LARGO OIL COMPANY		//CONT.//		486640								
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	221840	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10504	- 10674
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		1344 N	721	-0-	-623	-0-	721 2		N	-0-		15
03		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 2		N	-0-		15
04		1680 N	1526	-0-	-154	-0-	1526 2		N	-0-		15
05		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2		N	-0-		15
06		1710 N	1372	-0-	-338	-0-	1371 2	1 9	N	1	1 8	15
*07		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 2		N	-0-		15

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	221901	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	10955	PERF.10480	- 10682
02		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042 2		N	-0-		25
03		1705 N	1626	-0-	-79	-0-	1625 2	1 9	N	1	1 8	25
04		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 2		N	-0-		25
05		2263 N	2027	-0-	-236	-0-	2027 2		N	-0-		25
*06		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799 2		N	-0-		25
*07		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 2		N	-0-		25

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265		KANGERGA		WELL #:		1	RRCID ->	185528	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9620	- 10458
02		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-		73				
03		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-		73				
04		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-		73				
*05		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-		73				
*06		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-		73				
07		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		73				

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201		JONES		WELL #:		1	RRCID ->	102620	COMPL. DATE	09/29/1982	TOTAL DEPTH	10772	PERF.10501	- 10632
02		336 N	193	-0-	-143	-0-	193 2		N	-0-		96				
03		279 N	193	-0-	-86	-0-	193 2		N	-0-		96				
04		210 N	166	-0-	-44	-0-	166 2		N	-0-		96				
05		217 N	162	-0-	-55	-0-	162 2		N	-0-		96				
06		180 N	144	-0-	-36	-0-	144 2		N	-0-		96				
07		186 N	179	-0-	-7	-0-	179 2		N	-0-		96				

RIVES, W.C.		WELL #:		2	RRCID ->	246053	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10800	- 10956
02		140 N	31	-0-	-109	-0-	31 2		N	-0-		9
03		155 N	52	-0-	-103	-0-	52 2		N	-0-		9
04		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-		9
05		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2		N	-0-		9
06		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2		N	-0-		9
*07		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-		9

SMITH, R.T.		WELL #:		3	RRCID ->	249418	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	10855	PERF. 9416	- 10201
02		56 N	2	-0-	-54	-0-	2 2		N	-0-		21
03		31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		N	-0-		21
04		30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2		N	-0-		21
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		21
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		21
*07		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-		21

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143															
ALLEN, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 091969 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 11947 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		366 N	366	-0-	-0-	-0-	26	1	340	2	Y	-0-			-0-
03		403 N	390	-0-	-13	-0-	27	1	363	2	Y	-0-			-0-
*04		420 N	374	-0-	-46	-0-	26	1	348	2	Y	-0-			22
*05		403 N	372	-0-	-31	-0-	26	1	346	2	Y	-0-			22
*06		390 N	344	-0-	-46	-0-	25	1	319	2	Y	-0-	22	5	-0-
07		372 N	351	-0-	-21	-0-	25	1	326	2	Y	-0-			-0-

BARRON, PEARL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093711 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10482 - 10658															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HERGESHEIMER, FAY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097612 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10738 - 10748															
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-			-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2022															

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173627 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 9681 - 10505															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177054 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9438 - 10546															
02		920 N	920	-0-	-0-	-0-	65	1	855	2	Y	-0-			-0-
03		992 N	992	-0-	-0-	-0-	69	1	923	2	Y	-0-			-0-
*04		964 N	964	-0-	-0-	-0-	67	1	897	2	Y	-0-			-0-
*05		1023 N	1006	-0-	-17	-0-	71	1	935	2	Y	-0-			-0-
*06		985 N	985	-0-	-0-	-0-	72	1	913	2	Y	-0-			-0-
07		992 N	972	-0-	-20	-0-	70	1	902	2	Y	-0-			-0-

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179096 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9422 - 10611															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARKEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 192020 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9781 - 10672															
02		196 N	177	-0-	-19	-0-	13	1	164	2	Y	-0-			-0-
03		217 N	181	-0-	-36	-0-	13	1	168	2	Y	-0-			-0-
*04		210 N	193	-0-	-17	-0-	13	1	180	2	Y	-0-			-0-
*05		244 N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	227	2	Y	-0-			-0-
*06		185 N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	2	Y	-0-			-0-
07		186 N	156	-0-	-30	-0-	11	1	145	2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK							
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143												
SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	192342	COMPL. DATE	12/09/2002	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	9573 - 10653				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	192489	COMPL. DATE	12/21/2002	TOTAL DEPTH	10802	PERF.	9596 - 10600				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WYLIE		WELL #:		1	RRCID ->	193863	COMPL. DATE	12/10/2002	TOTAL DEPTH	10956	PERF.	9473 - 10732				
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	54	1	703	2	Y	-0-					56
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	57	1	757	2	Y	-0-					56
*04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	59	1	794	2	Y	-0-					56
*05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	60	1	786	2	Y	-0-					56
*06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	58	1	745	2	Y	-0-					56
07	620 N	362	-0-	-258	-0-	26	1	336	2	Y	-0-					56
MARKEY #2		WELL #:		1	RRCID ->	195739	COMPL. DATE	03/22/2003	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	9488 - 10670				
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	24	1	312	2	Y	-0-					-0-
03	372 N	292	-0-	-80	-0-	20	1	272	2	Y	-0-					-0-
*04	360 N	311	-0-	-49	-0-	22	1	289	2	Y	-0-					-0-
*05	372 N	335	-0-	-37	-0-	24	1	311	2	Y	-0-					-0-
*06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	25	1	321	2	Y	-0-					-0-
*07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	26	1	327	2	Y	-0-					-0-
WORLEY		WELL #:		1	RRCID ->	196564	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	10845	PERF.	9515 - 10726				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WILKERSON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	196919	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	10780	PERF.	9413 - 10659				
02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	85	1	1107	2	Y	-0-					-0-
03	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	98	1	1302	2	Y	53	48	1			5
						58	9									
*04	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	97	1	1301	2	Y	-0-			5	1	-0-
*05	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	104	1	1378	2	Y	-0-					-0-
*06	1410 N	1402	-0-	-8	-0-	102	1	1300	2	Y	-0-					-0-
07	1426 N	1232	-0-	-194	-0-	89	1	1143	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143											
WYLIE		WELL #: 2		RRCID -> 197475		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9440 - 10722					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 197537		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9726 - 10692					
02	1204 N	1159	-0-	-45	-0-	78	1	1025	2	Y	51	44 1	13
						56	9						
03	1333 N	1145	-0-	-188	-0-	77	1	1031	2	Y	34	44 1	3
						37	9						
*04	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	129	1	1736	2	Y	60	52 1	11
						66	9						
*05	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	131	1	1727	2	Y	55	60 1	6
						61	9						
*06	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	175	1	2231	2	Y	59	52 1	13
						65	9						
*07	2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	211	1	2704	2	Y	59	57 1	15
						65	9						
LONDON		WELL #: 3		RRCID -> 197822		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9484 - 10654					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
RUSHTON		WELL #: 1		RRCID -> 197824		COMPL. DATE 06/29/2003		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9420 - 10569					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ALLEN, DAVID		WELL #: 2		RRCID -> 198430		COMPL. DATE 07/23/2003		TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9370 - 10530					
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	29	1	379	2	Y	-0-		-0-
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	31	1	416	2	Y	-0-		-0-
*04	450 N	394	-0-	-56	-0-	27	1	367	2	Y	-0-		-0-
*05	465 N	433	-0-	-32	-0-	30	1	403	2	Y	-0-		-0-
*06	420 N	415	-0-	-5	-0-	30	1	385	2	Y	-0-		-0-
*07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	31	1	395	2	Y	-0-		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
BARRON, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 199304 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 10475 - 10785														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	12	1	1211	2	N	-0-			92
03	1457 N	1427	-0-	-30	-0-	14	1	1412	2	N	1	1 8		92
04	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	1	9							
						24	1	2330	2	N	109	2 8		199
						120	9							
05	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	26	1	2498	2	N	-0-	110 1		89
06	1380 N	1085	-0-	-295	-0-	11	1	1074	2	N	-0-			89
07	2139 N	1567	-0-	-572	-0-	17	1	1550	2	N	-0-			89

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200991 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9460 - 10648														
02	504 N	346	-0-	-158	-0-	25	1	321	2	Y	-0-			67
03	434 N	375	-0-	-59	-0-	26	1	349	2	Y	-0-			67
*04	420 N	333	-0-	-87	-0-	23	1	310	2	Y	-0-			67
*05	372 N	326	-0-	-46	-0-	23	1	303	2	Y	-0-			67
*06	360 N	329	-0-	-31	-0-	24	1	305	2	Y	-0-			67
07	341 N	86	-0-	-255	-0-	6	1	80	2	Y	-0-			67

PARROTT WELL #: 1 RRCID -> 201346 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 10752 PERF. 9610 - 10619														
02	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	84	1	1099	2	Y	-0-			78
03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	60	1	802	2	Y	-0-			78
*04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	54	1	726	2	Y	-0-			78
*05	1302 N	776	-0-	-526	-0-	55	1	721	2	Y	-0-			78
*06	840 N	716	-0-	-124	-0-	52	1	664	2	Y	-0-			78
07	806 N	692	-0-	-114	-0-	50	1	642	2	Y	-0-			78

ALLEN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 201717 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9480 - 10605														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RUSHTON WELL #: 2 RRCID -> 202010 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 9766 - 10610														
02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	73	1	958	2	Y	-0-			-0-
03	1116 N	1097	-0-	-19	-0-	77	1	1020	2	Y	-0-			-0-
*04	1140 N	1067	-0-	-73	-0-	74	1	993	2	Y	-0-			70
*05	1147 N	1102	-0-	-45	-0-	78	1	1024	2	Y	-0-			70
*06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	78	1	992	2	Y	-0-	70 5		-0-
07	1085 N	1060	-0-	-25	-0-	77	1	983	2	Y	-0-			-0-

KANGERGA-DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 202757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9665 - 10030														
02	1932 X	1404	-0-	-528	-0-	100	1	1304	2	Y	-0-			-0-
03	2139 X	1607	-0-	-532	-0-	112	1	1495	2	Y	-0-			-0-
*04	2070 X	1720	-0-	-350	-0-	119	1	1601	2	Y	-0-			-0-
*05	2077 X	1117	-0-	-960	-0-	79	1	1038	2	Y	-0-			-0-
*06	1830 X	931	-0-	-899	-0-	68	1	863	2	Y	-0-			-0-
07	1767 X	860	-0-	-907	-0-	62	1	798	2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
EASTLAND		WELL #:		2	RRCID -> 203001		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9454 - 10554	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		310 N	310	-0-	-0-	-0-	22 1	288 2	Y	-0-		70
03		341 N	326	-0-	-15	-0-	23 1	303 2	Y	-0-		70
*04		330 N	321	-0-	-9	-0-	22 1	299 2	Y	-0-		70
*05		341 N	335	-0-	-6	-0-	24 1	311 2	Y	-0-		70
*06		330 N	324	-0-	-6	-0-	24 1	300 2	Y	-0-		70
*07		391 N	391	-0-	-0-	-0-	28 1	363 2	Y	-0-		70

MARKEY #2		WELL #:		5	RRCID -> 203002		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 10748		PERF. 7408 - 10570	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MARKEY #2		WELL #:		2	RRCID -> 203003		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9562 - 10682	
02		504 X	500	-0-	-4	-0-	36 1	464 2	Y	-0-		-0-
03		589 X	534	-0-	-55	-0-	37 1	497 2	Y	-0-		-0-
*04		608 X	608	-0-	-0-	-0-	42 1	566 2	Y	-0-		-0-
*05		679 X	679	-0-	-0-	-0-	48 1	631 2	Y	-0-		-0-
*06		554 X	554	-0-	-0-	-0-	40 1	514 2	Y	-0-		-0-
07		620 X	508	-0-	-112	-0-	37 1	471 2	Y	-0-		-0-

EASTLAND		WELL #:		1	RRCID -> 203004		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9422 - 10568	
02		191 X	191	-0-	-0-	-0-	14 1	177 2	Y	-0-		122
03		465 X	126	-0-	-339	-0-	9 1	117 2	Y	-0-		122
*04		480 X	460	-0-	-20	-0-	32 1	428 2	Y	-0-		122
*05		496 X	268	-0-	-228	-0-	19 1	249 2	Y	-0-		122
*06		487 X	487	-0-	-0-	-0-	35 1	452 2	Y	-0-		122
07		465 X	201	-0-	-264	-0-	15 1	186 2	Y	-0-		122

WYLIE		WELL #:		3	RRCID -> 203788		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 10790		PERF. 7519 - 10596	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		67
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		67
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		67
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		67
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		67
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		67

LONDON		WELL #:		4	RRCID -> 203795		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 10759		PERF. 9634 - 10630	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MARKEY #2		WELL #:		3	RRCID -> 203796		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9524 - 10670	
02		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	72 1	941 2	Y	-0-		-0-
03		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	85 1	1138 2	Y	-0-		-0-
*04		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	83 1	1120 2	Y	-0-		-0-
*05		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	88 1	1166 2	Y	-0-		-0-
*06		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	93 1	1190 2	Y	-0-		-0-
*07		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	165 1	2107 2	Y	-0-		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
EASTLAND		WELL #:		3	RRCID ->	203893	COMPL. DATE	04/17/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9438 - 10616	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3220 X	2983	-0-	-237	-0-		212 1	2771 2	Y	-0-			-0-
03	3565 X	3410	-0-	-155	-0-		238 1	3172 2	Y	-0-			-0-
*04	3450 X	2879	-0-	-571	-0-		200 1	2679 2	Y	-0-			26
*05	3317 X	3016	-0-	-301	-0-		212 1	2804 2	Y	-0-			26
*06	3300 X	2893	-0-	-407	-0-		210 1	2683 2	Y	-0-	26 5		-0-
07	3410 X	2944	-0-	-466	-0-		207 1	2649 2	Y	80	60 1		20
							88 9						

MARKEY #2		WELL #:		6	RRCID ->	204890	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	10796	PERF.	9568 - 10708
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CRIM		WELL #:		2	RRCID ->	204906	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9422 - 10622
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

NANA GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	205026	COMPL. DATE	09/12/2004	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	9498 - 10568
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HARDY HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	205767	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10584 - 10780
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WYLIE		WELL #:		4	RRCID ->	206198	COMPL. DATE	09/04/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9540 - 10735
02	868 N	719	-0-	-149	-0-		51 1	668 2	Y	-0-		-0-
03	744 N	597	-0-	-147	-0-		42 1	555 2	Y	-0-		-0-
*04	720 N	516	-0-	-204	-0-		36 1	480 2	Y	-0-		47
*05	806 N	742	-0-	-64	-0-		52 1	690 2	Y	-0-		47
*06	642 N	642	-0-	-0-	-0-		47 1	595 2	Y	-0-	47 5	-0-
*07	751 N	751	-0-	-0-	-0-		54 1	697 2	Y	-0-		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143												
SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	206347	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	7404 -	10575			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

WILKINS		WELL #:		2	RRCID ->	206496	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9416 -	10665			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				31
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				31
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	31	5		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

COBRA #1		WELL #:		1	RRCID ->	207207	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9560 -	10664			
02	1680 X	1523	-0-	-157	-0-	108	1	1415	2	Y	-0-					-0-
03	1860 X	1679	-0-	-181	-0-	117	1	1562	2	Y	-0-					-0-
*04	1800 X	1407	-0-	-393	-0-	98	1	1309	2	Y	-0-					-0-
*05	1736 X	1397	-0-	-339	-0-	98	1	1299	2	Y	-0-					-0-
*06	1650 X	1245	-0-	-405	-0-	90	1	1155	2	Y	-0-					-0-
07	1674 X	1029	-0-	-645	-0-	75	1	954	2	Y	-0-					-0-

VIPER #2		WELL #:		1	RRCID ->	207313	COMPL. DATE	11/27/2004	TOTAL DEPTH	10780	PERF.	9409 -	10662			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

ALLEN, DAVID		WELL #:		5	RRCID ->	207318	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	10770	PERF.	9512 -	10697			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

WILKINS		WELL #:		3	RRCID ->	207319	COMPL. DATE	12/03/2004	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	9439 -	10664			
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	60	1	786	2	Y	-0-					-0-
03	899 N	489	-0-	-410	-0-	34	1	455	2	Y	-0-					-0-
*04	1050 N	336	-0-	-714	-0-	23	1	313	2	Y	-0-					27
*05	930 N	268	-0-	-662	-0-	19	1	249	2	Y	-0-					27
*06	480 N	212	-0-	-268	-0-	15	1	197	2	Y	-0-					-0-
07	341 N	233	-0-	-108	-0-	17	1	216	2	Y	-0-	27	5			-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	207764	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	10745	PERF.	9533 -	10621			
02	224 N	166	-0-	-58	-0-	12	1	154	2	Y	-0-					-0-
03	248 N	6	-0-	-242	-0-	5	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
*05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143											
ALLEN, DAVID		WELL #:		4		RRCID -> 208479		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10648					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	108 1	1418	2	Y	-0-				-0-
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	120 1	1605	2	Y	-0-				-0-
*04	1680	N	1588	-0-	-92	-0-	110 1	1478	2	Y	-0-				-0-
*05	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	148 1	1955	2	Y	-0-				-0-
*06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	150 1	1916	2	Y	-0-				-0-
*07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	147 1	1884	2	Y	-0-				-0-

MARKEY #2		WELL #:		8		RRCID -> 208481		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9554 - 10669					
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	43 1	558	2	Y	-0-				-0-
03	651	N	628	-0-	-23	-0-	44 1	584	2	Y	-0-				-0-
*04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	44 1	594	2	Y	-0-				-0-
*05	651	N	621	-0-	-30	-0-	44 1	577	2	Y	-0-				-0-
*06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	56 1	713	2	Y	-0-				-0-
*07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	56 1	722	2	Y	-0-				-0-

ALLEN, DAVID		WELL #:		6		RRCID -> 208482		COMPL. DATE 07/06/2021		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7135 - 10666					
02	3976	X	2663	-0-	-1313	-0-	189 1	2474	2	Y	-0-				-0-
03	3782	X	2662	-0-	-1120	-0-	186 1	2476	2	Y	-0-				-0-
*04	3180	X	2493	-0-	-687	-0-	173 1	2320	2	Y	-0-				85
*05	3038	X	2650	-0-	-388	-0-	187 1	2463	2	Y	-0-				85
*06	2940	X	1762	-0-	-1178	-0-	128 1	1634	2	Y	-0-	85	5		-0-
07	2945	X	454	-0-	-2491	-0-	33 1	421	2	Y	-0-				-0-

MARKEY #2		WELL #:		9		RRCID -> 208485		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9480 - 10642					
02	168	N	53	-0-	-115	-0-	4 1	49	2	Y	-0-				-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-				-0-
*04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-				-0-
*05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-				-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

MODISETTE		WELL #:		1		RRCID -> 209581		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9301 - 10738					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MARKEY #1		WELL #:		2		RRCID -> 209855		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9512 - 10666					
02	1960	X	1505	-0-	-455	-0-	107 1	1398	2	Y	-0-				-0-
03	2170	X	1456	-0-	-714	-0-	102 1	1354	2	Y	-0-				-0-
*04	2100	X	1091	-0-	-1009	-0-	76 1	1015	2	Y	-0-				-0-
*05	1674	X	1145	-0-	-529	-0-	81 1	1064	2	Y	-0-				-0-
*06	1620	X	1021	-0-	-599	-0-	74 1	947	2	Y	-0-				-0-
07	1674	X	973	-0-	-701	-0-	71 1	902	2	Y	-0-				-0-

VIPER #2		WELL #:		2		RRCID -> 211639		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9427 - 10652					
02	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	82 1	1072	2	Y	-0-				-0-
03	1612	X	523	-0-	-1089	-0-	37 1	486	2	Y	-0-				-0-
*04	1560	X	462	-0-	-1098	-0-	32 1	430	2	Y	-0-				-0-
*05	1271	X	424	-0-	-847	-0-	30 1	394	2	Y	-0-				-0-
*06	1230	X	421	-0-	-809	-0-	31 1	390	2	Y	-0-				-0-
07	1271	X	391	-0-	-880	-0-	28 1	363	2	Y	-0-				-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 211640 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9464 - 10674														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				MONTHLY	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-		162 1	2122 2	Y	-0-			107
03		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-		150 1	1992 2	Y	-0-			107
*04		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-		140 1	1880 2	Y	-0-			107
*05		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-		136 1	1790 2	Y	-0-			107
*06		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-		130 1	1655 2	Y	-0-	56 1		51
*07		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-		121 1	1542 2	Y	-0-			51

VIPER #2 WELL #: 3 RRCID -> 211641 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9423 - 10669														
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STINGRAY WELL #: 2 RRCID -> 211747 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7450 - 10765														
02		952 N	744	-0-	-208	-0-		53 1	691 2	Y	-0-			-0-
03		930 N	885	-0-	-45	-0-		62 1	823 2	Y	-0-			-0-
*04		930 N	838	-0-	-92	-0-		58 1	780 2	Y	-0-			40
*05		859 N	859	-0-	-0-	-0-		61 1	798 2	Y	-0-			40
*06		870 N	813	-0-	-57	-0-		59 1	754 2	Y	-0-	40 5		-0-
07		868 N	752	-0-	-116	-0-		54 1	692 2	Y	5	4 1		1
								6 9						

CRIM WELL #: 4 RRCID -> 211828 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9596 - 10640														
02		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-		73 1	958 2	Y	-0-			-0-
03		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-		77 1	1029 2	Y	-0-			-0-
*04		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-		76 1	1015 2	Y	-0-			32
*05		1147 N	1118	-0-	-29	-0-		79 1	1039 2	Y	-0-			32
*06		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-		80 1	1024 2	Y	-0-	32 5		-0-
*07		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-		81 1	1043 2	Y	-0-			-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 212318 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9618 - 10664														
02		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-		163 1	2127 2	Y	103	93 1		26
								113 9						
03		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-		175 1	2327 2	Y	69	88 1		7
								76 9						
*04		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-		163 1	2180 2	Y	118	103 1		22
								130 9						
*05		2666 N	2369	-0-	-297	-0-		158 1	2090 2	Y	110	119 1		13
								121 9						
*06		2490 N	2248	-0-	-242	-0-		154 1	1966 2	Y	116	103 1		26
								128 9						
07		2542 N	2217	-0-	-325	-0-		151 1	1937 2	Y	117	114 1		29
								129 9						

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
KING				WELL #:	1	RRCID ->	212606	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	9576 - 10732	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	37	1	477	2	Y	103	87	1	26
						113	9							
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	36	1	477	2	Y	69	88	1	7
						76	9							
*04	630 N	539	-0-	-91	-0-	32	1	424	2	Y	75	68	1	14
						83	9							
*05	682 N	649	-0-	-33	-0-	45	1	590	2	Y	13	25	1	2
						14	9							
*06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	78	1	1001	2	Y	39	32	1	9
						43	9							
*07	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	82	1	1052	2	Y	116	96	1	29
						128	9							

LONDON				WELL #:	9	RRCID ->	212943	COMPL. DATE	06/19/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9802 - 10693	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COBRA #2				WELL #:	1	RRCID ->	212964	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9584 - 10762	
02	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	119	1	1550	2	Y	-0-			-0-
03	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	99	1	1314	2	Y	-0-			-0-
*04	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	84	1	1131	2	Y	-0-			-0-
*05	1860 N	1147	-0-	-713	-0-	81	1	1066	2	Y	-0-			-0-
*06	1380 N	1064	-0-	-316	-0-	77	1	987	2	Y	-0-			-0-
07	1240 N	1032	-0-	-208	-0-	75	1	957	2	Y	-0-			-0-

WYLIE				WELL #:	5	RRCID ->	213091	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9481 - 10748	
02	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	96	1	1258	2	Y	-0-			-0-
03	2108 X	900	-0-	-1208	-0-	63	1	837	2	Y	-0-			-0-
*04	2100 X	1815	-0-	-285	-0-	126	1	1689	2	Y	-0-			18
*05	2170 X	1850	-0-	-320	-0-	130	1	1720	2	Y	-0-			18
*06	2100 X	1284	-0-	-816	-0-	93	1	1191	2	Y	-0-	18	5	-0-
07	1860 X	1103	-0-	-757	-0-	80	1	1023	2	Y	-0-			-0-

COBRA #1				WELL #:	2	RRCID ->	213144	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	10885	PERF.	9548 - 10774	
02	1652 X	1322	-0-	-330	-0-	94	1	1228	2	Y	-0-			-0-
03	1829 X	1587	-0-	-242	-0-	111	1	1476	2	Y	-0-			-0-
*04	1770 X	1516	-0-	-254	-0-	105	1	1411	2	Y	-0-			-0-
*05	1705 X	1561	-0-	-144	-0-	110	1	1451	2	Y	-0-			-0-
*06	1650 X	1449	-0-	-201	-0-	105	1	1344	2	Y	-0-			-0-
07	1581 X	1221	-0-	-360	-0-	89	1	1132	2	Y	-0-			-0-

HARDY HEIRS				WELL #:	2	RRCID ->	213622	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	10558 - 10744	
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	5	1	455	2	Y	-0-			-0-
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	5	1	510	2	Y	-0-			-0-
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	5	1	484	2	Y	-0-			-0-
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	6	1	553	2	Y	-0-			-0-
06	510 N	461	-0-	-49	-0-	5	1	456	2	Y	-0-			-0-
*07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	6	1	552	2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
LONDON				WELL #: 7	RRCID -> 213841	COMPL. DATE 07/26/2005	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9574	- 10748				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1288 N	1283	-0-	-5	-0-	91 1	1192 2	Y	-0-			-0-
03		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	98 1	1306 2	Y	-0-			-0-
*04		1410 N	1339	-0-	-71	-0-	93 1	1246 2	Y	-0-			-0-
*05		1426 N	1275	-0-	-151	-0-	90 1	1185 2	Y	-0-			-0-
*06		1350 N	1210	-0-	-140	-0-	88 1	1122 2	Y	-0-			-0-
07		1364 N	1176	-0-	-188	-0-	85 1	1091 2	Y	-0-			-0-

LONDON				WELL #: 10	RRCID -> 214366	COMPL. DATE 08/11/2005	TOTAL DEPTH 10865	PERF. 9447	- 10662				
02		1652 X	648	-0-	-1004	-0-	46 1	602 2	Y	-0-			-0-
03		1395 X	1296	-0-	-99	-0-	90 1	1206 2	Y	-0-			-0-
*04		1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	95 1	1272 2	Y	-0-			-0-
*05		1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	116 1	1531 2	Y	-0-			-0-
*06		1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	125 1	1596 2	Y	-0-			-0-
*07		1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	103 1	1322 2	Y	-0-			-0-

EASTLAND				WELL #: 5	RRCID -> 214695	COMPL. DATE 08/09/2005	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9444	- 10696				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COBRA #1				WELL #: 3	RRCID -> 214835	COMPL. DATE 09/01/2017	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 7184	- 10792				
02		1904 X	1719	-0-	-185	-0-	174 1	1536 2	Y	8			174
03		2108 X	1917	-0-	-191	-0-	190 1	1705 2	Y	20	147 1		47
*04		2130 X	2114	-0-	-16	-0-	196 1	1828 2	Y	82			129
*05		2201 X	2181	-0-	-20	-0-	207 1	1908 2	Y	60			189
*06		2130 X	1591	-0-	-539	-0-	163 1	1315 2	Y	103	168 1		124
*07		2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	216 1	1965 2	Y	77			201

VIPER #2				WELL #: 16	RRCID -> 214944	COMPL. DATE 09/16/2005	TOTAL DEPTH 10985	PERF. 9418	- 10667				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KANGERGA-DEVOS				WELL #: 2	RRCID -> 215281	COMPL. DATE 09/05/2005	TOTAL DEPTH 10870	PERF. 9464	- 10634				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
COBRA #1		WELL #:		17	RRCID ->	215516	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	7464 - 10748		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	48	1	625	2	Y	-0-			-0-
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	52	1	695	2	Y	-0-			-0-
*04	720 N	714	-0-	-6	-0-	50	1	664	2	Y	-0-			-0-
*05	744 N	725	-0-	-19	-0-	51	1	674	2	Y	-0-			-0-
*06	720 N	690	-0-	-30	-0-	50	1	640	2	Y	-0-			-0-
07	744 N	643	-0-	-101	-0-	47	1	596	2	Y	-0-			-0-

VIPER #2		WELL #:		14	RRCID ->	215562	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	9424 - 10674		
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
*04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	-0-			-0-
*05	62 N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	2	Y	-0-			-0-
*06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	-0-			-0-
*07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-			-0-

MARKEY #1		WELL #:		8	RRCID ->	216050	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9666 - 10759		
02	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	165	1	2156	2	Y	-0-			-0-
03	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	137	1	1819	2	Y	-0-			-0-
*04	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	167	1	2246	2	Y	-0-			-0-
*05	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	178	1	2350	2	Y	-0-			-0-
*06	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	182	1	2320	2	Y	-0-			-0-
*07	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	180	1	2300	2	Y	-0-			-0-

BRIGHTWELL GU		WELL #:		1	RRCID ->	216075	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10582 - 10754		
02	1092 X	1056	-0-	-36	-0-	107	1	949	2	Y	-0-			64
03	1333 X	443	-0-	-890	-0-	142	1	301	2	Y	-0-			64
04	1290 X	677	-0-	-613	-0-	147	1	530	2	Y	-0-			64
05	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	194	1	1644	2	Y	9	1	8	72
						10	9							
06	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	145	1	1318	2	Y	3	1	8	74
						3	9							
*07	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	560	1	1213	2	Y	2	2	8	74
						2	9							

WILKINS		WELL #:		5	RRCID ->	216276	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9392 - 10682		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GENTRY C GU		WELL #:		1	RRCID ->	217278	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9572 - 10660		
02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	96	1	1262	2	N	-0-			-0-
03	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	109	1	1457	2	N	-0-			-0-
*04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	63	1	841	2	N	-0-			43
*05	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	82	1	1087	2	N	-0-			43
*06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	55	1	706	2	N	-0-	43	5	-0-
*07	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	76	1	966	2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
COBRA #1				WELL #: 11	RRCID -> 217370		COMPL. DATE 11/08/2005	TOTAL DEPTH 10935	PERF. 9564	- 10773		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	61	1	793	2	Y	-0-	-0-
03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	70	1	929	2	Y	-0-	-0-
*04	930 N	902	-0-	-28	-0-	63	1	839	2	Y	-0-	-0-
*05	961 N	735	-0-	-226	-0-	52	1	683	2	Y	-0-	-0-
*06	960 N	708	-0-	-252	-0-	51	1	657	2	Y	-0-	-0-
07	930 N	527	-0-	-403	-0-	38	1	489	2	Y	-0-	-0-

LONDON				WELL #: 6	RRCID -> 217777		COMPL. DATE 11/01/2018	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 7178	- 10726		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VIPER #3				WELL #: 1	RRCID -> 217830		COMPL. DATE 12/12/2005	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9406	- 10665		
02	364 N	354	-0-	-10	-0-	25	1	329	2	Y	-0-	-0-
03	372 N	339	-0-	-33	-0-	24	1	315	2	Y	-0-	-0-
*04	420 N	313	-0-	-107	-0-	22	1	291	2	Y	-0-	-0-
*05	403 N	302	-0-	-101	-0-	21	1	281	2	Y	-0-	-0-
*06	330 N	317	-0-	-13	-0-	23	1	294	2	Y	-0-	-0-
*07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	26	1	333	2	Y	-0-	-0-

VIPER #1				WELL #: 3	RRCID -> 217953		COMPL. DATE 12/12/2005	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9414	- 10678		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCCARTER				WELL #: 1	RRCID -> 217954		COMPL. DATE 09/01/2005	TOTAL DEPTH 11050	PERF. 9452	- 10716		
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	20	1	256	2	Y	-0-	-0-
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	23	1	307	2	Y	-0-	-0-
*04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	29	1	384	2	Y	-0-	75
*05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	25	1	328	2	Y	-0-	75
*06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	269	2	Y	-0-	-0-
*07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	23	1	292	2	Y	-0-	-0-

LONDON				WELL #: 8	RRCID -> 218461		COMPL. DATE 12/27/2005	TOTAL DEPTH 10930	PERF. 9548	- 10725		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILKINS				WELL #: 9	RRCID -> 218565		COMPL. DATE 01/03/2006	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9434	- 10656		
02	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	77	1	1011	2	Y	-0-	27
03	1240 N	1184	-0-	-56	-0-	83	1	1101	2	Y	-0-	27
*04	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	82	1	1104	2	Y	-0-	27
*05	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	90	1	1186	2	Y	-0-	27
*06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	92	1	1175	2	Y	-0-	27
*07	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	103	1	1322	2	Y	-0-	27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 VIPER #1 WELL #: 4 RRCID -> 218720 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9428 - 10692

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BARRON, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 219166 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10844 PERF. 10500 - 10690

02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	9	1	838	2	N	4			84
03	961 N	282	-0-	-679	-0-	3	1	279	2	N	-0-			84
04	960 N	403	-0-	-557	-0-	4	1	399	2	N	-0-			84
05	930 N	266	-0-	-664	-0-	3	1	263	2	N	-0-			84
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	3	1	297	2	N	-0-			84
*07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	6	1	541	2	N	-0-			84

ALLEN, DAVID WELL #: 7 RRCID -> 219291 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9431 - 10651

02	924 N	718	-0-	-206	-0-	51	1	667	2	Y	-0-			-0-
03	837 N	791	-0-	-46	-0-	55	1	736	2	Y	-0-			-0-
*04	874 N	874	-0-	-0-	-0-	61	1	813	2	Y	-0-			-0-
*05	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	138	1	1824	2	Y	-0-			-0-
*06	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	147	1	1880	2	Y	-0-			-0-
07	899 N	891	-0-	-8	-0-	65	1	826	2	Y	-0-			-0-

COBRA #2 WELL #: 7 RRCID -> 219385 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9570 - 10658

02	1120 N	967	-0-	-153	-0-	69	1	898	2	Y	-0-			-0-
03	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	90	1	1196	2	Y	-0-			-0-
*04	1200 N	1160	-0-	-40	-0-	80	1	1080	2	Y	-0-			-0-
*05	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	79	1	1040	2	Y	-0-			-0-
*06	1230 N	1056	-0-	-174	-0-	77	1	979	2	Y	-0-			-0-
07	1178 N	861	-0-	-317	-0-	62	1	799	2	Y	-0-			-0-

VIPER #3 WELL #: 2 RRCID -> 219510 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9408 - 10658

02	168 N	125	-0-	-43	-0-	9	1	116	2	Y	-0-			-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	Y	-0-			-0-
*04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	2	Y	-0-			-0-
*05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	2	Y	-0-			-0-
*06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	Y	-0-			-0-
*07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	Y	-0-			-0-

MARKEY #2 WELL #: 10 RRCID -> 219545 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9474 - 10714

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 CRIM WELL #: 8 RRCID -> 219560 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9418 - 10674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	103	1	1348	2	Y	-0-			87
03	1581 N	1413	-0-	-168	-0-	99	1	1314	2	Y	-0-			87
*04	1530 N	1411	-0-	-119	-0-	98	1	1313	2	Y	-0-			87
*05	1612 N	1264	-0-	-348	-0-	89	1	1175	2	Y	-0-			87
*06	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	126	1	1610	2	Y	-0-			87
07	1457 N	1145	-0-	-312	-0-	83	1	1062	2	Y	-0-			87

DAVENPORT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219564 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9472 - 10670

02	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	107	1	1392	2	Y	-0-			-0-
03	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	100	1	1331	2	Y	-0-			-0-
*04	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	147	1	1979	2	Y	-0-			27
*05	1953 X	1253	-0-	-700	-0-	88	1	1165	2	Y	-0-			27
*06	1890 X	1066	-0-	-824	-0-	77	1	989	2	Y	-0-	27	5	-0-
07	2170 X	1260	-0-	-910	-0-	91	1	1169	2	Y	-0-			-0-

VIPER #3 WELL #: 3 L RRCID -> 220235 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9422 - 10690

02	T. A.	106	-0-	106	106	8	1	98	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	141	-0-	141	247	10	1	131	2	Y	-0-			-0-
*04	T. A.	49	-0-	49	296	3	1	46	2	Y	-0-			-0-
*05	443 X	147	-0-	-296	-0-	10	1	137	2	Y	-0-			-0-
*06	150 N	93	-0-	-57	-0-	7	1	86	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-

VIPER #1 WELL #: 13 RRCID -> 220321 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9448 - 10720

02	196 N	147	-0-	-49	-0-	10	1	137	2	Y	-0-			-0-
03	217 N	177	-0-	-40	-0-	12	1	165	2	Y	-0-			-0-
*04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	2	Y	-0-			-0-
*05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	17	1	222	2	Y	-0-			-0-
*06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	263	2	Y	-0-			-0-
*07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	24	1	303	2	Y	-0-			-0-

MARKEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 220433 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9524 - 10738

02	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	144	1	1887	2	Y	-0-			-0-
03	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	164	1	2184	2	Y	-0-			-0-
*04	2220 N	1874	-0-	-346	-0-	130	1	1744	2	Y	-0-			-0-
*05	2263 N	1613	-0-	-650	-0-	112	1	1473	2	Y	25	25	8	-0-
*06	2280 N	1462	-0-	-818	-0-	106	1	1356	2	Y	-0-			-0-
07	1922 N	1336	-0-	-586	-0-	97	1	1239	2	Y	-0-			-0-

COBRA #1 WELL #: 14 RRCID -> 220434 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9666 - 10760

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
MARKEY #1				WELL #: 10	RRCID -> 220606	COMPL. DATE 11/21/2005	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9542	- 10800			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		728 N	694	-0-	-34	-0-	49 1	645 2	Y	-0-	-0-	
03		775 N	696	-0-	-79	-0-	49 1	647 2	Y	-0-	-0-	
*04		810 N	661	-0-	-149	-0-	46 1	615 2	Y	-0-	-0-	
*05		775 N	689	-0-	-86	-0-	49 1	640 2	Y	-0-	-0-	
*06		807 N	807	-0-	-0-	-0-	59 1	748 2	Y	-0-	-0-	
*07		834 N	834	-0-	-0-	-0-	60 1	774 2	Y	-0-	-0-	

CRIM				WELL #: 6	RRCID -> 220769	COMPL. DATE 04/25/2006	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9430	- 10636			
02		560 N	538	-0-	-22	-0-	38 1	500 2	Y	-0-	-0-	
03		639 N	639	-0-	-0-	-0-	45 1	594 2	Y	-0-	-0-	
*04		625 N	625	-0-	-0-	-0-	43 1	582 2	Y	-0-	-0-	
*05		589 N	508	-0-	-81	-0-	36 1	472 2	Y	-0-	-0-	
*06		630 N	586	-0-	-44	-0-	43 1	543 2	Y	-0-	-0-	
07		651 N	512	-0-	-139	-0-	37 1	475 2	Y	-0-	-0-	

COBRA #1				WELL #: 7	RRCID -> 220770	COMPL. DATE 04/30/2006	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9642	- 10736			
02		924 N	712	-0-	-212	-0-	51 1	661 2	Y	-0-	-0-	
03		796 N	796	-0-	-0-	-0-	56 1	740 2	Y	-0-	-0-	
*04		936 N	936	-0-	-0-	-0-	65 1	871 2	Y	-0-	-0-	
*05		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	72 1	953 2	Y	-0-	-0-	
*06		995 N	995	-0-	-0-	-0-	72 1	923 2	Y	-0-	-0-	
*07		978 N	978	-0-	-0-	-0-	71 1	907 2	Y	-0-	-0-	

TILLISON GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 220926	COMPL. DATE 03/31/2006	TOTAL DEPTH 10825	PERF. 9666	- 10692			
02		153 N	153	-0-	-0-	-0-	11 1	142 2	N	-0-	29	
03		152 N	152	-0-	-0-	-0-	10 1	142 2	N	-0-	29	
*04		90 N	88	-0-	-2	-0-	6 1	82 2	N	-0-	29	
*05		155 N	76	-0-	-79	-0-	5 1	71 2	N	-0-	29	
*06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	5 1	58 2	N	-0-	29	
07		93 N	32	-0-	-61	-0-	2 1	30 2	N	-0-	29	

GREEN UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 221043	COMPL. DATE 01/14/2006	TOTAL DEPTH 10931	PERF.10492	- 10798			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32	

CRIM				WELL #: 7	RRCID -> 221107	COMPL. DATE 05/04/2006	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9418	- 10644			
02		619 N	619	-0-	-0-	-0-	44 1	575 2	Y	-0-	-0-	
03		636 N	636	-0-	-0-	-0-	44 1	592 2	Y	-0-	-0-	
*04		540 N	540	-0-	-0-	-0-	37 1	503 2	Y	-0-	-0-	
*05		682 N	584	-0-	-98	-0-	41 1	543 2	Y	-0-	-0-	
*06		630 N	610	-0-	-20	-0-	44 1	566 2	Y	-0-	-0-	
*07		623 N	623	-0-	-0-	-0-	45 1	578 2	Y	-0-	-0-	

SPIKES GAS UNIT NO. 1				WELL #: 5	RRCID -> 221177	COMPL. DATE 04/21/2006	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 9410	- 10663			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143											
VIPER #2		WELL #:		8	RRCID ->	221212	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9412 - 10670			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LITTLE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	221321	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9966 - 11674			
02	1176	N	1167	-0-	-9	-0-	83	1	1084	2	N	-0-			-0-
03	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	85	1	1137	2	N	-0-			-0-
*04	1260	N	1185	-0-	-75	-0-	82	1	1103	2	N	-0-			25
*05	1302	N	1207	-0-	-95	-0-	85	1	1122	2	N	-0-			25
*06	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	84	1	1073	2	N	-0-	25	5	-0-
07	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	82	1	1045	2	Y	-0-			-0-

CRIM		WELL #:		5	RRCID ->	221596	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9522 - 10618			
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	146	1	1910	2	Y	-0-			-0-
03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	135	1	1794	2	Y	-0-			-0-
*04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	149	1	1997	2	Y	-0-			-0-
*05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	162	1	2143	2	Y	-0-			-0-
*06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	150	1	1912	2	Y	-0-			-0-
07	2201	N	1976	-0-	-225	-0-	143	1	1833	2	Y	-0-			-0-

HERGESHEIMER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	221774	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	9516 - 10060			
02	1904	N	1752	-0-	-152	-0-	124	1	1628	2	N	-0-			65
03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	139	1	1852	2	N	26	1	8	90
							29	9							
*04	1950	N	1902	-0-	-48	-0-	132	1	1770	2	N	-0-			90
*05	1953	N	1930	-0-	-23	-0-	136	1	1794	2	N	-0-			90
*06	1950	N	1949	-0-	-1	-0-	142	1	1807	2	N	-0-			90
07	1953	N	1736	-0-	-217	-0-	126	1	1606	2	N	4			94
							4	9							

HERGESHEIMER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	221993	COMPL. DATE	05/10/2006	TOTAL DEPTH	10876	PERF.	9484 - 10721			
02	785	X	785	-0-	-0-	-0-	56	1	729	2	N	-0-			-0-
03	837	X	262	-0-	-575	-0-	18	1	244	2	N	-0-			-0-
*04	810	X	550	-0-	-260	-0-	38	1	512	2	N	-0-			-0-
*05	868	X	366	-0-	-502	-0-	26	1	340	2	N	-0-			-0-
*06	840	X	415	-0-	-425	-0-	30	1	385	2	N	-0-			-0-
07	868	X	180	-0-	-688	-0-	13	1	167	2	N	-0-			-0-

ADAMS		WELL #:		1	RRCID ->	222303	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	10584 - 10827			
02	196	N	66	-0-	-130	-0-	1	1	65	2	N	-0-			-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-			-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-			-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-			-0-
*07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143											
WYLIE				WELL #:	6	RRCID ->	222377	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9507 - 10712		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	868 N	781	-0-	-87	-0-	-0-	55	1	726	2	Y	-0-			-0-
03	899 N	829	-0-	-70	-0-	-0-	58	1	771	2	Y	-0-			-0-
*04	870 N	813	-0-	-57	-0-	-0-	56	1	757	2	Y	-0-			40
*05	868 N	863	-0-	-5	-0-	-0-	61	1	802	2	Y	-0-			40
*06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	770	2	Y	-0-	40	5	-0-
*07	894 N	894	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	829	2	Y	-0-			-0-

WILKINS				WELL #:	8	RRCID ->	222631	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9368 - 10709		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50

LONDON				WELL #:	11	RRCID ->	224710	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	11988	PERF.	9696 - 11506		
02	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	2319	2	Y	-0-			-0-
03	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	-0-	192	1	2561	2	Y	-0-			-0-
*04	2580 X	2440	-0-	-140	-0-	-0-	169	1	2271	2	Y	-0-			-0-
*05	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	2863	2	Y	-0-			-0-
*06	2670 X	2533	-0-	-137	-0-	-0-	184	1	2349	2	Y	-0-			-0-
07	2759 X	2653	-0-	-106	-0-	-0-	192	1	2461	2	Y	-0-			-0-

WILKINS				WELL #:	13	RRCID ->	225012	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9468 - 10715		
02	924 X	749	-0-	-175	-0-	-0-	53	1	696	2	Y	-0-			80
03	1147 X	910	-0-	-237	-0-	-0-	64	1	846	2	Y	-0-			80
*04	1110 X	597	-0-	-513	-0-	-0-	41	1	556	2	Y	-0-			189
*05	1147 X	467	-0-	-680	-0-	-0-	33	1	434	2	Y	-0-			189
*06	960 X	369	-0-	-591	-0-	-0-	27	1	342	2	Y	-0-	80	1	109 5
07	899 X	500	-0-	-399	-0-	-0-	36	1	464	2	Y	-0-			-0-

WYLIE				WELL #:	12	RRCID ->	225267	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9456 - 10704		
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	332	2	Y	-0-			-0-
03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	961	2	Y	-0-			-0-
*04	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1046	2	Y	-0-			27
*05	403 N	378	-0-	-25	-0-	-0-	27	1	351	2	Y	-0-			27
*06	900 N	586	-0-	-314	-0-	-0-	43	1	543	2	Y	-0-	27	5	-0-
*07	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1178	2	Y	-0-			-0-

KANGERGA "A"				WELL #:	1	RRCID ->	225432	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	9460 - 10582		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	482	-0-	482	-0-	-0-	34	1	448	2	Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
*05	490 X	8	-0-	-482	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			28
*06	124 X	124	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	Y	-0-	28	5	-0-
07	496 X	441	-0-	-55	-0-	-0-	32	1	409	2	Y	-0-			-0-

NANA GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	227255	COMPL. DATE	12/30/2006	TOTAL DEPTH	10816	PERF.	9390 - 10588		
02	2352 X	1791	-0-	-561	-0-	-0-	127	1	1664	2	N	-0-			-0-
03	1984 X	1824	-0-	-160	-0-	-0-	127	1	1697	2	N	-0-			-0-
*04	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	1831	2	N	-0-			67
*05	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	1893	2	N	-0-			67
*06	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	1799	2	N	-0-	67	5	-0-
07	2015 X	1681	-0-	-334	-0-	-0-	122	1	1559	2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
MILLER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 227773 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 10804																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	812 X	-0-	-0-	-812	-0-						Y	-0-					-0-
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-						Y	-0-					-0-
*04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-					25
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
*06	805 X	805	-0-	-0-	-0-		58	1	746	2	Y	1	25	5	1	8	-0-
							1	9									
*07	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-		333	1	4257	2	Y	-0-					-0-

BRIGHTWELL GU WELL #: 2 RRCID -> 227974 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10693 - 10834																	
02	336 N	186	-0-	-150	-0-		19	1	167	2	Y	-0-					-0-
03	496 N	104	-0-	-392	-0-		33	1	71	2	Y	-0-					-0-
04	270 N	226	-0-	-44	-0-		49	1	177	2	Y	-0-					-0-
05	217 N	179	-0-	-38	-0-		19	1	160	2	Y	-0-					-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-		23	1	211	2	Y	-0-					-0-
07	248 N	231	-0-	-17	-0-		73	1	158	2	Y	-0-					-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: 1 RRCID -> 228128 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9610 - 10600																	
02	784 X	767	-0-	-17	-0-		54	1	706	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	942 X	942	-0-	-0-	-0-		65	1	873	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
*04	959 X	959	-0-	-0-	-0-		66	1	885	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
*05	930 X	848	-0-	-82	-0-		59	1	781	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*06	905 X	905	-0-	-0-	-0-		65	1	834	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	992 X	716	-0-	-276	-0-		52	1	660	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

AMERICAN LIBERTY WELL #: A 1 RRCID -> 228130 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10150 - 10580																	
02	112 N	109	-0-	-3	-0-		8	1	101	2	Y	-0-					-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-		8	1	111	2	Y	-0-					-0-
*04	120 N	119	-0-	-1	-0-		8	1	111	2	Y	-0-					-0-
*05	124 N	122	-0-	-2	-0-		9	1	113	2	Y	-0-					-0-
*06	120 N	120	-0-	-0-	-0-		9	1	111	2	Y	-0-					-0-
07	124 N	114	-0-	-10	-0-		8	1	106	2	Y	-0-					-0-

HOLT, JACK WELL #: 1 RRCID -> 228626 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9560 - 10674																	
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-						Y	-0-					-0-
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-						Y	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	37	5			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 9 RRCID -> 228903 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10647																	
02	840 X	155	-0-	-685	-0-		11	1	144	2	Y	-0-					-0-
03	930 X	147	-0-	-783	-0-		10	1	137	2	Y	-0-					-0-
*04	510 X	134	-0-	-376	-0-		9	1	125	2	Y	-0-					-0-
*05	248 X	106	-0-	-142	-0-		7	1	99	2	Y	-0-					-0-
*06	180 X	92	-0-	-88	-0-		7	1	85	2	Y	-0-					-0-
07	186 X	86	-0-	-100	-0-		6	1	80	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 MARKEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 228969 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9552 - 10782

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	112 1	1470 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	1581 X	1543	-0-	-38	-0-	108 1	1435 2	Y	-0-	-0-			-0-
*04	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	109 1	1467 2	Y	-0-	-0-			-0-
*05	1767 X	1538	-0-	-229	-0-	108 1	1430 2	Y	-0-	-0-			-0-
*06	1710 X	1480	-0-	-230	-0-	107 1	1373 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	1767 X	1638	-0-	-129	-0-	119 1	1519 2	Y	-0-	-0-			-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: 2 RRCID -> 228970 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9550 - 10626

02	1372 N	1347	-0-	-25	-0-	96 1	1251 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	1643 N	1440	-0-	-203	-0-	101 1	1339 2	Y	-0-	-0-			-0-
*04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	102 1	1374 2	Y	-0-	-0-			-0-
*05	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	108 1	1427 2	Y	-0-	-0-			-0-
*06	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	113 1	1445 2	Y	-0-	-0-			-0-
*07	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	115 1	1470 2	Y	-0-	-0-			-0-

VIPER #3 WELL #: 6 C RRCID -> 229105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 11420 - 11450

02	423 X	423	-0-	-0-	-0-	30 1	393 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	444 X	444	-0-	-0-	-0-	31 1	413 2	Y	-0-	-0-			-0-
*04	703 X	703	-0-	-0-	-0-	49 1	654 2	Y	-0-	-0-			-0-
*05	778 X	778	-0-	-0-	-0-	55 1	723 2	Y	-0-	-0-			-0-
*06	591 X	591	-0-	-0-	-0-	43 1	548 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	713 X	466	-0-	-247	-0-	34 1	432 2	Y	-0-	-0-			-0-

HARDY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 229126 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 10532 - 10722

02	840 N	418	-0-	-422	-0-	4 1	414 2	N	-0-	-0-			18
03	465 N	449	-0-	-16	-0-	5 1	444 2	N	-0-	-0-			18
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	6 1	552 2	N	-0-	-0-			18
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	7 1	683 2	N	-0-	-0-			18
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	8 1	759 2	N	9	-0-			27
						10 9							
*07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	9 1	794 2	N	-0-	-0-			27

KARGERGA 2 WELL #: 5 RRCID -> 229149 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 7406 - 10700

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-

VIPER #2 WELL #: 6 RRCID -> 229150 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9652 - 10674

02	2072 X	1145	-0-	-927	-0-	81 1	1064 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	2294 X	1934	-0-	-360	-0-	135 1	1799 2	Y	-0-	-0-			-0-
*04	2220 X	1935	-0-	-285	-0-	134 1	1801 2	Y	-0-	-0-			-0-
*05	2232 X	1840	-0-	-392	-0-	130 1	1710 2	Y	-0-	-0-			-0-
*06	1860 X	1453	-0-	-407	-0-	106 1	1347 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	1984 N	840	-0-	-1144	-0-	61 1	779 2	Y	-0-	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
MARKEY #1				WELL #:	6	RRCID ->	229498	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9600 - 10787	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02		868 N	771	-0-	-97	-0-	55 1	716 2	Y	-0-				-0-
03		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	70 1	939 2	Y	-0-				-0-
*04		935 N	935	-0-	-0-	-0-	65 1	870 2	Y	-0-				-0-
*05		868 N	835	-0-	-33	-0-	59 1	776 2	Y	-0-				-0-
*06		990 N	608	-0-	-382	-0-	44 1	564 2	Y	-0-				-0-
07		961 N	607	-0-	-354	-0-	44 1	563 2	Y	-0-				-0-

DEVOS				WELL #:	1	RRCID ->	230206	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9604 - 10688	
02		140 N	123	-0-	-17	-0-	9 1	114 2	Y	-0-				-0-
03		155 N	142	-0-	-13	-0-	10 1	132 2	Y	-0-				-0-
*04		150 N	142	-0-	-8	-0-	10 1	132 2	Y	-0-				16
*05		141 N	141	-0-	-0-	-0-	10 1	131 2	Y	-0-				16
*06		150 N	130	-0-	-20	-0-	9 1	121 2	Y	-0-	16	5		-0-
07		155 N	131	-0-	-24	-0-	9 1	122 2	Y	-0-				-0-

KANGERGA "B"				WELL #:	1	RRCID ->	230578	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	10818	PERF.	7224 - 10640	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

RUSSELL				WELL #:	2	RRCID ->	230579	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	11859	PERF.	9949 - 11496	
02		672 N	626	-0-	-46	-0-	44 1	582 2	N	-0-				13
03		775 N	657	-0-	-118	-0-	46 1	611 2	N	-0-				13
*04		750 N	723	-0-	-27	-0-	50 1	673 2	N	-0-				13
*05		788 N	788	-0-	-0-	-0-	56 1	732 2	N	-0-				13
*06		708 N	708	-0-	-0-	-0-	51 1	657 2	N	-0-				13
*07		859 N	859	-0-	-0-	-0-	62 1	797 2	N	-0-				13

WILKINS				WELL #:	10	RRCID ->	230648	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9470 - 10680	
02		1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	110 1	1433 2	Y	-0-				-0-
03		1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	120 1	1597 2	Y	-0-				-0-
*04		1680 X	1101	-0-	-579	-0-	76 1	1025 2	Y	-0-				27
*05		1736 X	817	-0-	-919	-0-	58 1	759 2	Y	-0-				27
*06		1680 X	1100	-0-	-580	-0-	80 1	1020 2	Y	-0-	27	5		-0-
07		1705 X	1333	-0-	-372	-0-	97 1	1236 2	Y	-0-				-0-

CRIM				WELL #:	3	RRCID ->	230819	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	10805	PERF.	9404 - 10626	
02		1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	115 1	1503 2	Y	-0-				-0-
03		1829 X	1813	-0-	-16	-0-	127 1	1686 2	Y	-0-				-0-
*04		1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	126 1	1695 2	Y	-0-				-0-
*05		1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	131 1	1722 2	Y	-0-				-0-
*06		1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	127 1	1622 2	Y	-0-				-0-
07		1860 X	1361	-0-	-499	-0-	99 1	1262 2	Y	-0-				-0-

WILKINS				WELL #:	7	RRCID ->	231377	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	10882	PERF.	9472 - 10698	
02		1176 X	1138	-0-	-38	-0-	81 1	1057 2	Y	-0-				-0-
03		1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	94 1	1254 2	Y	-0-				-0-
*04		1440 X	1096	-0-	-344	-0-	76 1	1020 2	Y	-0-				28
*05		1488 X	1129	-0-	-359	-0-	80 1	1049 2	Y	-0-				28
*06		1440 X	1044	-0-	-396	-0-	76 1	968 2	Y	-0-	28	5		-0-
07		1333 X	1080	-0-	-253	-0-	78 1	1002 2	Y	-0-				-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 1 RRCID -> 231773 COMPL. DATE 08/08/2007										TOTAL DEPTH	10940	PERF.	9644 - 10740			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	140 N	50	-0-	-90	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
03	124 N	90	-0-	-34	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-
*04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	2	Y	-0-					27
*05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	Y	-0-					27
*06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	-0-	27	5			-0-
07	155 N	89	-0-	-66	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232098 COMPL. DATE 10/04/2007										TOTAL DEPTH	10725	PERF.	9356 - 10598			
02	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	73	1	956	2	N	-0-					-0-
03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	82	1	1087	2	N	-0-					-0-
*04	1140 N	1113	-0-	-27	-0-	77	1	1036	2	N	-0-					-0-
*05	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	83	1	1092	2	N	-0-					-0-
*06	1140 N	1114	-0-	-26	-0-	81	1	1033	2	N	-0-					-0-
07	1147 N	1039	-0-	-108	-0-	75	1	964	2	Y	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232241 COMPL. DATE 06/20/2007										TOTAL DEPTH	11820	PERF.	9490 - 10577			
02	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	104	1	1360	2	N	-0-					-0-
03	1643 N	1562	-0-	-81	-0-	109	1	1453	2	N	-0-					-0-
*04	1620 N	1504	-0-	-116	-0-	104	1	1400	2	N	-0-					-0-
*05	1612 N	789	-0-	-823	-0-	56	1	733	2	N	-0-					-0-
*06	1500 N	1408	-0-	-92	-0-	102	1	1306	2	N	-0-					-0-
07	1550 N	1438	-0-	-112	-0-	104	1	1334	2	N	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232496 COMPL. DATE 05/23/2007										TOTAL DEPTH	11605	PERF.	9444 - 10560			
02	473 X	473	-0-	-0-	-0-	34	1	439	2	N	-0-					-0-
03	527 X	521	-0-	-6	-0-	36	1	485	2	N	-0-					-0-
*04	510 X	491	-0-	-19	-0-	34	1	457	2	N	-0-					20
*05	527 X	509	-0-	-18	-0-	36	1	473	2	N	-0-					20
*06	510 X	482	-0-	-28	-0-	35	1	447	2	N	-0-	20	5			-0-
07	527 X	450	-0-	-77	-0-	33	1	417	2	Y	-0-					-0-

STINGRAY WELL #: 3 RRCID -> 232564 COMPL. DATE 08/17/2007										TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9740 - 10810			
02	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	234	1	3065	2	Y	128	115	1			32
						141	9									
03	3193 X	3043	-0-	-150	-0-	206	1	2742	2	Y	86	110	1			8
						95	9									
*04	3870 X	2335	-0-	-1535	-0-	151	1	2021	2	Y	148	129	1			27
						163	9									
*05	3999 X	2057	-0-	-1942	-0-	134	1	1771	2	Y	138	149	1			16
						152	9									
*06	3870 X	1859	-0-	-2011	-0-	123	1	1575	2	Y	146	129	1			33
						161	9									
07	3813 X	1693	-0-	-2120	-0-	122	1	1561	2	Y	9	40	1			2
						10	9									

WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 232568 COMPL. DATE 09/28/2007										TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9468 - 10682			
02	840 X	805	-0-	-35	-0-	57	1	748	2	Y	-0-					-0-
03	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	71	1	946	2	Y	-0-					-0-
*04	722 X	722	-0-	-0-	-0-	50	1	672	2	Y	-0-					-0-
*05	899 X	814	-0-	-85	-0-	57	1	757	2	Y	-0-					-0-
*06	990 X	616	-0-	-374	-0-	45	1	571	2	Y	-0-					-0-
07	1023 X	915	-0-	-108	-0-	66	1	849	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
HOLT, JACK				WELL #:	2	RRCID ->	232570	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9606 - 10674
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	70 1	921 2	Y	230	173 1		57
03		1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	253 9						
							84 1	1117 2	Y	413	430 1		40
							454 9						
*04		1110 X	875	-0-	-235	-0-	61 1	814 2	Y	-0-	40 1		-0-
*05		1364 X	1335	-0-	-29	-0-	94 1	1241 2	Y	-0-			-0-
*06		1590 X	1086	-0-	-504	-0-	79 1	1007 2	Y	-0-			-0-
07		1643 X	945	-0-	-698	-0-	69 1	876 2	Y	-0-			-0-

NANA GAS UNIT NO. 1				WELL #:	4	RRCID ->	232855	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	9350 - 10610
02		1680 N	1523	-0-	-157	-0-	108 1	1415 2	N	-0-			-0-
03		1705 N	1661	-0-	-44	-0-	116 1	1545 2	N	-0-			-0-
*04		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	120 1	1611 2	N	-0-			30
*05		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	129 1	1696 2	N	-0-			30
*06		1620 N	1130	-0-	-490	-0-	82 1	1048 2	N	-0-	30 5		-0-
07		1767 N	1613	-0-	-154	-0-	117 1	1496 2	Y	-0-			-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1				WELL #:	10	RRCID ->	232954	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	10832	PERF.	9658 - 10672
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1				WELL #:	8	RRCID ->	232960	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	7335 - 10662
02		2016 X	519	-0-	-1497	-0-	36 1	466 2	N	15			90
							17 9						
03		2232 X	262	-0-	-1970	-0-	18 1	244 2	N	-0-			90
*04		2160 X	1428	-0-	-732	-0-	99 1	1329 2	N	-0-			90
*05		1829 X	1805	-0-	-24	-0-	127 1	1678 2	N	-0-			90
*06		1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	121 1	1548 2	N	7			97
							8 9						
07		1457 X	1409	-0-	-48	-0-	100 1	1273 2	N	33			130
							36 9						

WILKERSON GAS UNIT NO. 1				WELL #:	6	RRCID ->	232985	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	9618 - 10706
02		700 N	645	-0-	-55	-0-	46 1	599 2	N	-0-			-0-
03		775 N	645	-0-	-130	-0-	45 1	600 2	N	-0-			-0-
*04		720 N	613	-0-	-107	-0-	43 1	570 2	N	-0-			-0-
*05		713 N	489	-0-	-224	-0-	34 1	455 2	N	-0-			-0-
*06		630 N	354	-0-	-276	-0-	26 1	328 2	N	-0-			-0-
07		620 N	615	-0-	-5	-0-	45 1	570 2	Y	-0-			-0-

KANGERGA 2				WELL #:	4	RRCID ->	233030	COMPL. DATE	03/22/2009	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9446 - 10725
02		140 X	-0-	-0-	-140	-0-			Y	-0-			92
03		240 X	240	-0-	-0-	-0-	17 1	223 2	Y	-0-			92
*04		180 X	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			92
*05		155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			92
*06		240 X	-0-	-0-	-240	-0-			Y	5	73 1		24
07		248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			24

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 COBRA #1 WELL #: 9 RRCID -> 233038 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9940 - 10648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 233651 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9590 - 10694

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	137	-0-	137	137	10	1	127	2	N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233733 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9388 - 10608

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 7 RRCID -> 234256 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9652 - 10674

02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	68	1	895	2	Y	-0-					-0-
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	52	1	696	2	Y	-0-					-0-
*04	510 N	486	-0-	-24	-0-	34	1	452	2	Y	-0-					-0-
*05	775 N	663	-0-	-112	-0-	46	1	600	2	Y	15	13	1			2
						17	9									
*06	720 N	455	-0-	-265	-0-	33	1	422	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	496 N	415	-0-	-81	-0-	30	1	385	2	Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234521 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9476 - 10616

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KARGERGA 1 WELL #: 8 RRCID -> 235256 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9573 - 10687

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
KANGERGA 1 WELL #: 9 RRCID -> 235258										COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9546 - 10680	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	364 N	273	-0-	-91	-0-	19	1	254	2	Y	-0-					-0-
03	496 N	246	-0-	-250	-0-	17	1	229	2	Y	-0-					-0-
*04	240 N	160	-0-	-80	-0-	11	1	149	2	Y	-0-					-0-
*05	310 N	198	-0-	-112	-0-	14	1	184	2	Y	-0-					-0-
*06	240 N	215	-0-	-25	-0-	16	1	199	2	Y	-0-					-0-
*07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	2	Y	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235960										COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	9498 - 10600	
02	2296 X	2163	-0-	-133	-0-	154	1	2009	2	N	-0-					-0-
03	2542 X	2321	-0-	-221	-0-	162	1	2159	2	N	-0-					-0-
*04	2460 X	2219	-0-	-241	-0-	154	1	2065	2	N	-0-					-0-
*05	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	175	1	2305	2	N	-0-					-0-
*06	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	169	1	2153	2	N	-0-					-0-
07	2387 X	2246	-0-	-141	-0-	163	1	2083	2	N	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 235995										COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	10840	PERF.	9498 - 10634	
02	750 X	750	-0-	-0-	-0-	53	1	697	2	N	-0-					-0-
03	1023 X	844	-0-	-179	-0-	59	1	785	2	N	-0-					-0-
*04	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	76	1	1013	2	N	-0-					-0-
*05	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	85	1	1119	2	N	-0-					-0-
*06	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	94	1	1199	2	N	-0-					-0-
*07	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	98	1	1256	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 6 RRCID -> 235996										COMPL. DATE	12/27/2007	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9606 - 10674	
02	168 N	114	-0-	-54	-0-	8	1	106	2	Y	-0-					-0-
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	Y	-0-					-0-
*04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					-0-
*05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	Y	-0-					-0-
*06	180 N	146	-0-	-34	-0-	11	1	135	2	Y	-0-					-0-
*07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236017										COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	9604 - 10696	
02	2268 X	1412	-0-	-856	-0-	100	1	1312	2	N	-0-					-0-
03	2511 X	1277	-0-	-1234	-0-	89	1	1188	2	N	-0-					-0-
*04	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	114	1	1534	2	N	-0-					52
*05	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	243	1	3213	2	N	-0-					52
*06	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	231	1	2943	2	N	-0-			52	5	-0-
*07	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	191	1	2446	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 236138										COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	10944	PERF.	9474 - 10686	
02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	67	1	875	2	N	-0-					-0-
03	899 N	844	-0-	-55	-0-	59	1	785	2	N	-0-					-0-
*04	870 N	779	-0-	-91	-0-	54	1	725	2	N	-0-					-0-
*05	1054 N	875	-0-	-179	-0-	62	1	813	2	N	-0-					-0-
*06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	61	1	780	2	N	-0-					-0-
07	806 N	743	-0-	-63	-0-	54	1	689	2	Y	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236206										COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	10835	PERF.	9370 - 10590	
02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	83	1	1079	2	N	-0-					-0-
03	1271 N	1210	-0-	-61	-0-	84	1	1126	2	N	-0-					-0-
*04	1260 N	1177	-0-	-83	-0-	82	1	1095	2	N	-0-					-0-
*05	1302 N	1256	-0-	-46	-0-	88	1	1168	2	N	-0-					-0-
*06	1170 N	1165	-0-	-5	-0-	85	1	1080	2	N	-0-					-0-
07	1209 N	1143	-0-	-66	-0-	83	1	1060	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143											
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 236451 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9584 - 10668											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
02		725 N	725	-0-	-0-	-0-		52 1	673 2	N	53
03		775 N	769	-0-	-6	-0-		54 1	715 2	N	53
*04		780 N	722	-0-	-58	-0-		50 1	672 2	N	53
*05		806 N	761	-0-	-45	-0-		54 1	707 2	N	53
*06		750 N	663	-0-	-87	-0-		48 1	615 2	N	53
07		744 N	606	-0-	-138	-0-		44 1	562 2	N	53

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 237618 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 10704											
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238044 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638											
02		658 N	658	-0-	-0-	-0-		47 1	611 2	N	-0-
03		717 N	717	-0-	-0-	-0-		50 1	667 2	N	-0-
*04		720 N	689	-0-	-31	-0-		48 1	641 2	N	-0-
*05		744 N	725	-0-	-19	-0-		51 1	674 2	N	-0-
*06		714 N	714	-0-	-0-	-0-		52 1	662 2	N	-0-
*07		731 N	731	-0-	-0-	-0-		53 1	678 2	Y	-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 238046 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9418 - 10632											
02		2156 X	1509	-0-	-647	-0-		107 1	1402 2	N	71
03		2139 X	1630	-0-	-509	-0-		114 1	1516 2	N	71
*04		2040 X	1580	-0-	-460	-0-		110 1	1470 2	N	84
*05		1736 X	1605	-0-	-131	-0-		113 1	1492 2	N	84
*06		1680 X	1528	-0-	-152	-0-		111 1	1416 2	N	-0-
								1 9			
07		1674 X	1408	-0-	-266	-0-		102 1	1306 2	Y	-0-

KANGERGA 2 WELL #: 3 RRCID -> 238157 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9560 - 10663											
02		168 N	149	-0-	-19	-0-		11 1	138 2	Y	60
03		155 N	140	-0-	-15	-0-		8 1	112 2	Y	78
								20 9			
*04		175 N	175	-0-	-0-	-0-		12 1	163 2	Y	89
*05		212 N	212	-0-	-0-	-0-		15 1	197 2	Y	89
*06		232 N	232	-0-	-0-	-0-		16 1	203 2	Y	-0-
								13 9			
07		186 N	155	-0-	-31	-0-		11 1	144 2	Y	-0-

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239224 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10771											
02		635 N	635	-0-	-0-	-0-		45 1	590 2	Y	-0-
03		364 N	364	-0-	-0-	-0-		25 1	339 2	Y	-0-
*04		660 N	242	-0-	-418	-0-		17 1	225 2	Y	25
*05		713 N	438	-0-	-275	-0-		31 1	407 2	Y	25
*06		360 N	300	-0-	-60	-0-		22 1	278 2	Y	-0-
07		248 N	235	-0-	-13	-0-		17 1	218 2	Y	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
VIPER #1				WELL #: 15	RRCID -> 239242	COMPL. DATE 01/27/2008	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9620	- 10691			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		497 X	497	-0-	-0-	35 1	462 2	Y	-0-		-0-	
03		682 X	550	-0-	-132	38 1	512 2	Y	-0-		-0-	
*04		660 X	461	-0-	-199	32 1	429 2	Y	-0-		-0-	
*05		682 X	531	-0-	-151	37 1	494 2	Y	-0-		-0-	
*06		600 X	473	-0-	-127	34 1	439 2	Y	-0-		-0-	
07		558 X	402	-0-	-156	29 1	373 2	Y	-0-		-0-	

VIPER #1				WELL #: 14	RRCID -> 239244	COMPL. DATE 03/05/2008	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9642	- 10764			
02		1742 N	1742	-0-	-0-	124 1	1618 2	Y	-0-		-0-	
03		2074 N	2074	-0-	-0-	145 1	1929 2	Y	-0-		-0-	
*04		2169 N	2169	-0-	-0-	150 1	2019 2	Y	-0-		-0-	
*05		2293 N	2293	-0-	-0-	162 1	2131 2	Y	-0-		-0-	
*06		2195 N	2195	-0-	-0-	159 1	2036 2	Y	-0-		-0-	
07		2232 N	2172	-0-	-60	157 1	2015 2	Y	-0-		-0-	

SPIKES GAS UNIT NO. 1				WELL #: 13	RRCID -> 239824	COMPL. DATE 07/04/2008	TOTAL DEPTH 10875	PERF. 9380	- 10610			
02		1930 X	1930	-0-	-0-	137 1	1793 2	N	-0-		-0-	
03		2201 X	2019	-0-	-182	141 1	1878 2	N	-0-		-0-	
*04		2190 X	2059	-0-	-131	143 1	1916 2	N	-0-		-0-	
*05		2263 X	2190	-0-	-73	154 1	2036 2	N	-0-		-0-	
*06		2190 X	2105	-0-	-85	153 1	1952 2	N	-0-		-0-	
07		2139 X	1746	-0-	-393	127 1	1619 2	N	-0-		-0-	

WILKERSON GAS UNIT NO. 1				WELL #: 10	RRCID -> 240768	COMPL. DATE 07/15/2008	TOTAL DEPTH 10887	PERF. 9430	- 10558			
02		2856 X	2524	-0-	-332	179 1	2345 2	N	-0-		-0-	
03		3162 X	3055	-0-	-107	213 1	2842 2	N	-0-		-0-	
*04		3060 X	2747	-0-	-313	191 1	2556 2	N	-0-		-0-	62
*05		2914 X	2891	-0-	-23	204 1	2687 2	N	-0-		-0-	62
*06		3162 X	3162	-0-	-0-	230 1	2932 2	N	-0-	62 5	-0-	-0-
07		3069 X	2839	-0-	-230	206 1	2633 2	Y	-0-		-0-	-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1				WELL #: 16	RRCID -> 242555	COMPL. DATE 07/08/2017	TOTAL DEPTH 10880	PERF. 7130	- 10650			
02		1904 X	1747	-0-	-157	123 1	1615 2	N	8		131	
03		2418 X	2196	-0-	-222	153 1	2043 2	N	-0-		131	
*04		2340 X	2149	-0-	-191	149 1	2000 2	N	-0-		131	
*05		2418 X	2135	-0-	-283	150 1	1985 2	N	-0-		131	
*06		2160 X	2084	-0-	-76	151 1	1933 2	N	-0-		131	
07		2201 X	1822	-0-	-379	132 1	1690 2	N	-0-		131	

VIPER #3				WELL #: 5	RRCID -> 242753	COMPL. DATE 04/24/2008	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9954	- 10715			
02		14B2 EXT	837	-0-	837	837 59 1	778 2	Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	1496	-0-	1496	2333 104 1	1392 2	Y	-0-		-0-	
*04		T. A.	1524	-0-	1524	3857 106 1	1418 2	Y	-0-		-0-	
*05		5439 X	1582	-0-	-3857	111 1	1471 2	Y	-0-		-0-	
*06		1584 N	1584	-0-	-0-	115 1	1469 2	Y	-0-		-0-	
*07		1700 N	1700	-0-	-0-	123 1	1577 2	Y	-0-		-0-	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143												
COBRA #2		WELL #: 2		RRCID -> 242755		COMPL. DATE 09/01/2017			TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7228 - 10832					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3052 X	727	-0-	-2325	-0-	52	1	675	2	Y	-0-			126
03	7440 X	734	-0-	-6706	-0-	51	1	683	2	Y	-0-			126
*04	7200 X	813	-0-	-6387	-0-	56	1	757	2	Y	-0-			126
*05	1860 X	743	-0-	-1117	-0-	51	1	674	2	Y	16	114	1	6 8 22
						18	9							
*06	960 X	663	-0-	-297	-0-	48	1	615	2	Y	-0-			22
07	837 X	602	-0-	-235	-0-	44	1	558	2	Y	-0-			22

VIPER #3		WELL #: 8		RRCID -> 242756		COMPL. DATE 05/16/2008			TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9652 - 10740					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STINGRAY		WELL #: 6		RRCID -> 242757		COMPL. DATE 06/01/2008			TOTAL DEPTH 10949 PERF. 9780 - 10796					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COBRA #2		WELL #: 4		RRCID -> 242758		COMPL. DATE 10/11/2017			TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7235 - 10830					
02	3444 X	1605	-0-	-1839	-0-	102	1	1331	2	Y	156	157	1	84
						172	9							
03	11879 X	11879	-0-	-0-	-0-	816	1	10879	2	Y	167	144	1	107
						184	9							
*04	4290 X	3427	-0-	-863	-0-	223	1	2998	2	Y	187	160	1	134
						206	9							
*05	4433 X	2852	-0-	-1581	-0-	189	1	2496	2	Y	152	160	1	126
						167	9							
*06	4290 X	2923	-0-	-1367	-0-	201	1	2566	2	Y	142	174	1	94
						156	9							
07	4433 X	2528	-0-	-1905	-0-	170	1	2180	2	Y	162	157	1	99
						178	9							

KANGERGA 1		WELL #: 10		RRCID -> 242773		COMPL. DATE 03/25/2008			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9470 - 10722					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VIPER #1		WELL #: 6		RRCID -> 243215		COMPL. DATE 10/18/2008			TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9536 - 10668					
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	40	1	530	2	Y	-0-			-0-
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	26	1	343	2	Y	-0-			-0-
*04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
*05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
*06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143						
WORLEY				WELL #: 2	RRCID -> 243395	COMPL. DATE 11/07/2008	TOTAL DEPTH 10945	PERF. 9544	- 10711	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		148 N	148	-0-	-0-	11 1	137 2	Y	-0-	-0-
03		1255 N	1255	-0-	-0-	88 1	1167 2	Y	-0-	-0-
*04		725 N	725	-0-	-0-	50 1	675 2	Y	-0-	-0-
*05		155 N	97	-0-	-58	7 1	90 2	Y	-0-	-0-
*06		300 N	110	-0-	-190	8 1	102 2	Y	-0-	-0-
07		310 N	123	-0-	-187	9 1	114 2	Y	-0-	-0-

HERGESHEIMER GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 243458	COMPL. DATE 04/01/2019	TOTAL DEPTH 11204	PERF. 7424	- 10781	
02		3403 X	3403	-0-	-0-	242 1	3161 2	N	-0-	39
03		8050 X	8050	-0-	-0-	562 1	7488 2	N	-0-	39
*04		6469 X	6469	-0-	-0-	449 1	6020 2	N	-0-	39
*05		6163 X	6163	-0-	-0-	434 1	5729 2	N	-0-	39
*06		3660 X	2505	-0-	-1155	182 1	2323 2	N	-0-	39
*07		4679 X	4679	-0-	-0-	339 1	4340 2	N	-0-	39

LITTLE ESTATE				WELL #: 3	RRCID -> 243466	COMPL. DATE 01/07/2009	TOTAL DEPTH 10755	PERF. 7378	- 10622	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*04		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*05		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*06		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HOLT, JACK				WELL #: 3	RRCID -> 244104	COMPL. DATE 04/17/2008	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9716	- 10700	
02		1818 N	1818	-0-	-0-	129 1	1689 2	Y	-0-	-0-
03		289 N	289	-0-	-0-	20 1	269 2	Y	-0-	-0-
*04		228 N	228	-0-	-0-	16 1	212 2	Y	-0-	-0-
*05		775 N	201	-0-	-574	14 1	187 2	Y	-0-	-0-
*06		1313 N	1313	-0-	-0-	95 1	1218 2	Y	-0-	-0-
*07		555 N	555	-0-	-0-	40 1	515 2	Y	-0-	-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1				WELL #: 10	RRCID -> 244315	COMPL. DATE 05/28/2014	TOTAL DEPTH 10880	PERF. 7343	- 10620	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COBRA #1				WELL #: 5	RRCID -> 244383	COMPL. DATE 12/13/2008	TOTAL DEPTH 10880	PERF. 8750	- 10640	
02		364 N	362	-0-	-2	26 1	336 2	Y	-0-	-0-
03		434 N	386	-0-	-48	27 1	359 2	Y	-0-	-0-
*04		390 N	352	-0-	-38	24 1	328 2	Y	-0-	-0-
*05		403 N	352	-0-	-51	25 1	327 2	Y	-0-	-0-
*06		360 N	14	-0-	-346	1 1	13 2	Y	-0-	-0-
07		372 N	-0-	-0-	-372			Y	-0-	-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1				WELL #: 10	RRCID -> 244504	COMPL. DATE 10/23/2008	TOTAL DEPTH 10911	PERF. 9486	- 10670	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 244517 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9436 - 10590												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
02		1176 X	1006	-0-	-170	-0-	71 1	935 2		N	-0-	-0-
03		1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	91 1	1215 2		N	-0-	-0-
*04		1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	106 1	1421 2		N	-0-	-0-
*05		1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	91 1	1200 2		N	-0-	-0-
*06		1260 X	1254	-0-	-6	-0-	91 1	1163 2		N	-0-	-0-
07		1550 X	1181	-0-	-369	-0-	86 1	1095 2		Y	-0-	-0-

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244519 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9588 - 10690												
02		2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	159 1	2083 2		N	12	20
							13 9					
03		2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	172 1	2296 2		N	11	31
							12 9					
*04		2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	167 1	2234 2		N	-0-	31
*05		2511 X	2494	-0-	-17	-0-	176 1	2318 2		N	-0-	31
*06		2430 X	2315	-0-	-115	-0-	168 1	2147 2		N	-0-	31
07		2511 X	2489	-0-	-22	-0-	180 1	2309 2		N	-0-	31

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244520 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 6544 - 10626												
02		1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	116 1	1512 2		N	-0-	-0-
03		2077 X	1986	-0-	-91	-0-	139 1	1847 2		N	-0-	-0-
*04		2010 X	1914	-0-	-96	-0-	133 1	1781 2		N	-0-	-0-
*05		2077 X	2001	-0-	-76	-0-	141 1	1860 2		N	-0-	-0-
*06		2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	147 1	1876 2		N	-0-	-0-
07		1984 X	1902	-0-	-82	-0-	138 1	1764 2		N	-0-	-0-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245027 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 10670												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 245136 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9616 - 10702												
02		631 N	631	-0-	-0-	-0-	45 1	586 2		N	-0-	-0-
03		724 N	724	-0-	-0-	-0-	51 1	673 2		N	-0-	-0-
*04		723 N	723	-0-	-0-	-0-	50 1	673 2		N	-0-	-0-
*05		714 N	714	-0-	-0-	-0-	50 1	664 2		N	-0-	-0-
*06		630 N	526	-0-	-104	-0-	38 1	488 2		N	-0-	-0-
07		651 N	534	-0-	-117	-0-	39 1	495 2		N	-0-	-0-

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245639 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 10640												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 JARRELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245955 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	448 N	443	-0-	-5	-0-	436	2	7	9	Y	6			21
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	475	2	4	9	Y	4			25
04	450 N	448	-0-	-2	-0-	444	2	4	9	Y	4	26	1	3
05	496 N	456	-0-	-40	-0-	447	2	9	9	Y	8			11
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	493	2	2	9	Y	2	5	1	8
*07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	524	2	2	9	Y	2			10

JARRELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246649 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9472 - 10584

02	1344 X	1189	-0-	-155	-0-	1174	2	15	9	Y	14			14
03	1488 X	1074	-0-	-414	-0-	1062	2	12	9	Y	11			25
04	1050 X	770	-0-	-280	-0-	762	2	8	9	Y	7	26	1	6
05	1302 X	703	-0-	-599	-0-	679	2	24	9	Y	22			28
06	1260 X	645	-0-	-615	-0-	642	2	3	9	Y	3	12	1	19
07	1302 X	572	-0-	-730	-0-	566	2	6	9	Y	5			24

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 246980 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9356 - 10604

02	756 N	751	-0-	-5	-0-	53	1	698	2	N	-0-			17
03	837 N	836	-0-	-1	-0-	57	1	764	2	N	14			31
						15	9							
*04	840 N	785	-0-	-55	-0-	54	1	731	2	N	-0-			31
*05	837 N	796	-0-	-41	-0-	56	1	740	2	N	-0-			31
*06	810 N	775	-0-	-35	-0-	56	1	719	2	N	-0-			31
07	806 N	801	-0-	-5	-0-	58	1	743	2	N	-0-			31

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247568 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 10594

02	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	127	1	1662	2	N	-0-			-0-
03	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	109	1	1451	2	N	-0-			-0-
*04	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	90	1	1210	2	N	-0-			53
*05	1891 N	1355	-0-	-536	-0-	95	1	1260	2	N	-0-			53
*06	1500 N	1022	-0-	-478	-0-	74	1	948	2	N	-0-	53	5	-0-
07	1333 N	435	-0-	-898	-0-	32	1	403	2	Y	-0-			-0-

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247851 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10939 PERF. 9470 - 10694

02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	33	1	431	2	N	-0-			-0-
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	35	1	464	2	N	-0-			-0-
*04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	34	1	453	2	N	-0-			47
*05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	38	1	495	2	N	-0-			47
*06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	37	1	477	2	N	-0-	47	5	-0-
*07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	37	1	475	2	Y	-0-			-0-

JARRELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247944 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9320 - 10550

02	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1879	2	26	9	Y	24			47
03	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1548	2	19	9	Y	17			64
04	1410 N	1354	-0-	-56	-0-	1342	2	12	9	Y	11	65	1	10
05	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1939	2	39	9	Y	35			45
06	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1749	2	7	9	Y	6	19	1	32
*07	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2088	2	10	9	Y	9			41

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 247948 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10869 PERF. 9552 - 10658															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		728 X	318	-0-	-410	-0-	23	1	295	2	Y	-0-			-0-
03		1116 X	340	-0-	-776	-0-	24	1	316	2	Y	-0-			-0-
*04		1080 X	719	-0-	-361	-0-	50	1	669	2	Y	-0-			-0-
*05		1116 X	1013	-0-	-103	-0-	71	1	942	2	Y	-0-			-0-
*06		885 X	885	-0-	-0-	-0-	64	1	821	2	Y	-0-			-0-
*07		945 X	945	-0-	-0-	-0-	69	1	876	2	Y	-0-			-0-

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250065 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 10270															
02		112 N	3	-0-	-109	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
03		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
04		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-			-0-
05		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-			-0-
06		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-			-0-
*07		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-			-0-

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 250911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9440 - 10650															
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-			-0-
03		62 N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	2	N	-0-			-0-
*04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-			-0-
*05		62 N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	N	-0-			-0-
*06		194 N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	N	-0-			-0-
07		62 N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	2	Y	-0-			-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 251491 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10718															
02		700 X	482	-0-	-218	-0-	34	1	448	2	N	-0-			37
03		1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	83	1	1111	2	N	-0-			37
*04		1020 X	507	-0-	-513	-0-	35	1	472	2	N	-0-			37
*05		1054 X	751	-0-	-303	-0-	53	1	698	2	N	-0-			37
*06		1170 X	449	-0-	-721	-0-	33	1	416	2	N	-0-			37
07		1209 X	229	-0-	-980	-0-	17	1	212	2	N	-0-			37

PEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253523 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9518 - 10636															
02		1708 X	955	-0-	-753	-0-	68	1	887	2	N	-0-			-0-
03		1891 X	878	-0-	-1013	-0-	61	1	817	2	N	-0-			-0-
*04		1830 X	726	-0-	-1104	-0-	50	1	676	2	N	-0-			112
*05		1550 X	602	-0-	-948	-0-	42	1	560	2	N	-0-			112
*06		1140 X	522	-0-	-618	-0-	38	1	484	2	N	-0-	112	5	-0-
07		1054 X	506	-0-	-548	-0-	37	1	469	2	Y	-0-			-0-

PEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253524 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9568 - 10684															
02		521 N	521	-0-	-0-	-0-	37	1	484	2	N	-0-			-0-
03		527 N	435	-0-	-92	-0-	30	1	405	2	N	-0-			-0-
*04		570 N	401	-0-	-169	-0-	28	1	373	2	N	-0-			-0-
*05		589 N	372	-0-	-217	-0-	26	1	346	2	N	-0-			-0-
*06		420 N	316	-0-	-104	-0-	23	1	293	2	N	-0-			-0-
07		403 N	363	-0-	-40	-0-	26	1	337	2	Y	-0-			-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 31 RRCID -> 255582 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9408 - 10626															
02		427 N	427	-0-	-0-	-0-	30	1	397	2	N	-0-			-0-
03		589 N	223	-0-	-366	-0-	16	1	207	2	N	-0-			-0-
*04		1470 N	228	-0-	-1242	-0-	16	1	212	2	N	-0-			-0-
*05		489 N	489	-0-	-0-	-0-	34	1	455	2	N	-0-			-0-
*06		300 N	300	-0-	-0-	-0-	22	1	278	2	N	-0-			-0-
07		248 N	146	-0-	-102	-0-	11	1	135	2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
POWELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 255583 COMPL. DATE 12/03/2009													TOTAL DEPTH 10885	PERF. 9636	- 10682
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		1680 N	1539	-0-	-141	-0-	109 1	1430 2	N	-0-			-0-		
03		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	144 1	1914 2	N	-0-			-0-		
*04		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	137 1	1838 2	N	-0-			38		
*05		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	146 1	1927 2	N	-0-			38		
*06		1980 N	1949	-0-	-31	-0-	142 1	1807 2	N	-0-	38	5	-0-		
07		2015 N	1756	-0-	-259	-0-	127 1	1629 2	Y	-0-			-0-		

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 255588 COMPL. DATE 01/16/2010													TOTAL DEPTH 10820	PERF. 9450	- 10616
02		2016 X	1850	-0-	-166	-0-	131 1	1719 2	N	-0-			-0-		
03		2201 X	2151	-0-	-50	-0-	150 1	2001 2	N	-0-			-0-		
*04		2160 X	2152	-0-	-8	-0-	149 1	2003 2	N	-0-			31		
*05		2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	164 1	2170 2	N	-0-			31		
*06		2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	168 1	2149 2	N	-0-	31	5	-0-		
*07		2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	171 1	2183 2	Y	-0-			-0-		

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 256202 COMPL. DATE 12/04/2009													TOTAL DEPTH 10780	PERF. 9400	- 10600
02		3528 X	2967	-0-	-561	-0-	208 1	2723 2	N	33			92		
							36 9								
03		3534 X	3327	-0-	-207	-0-	232 1	3095 2	N	-0-			92		
*04		3330 X	2978	-0-	-352	-0-	207 1	2771 2	N	-0-			92		
*05		3286 X	2792	-0-	-494	-0-	197 1	2595 2	N	-0-			92		
*06		3210 X	2492	-0-	-718	-0-	181 1	2311 2	N	-0-			92		
07		3317 X	2237	-0-	-1080	-0-	162 1	2075 2	N	-0-			92		

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 257515 COMPL. DATE 03/17/2010													TOTAL DEPTH 10816	PERF. 9458	- 10670
02		94 N	94	-0-	-0-	-0-	7 1	87 2	N	-0-			55		
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	7 1	97 2	N	-0-			55		
*04		92 N	92	-0-	-0-	-0-	6 1	86 2	N	-0-			55		
*05		93 N	76	-0-	-17	-0-	5 1	71 2	N	-0-			55		
*06		90 N	25	-0-	-65	-0-	2 1	23 2	N	-0-			55		
07		93 N	20	-0-	-73	-0-	1 1	19 2	N	-0-			55		

PEARL BARRON WELL #: 5HA RRCID -> 258908 COMPL. DATE 08/17/2010													TOTAL DEPTH 10618	PERF.10700	- 14620
02		14812 X	14365	-0-	-447	-0-	143 1	14121 2	N	92	169	1	2 8	102	
							101 9								
03		16399 X	15593	-0-	-806	-0-	157 1	15352 2	N	76	6	8		172	
							84 9								
04		15660 X	14283	-0-	-1377	-0-	146 1	14115 2	N	20	165	1	2 8	25	
							22 9								
05		16182 X	14349	-0-	-1833	-0-	147 1	14194 2	N	7	7	8		25	
							8 9								
06		15660 X	13978	-0-	-1682	-0-	143 1	13638 2	N	179	3	8		201	
							197 9								
07		15903 X	14552	-0-	-1351	-0-	154 1	14345 2	N	48	182	1	8 8	59	
							53 9								

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259052 COMPL. DATE 07/24/2010													TOTAL DEPTH 11790	PERF.10594	- 10842
02		250 N	250	-0-	-0-	-0-	2 1	248 2	N	-0-			132		
03		217 N	113	-0-	-104	-0-	113 2		N	-0-			132		
04		210 N	197	-0-	-13	-0-	197 2		N	-0-			132		
05		279 N	70	-0-	-209	-0-	70 2		N	-0-			132		
06		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			132		
07		217 N	35	-0-	-182	-0-	35 2		N	-0-			132		

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
JARRELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261099 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10720 - 16271												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
02		8064 X	7113	-0-	-951	-0-	7099 2	14 9		N	13	72
03		9763 X	9763	-0-	-0-	-0-	9749 2	14 9		N	13	85
04		7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	7679 2	19 9		N	17	102
05		7874 X	7087	-0-	-787	-0-	7050 2	37 9		N	34	136
06		9450 X	6855	-0-	-2595	-0-	6855 2			N	-0-	27
07		9765 X	7015	-0-	-2750	-0-	6976 2	39 9		N	35	62

JARRELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262204 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10620 - 15273												
02		6748 X	4132	-0-	-2616	-0-	4132 2			N	-0-	36
03		7471 X	5433	-0-	-2038	-0-	5433 2			N	-0-	36
04		6270 X	6199	-0-	-71	-0-	6199 2			N	-0-	36
05		6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	6283 2			N	-0-	36
06		5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	5756 2			N	-0-	36
07		6417 X	5741	-0-	-676	-0-	5741 2			N	-0-	36

LITTLE ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 263018 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10890 - 14943												
02		5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	390 1	5096 2		N	-0-	110
03		5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	411 1	5483 2		N	-0-	110
*04		5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	392 1	5258 2		N	-0-	110
*05		6076 X	5891	-0-	-185	-0-	415 1	5476 2		N	-0-	110
*06		5880 X	5874	-0-	-6	-0-	427 1	5446 2		N	1	111
							1 9					
07		6076 X	5831	-0-	-245	-0-	422 1	5403 2		N	5	116
							6 9					

WORLEY WELL #: 4H RRCID -> 264680 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10843 - 17025												
02		14243 X	14243	-0-	-0-	-0-	1005 1	13140 2	Y		89	196
							98 9					
03		15934 X	14892	-0-	-1042	-0-	1033 1	13769 2	Y		82	92
							90 9					
*04		15780 X	14422	-0-	-1358	-0-	993 1	13328 2	Y		92	184
							101 9					
*05		16306 X	15549	-0-	-757	-0-	1092 1	14411 2	Y		42	57
							46 9					
*06		15780 X	14908	-0-	-872	-0-	1074 1	13713 2	Y		110	167
							121 9					
07		15779 X	14968	-0-	-811	-0-	1082 1	13842 2	Y		40	207
							44 9					

STINGRAY WELL #: 9H RRCID -> 267629 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10656 - 14985												
02		13055 X	13055	-0-	-0-	-0-	925 1	12091 2	N		35	13
							39 9					
03		14787 X	14540	-0-	-247	-0-	1015 1	13525 2	N		-0-	13
*04		14310 X	14131	-0-	-179	-0-	980 1	13151 2	N		-0-	13
*05		14787 X	14618	-0-	-169	-0-	1030 1	13588 2	N		-0-	13
*06		14250 X	13871	-0-	-379	-0-	1007 1	12864 2	N		-0-	13
07		14539 X	13724	-0-	-815	-0-	995 1	12729 2	N		-0-	13

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268392 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11027 - 16478														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		11172 X	10218	-0-	-954	-0-	102 1	10076 2	Y	36	28 1	1 8		13
							40 9							
03		12369 X	11567	-0-	-802	-0-	117 1	11397 2	Y	48	35 1	4 8		22
							53 9							
04		11700 X	10235	-0-	-1465	-0-	105 1	10098 2	Y	29	42 1	2 8		7
							32 9							
05		11718 X	10317	-0-	-1401	-0-	106 1	10207 2	Y	4	4 8			7
							4 9							
06		11190 X	9921	-0-	-1269	-0-	101 1	9625 2	Y	177	163 1	4 8		17
							195 9							
07		11563 X	10551	-0-	-1012	-0-	111 1	10355 2	Y	77	6 8			88
							85 9							

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273623 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10860 - 15878														
02		15008 X	13985	-0-	-1023	-0-	141 1	13844 2	N	-0-				99
03		16554 X	15408	-0-	-1146	-0-	154 1	15072 2	N	165	169 1			95
							182 9							
04		15750 X	14658	-0-	-1092	-0-	150 1	14475 2	N	30	5 8			120
							33 9							
05		15903 X	14744	-0-	-1159	-0-	150 1	14498 2	N	87	80 1	5 8		122
							96 9							
06		15330 X	13736	-0-	-1594	-0-	143 1	13593 2	N	-0-				122
07		15469 X	14178	-0-	-1291	-0-	149 1	13860 2	N	154	169 1			107
							169 9							

WYLIE WELL #: 13H RRCID -> 273659 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10997 - 14353														
02		10416 X	8162	-0-	-2254	-0-	580 1	7582 2	N	-0-				139
03		9362 X	9284	-0-	-78	-0-	648 1	8630 2	N	5				144
							6 9							
*04		9078 X	9078	-0-	-0-	-0-	630 1	8448 2	N	-0-				144
*05		9399 X	9399	-0-	-0-	-0-	662 1	8737 2	N	-0-				144
*06		9191 X	9191	-0-	-0-	-0-	667 1	8512 2	N	11				155
							12 9							
07		9300 X	8331	-0-	-969	-0-	602 1	7708 2	N	19	161 1			13
							21 9							

WORLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276305 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10678 - 14121														
02		4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	288 1	3771 2	N	-0-				37
03		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	299 1	3979 2	N	5				42
							6 9							
*04		4410 X	4159	-0-	-251	-0-	288 1	3871 2	N	-0-				42
*05		4557 X	3656	-0-	-901	-0-	258 1	3398 2	N	-0-				42
*06		4410 X	3431	-0-	-979	-0-	249 1	3182 2	N	-0-				42
07		4495 X	3592	-0-	-903	-0-	260 1	3332 2	N	-0-				42

KANGERGA 2 WELL #: 7H RRCID -> 277000 COMPL. DATE 04/11/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10825 - 16401														
02		17726 X	17726	-0-	-0-	-0-	1251 1	16357 2	N	107	169 1			99
							118 9							
03		19229 X	19229	-0-	-0-	-0-	1333 1	17762 2	N	122	101 1			120
							134 9							
*04		19104 X	19104	-0-	-0-	-0-	1316 1	17661 2	N	115	160 1			75
							127 9							
*05		20044 X	20044	-0-	-0-	-0-	1402 1	18506 2	N	124	157 1			42
							136 9							
*06		19303 X	19303	-0-	-0-	-0-	1394 1	17795 2	N	104				146
							114 9							
07		19623 X	18595	-0-	-1028	-0-	1340 1	17148 2	N	97	156 1			87
							107 9							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 GENTRY C GU WELL #: 4H RRCID -> 277057 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10666 - 14917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	11396 X	11184	-0-	-212	-0-	793	1	10366	2	N	23					107
03	12958 X	10792	-0-	-2166	-0-	749	1	9977	2	N	60					167
*04	12570 X	10895	-0-	-1675	-0-	747	1	10026	2	N	111	183	1			95
*05	12989 X	11790	-0-	-1199	-0-	830	1	10952	2	N	7					102
*06	12570 X	11344	-0-	-1226	-0-	817	1	10433	2	N	85					187
07	12369 X	11199	-0-	-1170	-0-	807	1	10324	2	N	62					249

VIPER #1 WELL #: 17 RRCID -> 283724 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9554 - 10683

02	884 X	884	-0-	-0-	-0-	63	1	821	2	Y	-0-					-0-
03	806 X	540	-0-	-266	-0-	38	1	502	2	Y	-0-					-0-
*04	780 X	478	-0-	-302	-0-	33	1	445	2	Y	-0-					-0-
*05	992 X	480	-0-	-512	-0-	34	1	446	2	Y	-0-					-0-
*06	960 X	454	-0-	-506	-0-	33	1	421	2	Y	-0-					-0-
07	992 X	501	-0-	-491	-0-	36	1	465	2	Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 285283 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7088 - 10664

02	56 X	32	-0-	-24	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					30
*05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					30
*06	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-	30	5			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

VIPER 3-ALFORD JB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285758 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11080 - 18981

02	41412 X	37992	-0-	-3420	-0-	2691	1	35183	2	Y	107	87	1			37
03	44764 X	42453	-0-	-2311	-0-	2957	1	39407	2	Y	81	82	1			36
*04	42110 X	42110	-0-	-0-	-0-	2915	1	39110	2	Y	77	69	1			44
*05	43032 X	43032	-0-	-0-	-0-	3027	1	39946	2	Y	54	68	1			30
*06	41100 X	39129	-0-	-1971	-0-	2840	1	36261	2	Y	25					55
07	43090 X	31417	-0-	-11673	-0-	2275	1	29109	2	Y	30					85

VIPER 1-ALFORD JB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285928 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10820 - 19364

02	46675 X	46675	-0-	-0-	-0-	3308	1	43251	2	Y	105	87	1			36
03	53162 X	53162	-0-	-0-	-0-	3704	1	49350	2	Y	98	90	1			44
*04	51880 X	51880	-0-	-0-	-0-	3591	1	48180	2	Y	99	86	1			57
*05	53312 X	53312	-0-	-0-	-0-	3751	1	49496	2	Y	59	83	1			33
*06	51450 X	48428	-0-	-3022	-0-	3515	1	44878	2	Y	32					65
07	53165 X	44751	-0-	-8414	-0-	3241	1	41477	2	Y	30					95

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
KANGERGA 1-RIVES (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287813 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11140 - 18696														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	55888 X	52875	-0-	-3013	-0-	1460	1	51330	2	Y	77	83	1	88
03	61876 X	58551	-0-	-3325	-0-	1636	1	56815	2	Y	91	135	1	43
*04	59580 X	55446	-0-	-4134	-0-	1669	1	53726	2	Y	46	48	1	41
*05	60915 X	55028	-0-	-5887	-0-	1875	1	52936	2	Y	197	94	1	144
*06	57120 X	52917	-0-	-4203	-0-	1769	1	50969	2	Y	163	257	1	50
07	58559 X	54042	-0-	-4517	-0-	1793	1	52070	2	Y	163	158	1	55
KANGERGA 1-ALFORD RO (AW) WELL #: 1H RRCID -> 288118 COMPL. DATE 10/20/2020 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11164 - 18870														
02	62384 X	56081	-0-	-6303	-0-	1547	1	54415	2	Y	108	83	1	119
03	69223 X	61030	-0-	-8193	-0-	1703	1	59111	2	Y	196	220	1	94
*04	66000 X	57522	-0-	-8478	-0-	1728	1	55610	2	Y	167	111	1	150
*05	65441 X	52325	-0-	-13116	-0-	1783	1	50311	2	Y	210	207	1	153
*06	62790 X	53012	-0-	-9778	-0-	1771	1	51023	2	Y	198	290	1	61
07	62093 X	56259	-0-	-5834	-0-	1865	1	54185	2	Y	190	187	1	64
VIPER 2-SEARS DEEP (AW) WELL #: 2H RRCID -> 289454 COMPL. DATE 10/25/2021 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11188 - 18740														
02	101836 X	71667	-0-	-30169	-0-	19	1	71013	2	Y	577	600	1	71
03	97278 X	78653	-0-	-18625	-0-	101	1	77896	2	Y	596	627	1	40
*04	88560 X	72758	-0-	-15802	-0-	102	1	71777	2	Y	799	767	1	72
*05	85095 X	38250	-0-	-46845	-0-	70	1	37778	2	Y	365	408	1	29
*06	77640 X	55514	-0-	-22126	-0-	90	1	54727	2	Y	634	567	1	96
07	79360 X	65580	-0-	-13780	-0-	98	1	64780	2	Y	638	696	1	38
VIPER 2-SEARS DEEP (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289466 COMPL. DATE 10/22/2021 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11046 - 19174														
02	114268 X	76454	-0-	-37814	-0-	20	1	75938	2	Y	451	477	1	55
03	112933 X	81771	-0-	-31162	-0-	105	1	81105	2	Y	510	531	1	34
*04	93120 X	75527	-0-	-17593	-0-	106	1	74692	2	Y	663	637	1	60
*05	90396 X	75435	-0-	-14961	-0-	139	1	74655	2	Y	583	596	1	47
*06	82440 X	73225	-0-	-9215	-0-	119	1	72468	2	Y	580	539	1	88
07	84661 X	72021	-0-	-12640	-0-	108	1	71345	2	Y	516	573	1	31

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
VIPER 2-JONES W (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289472 COMPL. DATE 09/22/2021 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11056 - 19127															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02		66164 X	52124	-0-	-14040	-0-	14	1	51662	2	Y	407	426	1	50
							448	9							
03		68696 X	58145	-0-	-10551	-0-	75	1	57584	2	Y	442	462	1	30
							486	9							
*04		63060 X	55316	-0-	-7744	-0-	78	1	54581	2	Y	597	573	1	54
							657	9							
*05		61969 X	54478	-0-	-7491	-0-	100	1	53760	2	Y	562	571	1	45
							618	9							
*06		57480 X	56614	-0-	-866	-0-	92	1	55937	2	Y	532	496	1	81
							585	9							
07		58156 X	54118	-0-	-4038	-0-	81	1	53498	2	Y	490	542	1	29
							539	9							
VIPER 2-JONES W (AW) WELL #: 2H RRCID -> 289480 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11035 - 19532															
02		123676 X	76037	-0-	-47639	-0-	20	1	75335	2	Y	620	651	1	76
							682	9							
03		103168 X	84256	-0-	-18912	-0-	108	1	82862	2	Y	1169	1166	1	79
							1286	9							
*04		99840 X	79549	-0-	-20291	-0-	112	1	78456	2	Y	892	891	1	80
							981	9							
*05		92721 X	41792	-0-	-50929	-0-	77	1	41251	2	Y	422	468	1	34
							464	9							
*06		83610 X	49022	-0-	-34588	-0-	80	1	48565	2	Y	343	325	1	52
							377	9							
07		84258 X	73334	-0-	-10924	-0-	110	1	72513	2	Y	646	659	1	39
							711	9							
ALFORD JB-BIRDWELL (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290907 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11080 - 20350															
02		245532 X	168302	-0-	-77230	-0-	229	1	165580	2	Y	2266	2286	1	107
							2493	9							
03		248589 X	172596	-0-	-75993	-0-	256	1	169773	2	Y	2334	2322	1	119
							2567	9							
*04		221640 X	155294	-0-	-66346	-0-	242	1	152845	2	Y	2006	1979	1	146
							2207	9							
*05		217093 X	149160	-0-	-67933	-0-	243	1	146875	2	Y	1856	1910	1	92
							2042	9							
*06		195750 X	128319	-0-	-67431	-0-	228	1	126464	2	Y	1479	1485	1	86
							1627	9							
07		186341 X	123012	-0-	-63329	-0-	215	1	121799	2	Y	907	830	1	163
							998	9							
ALFORD JB-BIRDWELL (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290975 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11704 - 18989															
02		185920 X	114900	-0-	-71020	-0-	158	1	113301	2	Y	1310	1322	1	62
							1441	9							
03		186589 X	118746	-0-	-67843	-0-	178	1	117063	2	Y	1368	1360	1	70
							1505	9							
*04		165450 X	106422	-0-	-59028	-0-	168	1	104944	2	Y	1191	1174	1	87
							1310	9							
*05		149575 X	101380	-0-	-48195	-0-	167	1	100071	2	Y	1038	1073	1	52
							1142	9							
*06		134130 X	85687	-0-	-48443	-0-	152	1	84689	2	Y	769	776	1	45
							846	9							
07		127224 X	88291	-0-	-38933	-0-	155	1	87545	2	Y	537	486	1	96
							591	9							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
MILLER C-KANGERGA 1 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293041 COMPL. DATE 06/18/2022 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11031 - 18077															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06		0	30090	-0-	30090	30090	26 1	29569	2	Y	450	307	1	118 8	25
*07	141560	X	111470	-0-	-30090	-0-	495 9 101 1 1305 9	110064	2	Y	1186	1155	1	23 8	33

MILLER C-BRIAN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293076 COMPL. DATE 06/18/2022 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11157 - 21823															
06		0	120477	-0-	120477	120477	105 1	119347	2	Y	932	781	1	88 8	63
*07	530546	X	410069	-0-	-120477	-0-	1025 9 370 1 4566 9	405133	2	Y	4151	4011	1	89 8	114

MILLER C-BRIAN (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293094 COMPL. DATE 06/18/2022 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11064 - 20848															
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	306774	X	NO RPT	-0-	-306774	-0-				Y	NO RPT				-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697															
MCCUNE, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 097483 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 11513 PERF.10716 - 11334															
02		466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			124
03		425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			124
04		367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			124
05		372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2		N	-0-			124
06		360	N	326	-0-	-34	-0-	326	2		N	-0-			124
07		372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2		N	-0-			124

SYDRI OPERATING, LLC 833597															
SMITH, WALTER R. WELL #: 1 RRCID -> 097202 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 11911 PERF. 9644 - 10806															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GREEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 098604 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10569 - 11867															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70

BENTON WELL #: 1 RRCID -> 195770 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 9360 - 10805															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
06	14B2	EXT	414	-0-	414	414	48 1	366	3	N	-0-	5	5		48
07	14B2	EXT	198	-0-	198	612	22 1	176	3	N	-0-	5	5		43

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK					
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.//		833597											
BENTON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	200978	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10252 - 10765			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5	48
06	14B2 EXT	87	-0-	87	87	-0-	10	1	77	3	N	-0-	5	5	43
07	14B2 EXT	38	-0-	38	125	-0-	4	1	32	3	N	2	5	5	40
							2	9							
BENTON "BB"		WELL #:		3	RRCID ->	201240	COMPL. DATE	01/12/2004	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10050 - 10774			
02	644 N	559	-0-	-85	-0-	-0-	63	1	488	3	N	7			82
							8	9							
03	558 N	555	-0-	-3	-0-	-0-	59	1	493	3	N	3			85
							3	9							
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	448	3	N	2			87
							2	9							
05	620 N	543	-0-	-77	-0-	-0-	62	1	481	3	N	-0-			87
06	540 N	275	-0-	-265	-0-	-0-	32	1	243	3	N	-0-			87
07	403 N	215	-0-	-188	-0-	-0-	24	1	189	3	N	2			89
							2	9							
BENTON "A"		WELL #:		4	RRCID ->	203233	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10504 - 10781			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BENTON "C"		WELL #:		5	RRCID ->	204817	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10512 - 10805			
02	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	1198	3	N	7			62
							8	9							
03	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	1413	3	N	15			77
							17	9							
04	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	1174	3	N	10			87
							11	9							
05	1519 N	1461	-0-	-58	-0-	-0-	166	1	1289	3	N	5			92
							6	9							
06	1560 N	672	-0-	-888	-0-	-0-	77	1	595	3	N	-0-	2	5	90
*07	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	1092	3	N	7			97
							8	9							
BENTON "B"		WELL #:		6	RRCID ->	204931	COMPL. DATE	08/06/2004	TOTAL DEPTH	10887	PERF.	10538 - 10826			
02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	987	3	N	12			67
							13	9							
03	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	1363	3	N	6			73
							7	9							
04	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	946	3	N	5			78
							6	9							
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	720	3	N	7			85
							8	9							
*06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	850	3	N	14			99
							15	9							
*07	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	896	3	N	-0-			99

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597									
BENTON "F"		WELL #: 7		RRCID -> 206584		COMPL. DATE 10/22/2004			TOTAL DEPTH 10930 PERF.10560 - 10812		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	254 1	1981 3	N	10		32
03	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	11 9	2103 3	N	28		60
04	2280 N	2119	-0-	-161	-0-	31 9	1819 3	N	-0-		60
05	2356 N	2097	-0-	-259	-0-	239 1	1858 3	N	-0-	3 5	57
06	2280 N	2232	-0-	-48	-0-	257 1	1973 3	N	2		59
07	2356 N	1881	-0-	-475	-0-	2 9	1668 3	N	-0-	2 5	57

BENTON "E"		WELL #: 9		RRCID -> 207538		COMPL. DATE 11/24/2004			TOTAL DEPTH 10911 PERF.10518 - 10820		
02	1260 N	797	-0-	-463	-0-	90 1	699 3	N	7		101
03	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	8 9	1286 3	N	9		110
04	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	154 1	1370 3	N	-0-		110
05	912 N	912	-0-	-0-	-0-	10 9	808 3	N	-0-		110
06	1410 N	193	-0-	-1217	-0-	226 1	171 3	N	-0-		110
07	403 N	280	-0-	-123	-0-	104 1	248 3	N	-0-		110

BENTON "D"		WELL #: 8		RRCID -> 208873		COMPL. DATE 12/28/2004			TOTAL DEPTH 10926 PERF.10496 - 10851		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37

DUNCAN		WELL #: 1		RRCID -> 210060		COMPL. DATE 02/07/2005			TOTAL DEPTH 10920 PERF.10462 - 10819		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45

BENTON "G"		WELL #: 10		RRCID -> 212303		COMPL. DATE 05/21/2005			TOTAL DEPTH 10945 PERF.10484 - 10864		
02	784 N	739	-0-	-45	-0-	83 1	647 3	N	8		97
03	899 N	656	-0-	-243	-0-	9 9	584 3	N	2		99
04	630 N	489	-0-	-141	-0-	70 1	420 3	N	-0-		99
05	806 N	568	-0-	-238	-0-	2 9	498 3	N	5	5 5	99
06	630 N	578	-0-	-52	-0-	69 1	511 3	N	-0-	2 5	97
*07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	64 1	644 3	N	-0-	3 5	94

MANCK "B"		WELL #: 2		RRCID -> 213884		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10609 - 10815		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597											
BENTON "K"		WELL #: 14		RRCID -> 214096		COMPL. DATE 07/19/2005			TOTAL DEPTH 10915 PERF.10442 - 10835				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1288 N	1182	-0-	-106	-0-	133	1	1040	3	N	8		41
03	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	147	1	1231	3	N	6		47
04	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	179	1	1083	3	N	3		50
05	1302 N	960	-0-	-342	-0-	109	1	849	3	N	2		52
06	1350 N	1245	-0-	-105	-0-	143	1	1101	3	N	1		53
*07	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	137	1	1075	3	N	-0-		53

BENTON "L"		WELL #: 15		RRCID -> 214099		COMPL. DATE 09/20/2005			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10350 - 10742				
02	1148 N	917	-0-	-231	-0-	104	1	812	3	N	1	82 1	23
03	1085 N	890	-0-	-195	-0-	94	1	790	3	N	5		28
04	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	169	1	1023	3	N	4		32
05	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	118	1	916	3	N	-0-		32
*06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	106	1	817	3	N	-0-		32
*07	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	165	1	1291	3	N	8		40

BENTON "I"		WELL #: 12		RRCID -> 214100		COMPL. DATE 08/24/2005			TOTAL DEPTH 10932 PERF.10452 - 10850				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
05	14B2 EXT	2736	-0-	2736	2736	311	1	2423	3	N	2	3 5	26
06	14B2 EXT	1481	-0-	1481	4217	170	1	1302	3	N	8		34
*07	5102 X	885	-0-	-4217	-0-	100	1	785	3	N	-0-		34

BENTON "M"		WELL #: 16		RRCID -> 215221		COMPL. DATE 10/21/2005			TOTAL DEPTH 10915 PERF.10392 - 10791				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73

BENTON "J"		WELL #: 13		RRCID -> 215222		COMPL. DATE 10/14/2005			TOTAL DEPTH 10925 PERF.10364 - 10755				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597												
BENTON "P"		WELL #: 19		RRCID -> 217832		COMPL. DATE 12/28/2005			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10787					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1540 N	1483	-0-	-57	-0-	167	1	1307	3	N	8			85
03	1705 N	1375	-0-	-330	-0-	144	1	1205	3	N	24			109
04	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	247	1	1496	3	N	-0-			109
05	1643 N	1220	-0-	-423	-0-	139	1	1081	3	N	-0-			109
06	1320 N	872	-0-	-448	-0-	100	1	769	3	N	3			112
07	1488 N	854	-0-	-634	-0-	96	1	749	3	N	8			120

BENTON "N"		WELL #: 17		RRCID -> 218532		COMPL. DATE 12/20/2005			TOTAL DEPTH 10920 PERF.10380 - 10768					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5	57
07	14B2 EXT	25	-0-	25	25	3	1	22	3	N	-0-	5	5	52

BENTON "O"		WELL #: 18		RRCID -> 219567		COMPL. DATE 01/25/2006			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10827					
02	2184 X	1571	-0-	-613	-0-	177	1	1381	3	N	12			79
03	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	272	1	2272	3	N	10			89
04	2340 X	2171	-0-	-169	-0-	306	1	1856	3	N	8			97
05	2418 X	2343	-0-	-75	-0-	265	1	2061	3	N	15			112
*06	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	285	1	2192	3	N	-0-			112
*07	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	305	1	2388	3	N	2			114

BENTON "Q"		WELL #: 20		RRCID -> 219573		COMPL. DATE 02/05/2006			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10385 - 10600					
02	728 N	476	-0-	-252	-0-	54	1	419	3	N	3			90
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	60	1	504	3	N	5			95
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	100	1	609	3	N	2			97
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	90	1	701	3	N	-0-			97
06	540 N	536	-0-	-4	-0-	62	1	474	3	N	-0-			97
*07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	84	1	656	3	N	-0-			97

BENTON "R"		WELL #: 21		RRCID -> 221042		COMPL. DATE 03/09/2006			TOTAL DEPTH 10905 PERF.10361 - 10760					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597											
BENTON "T"		WELL #: 23		RRCID -> 221176		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 10910 PERF.10626 - 10802					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

BENTON "V"		WELL #: 25		RRCID -> 221353		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 10885 PERF.10574 - 10783					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BENTON "U"		WELL #: 24		RRCID -> 224405		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10572 - 10745					
02	1316 N	642	-0-	-674	-0-	72	1	562	3	N	7		91
03	1302 N	994	-0-	-308	-0-	106	1	885	3	N	3		94
04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	141	1	856	3	N	5		99
05	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	116	1	901	3	N	-0-		99
06	960 N	355	-0-	-605	-0-	41	1	313	3	N	1		100
07	775 N	643	-0-	-132	-0-	72	1	567	3	N	4		104

BENTON "X"		WELL #: 27		RRCID -> 224440		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 10975 PERF.10592 - 10792					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
06	14B2 EXT	122	-0-	122	122	10	1	73	3	N	35		77
07	14B2 EXT	624	-0-	624	746	61	1	480	3	N	75		152

BENTON "W"		WELL #: 26		RRCID -> 224650		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10764					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
06	14B2 EXT	22	-0-	22	22	2	1	16	3	N	4		52
07	14B2 EXT	18	-0-	18	40	4	1	16	3	N	-0-		52

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597														
BENTON "Z" WELL #: 29 RRCID -> 232815 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10634 - 10812														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	71	1	551	3	N	85			232
03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	94	9	620	3	N	57	165	1	124
04	707 N	707	-0-	-0-	-0-	74	1	531	3	N	80			204
05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	63	9	568	3	N	74	172	1	106
*06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	88	9	549	3	N	80			186
*07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	72	1	564	3	N	74	166	1	94
						88	9							
						72	1							
						81	9							
						81	9							
YOUNG, BENTON WELL #: 1 RRCID -> 246977 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10617 - 10756														
02	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	197	1	1537	3	N	-0-	74	1	23
03	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	172	1	1443	3	N	-0-			23
04	1710 N	1552	-0-	-158	-0-	220	1	1332	3	N	-0-			23
05	1891 N	1398	-0-	-493	-0-	159	1	1239	3	N	-0-			23
06	1560 N	1355	-0-	-205	-0-	156	1	1199	3	N	-0-			23
07	1674 N	1127	-0-	-547	-0-	127	1	994	3	N	5			28
						6	9							
TGNR GULF COAST LLC 850992 MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 207830 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9992 - 10644														
02	840 N	648	-0-	-192	-0-	185	1	463	2	Y	-0-			10
03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	123	1	900	2	Y	-0-			10
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	110	1	846	2	Y	-0-			10
05	713 N	471	-0-	-242	-0-	62	1	409	2	Y	-0-			10
06	900 N	642	-0-	-258	-0-	31	1	611	2	Y	-0-			10
07	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			10
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211003 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9410 - 10674														
02	840 N	351	-0-	-489	-0-	46	1	305	2	Y	-0-			16
03	713 N	179	-0-	-534	-0-	17	1	162	2	Y	-0-			16
04	510 N	13	-0-	-497	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			16
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			16
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			16
07	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT			16
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 216061 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9578 - 10673														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 217061 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9425 - 10630														
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	235	1	590	2	Y	-0-			17
03	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	207	1	1514	2	Y	-0-			17
04	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	220	1	1686	2	Y	-0-			17
05	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	202	1	1326	2	Y	-0-			17
06	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	88	1	1747	2	Y	-0-			17
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT			17

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK							
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.//		850992											
DOERGE, WILLIAM A. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	219354	COMPL. DATE	01/27/2006	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	9622 - 10762			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	691 N	691	-0-	-0-	-0-		91	1	600	2	N	-0-			44
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-		69	1	664	2	N	-0-			44
04	750 N	193	-0-	-557	-0-		14	1	179	2	N	-0-			44
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-						N	-0-			44
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-						N	-0-			44
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-						N	NO RPT			44

CRAIG, DON S. GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	219766	COMPL. DATE	02/12/2006	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	10017 - 10620			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	219801	COMPL. DATE	01/27/2006	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	9530 - 10662			
02	140 N	38	-0-	-102	-0-		5	1	33	2	Y	-0-			3
03	155 N	41	-0-	-114	-0-		4	1	37	2	Y	-0-			3
04	90 N	13	-0-	-77	-0-		1	1	12	2	Y	-0-			3
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			3
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			3
07	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-						Y	NO RPT			3

CRAIG, DON S. GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	219924	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	10770	PERF.	9492 - 10627			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CRAIG, DON S. GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	220374	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	10733	PERF.	9504 - 10608			
02	1176 N	817	-0-	-359	-0-		108	1	709	2	N	-0-			16
03	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-		116	1	1120	2	N	-0-			16
04	1020 N	231	-0-	-789	-0-		16	1	215	2	N	-0-			16
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-						N	-0-			16
06	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-						N	-0-			16
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-						N	NO RPT			16

CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	222108	COMPL. DATE	06/12/2006	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	10622 - 10824			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			8
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			8
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			8
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			8
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			8
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			8

CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	222541	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	10526 - 10697			
02	14B2 EXT	156	-0-	156	2552		21	1	135	2	Y	-0-			7
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2552						Y	-0-			7
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2552						Y	-0-			7
05	2552 X	-0-	-0-	-2552	-0-						Y	-0-			7
06	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-						Y	-0-			7
07	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-						Y	NO RPT			7

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992										
CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 222624		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 10886 PERF.10080 - 10620				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		265 N	265	-0-	-0-	-0-	35 1	230 2	Y	-0-		3
03		140 N	140	-0-	-0-	-0-	13 1	127 2	Y	-0-		3
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		3
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		3
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3

DILLON, J.A. GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 222748		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9386 - 10609				
02		140 N	109	-0-	-31	-0-	14 1	95 2	Y	-0-		3
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		3
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		3
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		3
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3

CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 222751		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 10799 PERF. 9460 - 10683				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		6

CRAIG, DON S. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 222797		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9504 - 10618				
02		392 N	-0-	-0-	-392	-0-			Y	-0-		25
03		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-		25
04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	Y	-0-		25
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		25

CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 223101		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9535 - 10639				
02		252 N	1	-0-	-251	-0-	1 2		Y	-0-		6
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		6
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		6
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		6

CRAIG, DON S. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 223104		COMPL. DATE 12/30/2005		TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9376 - 10584				
02		2800 N	3218	-0-	418	418	424 1	2794 2	N	-0-		34
03		2841 N	2423	-0-	-418	-0-	227 1	2196 2	N	-0-		34
04		1650 N	487	-0-	-1163	-0-	35 1	452 2	N	-0-		34
05		1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			N	-0-		34
06		1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-			N	-0-		34
07		1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-			N	NO RPT		34

CRAIG, DON. S. GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 223274		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 10714 PERF.10106 - 10531				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
 DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 223703 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9364 - 10590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
02	700 N	120	-0-	-580	-0-	16 1	104 2	Y	-0-			9
03	403 N	231	-0-	-172	-0-	22 1	209 2	Y	-0-			9
04	780 N	76	-0-	-704	-0-	5 1	71 2	Y	-0-			9
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			9
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			9
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			9

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 223734 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9488 - 10648

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 225326 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9501 - 10572

02	973 N	973	-0-	-0-	-0-	128 1	845 2	Y	-0-			11
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	87 1	846 2	Y	-0-			11
04	780 N	184	-0-	-596	-0-	13 1	171 2	Y	-0-			11
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-			11
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			Y	-0-			11
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT			11

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 225479 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10070 - 10575

02	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	227 1	1497 2	Y	-0-			12
03	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	117 1	1132 2	Y	-0-			12
04	720 N	415	-0-	-305	-0-	29 1	386 2	Y	-0-			12
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-			12
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			Y	-0-			12
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT			12

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 226235 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10004 - 10446

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
 TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 232530 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9259 - 10424

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK							
WAGNER OIL COMPANY				891175											
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	216515	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10566 - 10730				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME)				61792 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK							
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781											
MULLINS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	219492	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	12085	PERF.11572 - 11830				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MCCOY, JOHN				WELL #:	1	RRCID ->	221779	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	12135	PERF.11454 - 11508			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143		RRCID ->	221323	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11502 - 11674			
LITTLE ESTATE				WELL #:	1										
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

VIPER 4				WELL #:	1 T	RRCID ->	229106	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11420 - 11450			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

RUSSELL				WELL #:	2	RRCID ->	230580	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	11859	PERF.11470 - 11496			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
 WHITE WELL #: 3 RRCID -> 255100 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9450 - 10878

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1316 N	414	-0-	-902	-0-	20	1	386	2	Y	7	2	8	106
03	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-	8	9			Y	-0-			106
04	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-			106
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	62	1	44
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			44
*07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			44

BRADY WELL #: 5 RRCID -> 255111 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11353 - 11419

02	13748 X	13276	-0-	-472	-0-	665	1	12611	2	Y	-0-			47
03	15221 X	14666	-0-	-555	-0-	749	1	13917	2	Y	-0-			47
04	14580 X	14293	-0-	-287	-0-	762	1	13531	2	Y	-0-			47
05	15004 X	14708	-0-	-296	-0-	763	1	13945	2	Y	-0-	30	1	17
06	14460 X	14177	-0-	-283	-0-	777	1	13400	2	Y	-0-			17
07	14756 X	14505	-0-	-251	-0-	772	1	13730	2	Y	3			20
						3	9							

JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 267448 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11380 - 11400

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRADY WELL #: 9 RRCID -> 284051 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11269 - 11538

02	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	126	1	2396	2	Y	-0-			12
03	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	114	1	2110	2	Y	-0-			12
04	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	112	1	1992	2	Y	-0-			12
05	2728 N	2200	-0-	-528	-0-	114	1	2085	2	Y	1	8	1	5
						1	9							
06	2160 N	1920	-0-	-240	-0-	105	1	1815	2	Y	-0-			5
07	2170 N	2147	-0-	-23	-0-	114	1	2031	2	Y	2			7
						2	9							

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 AC EXPLORATION, LLC 003645
 WILLIAMS WELL #: 1A RRCID -> 111888 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7441 - 7460

02	252 N	183	-0-	-69	-0-	183	2			N	-0-			34
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	341	2	8	9	N	7			41
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	289	2	6	9	N	5			46
05	210 N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-			46
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2022 - WELL PLUGGED 5/31/2022

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 RAYFORD, BESS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229549 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 7500

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230942 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7791 - 7810												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230944 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 7496												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230986 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 7845												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232049 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 7781												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 3 RRCID -> 232921 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 6480 - 6520												
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234413 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 7558 - 7561												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234434 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 7588												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 61792 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467														
PONE		WELL #: 5		RRCID -> 234628		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7540 - 7543								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #: 3		RRCID -> 235051		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 7495								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU		WELL #: 5		RRCID -> 235344		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 7535								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, TRAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 235577		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 7529								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #: 4		RRCID -> 235690		COMPL. DATE 11/02/2015		TOTAL DEPTH 10767 PERF. 6530 - 6540								
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #: 5		RRCID -> 238660		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 7562								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU		WELL #: 6		RRCID -> 241278		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 7496								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)										//CONT.// 61792 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 020467							
YOUNGBLOOD, ROBERT										WELL #: 9		RRCID -> 244545		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 7475	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

YOUNGBLOOD, ROBERT										WELL #: 10		RRCID -> 247493		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 7516	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

YOUNGBLOOD, ROBERT										WELL #: 11		RRCID -> 247574		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 7490	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

YOUNGBLOOD, ROBERT GU										WELL #: 8		RRCID -> 249365		COMPL. DATE 03/10/2009		TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 7438	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

BARROW-SHAVER RESOURCES CO.										053321		RRCID -> 274753		COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH 12251 PERF. 7983 - 8009	
BEGGS, G. TRUST										WELL #: 1							
02	3444 X	2939	-0-	-505	-0-	2932	2	7	9	N	6	52					
03	3379 X	2878	-0-	-501	-0-	2875	2	3	9	N	3	55					
04	3210 X	2978	-0-	-232	-0-	2978	2			N	-0-	55					
05	3317 X	3097	-0-	-220	-0-	3088	2	9	9	N	8	63					
06	3150 X	2374	-0-	-776	-0-	2371	2	3	9	N	3	66					
07	3255 X	2023	-0-	-1232	-0-	2013	2	10	9	N	9	75					

BIG RUN PRODUCTION COMPANY										070370		RRCID -> 088892		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7454	
MORRIS, WALTER										WELL #: 1				N/A			
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-	27					
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-	27					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27					
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-	27					
*06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-	27					
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	27					

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 BIG RUN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 070370
 JIMMERSON, ROSS WELL #: 1 RRCID -> 107669 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7345 - 7350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					84
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					84
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9					93
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5					98
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10					108
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					108

CHILDERS, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 117006 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7143 - 7463

02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					73
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					73
04	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2610	2	35	9	N	32					105
05	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1654	2	2	9	N	2					107
*06	913 N	913	-0-	-0-	-0-	889	2	24	9	N	22					129
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					129

KANGERGA, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 126297 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7298

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					89

JONES, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 129290 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7253 - 7276

02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					190
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					190
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					190
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					190
*06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					190
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					190

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
 COCHRAN WELL #: 2 RRCID -> 123045 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7485 - 7502

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62

SKILES GU WELL #: 1 RRCID -> 243227 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 7714 - 8056

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 292080 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 10834 PERF. 7606 - 7616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	DELQ PR	24	-0-	24	24	23 2	1 9	N	1	1 8	-0-
03	1085 X	72	-0-	-1013	-0-	72 2		N	-0-		-0-
04	1050 X	15	-0-	-1035	-0-	15 2		N	-0-		-0-
05	1085 X	110	-0-	-975	-0-	110 2		N	-0-		-0-
06	1050 N	10	-0-	-1040	-0-	10 2		N	-0-		-0-
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		N	-0-		-0-

CRATON OPERATING LLC 186717
 TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 177707 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7392 - 7485

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 078255 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7440 - 7450

02	1624 N	1506	-0-	-118	-0-	240 1	1216 2	N	45		194
03	1705 N	1693	-0-	-12	-0-	50 9					
04	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	300 1	1393 2	N	-0-		194
						280 1	1270 2	N	33	170 1	57
						36 9					
05	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	310 1	1495 2	N	3		60
						3 9					
06	1650 N	1216	-0-	-434	-0-	230 1	984 2	N	2		62
						2 9					
*07	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	280 1	1501 2	N	8		70
						9 9					

HARBOR RESOURCES LLC 355716
 ORR-TIPPS WELL #: 1 RRCID -> 168582 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7605 - 7611

02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-		17
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-		17
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-		17
05	434 N	307	-0-	-127	-0-	307 2		N	-0-		17
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-		17
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
 REDWING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 127334 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7786 - 7802

02	308 N	282	-0-	-26	-0-	274 2	8 9	N	7		107
03	341 N	321	-0-	-20	-0-	321 2		N	-0-	84 1	23
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	325 2	9 9	N	8		31
05	310 N	174	-0-	-136	-0-	168 2	6 9	N	5		36
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	333 2	11 9	N	10		46
*07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	545 2	15 9	N	14		60

CARLTON WELL #: 1 RRCID -> 135625 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 7728 - 7736

02	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1263 2	13 9	N	12		72
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	958 2	31 9	N	28		100
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2		N	-0-		100
05	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1284 2	28 9	N	25		125
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1171 2	14 9	N	13		138
*07	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1152 2	3 9	N	3		141

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
JANDAR EXPLORATION, L. C.		//CONT.//		429781									
PRIOR GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	291943	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	7256 - 7259	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		868 X	256	-0-	-612	-0-	256	2	N	-0-			-0-
03		961 X	404	-0-	-557	-0-	404	2	N	-0-			-0-
04		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2	N	-0-			-0-
05		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2	N	-0-			-0-
06		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2	N	-0-			-0-
*07		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2	N	-0-			-0-

KJ ENERGY, LLC				469901										
GREEN GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	234190	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	7461 - 7659		
02	SWR 10	512	-0-	512	95305	501	2	11	9	N	10	13	1	2
03	SWR 10	602	-0-	602	95907	602	2			N	-0-			2
04	SWR 10	593	-0-	593	96500	569	2	24	9	N	22	21	1	3
05	SWR 10	444	-0-	444	96944	444	2			N	-0-			3
06	SWR 10	297	-0-	297	97241	296	2	1	9	N	1			4
07	SWR 10	270	-0-	270	97511	250	2	20	9	N	18	14	1	8

WILDER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	235988	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	7396 - 7986		
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-			-0-

GREEN GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	236220	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	7504 - 7574		
02	SWR 10	74	-0-	74	46307	68	2	6	9	N	5	5	1	1
03	SWR 10	31	-0-	31	46338	31	2			N	-0-			1
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	46338					N	-0-	1	1	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	46338					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	46338					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	46338					N	-0-			-0-

MAXWELL GAS UNIT 1		WELL #:		1 L	RRCID ->	236342	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	7694 - 7715		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEAL, CHAS		WELL #:		1	RRCID ->	237729	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	6979 - 8868		
02	SWR 10	10	-0-	10	34102	5	1	5	2	N	-0-			46
03	SWR 10	9	-0-	9	34111	2	1	7	2	N	-0-			46
04	SWR 10	2	-0-	2	34113	2	2			N	-0-			46
05	SWR 10	2	-0-	2	34115	2	2			N	-0-			46
06	SWR 10	3	-0-	3	34118	3	1			N	-0-			46
07	SWR 10	7	-0-	7	34125	1	1	6	2	N	-0-			46

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK							
KJ ENERGY, LLC		//CONT.//		469901											
TATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	237859	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 7171 - 8942				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3080					N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3080					N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3080					N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3080					N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3080					N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3080					N	-0-			-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	238173	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	10460	PERF. 7597 - 8829				
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3045					N	-0-			50
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3045					N	-0-			50
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3045					N	-0-			50
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3045					N	-0-			50
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3045					N	-0-			50
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3045					N	-0-			50

GREEN GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	238244	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	10910	PERF. 7394 - 10754				
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2162					N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2162					N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2162					N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2162					N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2162					N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2162					N	-0-			-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	238267	COMPL. DATE	11/04/2007	TOTAL DEPTH	10714	PERF. 7192 - 8767				
02	SWR	10	26	-0-	26	215949	10	1	16	2	N	-0-			27
03	SWR	10	23	-0-	23	215972	4	1	19	2	N	-0-			27
04	SWR	10	61	-0-	61	216033	17	1	44	2	N	-0-			27
05	SWR	10	16	-0-	16	216049	3	1	13	2	N	-0-			27
06	SWR	10	172	-0-	172	216221	146	1	26	2	N	-0-			27
07	SWR	10	12	-0-	12	216233	2	1	10	2	N	-0-			27

HUGHES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	238270	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	10620	PERF. 7309 - 9081				
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-			-0-

PURDIE GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	240045	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 7549 - 7620				
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2177					N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2177					N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2177					N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2177					N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2177					N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2177					N	-0-			-0-

PHILLIPS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	243347	COMPL. DATE	07/27/2017	TOTAL DEPTH	10315	PERF. 6995 - 7145				
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)										//CONT.// 61792 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
KJ ENERGY, LLC										//CONT.// 469901							
TATE GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 256441		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 10402 PERF. 7125 - 8793	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 256442		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7216 - 8999	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	123262					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	123262					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	123262					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	123262					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	123262					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	123262					N	-0-					-0-

PURDIE GAS UNIT 1										WELL #: 2		RRCID -> 256449		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7500 - 7503	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54					N	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1										WELL #: 5		RRCID -> 257987		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7605 - 7645	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATUM										WELL #: 1		RRCID -> 266669		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 10809 PERF. 7422 - 7570	
02		224 N	189	-0-	-35	-0-	4	1	185	2	N	-0-					42
03		217 N	171	-0-	-46	-0-	7	1	164	2	N	-0-					42
04		180 N	57	-0-	-123	-0-	1	1	56	2	N	-0-					42
05		217 N	36	-0-	-181	-0-	4	1	32	2	N	-0-					42
06		180 N	59	-0-	-121	-0-	6	1	53	2	N	-0-					42
*07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-					42

CARLETON										WELL #: 1		RRCID -> 278715		COMPL. DATE 08/23/2015		TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7226 - 7252	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					14
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	15	1			6
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//	61792 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
LARGO OIL COMPANY			486640										
RIVES			WELL #: 1	RRCID -> 189077	COMPL. DATE 03/28/2002	TOTAL DEPTH 10830	PERF. 7380	- 7400					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		140 N	29	-0-	-111	-0-	29 2		N	-0-			80
03		155 N	60	-0-	-95	-0-	60 2		N	-0-			80
04		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			80
05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			80
06		60 N	10	-0-	-50	-0-	10 2		N	-0-			80
*07		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			80

CATES, DAN			WELL #: 1	RRCID -> 233309	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8270	PERF. 7254	- 7275					
02		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2368 2	11 9	N	10			135
03		3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3038 2	1 9	N	1			136
04		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920 2		N	-0-			136
05		2418 X	2415	-0-	-3	-0-	2415 2		N	-0-			136
*06		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876 2		N	-0-			136
07		2418 X	2266	-0-	-152	-0-	2266 2		N	-0-			136

LEHNERTZ-FAULKNER, INC.			495689										
HUNT, J. T.			WELL #: 1	RRCID -> 016124	COMPL. DATE 11/29/1958	TOTAL DEPTH 7580	PERF. 7459	- 7467					
02		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3261 2	32 9	N	29	177 1		86
03		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3671 2	58 9	N	53			139
04		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3308 2	45 9	N	41			180
05		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3028 2	47 9	N	43	179 1		44
06		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3439 2	26 9	N	24			68
*07		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3494 2	57 9	N	52			120

ALFORD "A"			WELL #: 1	RRCID -> 141699	COMPL. DATE 02/27/1992	TOTAL DEPTH 7530	PERF. 7502	- 7513					
02		2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2309 2	66 9	N	60	173 1		82
03		2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2326 2	83 9	N	75			157
04		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2166 2	65 9	N	59	180 1		36
05		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2529 2	54 9	N	49			85
06		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2565 2	51 9	N	46			131
*07		2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2738 2	56 9	N	51			182

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.			518265										
RICE			WELL #: 1	RRCID -> 163228	COMPL. DATE 02/13/1997	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7478	- 7538					
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
PLUGGED AND ABANDONED 03/18/2022													

POCO			WELL #: 1	RRCID -> 230327	COMPL. DATE 07/24/2007	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7238	- 7347					
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-			40
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			40
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		//CONT.//		518265									
RICE		WELL #:		2	RRCID ->	251778	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	6618	PERF.	7680 - 7708	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORRIS		WELL #:		1	RRCID ->	286078	COMPL. DATE	07/18/1996	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7479 - 7570	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		03/08/2022									

ALFORD		WELL #:		2	RRCID ->	292704	COMPL. DATE	04/23/2022	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	7520 - 7524	
04	0	390	-0-	390	390	382	2	8 9	N	7	7 8	-0-	
*05	2312 X	1922	-0-	-390	-0-	1903	2	19 9	N	17		17	
*06	2460 X	1590	-0-	-870	-0-	1586	2	4 9	N	4		21	
*07	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-				N	NO RPT		21	

MERIT ENERGY COMPANY		561136											
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	113460	COMPL. DATE	09/07/1984	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7406 - 7506	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201											
KONZEN		WELL #:		1	RRCID ->	103896	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7285 - 7292	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327											
RICE GU		WELL #:		1	RRCID ->	226131	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	7034 - 7693	
02	SWR 10	157	-0-	157	32518	157	2		N	-0-		6	
03	SWR 10	205	-0-	205	32723	187	2	18 9	N	16	21 1	1	
04	SWR 10	230	-0-	230	32953	230	2		N	-0-		1	
05	SWR 10	202	-0-	202	33155	169	2	33 9	N	30	23 1	8	
*06	SWR 10	224	-0-	224	33379	224	2		N	-0-		8	
*07	SWR 10	192	-0-	192	33571	192	2		N	-0-		8	

ORR-BURKS GU		WELL #:		6	RRCID ->	229174	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	7078 - 7817	
02	SWR 10	39	-0-	39	4346	39	2		N	-0-		2	
03	SWR 10	50	-0-	50	4396	46	2	4 9	N	4	5 1	1	
04	SWR 10	56	-0-	56	4452	56	2		N	-0-		1	
05	SWR 10	47	-0-	47	4499	41	2	6 9	N	5	4 1	2	
*06	SWR 10	55	-0-	55	4554	55	2		N	-0-		2	
*07	SWR 10	47	-0-	47	4601	47	2		N	-0-		2	

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327										
RICE GU				WELL #:	2	RRCID ->	230116	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	7072 - 9169	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
02	SWR 10	37	-0-	37	2494		37 2			N	-0-			3
03	SWR 10	45	-0-	45	2539		42 2	3 9		N	3	5 1		1
04	SWR 10	52	-0-	52	2591		52 2			N	-0-			1
05	SWR 10	44	-0-	44	2635		38 2	6 9		N	5	5 1		1
*06	SWR 10	51	-0-	51	2686		51 2			N	-0-			1
*07	SWR 10	43	-0-	43	2729		43 2			N	-0-			1

ORR-BURKS GU				WELL #:	7	RRCID ->	230344	COMPL. DATE	06/24/2007	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	7190 - 7385	
02	SWR 10	33	-0-	33	3123		33 2			N	-0-			26
03	SWR 10	39	-0-	39	3162		39 2			N	-0-	4 1		22
04	SWR 10	48	-0-	48	3210		48 2			N	-0-			22
05	SWR 10	35	-0-	35	3245		35 2			N	-0-	4 1		18
*06	SWR 10	46	-0-	46	3291		46 2			N	-0-			18
*07	SWR 10	40	-0-	40	3331		40 2			N	-0-			18

RICE GU				WELL #:	3	RRCID ->	231955	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	7360 - 7650	
02	SWR 10	9	-0-	9	1698		9 2			N	-0-			2
03	SWR 10	11	-0-	11	1709		11 2			N	-0-	1 1		1
04	SWR 10	13	-0-	13	1722		13 2			N	-0-			1
05	SWR 10	10	-0-	10	1732		10 2			N	-0-	1 1		-0-
*06	SWR 10	13	-0-	13	1745		13 2			N	-0-			-0-
*07	SWR 10	11	-0-	11	1756		11 2			N	-0-			-0-

ORR-BURKS GU				WELL #:	9	RRCID ->	234426	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	7257 - 7568	
02	SWR 10	27	-0-	27	17014		27 2			N	-0-			67
03	SWR 10	32	-0-	32	17046		32 2			N	-0-	3 1		64
04	SWR 10	39	-0-	39	17085		39 2			N	-0-			64
05	SWR 10	29	-0-	29	17114		29 2			N	-0-	3 1		61
*06	SWR 10	38	-0-	38	17152		38 2			N	-0-			61
*07	SWR 10	33	-0-	33	17185		33 2			N	-0-			61

ORR-BURKS GU				WELL #:	5	RRCID ->	235955	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	7196 - 7398	
02	SWR 10	62	-0-	62	5656		62 2			N	-0-			25
03	SWR 10	74	-0-	74	5730		74 2			N	-0-	8 1		17
04	SWR 10	91	-0-	91	5821		91 2			N	-0-			17
05	SWR 10	67	-0-	67	5888		67 2			N	-0-	7 1		10
*06	SWR 10	89	-0-	89	5977		89 2			N	-0-			10
*07	SWR 10	76	-0-	76	6053		76 2			N	-0-			10

BRADY, J.				WELL #:	1	RRCID ->	244193	COMPL. DATE	09/27/2008	TOTAL DEPTH	10615	PERF.	7618 - 7730	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6

ORR-BURKS GU				WELL #:	2	RRCID ->	248299	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	10593	PERF.	7344 - 7880	
02	SWR 10	12	-0-	12	1676		12 2			N	-0-			38
03	SWR 10	14	-0-	14	1690		14 2			N	-0-	1 1		37
04	SWR 10	17	-0-	17	1707		17 2			N	-0-			37
05	SWR 10	13	-0-	13	1720		13 2			N	-0-	1 1		36
*06	SWR 10	17	-0-	17	1737		17 2			N	-0-			36
*07	SWR 10	14	-0-	14	1751		14 2			N	-0-			36

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143									
MORRIS, ROBERT UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 016126	COMPL. DATE	10/12/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7496	-	7500
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
02		843 N	843	-0-	-0-	-0-	822 2	21 9	N	19			79
03		1023 N	691	-0-	-332	-0-	677 2	14 9	N	13			92
04		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-			92
05		930 N	380	-0-	-550	-0-	380 2		N	-0-			92
06		896 N	896	-0-	-0-	-0-	822 2	74 9	N	67			159
07		620 N	531	-0-	-89	-0-	522 2	9 9	N	8			167

ANDERSON-WALLACE GU		WELL #:		1 T	RRCID -> 179652	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7411	-	7448
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ANDERSON-WALLACE GU		WELL #:		2	RRCID -> 180666	COMPL. DATE	11/23/2000	TOTAL DEPTH	7669	PERF.	7349	-	7366
02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	63 2	Y	-0-			77
03		131 N	131	-0-	-0-	-0-	9 1	122 2	Y	-0-			77
*04		150 N	94	-0-	-56	-0-	7 1	87 2	Y	-0-			77
*05		186 N	186	-0-	-0-	-0-	13 1	173 2	Y	-0-			77
*06		141 N	141	-0-	-0-	-0-	10 1	131 2	Y	-0-			77
*07		98 N	98	-0-	-0-	-0-	7 1	91 2	Y	-0-			77

RUSSELL		WELL #:		1	RRCID -> 196982	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7350	-	7420
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KARGERGA		WELL #:		1	RRCID -> 223223	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	7312	-	7440
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	5 1	65 2	Y	-0-			57
03		124 N	33	-0-	-91	-0-	2 1	31 2	Y	-0-			57
*04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 2	Y	-0-			94
*05		93 N	33	-0-	-60	-0-	2 1	31 2	Y	-0-			94
*06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 2	Y	-0-	58 1	36 5	-0-
*07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	5 1	60 2	Y	-0-			-0-

WYLIE		WELL #:		3	RRCID -> 224630	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	7519	-	7526
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN GU 1		WELL #:		1 U	RRCID -> 244564	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	7412	-	7688
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 61792 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
COBRA #1		WELL #: 17		RRCID -> 244901		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 7473								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LITTLE ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 245865		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7138 - 7546								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LITTLE ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 246597		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 7415								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HUDSON		WELL #: 2		RRCID -> 258134		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 7480								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PAUL WELCH GU		WELL #: 1		RRCID -> 262301		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7026 - 7464								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

JARRELL UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 265209		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 7428								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HERGESHEIMER GU		WELL #: 4		RRCID -> 283727		COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH 11204 PERF. 7424 - 10781								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																		
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																		
HINSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 284336 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 7596 - 7610																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284599 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 7736 - 7796																		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONDON WELL #: 6 RRCID -> 285636 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 10726																		
02	2016	X	1298	-0-	-718	-0-	92	1	1206	2	Y	-0-						-0-
03	2449	X	1664	-0-	-785	-0-	116	1	1548	2	Y	-0-						-0-
*04	2370	X	2248	-0-	-122	-0-	156	1	2092	2	Y	-0-						-0-
*05	2449	X	2262	-0-	-187	-0-	159	1	2102	2	Y	1	1	8				-0-
							1	9										
*06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	150	1	1919	2	Y	-0-						-0-
07	2294	N	1841	-0-	-453	-0-	133	1	1708	2	Y	-0-						-0-

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 3 RRCID -> 286718 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7293 - 7593																		
02	2408	X	1290	-0-	-1118	-0-	89	1	1164	2	N	34	169	1				42
							37	9										
03	2666	X	1759	-0-	-907	-0-	123	1	1636	2	N	-0-						42
*04	2730	X	1746	-0-	-984	-0-	121	1	1625	2	N	-0-						42
*05	2821	X	1844	-0-	-977	-0-	130	1	1714	2	N	-0-						42
*06	2730	X	1767	-0-	-963	-0-	128	1	1639	2	N	-0-						42
07	1798	X	1473	-0-	-325	-0-	107	1	1366	2	N	-0-						42

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 289292 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7143 - 7332																		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 289462 COMPL. DATE 05/01/2020 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7110 - 10620																		
02	5096	X	135	-0-	-4961	-0-	10	1	125	2	N	-0-						-0-
03	5642	X	61	-0-	-5581	-0-	4	1	57	2	N	-0-						-0-
*04	5460	X	1914	-0-	-3546	-0-	133	1	1781	2	N	-0-						-0-
*05	5642	X	1314	-0-	-4328	-0-	93	1	1221	2	N	-0-						-0-
*06	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	225	1	2870	2	N	-0-						-0-
07	1953	X	10	-0-	-1943	-0-	1	1	9	2	N	-0-						-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK							
SHOCO PRODUCTION LLC		778196		WELL #:	1	RRCID ->	192875	COMPL. DATE	04/19/1965	TOTAL DEPTH	7467	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9

SYDRI OPERATING, LLC		833597		WELL #:	2	RRCID ->	284327	COMPL. DATE	03/15/2017	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	7660 - 7690		
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 5		105

TANOS EXPLORATION II, LLC		835976		WELL #:	1	RRCID ->	145039	COMPL. DATE	02/24/1993	TOTAL DEPTH	7775	PERF.	7305 - 7320		
02		1260	N	1080	-0-	-180	-0-	53	1	1010	2	N	15		39
								17	9						
03		1364	N	1041	-0-	-323	-0-	52	1	971	2	N	16	46 1	9
								18	9						
04		1230	N	1213	-0-	-17	-0-	63	1	1126	2	N	22		31
								24	9						
05		1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	67	1	1232	2	N	30		61
								33	9						
06		1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	62	1	1061	2	N	18	66 1	13
								20	9						
07		1240	N	1153	-0-	-87	-0-	60	1	1073	2	N	18		31
								20	9						

MAXWELL, T. D.		WELL #:		1	RRCID ->	154382	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	3560 - 3885
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

INTERNATIONAL PAPER CO.		WELL #:		1	RRCID ->	160113	COMPL. DATE	05/20/1996	TOTAL DEPTH	7552	PERF.	7371 - 7394			
02	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	3664	2	Y	36	2 8	189
								40	9						
03	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	220	1	4079	2	Y	36	151 1	74
								40	9						
04	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	223	1	3952	2	Y	35		109
								39	9						
05	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	234	1	4272	2	Y	34		143
								37	9						
06	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	250	1	4305	2	Y	31		174
								34	9						
*07	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	244	1	4336	2	Y	30	155 1	49
								33	9						

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976								
SHAW, R. W.		WELL #:		1	RRCID ->	160589	COMPL. DATE	07/20/1996	TOTAL DEPTH	7936	PERF.	7300 - 7310
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-		
		PLUGGED AND ABANDONED		03/03/2022								

JAMES		WELL #:		1	RRCID ->	168398	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7418 - 7423
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	22 1	419 2	N	-0-			60
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	23 1	421 2	N	-0-			60
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	17 1	304 2	N	-0-			60
05	217 N	157	-0-	-60	-0-	8 1	149 2	N	-0-			60
06	210 N	152	-0-	-58	-0-	8 1	144 2	N	-0-			60
07	217 N	158	-0-	-59	-0-	8 1	150 2	N	-0-			60

ORR, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	168935	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7924 - 7936
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61

SMITH, CARRIE		WELL #:		1	RRCID ->	176617	COMPL. DATE	04/22/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	3542 - 3857
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRADY		WELL #:		1	RRCID ->	199172	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	8230	PERF.	7234 - 7278
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	29 1		17
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17

BRADY		WELL #:		3 C	RRCID ->	234720	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	10674	PERF.	7242 - 7271
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-			1
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7 1	136 2	N	-0-			1
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			1
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	62 2	N	-0-			1
06	120 N	85	-0-	-35	-0-	5 1	80 2	N	-0-			1
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 61792 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976											
BRADY		WELL #: 4		RRCID -> 242701		COMPL. DATE 05/04/2008			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9359 - 10578				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	65 1	1240 2	Y	43		4 8		106
03	1240 N	1118	-0-	-122	-0-	47 9	1031 2	Y	28		3 8		131
04	1200 N	1101	-0-	-99	-0-	56 1	1019 2	Y	23				154
05	1240 N	1219	-0-	-21	-0-	31 9	1129 2	Y	25	103 1	3 8		73
06	1080 N	1060	-0-	-20	-0-	57 1	978 2	Y	23		1 8		95
*07	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	25 9	1104 2	Y	21		1 8		115
						62 1							
						23 9							

FAHLE		WELL #: 1		RRCID -> 247040		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7336 - 7412				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FAHLE		WELL #: 3		RRCID -> 272555		COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 10871 PERF. 7345 - 10564				
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8 1	150 2	N	1				9
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	1 9	224 2	N	-0-				9
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	12 1	163 2	N	-0-				9
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	9 1	208 2	N	-0-				9
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	11 1	282 2	N	2				11
07	155 N	72	-0-	-83	-0-	16 1	68 2	N	-0-				11
						2 9							
						4 1							

INTERNATIONAL PAPER CO.		WELL #: 2		RRCID -> 282405		COMPL. DATE 04/12/2017			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7284 - 7298				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 282544		COMPL. DATE 04/03/2017			TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7527 - 7572				
02	1288 N	1001	-0-	-287	-0-	44 1	830 2	N	115	161 1	2 8		121
03	1395 N	1240	-0-	-155	-0-	127 9	1013 2	N	156	159 1	2 8		116
04	1320 N	1224	-0-	-96	-0-	55 1	1003 2	N	149	150 1	2 8		113
05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	172 9	1034 2	N	146	164 1	2 8		93
06	1200 N	491	-0-	-709	-0-	57 1	410 2	N	52	103 1	1 8		41
07	1271 N	1200	-0-	-71	-0-	164 9	940 2	N	188	1 8			228
						57 1							
						24 1							
						53 1							
						207 9							

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 61792 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976														
MAXWELL, T.D.		WELL #: 8		RRCID -> 282789		COMPL. DATE 06/18/2017		TOTAL DEPTH 10813 PERF. 7452 - 7537								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/30/2020

MAXWELL, T.D.		WELL #: 2		RRCID -> 283141		COMPL. DATE 11/16/2017		TOTAL DEPTH 10855 PERF. 7270 - 7277								
02	1036 N	969	-0-	-67	-0-	48 1	910 2	N	10							146
03	1178 N	1090	-0-	-88	-0-	11 9	1025 2	N	9							155
04	1110 N	595	-0-	-515	-0-	10 9	561 2	N	2	130 1						27
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	2 9	1150 2	N	3							30
06	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	63 1	1118 2	N	8							38
*07	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	3 9	1109 2	N	5							43

MAXWELL, T.D.		WELL #: 11		RRCID -> 283189		COMPL. DATE 07/09/2017		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7460 - 7474								
02	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	156 1	2957 2	N	39	32 1	7 8					37
03	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	43 9	3072 2	N	44	32 1	10 8					39
04	3750 X	3242	-0-	-508	-0-	165 1	3037 2	N	31	33 1	5 8					32
05	3875 X	2298	-0-	-1577	-0-	48 9	2148 2	N	29	33 1	5 8					23
06	3750 X	330	-0-	-3420	-0-	171 1	303 2	N	8	2 8						29
07	3503 X	1476	-0-	-2027	-0-	34 9	1377 2	N	20	28 1	4 8					17

INTERNATIONAL PAPER CO.		WELL #: 3		RRCID -> 284364		COMPL. DATE 04/30/2018		TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7994 - 8026								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 1						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

TGNR EAST TEXAS LLC		850990		RRCID -> 277441		COMPL. DATE 04/23/2015		TOTAL DEPTH 11078 PERF. 7550 - 7614								
ROGERS ESTATE		WELL #: 8														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990							
MADDOX ESTATE UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	289934	COMPL. DATE	03/06/2020	TOTAL DEPTH	10988	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

C. E. LLOYD		WELL #:		1PG	RRCID ->	290038	COMPL. DATE	07/15/2020	TOTAL DEPTH	10849	PERF. 7515 - 7520
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TGNR GULF COAST LLC		WELL #:		850992	RRCID ->	114190	COMPL. DATE	07/17/1983	TOTAL DEPTH	7707	PERF. 7114 - 7134
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	187
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8	25
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	170 1	25
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	25

MINDEN (RODESSA HILL)		WELL #:		61792 430	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: RUSK			
BOWLES ENERGY, INC.		WELL #:		084097							
JONES, W. J.		WELL #:		6	RRCID ->	272083	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7130 - 7135
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LARGO OIL COMPANY		WELL #:		486640	RRCID ->	110476	COMPL. DATE	03/16/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6484 - 6488
02	13 N	12	-0-	-1	-0-	12 2			N	-0-	67
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-	67
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-	67
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-	67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	67

MINDEN (RODESSA 6370)		WELL #:		61792 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RUSK			
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		WELL #:		650201							
TUFCO A		WELL #:		1	RRCID ->	147742	COMPL. DATE	09/29/1993	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6241 - 6246
02	1064 N	790	-0-	-274	-0-	790 2			N	-0-	153
03	1178 N	845	-0-	-333	-0-	845 2			N	-0-	153
04	1200 N	835	-0-	-365	-0-	835 2			N	-0-	153
05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1067 2	2 9		N	2	155
06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2			N	-0-	155
07	868 N	583	-0-	-285	-0-	583 2			N	-0-	155

MINDEN (TAYLOR)		61792 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK				
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201										
SMITH, R.T.		WELL #: 3		RRCID -> 229205		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 10855		PERF.10505 - 10634		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MINDEN (TRANS.)		61792 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK				
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265										
KANGERGA		WELL #: 1		RRCID -> 192053		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 7346 - 7368		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK)		61792 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
JONES, JIMMY OIL CO.		443052										
WELCH, TROY		WELL #: 1		RRCID -> 039517		COMPL. DATE 04/14/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7345 - 7352		
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/1992												

MINDEN, S. (PETTIT)		61797 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467											
CLOWER		WELL #: 5		RRCID -> 288570		COMPL. DATE 10/28/2019		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7220 - 7232			
02	1484	N	449	-0-	-1035	-0-	440	1	9	9	Y	8	183
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	614	1	1049	2	Y	21	204
							23	9					
04	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	619	1	2211	2	Y	1	110
							1	9					
05	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	480	1	1922	2	Y	5	115
							6	9					
06	1590	N	1276	-0-	-314	-0-	372	1	898	2	Y	5	120
							6	9					
07	1643	N	516	-0-	-1127	-0-	406	1	109	2	Y	1	121
							1	9					

CLOWER		61797 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
		020467										
		WELL #: 12		RRCID -> 289464		COMPL. DATE 08/03/2019		TOTAL DEPTH 10810		PERF. 7212 - 7396		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MINDEN, S. (PETTIT)		//CONT.//		61797 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR GULF COAST LLC				850992						
CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID -> 284167	COMPL. DATE 10/18/2017	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 7192	- 7373	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
MINDEN, W. (RODESSA HILL)				61798 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK		
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC				070737						
PRUITT		WELL #:		2 U	RRCID -> 193829	COMPL. DATE 11/18/2015	TOTAL DEPTH 8010	PERF. 6752	- 7708	
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
KJ ENERGY, LLC				469901						
MAXWELL GAS UNIT 1		WELL #:		1 C	RRCID -> 236344	COMPL. DATE 01/30/2008	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 6494	- 6503	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
EVA B. KENNEDY		WELL #:		1	RRCID -> 278856	COMPL. DATE 01/16/2015	TOTAL DEPTH 8215	PERF. 5996	- 6048	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
MINDEN, W. (RODESSA-YOUNG)				61798 078	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RUSK		
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308						
KANGERGA ESTATE NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 109191	COMPL. DATE 01/20/1984	TOTAL DEPTH 7997	PERF. 6714	- 6722	
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17 2	N	-0-		93
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2	N	-0-		93
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2	N	-0-		93
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-		93
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-		93
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		93
MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7660)				61798 150	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: RUSK		
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781						
PRIOR		WELL #:		5	RRCID -> 244168	COMPL. DATE 10/29/2008	TOTAL DEPTH 7736	PERF. 7550	- 7596	
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-		110
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2	N	-0-		110
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2	N	-0-		110
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-		110
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-		110
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-		110

OIL AND GAS DIVISION

MISTER SHINGLE (RODESSA)		62178 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK						
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406												
SILER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141187		COMPL. DATE 03/24/1992		TOTAL DEPTH 8289 PERF. 6853 - 6859						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MIYAGI (PETTIT)		62232 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		030584												
HAYTER ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 139046		COMPL. DATE 07/10/1990		TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9174 - 9180						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYTER ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 288219		COMPL. DATE 12/19/2019		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9181 - 9188						
02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-			-0-
03	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	180	1	1431	2	N	-0-			-0-
04	1050 N	772	-0-	-278	-0-	772	2			N	-0-			-0-
05	1116 N	990	-0-	-126	-0-	67	1	923	2	N	-0-			-0-
06	1560 N	965	-0-	-595	-0-	67	1	898	2	N	-0-			-0-
07	806 N	738	-0-	-68	-0-	738	2			N	-0-			-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
KING, S.H. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 236758		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9246 - 9253						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 3		RRCID -> 196029		COMPL. DATE 06/21/2003		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9098 - 9134						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLACK STONE		WELL #: 4		RRCID -> 229094		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 10276						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
MOSEER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229392										COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9110 - 10073		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	220 1	2242 2	Y	1	1 8		7
03	2573 N	2445	-0-	-128	-0-	236 1	2209 2	Y	-0-			7
04	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	265 1	2361 2	Y	-0-			7
05	2697 N	2658	-0-	-39	-0-	268 1	2386 2	Y	4			11
06	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	258 1	2291 2	Y	-0-			11
07	2697 N	2506	-0-	-191	-0-	266 1	2240 2	Y	-0-			11
STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231681										COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9308 - 10501		
02	2520 N	2448	-0-	-72	-0-	219 1	2228 2	Y	1	1 8		7
03	2790 N	2645	-0-	-145	-0-	256 1	2389 2	Y	-0-			7
04	2670 N	2434	-0-	-236	-0-	246 1	2188 2	Y	-0-			7
05	2697 N	2446	-0-	-251	-0-	247 1	2199 2	Y	-0-			7
06	2550 N	2363	-0-	-187	-0-	239 1	2124 2	Y	-0-			7
07	2511 N	2409	-0-	-102	-0-	256 1	2153 2	Y	-0-			7
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233113										COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8606 - 10004		
02	392 N	375	-0-	-17	-0-	34 1	341 2	Y	-0-			-0-
03	434 N	163	-0-	-271	-0-	16 1	147 2	Y	-0-			-0-
04	420 N	146	-0-	-274	-0-	15 1	131 2	Y	-0-			-0-
05	403 N	390	-0-	-13	-0-	39 1	351 2	Y	-0-			-0-
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	40 1	351 2	Y	-0-			-0-
*07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	42 1	356 2	Y	-0-			-0-
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234889										COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9078 - 10664		
02	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	151 1	1533 2	Y	1	1 8		7
03	1953 N	1803	-0-	-150	-0-	174 1	1621 2	Y	7			14
04	1800 N	1623	-0-	-177	-0-	164 1	1459 2	Y	-0-			14
05	1860 N	1652	-0-	-208	-0-	167 1	1482 2	Y	3	16 1		1
06	1740 N	1548	-0-	-192	-0-	157 1	1391 2	Y	-0-			1
*07	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	178 1	1503 2	Y	-0-			1
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234894										COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8630 - 10179		
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	45 1	460 2	Y	-0-			-0-
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	55 1	513 2	Y	-0-			-0-
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	57 1	508 2	Y	-0-			-0-
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	59 1	524 2	Y	-0-			-0-
06	540 N	539	-0-	-1	-0-	55 1	484 2	Y	-0-			-0-
07	558 N	500	-0-	-58	-0-	53 1	447 2	Y	-0-			-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8682 - 10202												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02	2156 N	1493	-0-	-663	-0-	134 1	1356 2	Y	3	1 8		3
						3 9						
03	2294 N	2141	-0-	-153	-0-	207 1	1934 2	Y	-0-			3
04	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	173 1	1540 2	Y	-0-			3
05	1643 N	1500	-0-	-143	-0-	151 1	1349 2	Y	-0-			3
06	2070 N	1510	-0-	-560	-0-	153 1	1357 2	Y	-0-			3
*07	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	269 1	2261 2	Y	1	1 8		3
						1 9						

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10293 PERF. 8972 - 10184												
02	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	153 1	1561 2	Y	1	1 8		12
						1 9						
03	1736 N	1555	-0-	-181	-0-	150 1	1405 2	Y	-0-			12
04	1680 N	1170	-0-	-510	-0-	118 1	1052 2	Y	-0-			12
05	1736 N	1197	-0-	-539	-0-	119 1	1067 2	Y	10			22
						11 9						
06	1500 N	962	-0-	-538	-0-	97 1	865 2	Y	-0-	20 1		2
07	1209 N	1081	-0-	-128	-0-	115 1	966 2	Y	-0-			2

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235775 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 9255												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236422 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 9296												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237223 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 8558												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237592 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 8732												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MIYAGI (PETTIT)		//CONT.//		62232 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	237850	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	10334	PERF. 8756 - 8760	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DURHAM, J&A GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	237853	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	10247	PERF. 8539 - 8546	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	239199	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	10238	PERF. 8608 - 8614	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	239278	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	10355	PERF. 8738 - 8744	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CAROL, LAUREN		WELL #:		1	RRCID ->	239407	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	10865	PERF. 9448 - 9452	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	239415	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	10272	PERF. 8741 - 8745	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JONES, DIANE GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	241845	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	10269	PERF. 8875 - 8880	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIYAGI (PETTIT)		//CONT.//		62232 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
GARRETT GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	242796	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9040 - 9046	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		56	RRCID ->	242961	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	10566	PERF. 9148 - 9154	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOLA D GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	243225	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	10315	PERF. 8634 - 8640	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ROSS, JOHN GU 1		WELL #:		10	RRCID ->	244272	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	10275	PERF. 8784 - 8790	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHELLE GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	245039	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	10198	PERF. 8674 - 8678	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LEWIS, JAMES GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	245603	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	10136	PERF. 8498 - 8503	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIERRA NICOLE GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	246681	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	10440	PERF. 8970 - 8975	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIYAGI (PETTIT)		//CONT.//		62232 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
DANIELLE, LORI GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	248435	COMPL. DATE	05/23/2009	TOTAL DEPTH	10087 PERF. 8595 - 8600		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JILLIAN KAY GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	250130	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	9848 PERF. 8510 - 8513		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	255344	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	10505 PERF. 9268 - 9312		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

J&A DURHAM GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	257668	COMPL. DATE	04/25/2010	TOTAL DEPTH	10324 PERF. 8640 - 8643		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TITAN ROCK E&P, LLC				860931								
BATES, INEZ		WELL #:			RRCID ->	195037	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	9286 PERF. 9046 - 9070		
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2019												

MONROE (COTTON VALLEY)				62490 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK			
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781								
GRANT, G. GU		WELL #:		1	RRCID ->	119413	COMPL. DATE	09/19/1985	TOTAL DEPTH	11200 PERF.10723 - 10986		
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	4	N	-0-		28
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	4	N	-0-		28
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	4	N	-0-		28
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	4	N	-0-		28
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	4	N	-0-		28
*07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	4	N	-0-		28

MOUND PRAIRIE (PETTIT)		63305 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ANDERSON						
VEC OPERATING, LLC		884432													
RUST, L.G.		WELL #: 1		RRCID -> 123249		COMPL. DATE 02/12/1987			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10880						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	3220 #	-0-	-0-	-3220	-0-					N	-0-				113
03	4780 R	4780	-0-	-0-	-0-	4694	2	86	9	N	78				191
04	4064 R	4064	-0-	-0-	-0-	3989	2	75	9	N	68				259
*05	2838 R	2838	-0-	-0-	-0-	2798	2	40	9	N	36	160	1		135
06	4620 #	2558	-0-	-2062	-0-	2522	2	36	9	N	33				168
07	4774 #	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT				168

MOUND PRAIRIE, W. (RODESSA)		63312 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ANDERSON						
VEC OPERATING, LLC		884432													
VALENTINE, C.H.		WELL #: 2		RRCID -> 130046		COMPL. DATE 02/01/1989			TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9691 - 9701						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	6778					N	-0-				203
03	14B DENY	3554	-0-	3554 B	10332	3501	2	53	9	N	48				251
04	14B DENY	5065	-0-	5065 B	15397	4967	2	98	9	N	89	172	1		168
05	14B DENY	5127	-0-	5127 B	20524	4890	2	237	9	N	215	157	1		226
06	14B DENY	4114	-0-	4114 B	24638	4114	2			N	-0-				226
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	24638					N	NO RPT				226

MT. ENTERPRISE (PETTIT)		63347 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK						
ELLIS EXPLORATION, INC.		248895													
TEMPLE		WELL #: 2		RRCID -> 093164		COMPL. DATE 02/28/1981			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7811 - 7814						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-				52
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-				52
04	120 N	62	-0-	-58	-0-	62	2			N	-0-				52
05	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-				52
06	90 N	35	-0-	-55	-0-	35	2			N	-0-				52
*07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-				52

TEMPLE GAS UNIT #1		63347 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK						
		248895													
WELL #: 2		RRCID -> 094017		COMPL. DATE 06/09/1981			TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7776 - 7784								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1288 N	1092	-0-	-196	-0-	1085	2	7	9	N	6	180	1		18
03	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1382	2	10	9	N	9				27
04	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1122	2	3	9	N	3				30
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1286	2	3	9	N	3				33
06	1350 N	1189	-0-	-161	-0-	1183	2	6	9	N	5				38
07	1178 N	1068	-0-	-110	-0-	1060	2	8	9	N	7				45

MT. ENTERPRISE (RODESSA HILL)		63347 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK						
ELLIS EXPLORATION, INC.		248895													
JACKSON, M.		WELL #: 3		RRCID -> 126190		COMPL. DATE 12/31/1987			TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6832 - 6836						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-				88
03	1705 N	1421	-0-	-284	-0-	1421	2			N	-0-				88
04	1410 N	1249	-0-	-161	-0-	1247	2	2	9	N	2				90
05	1674 N	1225	-0-	-449	-0-	1225	2			N	-0-				90
06	1380 N	1010	-0-	-370	-0-	1008	2	2	9	N	2				92
*07	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-				92

MT. ENTERPRISE (TRAVIS PEAK)		63347 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: RUSK						
ELLIS EXPLORATION, INC.		248895													
JACKSON, K. L.		WELL #: 2		RRCID -> 161250		COMPL. DATE 11/01/1996			TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8128 - 8154						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	112 N	43	-0-	-69	-0-	43	2			N	-0-				139
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-				139
04	90 N	38	-0-	-52	-0-	38	2			N	-0-				139
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-				139
06	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-				139
*07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-				139

OIL AND GAS DIVISION

MT. VERNON CHURCH, NE (PETTIT)		63456 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOUSTON				
HUNT OIL COMPANY		416330										
TEMPLE INLAND		WELL #: 1		RRCID -> 229298		COMPL. DATE 03/30/2007		TOTAL DEPTH 11148		PERF.11900 - 14208		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOXIE (COTTON VALLEY)		63505 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON				
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799										
WHITEHEAD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 217202		COMPL. DATE 12/06/2005		TOTAL DEPTH 19511		PERF.16116 - 18741		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2	N	-0-			-0-
03	4247 X	340	-0-	-3907	-0-	340	2	N	-0-			-0-
04	4110 X	1121	-0-	-2989	-0-	1121	2	N	-0-			-0-
05	4247 X	1360	-0-	-2887	-0-	1360	2	N	-0-			-0-
06	2760 X	1057	-0-	-1703	-0-	1057	2	N	-0-			-0-
07	2852 X	1373	-0-	-1479	-0-	1373	2	N	-0-			-0-

RIEMENSCHNEIDER "A"		63505 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON				
WELL #: 1		RRCID -> 224769		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 19500		PERF.16082 - 19135				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2	N	-0-			-0-
03	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2	N	-0-			-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-			-0-
05	992 N	386	-0-	-606	-0-	386	2	N	-0-			-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-			-0-
*07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2	N	-0-			-0-

MUD CREEK (TRAVIS PEAK)		63520 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHEROKEE				
FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
RUCKER, WL GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 113890		COMPL. DATE 05/17/1984		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8658 - 8681		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	10	18	1	2
						11	9					
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	-0-			2
04	450 N	448	-0-	-2	-0-	21	1	Y	-0-			2
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	27			29
						30	9					
06	420 N	411	-0-	-9	-0-	19	1	Y	-0-			29
07	465 N	415	-0-	-50	-0-	18	1	Y	27			56
						30	9					

RUCKER, WL GU 1		63520 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHEROKEE				
WELL #: 3		RRCID -> 192786		COMPL. DATE 11/06/2002		TOTAL DEPTH 9189		PERF. 8680 - 8768				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	42	1	Y	83	148	1	21
						91	9					
03	1023 N	939	-0-	-84	-0-	46	1	Y	-0-			21
04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	43	1	Y	1	1	8	21
						1	9					
05	1054 N	919	-0-	-135	-0-	40	1	Y	50			71
						55	9					
06	900 N	873	-0-	-27	-0-	41	1	Y	1	1	8	71
						1	9					
*07	981 N	981	-0-	-0-	-0-	41	1	Y	64	1	8	134
						70	9					

MYRTLE NOLTE (SLIGO) 64233 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 KING OPERATING CORPORATION 465296
 LANE, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 124042 COMPL. DATE 04/28/1987 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 6670 - 6676

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 TATUM GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 183603 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13427 PERF. 8705 - 13427

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			Y	-0-				-0-
03	3782 X	2045	-0-	-1737	-0-	2039	2	6	9	Y	5				5
04	3660 X	3535	-0-	-125	-0-	3533	2	2	9	Y	2				7
05	3782 X	950	-0-	-2832	-0-	950	2			Y	-0-				7
06	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5465	2	14	9	Y	13				20
07	3193 X	639	-0-	-2554	-0-	639	2			Y	-0-				20

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
 FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236150 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 8798

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 CHRISTIAN, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 184871 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7953 - 15130

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 219185 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 8831

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HANNAH ELIZABETH GU 1 228380
 WELL #: 1 RRCID -> 228380 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 8196

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

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229096 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 8340																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229242 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 8570																	

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231208 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 8285																	

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232091 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 7964																	

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232180 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 8276																	

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232399 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 8672																	

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233152 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 8498																	

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235777 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 8504												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236634 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 8428												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240503 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 7998												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240550 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 8072												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242865 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 8666												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242874 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 7982												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243484 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 7969												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246207 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 7859												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555												
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232926 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 8525 - 10084												
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3	1	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8743 - 10592												
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	67	1	432	2	Y	-0-	3
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	36	1	429	2	Y	-0-	3
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	41	1	438	2	Y	-0-	3
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	57	1	594	2	Y	-0-	3
*06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	148	1	318	2	Y	5	8
						6	9					
07	496 N	478	-0-	-18	-0-	169	1	309	2	Y	-0-	8

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 238761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8678 - 10382												
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	114	1	732	2	Y	-0-	19
03	651 N	586	-0-	-65	-0-	45	1	541	2	Y	-0-	19
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	48	1	517	2	Y	-0-	19
05	930 N	611	-0-	-319	-0-	53	1	558	2	Y	-0-	19
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	201	1	434	2	Y	-0-	19
07	589 N	572	-0-	-17	-0-	202	1	370	2	Y	-0-	4

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8407 - 10187												
02	2688 X	209	-0-	-2479	-0-	28	1	181	2	Y	-0-	-0-
03	2976 X	2654	-0-	-322	-0-	204	1	2450	2	Y	-0-	-0-
04	330 X	293	-0-	-37	-0-	25	1	268	2	Y	-0-	-0-
05	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	252	1	2648	2	Y	-0-	-0-
06	2580 X	2210	-0-	-370	-0-	700	1	1510	2	Y	-0-	-0-
07	2666 X	455	-0-	-2211	-0-	161	1	294	2	Y	-0-	-0-

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248493 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8426 - 10438													
02	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	573	1	3691	2	N	-0-	63	
03	4712 X	4228	-0-	-484	-0-	325	1	3903	2	N	-0-	63	
04	4560 X	4144	-0-	-416	-0-	354	1	3790	2	N	-0-	63	
05	4712 X	4258	-0-	-454	-0-	364	1	3831	2	N	57	120	
						63	9						
06	4560 X	4390	-0-	-170	-0-	1389	1	2998	2	N	3	123	
						3	9						
07	4712 X	4597	-0-	-115	-0-	1623	1	2972	2	N	2	93	32
						2	9						

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250742 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8469 - 10222												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		448 N	200	-0-	-248	-0-	27 1	173 2	N	-0-		10
03		217 N	179	-0-	-38	-0-	14 1	165 2	N	-0-		10
04		330 N	187	-0-	-143	-0-	16 1	171 2	N	-0-		10
05		217 N	179	-0-	-38	-0-	16 1	163 2	N	-0-		10
06		482 N	482	-0-	-0-	-0-	138 1	298 2	N	42		52
							46 9					
*07		427 N	427	-0-	-0-	-0-	151 1	276 2	N	-0-		52

BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250876 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8106 - 10453												
02		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	249 1	1603 2	Y	-0-		-0-
03		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	171 1	2048 2	Y	-0-		-0-
04		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	194 1	2073 2	Y	-0-		-0-
05		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	180 1	1890 2	Y	-0-		-0-
06		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	672 1	1449 2	Y	-0-		-0-
*07		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	920 1	1684 2	Y	-0-		-0-

ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8478 - 10648												
02		1540 X	603	-0-	-937	-0-	81 1	522 2	Y	-0-		-0-
03		1581 X	1467	-0-	-114	-0-	113 1	1354 2	Y	-0-		-0-
04		1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	129 1	1383 2	Y	-0-		-0-
05		1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	134 1	1414 2	Y	-0-		-0-
06		1410 X	1239	-0-	-171	-0-	392 1	847 2	Y	-0-		-0-
07		1550 X	1206	-0-	-344	-0-	426 1	780 2	Y	-0-		-0-

GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254733 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8319 - 9941												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254737 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A												
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2021 - WELL PLUGGED 10/08/21												

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8139 - 10318												
02		5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	763 1	4917 2	N	-0-		43
03		5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	453 1	5429 2	N	-0-		43
04		6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	514 1	5501 2	N	-0-		43
05		5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	489 1	5141 2	N	-0-		43
06		6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	1913 1	4129 2	N	54		97
							59 9					
*07		6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	2293 1	4199 2	N	-0-		97

NACOGDOCHES, E. (PETTIT)		//CONT.//		64298 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
MAYO, EDDIE				536900							
MIZE, C.R. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 086990	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 7457 -	7461
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION				801643								
BIG MOON				WELL #: 1	RRCID -> 284675	COMPL. DATE	07/27/2018	TOTAL DEPTH	12700	PERF. 9083 -	9091	
02	14196 X	10047	-0-	-4149	-0-	10038	2	9	9	N	8	101
03	13578 X	11038	-0-	-2540	-0-	10937	2	101	9	N	92	13
04	12270 X	10453	-0-	-1817	-0-	10442	2	11	9	N	10	23
05	11842 X	10481	-0-	-1361	-0-	10469	2	12	9	N	11	34
06	11250 X	10380	-0-	-870	-0-	10358	2	22	9	N	20	54
07	11129 X	10379	-0-	-750	-0-	10354	2	25	9	N	23	77

GOLDEN EAGLE				WELL #: 1	RRCID -> 285575	COMPL. DATE	11/10/2018	TOTAL DEPTH	9651	PERF. 9128 -	9134	
02	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	175	1	2756	2	N	57	124
						63	9					
03	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	197	1	3385	2	N	64	10
						70	9					
04	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	193	1	3281	2	N	20	30
						22	9					
05	3410 X	3329	-0-	-81	-0-	187	1	3134	2	N	7	37
						8	9					
06	3510 X	3370	-0-	-140	-0-	187	1	3172	2	N	10	47
						11	9					
07	3627 X	3128	-0-	-499	-0-	167	1	2952	2	N	8	55
						9	9					

SHOOTING STAR				WELL #: 1	RRCID -> 286154	COMPL. DATE	03/07/2019	TOTAL DEPTH	10828	PERF. 9609 -	9654	
02	84 N	49	-0-	-35	-0-	49	2			N	-0-	10
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-	10
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-	10
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-	10
06	120 N	16	-0-	-104	-0-	16	2			N	-0-	10
07	93 N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-	10

STANDING PINE				WELL #: 1	RRCID -> 286160	COMPL. DATE	02/19/2019	TOTAL DEPTH	9575	PERF. 9034 -	9256	
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	N	-0-	-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	2	N	-0-	-0-
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	N	-0-	-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	N	-0-	-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	N	-0-	-0-
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	2	N	-0-	-0-

TAB OPERATING, INC.				834244								
MUCKLEROY				WELL #: 1	RRCID -> 227076	COMPL. DATE	09/19/1994	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 9378 -	9383	
02	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	2			N	-0-	17
03	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	2			N	-0-	17
04	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	6560	2	39	9	N	35	52
05	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	6307	2	17	9	N	15	67
*06	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	6104	2	3	9	N	3	70
07	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT	70

NACOGDOCHES, E. (PETTIT)		//CONT.//		64298 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
TITAN ROCK E&P, LLC				860931									
MORA		WELL #:		1	RRCID ->	256407	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	11355	PERF.	8312 - 11133	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02		1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	483 1	1207 2	Y	-0-		-0-	
03		2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	561 1	1862 2	Y	-0-		-0-	
04		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	626 1	2566 2	Y	-0-		-0-	
05		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	623 1	2455 2	Y	-0-		-0-	
06		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	688 1	2723 2	Y	-0-		-0-	
*07		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	668 1	2406 2	Y	-0-		-0-	

FULLER		WELL #:		2	RRCID ->	284657	COMPL. DATE	05/24/2017	TOTAL DEPTH	11128	PERF.	8425 - 10908
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		CORGEY		WELL #:		1R	RRCID ->	259387	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	13605	PERF.	8668 - 8792
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

WALTON, HOLLIS		WELL #:		1	RRCID ->	262796	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	14073	PERF.	8418 - 8548
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RUTH STEWART		WELL #:		2	RRCID ->	265366	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	6404 - 10282
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STEWART, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	268305	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	6410 - 8824
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308															
TATUM WELL #: 4 RRCID -> 197159 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9635 - 10105															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 199563 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9228 - 10425															
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799															
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 109494 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9315 - 10158															
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
05	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-			48
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			48
*07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			48

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890															
SHARTLE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 216424 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9400 - 10414															
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	Y	-0-			13
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	-0-	13	1	-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2	Y	-0-			-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	2	Y	-0-			-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	Y	-0-			-0-
*07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2	Y	-0-			-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872															
SHARTLE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 178942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9620 - 9770															
02	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			51
03	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			51
04	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			51
05	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			51
06	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			51
*07	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			51

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
BRG LONE STAR LTD. 090870															
VIRGINIA, MARY WELL #: 1 RRCID -> 241229 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11356 - 11478															
02	252	N	175	-0-	-77	-0-	175	3			N	-0-			31
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	292	3	1	9	N	-0-			32
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-			32
05	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	3			N	-0-			32
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-			32
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-			32

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870															
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 248734 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11875 - 12452															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140															
NIX, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 222650 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10354 - 10740															
02		3080 X	1163	-0-	-1917	-0-	1142	2	21	9	N	19			19
03		3410 X	3089	-0-	-321	-0-	2912	2	177	9	N	161			180
04		3300 X	2669	-0-	-631	-0-	2636	2	33	9	N	30			210
05		3410 X	466	-0-	-2944	-0-	464	2	2	9	N	2	168	1	44
06		3000 X	1844	-0-	-1156	-0-	1844	2			N	-0-			44
07		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT			44

NIX, BILLIE WELL #: 4 RRCID -> 230294 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10658 - 10704															
02		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-			142
03		899 N	652	-0-	-247	-0-	652	2			N	-0-			142
04		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-			142
05		899 N	625	-0-	-274	-0-	625	2			N	-0-			142
06		630 N	530	-0-	-100	-0-	530	2			N	-0-			142
07		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			142

SHOCO PRODUCTION LLC 778196															
STRONG GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 229736 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10510 - 11224															
02		1176 X	1049	-0-	-127	-0-	1049	2			Y	-0-			-0-
03		1240 X	1172	-0-	-68	-0-	1172	2			Y	-0-			-0-
04		2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	2031	2	43	9	Y	39	38	1	1
05		2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2169	2	56	9	Y	51	38	1	14
*06		2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	1990	2	23	9	Y	21			35
07		2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT			35

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231590 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12201 - 12373															
02		1484 X	1339	-0-	-145	-0-	1330	2	9	9	Y	8			9
03		1581 X	1494	-0-	-87	-0-	1487	2	7	9	Y	6			15
04		2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2577	2	15	9	Y	14	28	1	1
05		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2752	2	45	9	Y	41	28	1	14
*06		2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2525	2	17	9	Y	15			29
07		2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT			29

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815															
HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229299 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10478 - 12376															
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.)													64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.													053321									
SMITH													WELL #: 1		RRCID -> 217339		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 9007		PERF. 7574 - 8304	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM						
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE						
02		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-		1437	2	3	9	N	3			78						
03		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-		1958	2	6	9	N	5			83						
04		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-		1972	2	2	9	N	2			85						
05		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-		1929	2	3	9	N	3			88						
06		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-		1791	2			N	-0-			88						
*07		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-		1891	2	3	9	N	3			91						

ADAMS													WELL #: 1		RRCID -> 218770		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 9206		PERF. 7385 - 9137	
02		728 N	140	-0-	-588	-0-		140	2			N	-0-			77						
03		806 N	91	-0-	-715	-0-		91	2			N	-0-			77						
04		780 N	60	-0-	-720	-0-		60	2			N	-0-			77						
05		155 N	98	-0-	-57	-0-		98	2			N	-0-			77						
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-		91	2			N	-0-			77						
*07		124 N	124	-0-	-0-	-0-		124	2			N	-0-			77						

MCIVER													WELL #: 1		RRCID -> 220886		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 9369		PERF. 8708 - 9294	
02		2800 N	3090	-0-	290	290		3046	2	44	9	N	40			75						
03		1347 N	1057	-0-	-290	-0-		1004	2	53	9	N	48			123						
04		3000 N	4448	-0-	1448	1448		4396	2	52	9	N	47	70	1	100						
05		3724 X	2276	-0-	-1448	-0-		2265	2	11	9	N	10			110						
06		1140 X	972	-0-	-168	-0-		966	2	6	9	N	5			115						
07		1178 X	1089	-0-	-89	-0-		1047	2	42	9	N	38	109	1	44						

GARRISON													WELL #: 1		RRCID -> 221746		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 9305		PERF. 7506 - 9216	
02		588 N	243	-0-	-345	-0-		230	2	13	9	N	12	94	1	83						
03		434 N	231	-0-	-203	-0-		200	2	31	9	N	28			111						
04		900 N	345	-0-	-555	-0-		310	2	35	9	N	32			143						
05		713 N	713	-0-	-0-	-0-		681	2	32	9	N	29	86	1	86						
06		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-		993	2	35	9	N	32			118						
*07		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-		1063	2	50	9	N	45	59	1	104						

WHEELER													WELL #: 1		RRCID -> 221946		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 9411		PERF. 7399 - 9285	
02		392 N	140	-0-	-252	-0-		140	2			N	-0-			40						
03		899 N	755	-0-	-144	-0-		746	2	9	9	N	8			48						
04		450 N	225	-0-	-225	-0-		225	2			N	-0-			48						
05		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-		1138	2	47	9	N	43			91						
06		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-		1252	2			N	-0-			91						
*07		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-		1149	2			N	-0-			91						

SMITH													WELL #: 4		RRCID -> 223719		COMPL. DATE 10/30/2006		TOTAL DEPTH 9618		PERF. 7614 - 9426	
02		9 N	3	-0-	-6	-0-		3	2			N	-0-			107						
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2			N	-0-			107						
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-			107						
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2			N	-0-			107						
06		7 N	2	-0-	-5	-0-		2	2			N	-0-			107						
07		5 N	4	-0-	-1	-0-		4	2			N	-0-			107						

GARRISON													WELL #: 2		RRCID -> 223983		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7433 - 8846	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			28						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			28						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			28						
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			28						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			28						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			28						

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.//		053321								
SMITH		WELL #: 2		RRCID -> 224661		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7596 - 9470		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	812 N	346	-0-	-466	-0-	340 2	6 9	N	5	67
03	930 N	536	-0-	-394	-0-	523 2	13 9	N	12	79
04	990 N	328	-0-	-662	-0-	321 2	7 9	N	6	85
05	372 N	310	-0-	-62	-0-	310 2		N	-0-	85
06	510 N	300	-0-	-210	-0-	300 2		N	-0-	85
07	341 N	310	-0-	-31	-0-	310 2		N	-0-	85

RAINBOLT		WELL #: 1		RRCID -> 225336		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 9327 PERF. 6232 - 6340		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCIVER		WELL #: 2		RRCID -> 225467		COMPL. DATE 12/19/2006		TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7452 - 9034		
02	280 N	10	-0-	-270	-0-	10 2		N	-0-	85
03	310 N	276	-0-	-34	-0-	270 2	6 9	N	5	90
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	597 2	6 9	N	5	95
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	772 2	6 9	N	5	100
06	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2		N	-0-	100
*07	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2		N	-0-	100

SMITH		WELL #: 9		RRCID -> 225473		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 9124 PERF. 7386 - 8978		
02	364 N	268	-0-	-96	-0-	260 2	8 9	N	7	70
03	1240 N	445	-0-	-795	-0-	432 2	13 9	N	12	82
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	119 2	9 9	N	8	90
05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1234 2	20 9	N	18	50
06	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1288 2	9 9	N	8	58
*07	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1311 2	14 9	N	13	71

SMITH		WELL #: 7		RRCID -> 226104		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 9135 PERF. 7916 - 9017		
02	756 N	603	-0-	-153	-0-	579 2	24 9	N	22	106
03	806 N	284	-0-	-522	-0-	271 2	13 9	N	12	118
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	789 2	6 9	N	5	123
05	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1090 2	9 9	N	8	131
06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1063 2	17 9	N	15	78
*07	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1064 2	12 9	N	11	89

SMITH		WELL #: 6		RRCID -> 226105		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7660 - 8912		
02	252 N	81	-0-	-171	-0-	81 2		N	-0-	99
03	248 N	136	-0-	-112	-0-	136 2		N	-0-	99
04	120 N	86	-0-	-34	-0-	86 2		N	-0-	99
05	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 2		N	-0-	99
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-	99
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2		N	-0-	99

WAGERS		WELL #: 1R		RRCID -> 236007		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7473 - 7996		
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-	60
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-	60
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-	60
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-	60
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-	60
*07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-	60

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321															
SCHWARTZ WELL #: 1 RRCID -> 243782 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11824 PERF. 7648 - 8476															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		56 N	40	-0-	-16	-0-	40	2			N	-0-			57
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			57
04		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			57
05		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			57
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			57
07		62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-			57

BOLES WELL #: 9 RRCID -> 246796 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7958 - 8108															
02		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			58
03		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-			58
04		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-			58
05		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-			58
06		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-			58
*07		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-			58

GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 255869 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 7399 - 8686															
02		2800 X	2075	-0-	-725	-0-	2044	2	31	9	N	28	63	1	93
03		3100 X	2374	-0-	-726	-0-	2338	2	36	9	N	33			126
04		3000 X	2194	-0-	-806	-0-	2174	2	20	9	N	18	81	1	63
05		2759 X	2478	-0-	-281	-0-	2441	2	37	9	N	34			97
06		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3422	2	36	9	N	33	79	1	51
*07		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3466	2	11	9	N	10			61

BRANGUS ENERGY LLC 088639															
BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236092 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7776 - 9202															
02		2338 X	699	-0-	-1639	-0-	697	2	2	9	N	2			15
03		654 N	654	-0-	-0-	-0-	651	2	3	9	N	3			18
04		720 N	535	-0-	-185	-0-	531	2	4	9	N	4			22
05		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-			22
06		630 N	546	-0-	-84	-0-	546	2			N	-0-			22
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

BRG LONE STAR LTD. 090870															
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 222963 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8572 - 8928															
02		728 N	306	-0-	-422	-0-	306	3			N	-0-			32
03		744 N	732	-0-	-12	-0-	732	3			N	-0-			32
04		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-			32
05		949 N	949	-0-	-0-	-0-	946	3	3	9	N	3			35
06		720 N	510	-0-	-210	-0-	510	3			N	-0-			35
*07		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-			35

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 228279 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8618 - 9138															
02		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-			72
03		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-			72
04		240 N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-			72
05		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-			72
06		270 N	163	-0-	-107	-0-	163	3			N	-0-			72
07		217 N	86	-0-	-131	-0-	86	3			N	-0-			72

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870															
LILLY WELL #: 1 RRCID -> 245299 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8278 - 10945															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-				173
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-				173
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-				173
05	124 X	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-				173
06	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-				173
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-				173

GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 245588 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 9607 - 11162															
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-				70
03	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-				70
04	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-				70
05	310 X	264	-0-	-46	-0-	264	2			N	-0-				70
06	300 N	282	-0-	-18	-0-	282	2			N	-0-				70
07	310 N	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-				70

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 252179 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9281 - 9775															
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-				37
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-				37
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-				37
05	775 N	720	-0-	-55	-0-	720	2			N	-0-				37
06	750 N	570	-0-	-180	-0-	570	2			N	-0-				37
07	775 N	598	-0-	-177	-0-	598	2			N	-0-				37

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405															
HART, MAX W., JR. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171748 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6700 - 6900															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651															
TAYLOR, LEON F. WELL #: 1 RRCID -> 158117 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8622 - 8760															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168155 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8100 - 8436															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES						
DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651																
STANALAND WELL #: 1 RRCID -> 195068 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8212 - 8806																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					30
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					30
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					30
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					30
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					30
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					30

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 203196 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8043 - 8737																
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STANALAND WELL #: 2 RRCID -> 245530 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8099 - 8683																
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					7
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					7
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					7

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 250257 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8155 - 8935																
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					11
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					11
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					11
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					11
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					11
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					11

TAYLOR WELL #: 4 RRCID -> 259576 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8164 - 9012																
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					4
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					4
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					4
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					4
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					4
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					4

ENERQUEST CORPORATION 252059																
LITTLE TERESA WELL #: 1 RRCID -> 226111 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7370 - 9293																
02		840 N	840	-0-	-0-	-0-	828	2	12	9	N	11				406
03		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-				406
04		196 N	196	-0-	-0-	-0-	187	2	9	9	N	8				414
05		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-				414
*06		213 N	213	-0-	-0-	-0-	198	2	15	9	N	14				428
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				428

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059													
MAY, LOLLIE		WELL #: 1		RRCID -> 227339		COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 7194 - 9274							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			306	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			306	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			306	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			306	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			306	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			306	

AMY GAIL		WELL #: 1		RRCID -> 230796		COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7740 - 8780							
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71	
PLUGGED AND ABANDONED 11/23/2015													

LITTLE TERESA		WELL #: 1		RRCID -> 235942		COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7118 - 9098							
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29	
PLUGGED AND ABANDONED 09/19/2018													

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY		265140		RRCID -> 214069		COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6295 - 6334							
NIX, BILLIE		WELL #: 1											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.		293245		RRCID -> 281712		COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7374 - 7496							
BRYANT		WELL #: 2											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29	

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265		RRCID -> 262308		COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6618 - 6622							
RICE		WELL #: 2											
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	280	4	13	9	N	12	2 8	212
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	310	4	23	9	N	21	1 8	232
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	4			N	-0-	167 1	65
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	310	4	4	9	N	4	1 8	68
*06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	300	2	19	9	N	17		85
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT		85

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844												
BRIGHT, N. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175471 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 7904 - 8610												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		672 N	649	-0-	-23	-0-	643 2	6 9	N	5		155
03		757 N	757	-0-	-0-	-0-	726 2	31 9	N	28	145 1	38
04		625 N	625	-0-	-0-	-0-	614 2	11 9	N	10		48
05		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-		48
*06		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-		48
07		651 N	593	-0-	-58	-0-	593 2		N	-0-		48

BRIGHT, N. G. WELL #: 3 RRCID -> 235912 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7845 - 8994												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		57
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12		69
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11		80
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80

BRIGHT, N. G. WELL #: 2 RRCID -> 238358 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 7784 - 8798												
02		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572 2		N	-0-		35
03		2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2904 2	2 9	N	2		37
04		2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603 2		N	-0-		37
05		3100 N	3406	-0-	306	306	3395 2	11 9	N	10		47
*06		3000 N	2779	-0-	-221	85	2779 2		N	-0-		47
*07		2392 N	2307	-0-	-85	-0-	2307 2		N	-0-		47

NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 243864 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7368 - 8203												
02		672 N	-0-	-0-	-672	-0-			N	7		152
03		837 N	792	-0-	-45	-0-	771 2	21 9	N	19	156 1	15
04		780 N	780	-0-	-0-	-0-	774 2	6 9	N	5		20
05		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2		N	-0-		20
*06		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-		20
*07		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2		N	-0-		20

SHOCO PRODUCTION LLC 778196												
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202399 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8060 - 8826												
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219016 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8575 - 9970												
02		598 N	598	-0-	-0-	-0-	597 2	1 9	N	1	11 1	126
03		518 N	518	-0-	-0-	-0-	517 2	1 9	N	1		127
04		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2		N	-0-		127
05		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1066 2	1 9	N	1	15 1	113
*06		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1061 2	10 9	N	9	14 1	108
07		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT		108

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES		
SHOCO PRODUCTION LLC //CONT.// 778196															
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222397 COMPL. DATE 08/17/2006													TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7362 - 9107
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		178 N	178	-0-	-0-	-0-	176 2	2 9	Y	2			27		
03		196 N	196	-0-	-0-	-0-	194 2	2 9	Y	2			29		
04		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		Y	-0-			29		
05		186 N	159	-0-	-27	-0-	157 2	2 9	Y	2			31		
06		180 N	141	-0-	-39	-0-	141 2		Y	-0-			31		
07		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT			31		

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222707 COMPL. DATE 09/14/2006													TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7526 - 9167
02		139 N	139	-0-	-0-	-0-	136 2	3 9	Y	3			10		
03		153 N	153	-0-	-0-	-0-	150 2	3 9	Y	3			13		
04		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		Y	-0-			13		
05		155 N	123	-0-	-32	-0-	121 2	2 9	Y	2			15		
06		150 N	109	-0-	-41	-0-	109 2		Y	-0-			15		
07		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			15		

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225120 COMPL. DATE 12/14/2006													TOTAL DEPTH	9550	PERF. 7758 - 9218
02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	139 2	35 9	Y	32	32 1		1		
03		207 N	207	-0-	-0-	-0-	164 2	43 9	Y	39			40		
04		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		Y	-0-	21 1		19		
05		186 N	143	-0-	-43	-0-	130 2	13 9	Y	12	10 1		21		
06		210 N	132	-0-	-78	-0-	129 2	3 9	Y	3	3 1		21		
07		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT			21		

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225131 COMPL. DATE 12/28/2006													TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8330 - 8782
02		221 N	221	-0-	-0-	-0-	171 2	50 9	Y	45	45 1		1		
03		260 N	260	-0-	-0-	-0-	201 2	59 9	Y	54			55		
04		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		Y	-0-	29 1		26		
05		248 N	182	-0-	-66	-0-	159 2	23 9	Y	21	40 1		7		
06		240 N	191	-0-	-49	-0-	158 2	33 9	Y	30	37 1		-0-		
07		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT			-0-		

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225272 COMPL. DATE 03/09/2007													TOTAL DEPTH	8807	PERF. 7361 - 8708
02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	95 2	1 9	Y	1			71		
03		106 N	106	-0-	-0-	-0-	105 2	1 9	Y	1			72		
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		Y	-0-			72		
05		93 N	87	-0-	-6	-0-	85 2	2 9	Y	2			74		
06		90 N	76	-0-	-14	-0-	76 2		Y	-0-			74		
07		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			74		

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226151 COMPL. DATE 04/11/2007													TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7676 - 8851
02		980 N	819	-0-	-161	-0-	819 2		Y	-0-			52		
03		1054 N	899	-0-	-155	-0-	899 2		Y	-0-			52		
04		930 N	840	-0-	-90	-0-	840 2		Y	-0-			52		
05		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2		Y	-0-			52		
06		870 N	849	-0-	-21	-0-	849 2		Y	-0-			52		
07		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT			52		

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226458 COMPL. DATE 04/18/2007													TOTAL DEPTH	9335	PERF. 8558 - 8632
02		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		Y	-0-	1 1		24		
03		394 N	394	-0-	-0-	-0-	393 2	1 9	Y	1			25		
04		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		Y	-0-	22 1		3		
05		372 N	315	-0-	-57	-0-	306 2	9 9	Y	8	10 1		1		
06		390 N	316	-0-	-74	-0-	305 2	11 9	Y	10	11 1		-0-		
07		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT			-0-		

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
SHOCO PRODUCTION LLC //CONT.// 778196														
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229464 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7764 - 8832														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		157 N	157	-0-	-0-	-0-	139 2	18 9	Y	16	16	1		1
03		165 N	165	-0-	-0-	-0-	164 2	1 9	Y	1				2
04		173 N	173	-0-	-0-	-0-	142 2	31 9	Y	28	29	1		1
05		186 N	164	-0-	-22	-0-	130 2	34 9	Y	31	31	1		1
*06		154 N	154	-0-	-0-	-0-	129 2	25 9	Y	23	24	1		-0-
07		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT				-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230640 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8091 - 8765														
02		1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	1435 2	19 9	Y	17	21	1		1
03		1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1692 2	20 9	Y	18				19
04		1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	1449 2	12 9	Y	11	19	1		11
05		1612 X	1331	-0-	-281	-0-	1320 2	11 9	Y	10	20	1		1
06		1650 X	1332	-0-	-318	-0-	1313 2	19 9	Y	17	18	1		-0-
07		1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-			Y	NO RPT				-0-

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231090 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7767 - 8934														
02		224 N	216	-0-	-8	-0-	213 2	3 9	Y	3				4
03		248 N	241	-0-	-7	-0-	238 2	3 9	Y	3				7
04		415 N	415	-0-	-0-	-0-	412 2	3 9	Y	3	9	1		1
05		450 N	450	-0-	-0-	-0-	440 2	10 9	Y	9	9	1		1
*06		410 N	410	-0-	-0-	-0-	404 2	6 9	Y	5				6
07		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT				6

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231215 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7746 - 8610														
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	143 2	3 9	Y	3				4
03		163 N	163	-0-	-0-	-0-	160 2	3 9	Y	3				7
04		281 N	281	-0-	-0-	-0-	278 2	3 9	Y	3	9	1		1
05		307 N	307	-0-	-0-	-0-	297 2	10 9	Y	9	9	1		1
*06		278 N	278	-0-	-0-	-0-	272 2	6 9	Y	5				6
07		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT				6

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231217 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7784 - 8930														
02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	138 2	3 9	Y	3				4
03		158 N	158	-0-	-0-	-0-	155 2	3 9	Y	3				7
04		271 N	271	-0-	-0-	-0-	268 2	3 9	Y	3	9	1		1
05		296 N	296	-0-	-0-	-0-	286 2	10 9	Y	9	9	1		1
*06		269 N	269	-0-	-0-	-0-	263 2	6 9	Y	5				6
07		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT				6

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231706 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 7770 - 8923														
02		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3031 2	51 9	Y	46	46	1		1
03		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3572 2	1 9	Y	1				2
04		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3052 2	48 9	Y	44	45	1		1
05		3410 X	2828	-0-	-582	-0-	2781 2	47 9	Y	43	43	1		1
06		3450 X	2832	-0-	-618	-0-	2766 2	66 9	Y	60	61	1		-0-
07		3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-			Y	NO RPT				-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233766 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 6758 - 8929														
02		532 N	507	-0-	-25	-0-	495 2	12 9	Y	11				60
03		599 N	599	-0-	-0-	-0-	553 2	46 9	Y	42				102
04		960 N	960	-0-	-0-	-0-	958 2	2 9	Y	2	38	1		66
05		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1023 2	1 9	Y	1	38	1		29
*06		962 N	962	-0-	-0-	-0-	939 2	23 9	Y	21				50
07		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT				50

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
SHOCO PRODUCTION LLC //CONT.// 778196													
STRONG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236064 COMPL. DATE 02/10/2008										TOTAL DEPTH	9192	PERF.	7783 - 8867
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1400 X	1267	-0-	-133	-0-	1261 2	6 9	Y	5			20
03		1488 X	1425	-0-	-63	-0-	1410 2	15 9	Y	14			34
04		2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2443 2	1 9	Y	1	19 1		16
05		2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2609 2	4 9	Y	4	19 1		1
*06		2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2394 2	11 9	Y	10			11
07		2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-			Y	NO RPT			11

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236133 COMPL. DATE 02/25/2008										TOTAL DEPTH	9215	PERF.	8124 - 8879
02		280 N	280	-0-	-0-	-0-	277 2	3 9	Y	3			4
03		313 N	313	-0-	-0-	-0-	310 2	3 9	Y	3			7
04		539 N	539	-0-	-0-	-0-	536 2	3 9	Y	3	9 1		1
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	9	9 1		1
*06		532 N	532	-0-	-0-	-0-	526 2	6 9	Y	5			6
07		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT			6

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 237028 COMPL. DATE 06/03/2008										TOTAL DEPTH	12950	PERF.	7796 - 8916
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
04		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			-0-
05		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			-0-
*06		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237448 COMPL. DATE 02/04/2021										TOTAL DEPTH	9110	PERF.	6834 - 6854
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237540 COMPL. DATE 04/29/2008										TOTAL DEPTH	8802	PERF.	7386 - 8385
02		1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	1758 2	2 9	Y	2			3
03		1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	1935 2	2 9	Y	2			5
04		1740 X	1653	-0-	-87	-0-	1653 2		Y	-0-			5
05		1953 X	1564	-0-	-389	-0-	1562 2	2 9	Y	2			7
06		1890 X	1408	-0-	-482	-0-	1408 2		Y	-0-			7
07		1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-			Y	NO RPT			7

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER ACME BRICK WELL #: 1 RRCID -> 114158 COMPL. DATE 06/19/1984										TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7482 - 7952
02		196 N	195	-0-	-1	-0-	187 2	8 9	N	7			55
03		208 N	208	-0-	-0-	-0-	200 2	8 9	N	7			62
04		210 N	109	-0-	-101	-0-	106 2	3 9	N	3			65
05		253 N	253	-0-	-0-	-0-	245 2	8 9	N	7			72
06		210 N	115	-0-	-95	-0-	115 2		N	-0-			72
*07		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1161 2	77 9	N	70			142

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415													
CORR, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 115882 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7688 - 7697													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	2 N		2	-0-	-0-		2 2		N	-0-			23
03	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	2 N		-0-	-0-	-2				N	-0-			23
05	2 N		-0-	-0-	-2				N	-0-			23
06	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 121977 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7638 - 7842													
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2			N	-0-			77
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2			N	-0-			77
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2			N	-0-			77
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2			N	-0-			77
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2			N	-0-			77
*07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2			N	-0-			77

MELTON WELL #: 1 RRCID -> 211613 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7785 - 8048													
02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1308 2	8 9		N	7			114
03	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1450 2	9 9		N	8			122
04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1230 2	6 9		N	5			127
05	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1429 2	13 9		N	12			139
06	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2			N	-0-	87 1		52
*07	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1304 2	4 9		N	4			56

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 215475 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8118													
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	277 2	6 9		N	5			87
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	11 2	3 9		N	3			90
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	347 2	11 9		N	10			100
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	318 2	10 9		N	9			109
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	250 2	1 9		N	1	92 1		18
07	341 N	252	-0-	-89	-0-	242 2	10 9		N	9			27

PRINCE WELL #: 2 RRCID -> 238343 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7972 - 9038													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64

TAB OPERATING, INC. 834244													
LANGHORN, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 116334 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 7676 - 7728													
02	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2576 2	2 9		N	2			85
03	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2530 2	3 9		N	3			88
04	2820 N	2407	-0-	-413	-0-	2405 2	2 9		N	2			90
05	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2575 2	3 9		N	3			93
*06	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2569 2	6 9		N	5			98
07	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-				N	NO RPT			98

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244												
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 182721 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7639 - 8666												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		776 N	776	-0-	-0-	-0-	693	2	83	9	N	188
03		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1637	2	103	9	N	115
04		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1152	2	98	9	N	204
05		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1492	2	98	9	N	293
*06		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1517	2	88	9	N	220
07		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	220
MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 188717 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7762 - 8828												
02		308 N	294	-0-	-14	-0-	294	2			N	67
03		340 N	340	-0-	-0-	-0-	338	2	2	9	N	69
04		420 N	350	-0-	-70	-0-	346	2	4	9	N	73
05		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	73
*06		380 N	380	-0-	-0-	-0-	363	2	17	9	N	88
07		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	88
SANER-WHITEMAN WELL #: 1 RRCID -> 200606 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 7892 - 8785												
02		168 N	151	-0-	-17	-0-	151	2			Y	20
03		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	20
04		180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2			Y	20
05		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	20
*06		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	20
07		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	20
SANER-WHITEMAN WELL #: 2 RRCID -> 222118 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7926 - 9661												
02		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-
03		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-
04		420 N	316	-0-	-104	-0-	316	2			Y	-0-
05		287 N	287	-0-	-0-	-0-	278	2	9	9	Y	8
06		300 N	295	-0-	-5	-0-	295	2			Y	8
07		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	8
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226159 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8331 - 8965												
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	2
03		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	2
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	2
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	2
*06		249 N	249	-0-	-0-	-0-	73	2	176	9	Y	1
07		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	1
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226269 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8324 - 8478												
02		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1231	2	11	9	Y	106
03		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1151	2	15	9	Y	120
04		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1234	2	20	9	Y	138
05		824 N	824	-0-	-0-	-0-	815	2	9	9	Y	146
*06		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1105	2	24	9	Y	168
07		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	168
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226560 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8170 - 8452												
02		56 N	55	-0-	-1	-0-	55	2			Y	1
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	1
04		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	1
05		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	1
06		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	1
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	1

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES									
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244															
MAST, A. T. "B" GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	229465	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	9201	PERF.	7613 - 8445				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-				3
03		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		Y	-0-				3
04		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2		Y	-0-				3
05		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		Y	-0-				3
*06		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		Y	-0-				3
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT				3

MAST, A. T. "B" GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	233751	COMPL. DATE	10/04/2007	TOTAL DEPTH	9155	PERF.	7731 - 8742				
02		1148 N	918	-0-	-230	-0-	911	2	7	9	Y	6	72	1	108
03		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	992	2	14	9	Y	13			121
04		1080 N	972	-0-	-108	-0-	955	2	17	9	Y	15			136
05		552 N	552	-0-	-0-	-0-	548	2	4	9	Y	4			140
06		960 N	709	-0-	-251	-0-	695	2	14	9	Y	13			153
07		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-				Y	NO RPT				153

MAST, A. T. "B" GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	234549	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	9142	PERF.	7882 - 8863				
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-				3
03		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-				3
04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-				3
05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-				3
06		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-				3
07		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT				3

MAST, A. T. "B" GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	238093	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	9105	PERF.	7797 - 8824				
02		56 N	51	-0-	-5	-0-	51	2		N	-0-				-0-
03		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-				-0-
04		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-				-0-
05		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-				-0-
*06		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-				-0-
07		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT				-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	238517	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	9286	PERF.	7824 - 8854				
02		168 N	142	-0-	-26	-0-	142	2		N	-0-				7
03		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-				7
04		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-				7
05		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-				7
06		120 N	58	-0-	-62	-0-	58	2		N	-0-				7
07		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT				7

TERRAFINA ENERGY, LLC		WELL #:	843271	RRCID ->	150840	COMPL. DATE	06/07/1994	TOTAL DEPTH	11516	PERF.	8720 - 8902				
CASE, EMMETT GAS UNIT		1													
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				7
03		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				7
04		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				7
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				7
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				7
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				7

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
TERRAFINA ENERGY, LLC //CONT.// 843271														
FLOICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203937 COMPL. DATE 08/06/2004										TOTAL DEPTH	9132	PERF.	7955 - 9010	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228868 COMPL. DATE 03/26/2007										TOTAL DEPTH	9354	PERF.	7846 - 9001	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230635 COMPL. DATE 06/27/2007										TOTAL DEPTH	12650	PERF.	9542 - 11479	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931														
SACHTLEBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226958 COMPL. DATE 03/02/2007										TOTAL DEPTH	8752	PERF.	7105 - 8284	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113

BOLES WELL #: 1 RRCID -> 239078 COMPL. DATE 06/09/2008										TOTAL DEPTH	11757	PERF.	7615 - 7834	
02		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			82
03		806 N	669	-0-	-137	-0-	669	2		N	-0-			82
04		703 N	703	-0-	-0-	-0-	605	2	98	9	N	89	154 1	17
05		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-			17
06		660 N	491	-0-	-169	-0-	491	2		N	-0-			17
07		713 N	636	-0-	-77	-0-	636	2		N	-0-			17

LEE "D" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245894 COMPL. DATE 02/01/2009										TOTAL DEPTH	9860	PERF.	7641 - 9680	
02		676 N	676	-0-	-0-	-0-	577	2	99	9	Y	90		170
03		538 N	538	-0-	-0-	-0-	516	2	22	9	Y	20	167 1	23
04		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-		23
05		605 N	605	-0-	-0-	-0-	504	2	101	9	Y	92		115
06		764 N	764	-0-	-0-	-0-	664	2	100	9	Y	91	166 1	40
*07		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-		40

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931		WELL #: 1		RRCID -> 254413		COMPL. DATE 10/30/2009		TOTAL DEPTH 11270		PERF. 8785 - 11136	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23	
03		21 N	21	-0-	-0-	21	2	Y	-0-			23	
04		30 N	-0-	-0-	-30			Y	-0-			23	
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23	
06		30 N	29	-0-	-1	29	2	Y	-0-			23	
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23	

TRI-STATE VACUUM AND RENTAL LLC		868625		WELL #: 1		RRCID -> 077148		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6976		PERF. 6818 - 6888	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815		WELL #: 1		RRCID -> 077149		COMPL. DATE 08/16/1977		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7785 - 7795	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HARTT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 097203		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 9095		PERF. 7681 - 8547			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			16	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			16	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			16	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			16	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			16	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			16	

FOSHEE, A.M.		WELL #: 1A		RRCID -> 102202		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 9993		PERF. 7635 - 9912			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			3	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			3	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			3	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			3	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			3	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			3	

DEWS, CARLOS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 105502		COMPL. DATE 08/27/1982		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 8518 - 8847			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815									
FOSHEE GAS UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 109597		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8046 - 8501			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

PETERSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 113433		COMPL. DATE 10/25/1984		TOTAL DEPTH 9304 PERF. 7760 - 7814			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	

CURBOW, W. D.		WELL #: 1		RRCID -> 114155		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 10296 PERF. 7836 - 8684			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	67	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	67	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	67	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	67	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	67	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	67	

LAND, B. M. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 115876		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 10181 PERF. 7726 - 10086			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

COHEN		WELL #: 1		RRCID -> 150291		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8167 - 8262			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 158024		COMPL. DATE 02/17/1996		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 7872 - 7880			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

MCFADDIN "B"		WELL #: 2ST		RRCID -> 159721		COMPL. DATE 07/30/1996		TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6672 - 6679			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815														
BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159761 COMPL. DATE 07/30/1996										TOTAL DEPTH	8710	PERF.	6987 - 6991	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MARY BETH WELL #: 1 RRCID -> 166373 COMPL. DATE 04/04/2014										TOTAL DEPTH	7870	PERF.	4052 - 4283	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 171529 COMPL. DATE 11/13/1998										TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7950 - 9052	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173357 COMPL. DATE 02/14/1999										TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7654 - 9124	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2	

FLORENE WELL #: 1 RRCID -> 173996 COMPL. DATE 03/27/1999										TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7637 - 9216	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179816 COMPL. DATE 08/17/2000										TOTAL DEPTH	8860	PERF.	7663 - 8616	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89	

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 181269 COMPL. DATE 01/18/2001										TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7015 - 7020	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181378 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8012 - 8757												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8	

FOSHEE, A.M. WELL #: 3 RRCID -> 182496 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7960 - 8688												
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	105			Y	NO RPT	21	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	105			Y	NO RPT	21	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	105			Y	NO RPT	21	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	105			Y	NO RPT	21	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	105			Y	NO RPT	21	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	105			Y	NO RPT	21	

ADAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183031 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7670 - 8718												
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	86	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	86	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	86	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	86	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	86	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	86	

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185768 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8087 - 8850												
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	20	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	20	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	20	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	20	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	20	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	20	

CURBOW, W. D. WELL #: 2 RRCID -> 185890 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8104 - 8164												
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	177	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	177	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	177	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	177	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	177	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	177	

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186749 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7885 - 8970												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27	

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187284 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7699 - 8715												
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	44	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	44	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	44	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	44	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	44	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	44	

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815								
KEY	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	6722 - 6724				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	15
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	15
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	15
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	15
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	15
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	15

LUNSFORD GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	188534	COMPL. DATE	03/07/2002	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7708 - 8752
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	54
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	54
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	54
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	54
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	54
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	54

SCROGGINS GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	188863	COMPL. DATE	04/26/2002	TOTAL DEPTH	9070	PERF. 7852 - 8938
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	25
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	25
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	25
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	25
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	25
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	25

SCROGGINS GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	189524	COMPL. DATE	06/08/2002	TOTAL DEPTH	9134	PERF. 7736 - 8954
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	87
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	87
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	87
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	87
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	87
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	87

BOATMAN GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	189898	COMPL. DATE	06/14/2002	TOTAL DEPTH	8958	PERF. 7724 - 8771
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107		Y	NO RPT	-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107		Y	NO RPT	-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107		Y	NO RPT	-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107		Y	NO RPT	-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107		Y	NO RPT	-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107		Y	NO RPT	-0-

PETERSON GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	190372	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	8956	PERF. 7856 - 8857
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FOSHEE GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	191327	COMPL. DATE	09/15/2002	TOTAL DEPTH	8965	PERF. 7872 - 8824
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815								
DURRETT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191953		COMPL. DATE 10/15/2002		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7586 - 8798		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	54
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	54
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	54
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	54
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	54
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	54

FOSHEE, A.M.		WELL #: 5		RRCID -> 192075		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7646 - 8688		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	35
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	35
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	35
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	35
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	35
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	35

FOSHEE, A.M.		WELL #: 4		RRCID -> 192076		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8095 - 8879		
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HARTT GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 192549		COMPL. DATE 12/17/2002		TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8063 - 8763		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STANALAND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192847		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7850 - 8892		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LAND, B. M. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 192957		COMPL. DATE 01/18/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8129 - 8732		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23

DELONEY-ADAMS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 193212		COMPL. DATE 03/27/2018		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6472 - 7040		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	94
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	94
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	94
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	94
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	94
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	94

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
CURBOW, W. D. WELL #: 3 RRCID -> 193453 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8097 - 8883												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75

RAMBIN GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 193455 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7850 - 8860												
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7966 - 9032												
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18

BRG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193976 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 7676 - 8725												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	58			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	58			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	58			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	58			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	58			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	58			N	NO RPT		-0-

TASHA PARTNERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194067 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7624 - 8646												
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20

HARTT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194430 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8028 - 8682												
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	145			Y	NO RPT		1
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	145			Y	NO RPT		1
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	145			Y	NO RPT		1
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	145			Y	NO RPT		1
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	145			Y	NO RPT		1
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	145			Y	NO RPT		1

FOSHEE, A.M. WELL #: 6 RRCID -> 195088 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8790												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES							
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																	
CURBOW, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 195104 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8294 - 8942																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

LATIMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195664 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8031 - 8690																	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195679 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 8918																	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						200
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						200
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						200
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						200
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						200
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						200

STANSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195960 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8254 - 9060																	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						20
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						20
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						20
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						20
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						20
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						20

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196052 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8065 - 8912																	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						12
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						12
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						12
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						12
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						12
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						12

E.T.B.U. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196126 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 7625 - 8650																	
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						52
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						52
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						52
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						52
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						52
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						52

STOKES-WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 196131 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7654 - 8656																	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
BERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196560 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8157 - 8866												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 196566 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7928 - 8996												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 196688 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7846 - 8808												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PURE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197328 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7719 - 8759												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROSINE WELL #: 1 RRCID -> 197521 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7905 - 8832												
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		54
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		54
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		54
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		54
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		54
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		54

WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197840 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6865 - 6870												
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		125
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		125
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		125
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		125
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		125
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		125

RAMBIN GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 198184 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8162 - 8910												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
WILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198188 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8017 - 8760												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FORREST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199368 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8252 - 9463												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200200 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8163 - 9225												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200213 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8034 - 8776												
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200234 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8102 - 8974												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4

GARRISON LUMBER WELL #: 1 RRCID -> 200391 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7708 - 8715												
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		57
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		57
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		57
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		57
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		57
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		57

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200479 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7784 - 8696												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
GARRISON LUMBER WELL #: 2 RRCID -> 200584 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7714 - 8643												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200605 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6737												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KOLB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200878 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8339 - 8738												
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		69
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		69
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		69
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		69
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		69
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		69

COHEN WELL #: 2 RRCID -> 202275 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7682 - 8819												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202501 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 8916												
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40

DURRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202503 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8069 - 8896												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ANASTASIA WELL #: 1 RRCID -> 202914 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7919 - 9010												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
SOLOMON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203665 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8038 - 9122												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	58	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	58	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	58	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	58	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	58	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	58	

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203803 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8292 - 9006												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HART WELL #: 1 RRCID -> 204383 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7694 - 7896												
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15	
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15	
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15	
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15	

HARTT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204496 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7714 - 8724												
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67	
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67	
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67	
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67	
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67	
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67	

KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204810 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8186 - 9176												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	97	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	97	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	97	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	97	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	97	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	97	

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204812 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8023 - 8953												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7	

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205930 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8596 - 9402												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206541 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7399 - 8998												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEELIGSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206789 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7960 - 9058												
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45

HOLLY SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 210461 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8249 - 8980												
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30

HARTT GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 211637 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8015 - 8710												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212955 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8000 - 9091												
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28

MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212958 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 7058 - 9102												
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		7
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		7
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		7
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		7
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		7
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		7

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213071 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8376 - 8982												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213118 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 9140												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10	

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 213232 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7773 - 8739												

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10	

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213454 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7762 - 8701												

02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	63	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	63	
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	63	
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	63	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	63	
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	63	

BENNETT G.U. WELL #: 1 RRCID -> 213660 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7190 - 9212												

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23	

CLIFTON, SAMMY WELL #: 1 RRCID -> 213919 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8871												

02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	13	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	13	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	13	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	13	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	13	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	13	

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 7028 - 9192												

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7	

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214474 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7884 - 9266												

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23	

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES							
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																	
SMC WELL #: 1 RRCID -> 214743 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7791 - 8879																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214847 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8004 - 8868																	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						40
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						40
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						40
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						40
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						40
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						40

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215208 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7378 - 8520																	
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						43
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						43
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						43
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						43
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						43
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						43

KEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215484 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7261 - 8888																	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						40
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						40
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						40
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						40
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						40
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						40

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215486 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7858 - 9038																	
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						13
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						13
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						13
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						13
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						13
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						13

DURRETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215769 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8630 - 8939																	
02	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						13
03	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						13
04	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						13
05	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						13
06	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						13
07	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						13

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215771 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8398 - 9041																	
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						32
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						32
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						32
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						32
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						32
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						32

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815													
ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215983 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 8751													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CURBOW, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 216189 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7829 - 8894													
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216344 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7980 - 8721													
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

ADAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216347 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7974 - 8811													
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			47
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			47
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			47
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			47
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			47
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			47

BENNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216491 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8455 - 9323													
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216563 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7876 - 8890													
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216565 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9345 - 9669													
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES											
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815											
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217211 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7963 - 8733											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	BALANCE	

02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217770 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8031 - 8890											
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218529 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 9038											
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20

BENNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218613 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8477 - 9946											
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	65
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	65
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	65
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	65
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	65
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	65

BRG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218666 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7972 - 8769											
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	25
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	25
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	25
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	25
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	25
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	25

ADAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218706 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8014 - 8704											
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 218748 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8593 - 8931											
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9222 - 10155												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218992 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 10576 PERF. 8385 - 9118												
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43

ADAMS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218993 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 7919 - 9973												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT		25
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT		25
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT		25
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT		25
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT		25
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT		25

KING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218994 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 8499 - 10634												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218995 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 7575 - 9732												
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219088 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 8002 - 10447												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219232 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8645 - 9688												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815															
SHUMATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219392 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8519 - 10557															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219819 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7792 - 8089															
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220646 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220647 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 8930 - 10652															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220651 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8183 - 9777															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

BENNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220652 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 7981 - 9401															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220653 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8639 - 10589															
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220657 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8886 - 9627												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220658 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8823 - 9608												
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

STANALAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220660 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7879 - 9895												
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KOLB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220768 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9165 - 10109												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221077 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7950 - 9993												
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221182 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8485 - 10450												
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221423 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13279 PERF. 9743 - 13186												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
MCLAIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221445 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8325 - 9627												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8

STANALAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221716 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 6796 - 9428												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221854 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 7610 - 10221												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221936 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7613 - 9570												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PURE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6703 - 6705												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 222115 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8320 - 9926												
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

CARTWRIGHT, ROSS G. WELL #: 2 RRCID -> 222199 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7889 - 9319												
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	33			Y	NO RPT		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	33			Y	NO RPT		-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	33			Y	NO RPT		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	33			Y	NO RPT		-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	33			Y	NO RPT		-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	33			Y	NO RPT		-0-

 NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
 ADAMS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222332 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6650 - 9139

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222386 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8156 - 9440

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 SMC WELL #: 2 RRCID -> 222388 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8418 - 9367

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

 STANSELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222390 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 8336 - 9685

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

 ADAMS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222395 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 8026 - 9354

02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50

 TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222476 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8111 - 9523

02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47

PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2021

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815								
MARTIN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222565		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7900 - 9803		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	17
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	17
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	17
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	17
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	17
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	17

CARO LUMBER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222706		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7913 - 9645		
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222709		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7519 - 8940		
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

STANSELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 223198		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 7904 - 9118		
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HARTT		WELL #: 7		RRCID -> 223522		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8046 - 9373		
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KEY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 223547		COMPL. DATE 03/03/2018		TOTAL DEPTH 9595 PERF. 6887 - 9560		
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	122
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	122
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	122
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	122
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	122
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	122

RANDALL, R.W.		WELL #: 2		RRCID -> 224013		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8274 - 9099		
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES						
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																
RANDALL, R.W. WELL #: 3 RRCID -> 224246 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7807 - 9188																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224254 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6349 - 8295																
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224648 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8702 - 9360																
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224649 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8468 - 9129																
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225117 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8404 - 8901																
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225130 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7713 - 8458																
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225135 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7901 - 9812																
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 225177 COMPL. DATE 12/09/2006										TOTAL DEPTH	9505 PERF. 8430 - 8987	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	121			Y	NO RPT		28
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	121			Y	NO RPT		28
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	121			Y	NO RPT		28
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	121			Y	NO RPT		28
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	121			Y	NO RPT		28
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	121			Y	NO RPT		28

KOLB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225220 COMPL. DATE 08/10/2007										TOTAL DEPTH	9327 PERF. 7866 - 8838	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		135
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		135
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		135
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		135
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		135
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		135

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225233 COMPL. DATE 11/14/2006										TOTAL DEPTH	9452 PERF. 7294 - 9190	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45

BRG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225234 COMPL. DATE 04/16/2005										TOTAL DEPTH	8950 PERF. 7647 - 8719	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225235 COMPL. DATE 12/27/2006										TOTAL DEPTH	9485 PERF. 7756 - 8814	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 225237 COMPL. DATE 10/04/2006										TOTAL DEPTH	9854 PERF. 7916 - 9781	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225238 COMPL. DATE 11/02/2006										TOTAL DEPTH	9800 PERF. 9042 - 9625	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
DELONEY WELL #: 1 RRCID -> 225280 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7980 - 9009												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SMC WELL #: 8 RRCID -> 225441 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7730 - 8582												
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANASTASIA WELL #: 2 RRCID -> 225457 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7004 - 8850												
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		137
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		137
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		137
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		137
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		137
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		137

SMC WELL #: 10 RRCID -> 225493 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7745 - 8000												
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	394			Y	NO RPT		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	394			Y	NO RPT		-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	394			Y	NO RPT		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	394			Y	NO RPT		-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	394			Y	NO RPT		-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	394			Y	NO RPT		-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225721 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 7680 - 9518												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225855 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7986 - 9122												
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225949 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7818 - 9192												
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES	
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815											
ROSINE WELL #: 3 RRCID -> 225951 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8761 - 9158											
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	67			Y	NO RPT		35
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	67			Y	NO RPT		35
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	67			Y	NO RPT		35
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	67			Y	NO RPT		35
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	67			Y	NO RPT		35
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	67			Y	NO RPT		35

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226143 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 7863 - 9076											
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226148 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 8572											
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226153 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 7616 - 8990											
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23

ADAMS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 226405 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 7833 - 8629											
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226636 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8389 - 8464											
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226681 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 6938 - 9097											
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT		59
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT		59
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT		59
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT		59
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT		59
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT		59

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815									
PORTER A		WELL #: 1		RRCID -> 227006		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9250 - 10736			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 227007		COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7596 - 8385			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SMC		WELL #: 4		RRCID -> 227334		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7782 - 8910			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14			Y	NO RPT		-0-

BOATMAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 227464		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8170 - 8774			
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		53
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		53
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		53
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		53
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		53
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		53

STOKES, WILMA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 227888		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7708 - 8708			
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ROSINE		WELL #: 4		RRCID -> 228315		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8179 - 8893			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SMC		WELL #: 3		RRCID -> 228331		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7750 - 8807			
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815													
FOSHEE, A.M. WELL #: 8 RRCID -> 228333 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8126 - 8659													
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288				Y	NO RPT			6
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288				Y	NO RPT			6
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288				Y	NO RPT			6
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288				Y	NO RPT			6
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288				Y	NO RPT			6
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288				Y	NO RPT			6

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228389 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7687 - 8832													
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 7 RRCID -> 228925 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7657 - 8872													
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	458				Y	NO RPT			42
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	458				Y	NO RPT			42
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	458				Y	NO RPT			42
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	458				Y	NO RPT			42
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	458				Y	NO RPT			42
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	458				Y	NO RPT			42

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 228948 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7913 - 9037													
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228997 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 7801 - 8851													
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34

STANSELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229127 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7918 - 9086													
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			33
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			33
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			33
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			33
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			33
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			33

WATT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229128 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 8086 - 8828													
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815															
CLIFTON, SAMMY WELL #: 2 RRCID -> 229235 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8071 - 8817															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13

FLOICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229252 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 8397 - 9064															
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			106
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			106
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			106
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			106
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			106
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			106

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229462 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7806 - 8674															
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229670 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8430 - 9167															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 229730 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8318 - 8418															
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			97
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			97
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			97
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			97
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			97
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			97

SMC WELL #: 9 RRCID -> 229737 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8162 - 8689															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230117 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8046 - 9200															
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			15
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			15
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			15
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			15
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			15
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			15

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230145 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8231 - 9325												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

COHEN WELL #: 3 RRCID -> 230264 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 7643 - 8993												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LUNSFORD WELL #: 2 RRCID -> 230559 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7745 - 9173												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13

BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7644 - 8766												
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8

FLOICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230856 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8631 - 9126												
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 13 RRCID -> 231046 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7668 - 8782												
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	62			Y	NO RPT		11
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	62			Y	NO RPT		11
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	62			Y	NO RPT		11
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	62			Y	NO RPT		11
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	62			Y	NO RPT		11
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	62			Y	NO RPT		11

FOSHEE, A.M. WELL #: 9 RRCID -> 231048 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8083 - 8672												
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT		59
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT		59
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT		59
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT		59
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT		59
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT		59

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815								
HARTT GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 231110		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 9355 PERF. 7905 - 8873		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT	89
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT	89
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT	89
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT	89
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT	89
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT	89

BOATMAN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 231291		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8063 - 9051		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45

LAND, B. M. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 231687		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7802 - 8879		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	32
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	32
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	32
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	32
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	32
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	32

SMC		WELL #: 6		RRCID -> 232104		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 9139 PERF. 8091 - 8740		
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT	-0-

SMC		WELL #: 7		RRCID -> 232405		COMPL. DATE 09/02/2007		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6751 - 8654		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BARTON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232544		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 13866 PERF. 7707 - 9530		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GARRISON LUMBER		WELL #: 3		RRCID -> 233064		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7714 - 8716		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234129 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8104 - 8867												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		82
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		82
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		82
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		82
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		82
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		82

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234143 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7184 - 8972												
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		55
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		55
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		55
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		55
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		55
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		55

HOLLY SPRINGS WELL #: 4 RRCID -> 234379 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 7703 - 9141												
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		100
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		100
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		100
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		100
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		100
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		100

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234504 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7616 - 8321												
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234531 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7785 - 8607												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 12 RRCID -> 235768 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8007 - 8907												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10

FOSHEE, A.M. WELL #: 10 RRCID -> 235769 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8102 - 8882												
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		12
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		12
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		12
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		12
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		12
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		12

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815								
FREDONIA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236056		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 9328 PERF. 7748 - 8891		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	58
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	58
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	58
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	58
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	58
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	58

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 236057		COMPL. DATE 02/02/2008		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 8414		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	143
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	143
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	143
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	143
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	143
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	143

TEMPLE-INLAND GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 236063		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7769 - 8878		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LAND, B. M. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 236068		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 9361 PERF. 7900 - 8939		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33

LAND, B. M. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 236069		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8329 - 9030		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12

CURBOW, W. D.		WELL #: 14		RRCID -> 236440		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7850 - 8992		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	22
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	22
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	22
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	22
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	22
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	22

CURBOW, W. D.		WELL #: 8		RRCID -> 236556		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8010 - 9070		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	65
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	65
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	65
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	65
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	65
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	65

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815								
TEMPLE-INLAND GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 236741		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8439 - 8608		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRG GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 237439		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7785 - 8817		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HARTT GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 238376		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 9191 PERF. 7949 - 8784		
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

DEWS, CARLOS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 238638		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 9248 PERF. 7848 - 8982		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10

CARLOS DEWS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 244850		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 9119 PERF. 7741 - 8832		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27

FOSHEE, A.M.		WELL #: 14		RRCID -> 247567		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 9173 PERF. 7734 - 8802		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	29
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	29
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	29
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	29
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	29
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	29

HARTT GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 247640		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8275 - 8920		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	47
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	47
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	47
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	47
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	47
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	47

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250448 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7868 - 10100												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		67
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		67
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		67
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		67
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		67
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		67

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254060 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7411 - 8521												
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10

NACONICHE CREEK (TRAVIS PEAK) 64300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815												
WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196984 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7744 - 8654												
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NACONICHE CREEK, E. (PETTIT I) 64301 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815												
FOSHEE, R. P. WELL #: R 1 U RRCID -> 113770 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 7621 - 7629												
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150845 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7740 - 7751												
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		45
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		45
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		45
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		45
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		45
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		45

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781												
STONE WELL #: 1 RRCID -> 122690 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7750 - 7756												
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-		154
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-		154
04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-		154
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-		154
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-		154
07	744 N	587	-0-	-157	-0-	587	2		N	-0-		154

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
 GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113300 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7862 - 7874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2380 X	-0-	-0-	-2380	-0-					N	6			125
03	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3479	2	17	9	N	15			140
04	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2987	2	6	9	N	5			145
05	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3893	2	17	9	N	15			160
*06	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-			160
*07	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3166	2	13	9	N	12			172

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
 MCFADDIN WELL #: 1 C RRCID -> 109563 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7862 - 7876

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FREDONIA INVESTMENTS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 113265 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7752 - 8066

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

MCLAIN, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 113297 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7775 - 7783

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 114666 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7827

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 117331 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7794 - 7805

02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT)		//CONT.//		64305 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.//		902815											
RICHARDSON, J. D.		WELL #:		1		RRCID -> 117978		COMPL. DATE 08/09/1985		TOTAL DEPTH 8295		PERF. 7766 - 8035			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

BRADSHAW, M.		WELL #:		1		RRCID -> 177347		COMPL. DATE 02/23/2000		TOTAL DEPTH 8710		PERF. 6987 - 8078			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

NACONICHE CREEK, W. (TRAVIS PK.)				64305 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815											
MCFADDIN		WELL #:		1 T		RRCID -> 109564		COMPL. DATE 07/05/1983		TOTAL DEPTH 8856		PERF. 8421 - 8493			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RANDALL, R.W.		WELL #:		1 L		RRCID -> 115304		COMPL. DATE 02/16/1985		TOTAL DEPTH 9205		PERF. 8801 - 9139			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK		WELL #:		1		RRCID -> 198359		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8368 - 8622			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NAVARRO CROSSING				64605 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOUSTON					
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263											
HALEY HEIRS		WELL #:		1		RRCID -> 197524		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5951		PERF. 5865 - 5875	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NAVARRO CROSSING (DEXTER B)		64605 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON			
BALANCE PRODUCTION CORPORATION		047129									
TAYLOR, F. E.		WELL #:	1	RRCID ->	174364	COMPL. DATE	01/09/1999	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	5181 - 6195
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION		914263		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON			
DAILEY, F. C.		WELL #:	1	RRCID ->	177099	COMPL. DATE	03/11/1998	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5900 - 5940
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NAVARRO CROSSING (EAGLEFORD)		64605 126		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOUSTON			
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC		WELL #:	1	RRCID ->	287251	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	5758 - 5822
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE A)		64605 131		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOUSTON			
BALANCE PRODUCTION CORPORATION		WELL #:	1	RRCID ->	174631	COMPL. DATE	05/17/1999	TOTAL DEPTH	9067	PERF.	8194 - 8200
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC		069342		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOUSTON			
NAVARRO CROSSING G.U. 11		WELL #:	2	RRCID ->	172007	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	10511	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE,UP.)		64605 142		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOUSTON			
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC		069342									
NAVARRO CROSSING GAS UNIT # 11		WELL #:	1 U	RRCID ->	016400	COMPL. DATE	07/13/1962	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	8307 - 8315
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

DAILEY, R. S.		WELL #:		12	RRCID ->	121618	COMPL. DATE	04/06/1986	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8386 - 8394
02		286 N	286	-0-	-0-	B	-0-	58 1	228 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		269 N	269	-0-	-0-	B	-0-	83 1	186 2	N	-0-	-0-
04		423 N	423	-0-	-0-	B	-0-	423 2		N	-0-	-0-
05		385 N	385	-0-	-0-	B	-0-	57 1	328 2	N	-0-	-0-
*06		317 N	317	-0-	-0-	B	-0-	58 1	259 2	N	-0-	-0-
*07		299 N	299	-0-	-0-	B	-0-	119 1	180 2	N	-0-	-0-

NAVARRO CROSSING (PETTIT)		64605 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOUSTON				
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC		069342										
NAVARRO CGU 11		WELL #:	1 L	RRCID ->	016402	COMPL. DATE	07/13/1962	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	9734 - 9762	
02		836 N	836	-0-	-0-		-0-	836 2		N	-0-	-0-
03		833 N	833	-0-	-0-		-0-	833 2		N	-0-	-0-
04		737 N	737	-0-	-0-		-0-	737 2		N	-0-	-0-
05		930 N	759	-0-	-171		-0-	759 2		N	-0-	-0-
06		886 N	886	-0-	-0-		-0-	886 2		N	-0-	-0-
07		775 N	NO RPT	-0-	-775		-0-			N	NO RPT	-0-

NAVARRO CROSSING (RODESSA)		64605 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON			
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC		069342									
DAILEY, R. S.		WELL #:		RRCID ->	103894	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9448 - 9459
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	43
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	43
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	43
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	43
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	43
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	43
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/17/2018											

NAVARRO CROSSING (WOODBINE)		64605 710		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
BALANCE PRODUCTION CORPORATION		047129									
DAILEY, S. M.		WELL #:	1	RRCID ->	180678	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6408 - 6412
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NAVARRO CROSSING (WOODBINE)		//CONT.//		64605 710	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEON				
RIDGE PETROLEUM INC.				711106										
SHARTLE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	178363	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	5770 - 5774		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

NAVARRO CROSSING, SW. (DEXTER)				64612 080	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HOUSTON				
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263										
BRYANT/DAILEY		WELL #:		1	RRCID ->	158234	COMPL. DATE	02/10/1996	TOTAL DEPTH	6334	PERF.	6177 - 6185		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80

NEUHOFF (TP CV CONS.)				65011 450	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WOOD				
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC				073342										
DAVIS, RUTH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	096113	COMPL. DATE	10/19/1981	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	12403 - 12670		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TAYLOR HEIRS TPCV		WELL #:		1	RRCID ->	278231	COMPL. DATE	05/30/2018	TOTAL DEPTH	11783	PERF.	11992 - 12146		
02	59276 X	48331	-0-	-10945	-0-	46624	3	1707	9	N	1552	1507	1	336
03	62093 X	48949	-0-	-13144	-0-	47301	3	1648	9	N	1498	1400	1	434
04	56490 X	52388	-0-	-4102	-0-	50776	3	1612	9	N	1465	1446	1	453
05	53506 X	47291	-0-	-6215	-0-	45883	3	1408	9	N	1280	1503	1	230
06	51780 X	42544	-0-	-9236	-0-	41325	3	1219	9	N	1108	1126	1	212
07	54126 X	39276	-0-	-14850	-0-	38203	3	1073	9	N	975	953	1	234

BUDDY		WELL #:		1	RRCID ->	287117	COMPL. DATE	12/01/2018	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12460 - 13190		
02	37548 X	36857	-0-	-691	-0-	35355	3	1502	9	N	1365	1363	1	393
03	41571 X	40244	-0-	-1327	-0-	38630	3	1614	9	N	1467	1545	1	315
04	40230 X	38380	-0-	-1850	-0-	36865	3	1515	9	N	1377	1355	1	337
05	42994 X	42994	-0-	-0-	-0-	41375	3	1619	9	N	1472	1517	1	292
06	42631 X	42631	-0-	-0-	-0-	41135	3	1496	9	N	1360	1321	1	331
*07	42913 X	42913	-0-	-0-	-0-	41429	3	1484	9	N	1349	1332	1	348

TAYLOR HEIRS TPCV		WELL #:		2	RRCID ->	288293	COMPL. DATE	05/09/2019	TOTAL DEPTH	12622	PERF.	12170 - 12656		
02	126364 X	92083	-0-	-34281	-0-	89819	3	2264	9	N	2058	1879	1	419
03	129983 X	99317	-0-	-30666	-0-	96905	3	2412	9	N	2193	2313	1	299
04	94130 X	94130	-0-	-0-	-0-	91895	3	2235	9	N	2032	1718	1	613
05	101959 X	95584	-0-	-6375	-0-	93376	3	2208	9	N	2007	2289	1	331
06	98670 X	90516	-0-	-8154	-0-	88447	3	2069	9	N	1881	1895	1	317
07	101959 X	90775	-0-	-11184	-0-	88642	3	2133	9	N	1939	1897	1	359

NEUHOFF (TP CV CONS.) //CONT.// 65011 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
 BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC//CONT.// 073342
 TAYLOR HEIRS TPCV WELL #: 3 RRCID -> 292199 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 13382 PERF.11848 - 13169

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE			
02	DELQ PR	16171	-0-	16171	56453	11935	3	4236	9	N	3851	3626	1	8	8	351
03	85088 X	28635	-0-	-56453	-0-	25490	3	3145	9	N	2859	2754	1	5	8	451
04	47610 X	28211	-0-	-19399	-0-	25327	3	2884	9	N	2622	2546	1	1	8	526
05	49197 X	25124	-0-	-24073	-0-	22621	3	2503	9	N	2275	2624	1			177
06	47610 X	21362	-0-	-26248	-0-	19269	3	2093	9	N	1903	1718	1			362
07	29140 X	19415	-0-	-9725	-0-	17548	3	1867	9	N	1697	1712	1			347

NEVIS (RODESSA) 65057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 BAY-TECH OPERATING CO., INC. 057935
 BROWN, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 047256 COMPL. DATE 08/05/1968 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 8079 - 8204

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			178

BROWN, WALTER B. WELL #: 2A RRCID -> 252829 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7977 - 8073

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			158
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			158
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			158
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			158
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			158
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			158

NEW BARN (COTTON VALLEY SAND) 65092 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 SIMPSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 145443 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10798 - 10818

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2		N	-0-			58
03	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1765	2	1	9	N	-0-	1	59
04	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2		N	-0-			59
05	1395 N	874	-0-	-521	-0-	874	2		N	-0-			59
06	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2		N	-0-			59
07	1395 N	1144	-0-	-251	-0-	1144	2		N	-0-			59

NEW HOPE (COTTON VALLEY) 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
 XTO ENERGY INC. 945936
 NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 D RRCID -> 163861 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9836 - 10398

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	4	1	2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	1	1	1
04	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-			Y	12	11	1	2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	2	1	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
*07	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	2	3	3	4	Y	9	9

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 24 D RRCID -> 165767 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9906 - 10450

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 D RRCID -> 168218 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9860 - 9968

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216165 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

02	1036 N	324	-0-	-712	B	-0-	139	1	162	3	Y	9	9	1		7
							13	4		10	9					
03	496 N	427	-0-	-69	B	-0-	113	1	304	3	Y	9	8	1		8
							10	9								
04	562 N	562	-0-	-0-	B	-0-	180	1	355	3	Y	15	14	1		9
							10	4		17	9					
05	685 N	685	-0-	-0-	B	-0-	161	1	510	3	Y	13	12	1		10
							14	9								
06	420 N	287	-0-	-133	B	-0-	3	1	99	3	Y	8	13	1		5
							176	4		9	9					
*07	589 N	199	-0-	-390	B	-0-	19	1	3	3	Y	2				7
							175	4		2	9					

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 18D RRCID -> 216621 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9604 - 10390

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 413D RRCID -> 217030 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9582 - 10478

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246848 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 10070

02	868 N	296	-0-	-572	B	-0-	115	1	131	3	Y	35	40	1		35
							11	4		39	9					
03	496 N	269	-0-	-227	B	-0-	70	1	140	3	Y	54	43	1		46
							59	9								
04	660 N	578	-0-	-82	B	-0-	146	1	332	3	Y	84	81	1		49
							8	4		92	9					
05	603 N	603	-0-	-0-	B	-0-	127	1	377	3	Y	90	73	1		66
							99	9								
06	545 N	545	-0-	-0-	B	-0-	4	1	257	3	Y	55	85	1		36
							223	4		61	9					
*07	589 N	431	-0-	-158	B	-0-	31	1	58	3	Y	48				84
							289	4		53	9					

NEW HOPE (COTTON VALLEY)															
//CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247232 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 10066															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02		1120 N	487	-0-	-633 B	-0-	104 1	292 3	10 4	81 9	Y	74	67 1		62
03		1240 N	514	-0-	-726 B	-0-	65 1	364 3	85 9		Y	77	69 1		70
04		822 N	822	-0-	-0- B	-0-	144 1	516 3	8 4	154 9	Y	140	123 1		87
05		857 N	857	-0-	-0- B	-0-	121 1	537 3	199 9		Y	181	140 1		128
06		701 N	701	-0-	-0- B	-0-	4 1	361 3	228 4	108 9	Y	98	160 1		66
*07		1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	73 1	386 3	680 4	35 9	Y	32			98
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277053 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9644															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
NEW HOPE (SMACKOVER)															
XTO ENERGY INC. 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN															
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 016456 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11910 - 12309															
02		1988 X	1867	-0-	-121	-0-	1867 3				N	-0-			-0-
03		2201 X	2061	-0-	-140	-0-	2061 3				N	-0-			-0-
04		1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	1901 3				N	-0-			-0-
05		2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	2194 3				N	-0-			-0-
06		2010 X	1371	-0-	-639	-0-	1371 3				N	-0-			-0-
07		1953 N	1104	-0-	-849	-0-	1104 3				N	-0-			-0-
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 41 D RRCID -> 016459 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12034 - 12675															
02		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 3				N	-0-			-0-
03		1395 N	1382	-0-	-13	-0-	1382 3				N	-0-			-0-
04		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 3				N	-0-			-0-
05		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 3				N	-0-			-0-
06		1350 N	799	-0-	-551	-0-	799 3				N	-0-			-0-
07		1426 N	1211	-0-	-215	-0-	1211 3				N	-0-			-0-
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 42 D RRCID -> 016460 COMPL. DATE 04/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11897 - 12374															
02		2240 X	1731	-0-	-509	-0-	1731 3				N	-0-			-0-
03		2201 X	1838	-0-	-363	-0-	1838 3				N	-0-			-0-
04		1830 X	1714	-0-	-116	-0-	1714 3				N	-0-			-0-
05		1922 X	1723	-0-	-199	-0-	1723 3				N	-0-			-0-
06		1860 X	988	-0-	-872	-0-	988 3				N	-0-			-0-
07		1767 N	679	-0-	-1088	-0-	679 3				N	-0-			-0-
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 016464 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 12362 PERF.11881 - 12248															
02		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 3				N	-0-			-0-
03		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258 3				N	-0-			-0-
04		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354 3				N	-0-			-0-
05		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543 3				N	-0-			-0-
06		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 3				N	-0-			-0-
07		1333 N	715	-0-	-618	-0-	715 3				N	-0-			-0-

NEW HOPE (SMACKOVER)		//CONT.// 65157 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRANKLIN					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 62 D		RRCID -> 016465		COMPL. DATE 10/18/1959		TOTAL DEPTH 12502		PERF.11851 - 12360			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3	N	-0-			-0-
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3	N	-0-			-0-
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3	N	-0-			-0-
05	1240	N	1138	-0-	-102	-0-	1138	3	N	-0-			-0-
06	1200	N	670	-0-	-530	-0-	670	3	N	-0-			-0-
07	1240	N	315	-0-	-925	-0-	315	3	N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 71 D		RRCID -> 016466		COMPL. DATE 05/23/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11962 - 12425			
02	1652	N	1615	-0-	-37	-0-	1615	3	N	-0-			-0-
03	1984	N	1948	-0-	-36	-0-	1948	3	N	-0-			-0-
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3	N	-0-			-0-
05	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3	N	-0-			-0-
06	1890	N	1214	-0-	-676	-0-	1214	3	N	-0-			-0-
07	2046	N	702	-0-	-1344	-0-	702	3	N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 72 D		RRCID -> 016467		COMPL. DATE 12/15/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12041 - 12376			
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3	N	-0-			-0-
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3	N	-0-			-0-
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3	N	-0-			-0-
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3	N	-0-			-0-
06	810	N	529	-0-	-281	-0-	529	3	N	-0-			-0-
07	837	N	386	-0-	-451	-0-	386	3	N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 13 D		RRCID -> 030922		COMPL. DATE 06/12/1992		TOTAL DEPTH 12680		PERF.12386 - 12596			
02	1176	N	1067	-0-	-109	-0-	1067	3	N	-0-			-0-
03	1302	N	1066	-0-	-236	-0-	1066	3	N	-0-			-0-
04	1260	N	1180	-0-	-80	-0-	1180	3	N	-0-			-0-
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3	N	-0-			-0-
06	1020	N	751	-0-	-269	-0-	751	3	N	-0-			-0-
07	1209	N	415	-0-	-794	-0-	415	3	N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 63 D		RRCID -> 042700		COMPL. DATE 11/23/2010		TOTAL DEPTH 12500		PERF. N/A			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 44 D		RRCID -> 076023		COMPL. DATE 02/14/1978		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11892 - 12042			
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3	N	-0-			-0-
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3	N	-0-			-0-
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3	N	-0-			-0-
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3	N	-0-			-0-
06	780	N	535	-0-	-245	-0-	535	3	N	-0-			-0-
07	806	N	419	-0-	-387	-0-	419	3	N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 66 D		RRCID -> 131094		COMPL. DATE 05/27/1989		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11798 - 12217			
02	6720	X	3854	-0-	-2866	-0-	3854	3	N	-0-			-0-
03	7440	X	4889	-0-	-2551	-0-	4889	3	N	-0-			-0-
04	7200	X	5212	-0-	-1988	-0-	5212	3	N	-0-			-0-
05	7440	X	6072	-0-	-1368	-0-	6072	3	N	-0-			-0-
06	5100	X	3082	-0-	-2018	-0-	3082	3	N	-0-			-0-
07	5394	X	2038	-0-	-3356	-0-	2038	3	N	-0-			-0-

NEW HOPE (SMACKOVER)		//CONT.// 65157 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRANKLIN				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 14D		RRCID -> 132774		COMPL. DATE 11/16/1989		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12003 - 12251		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	3		N	-0-	-0-	-0-
03	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	6726	3		N	-0-	-0-	-0-
04	7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	7038	3		N	-0-	-0-	-0-
05	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	3		N	-0-	-0-	-0-
06	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	3		N	-0-	-0-	-0-
07	3472 X	2889	-0-	-583	-0-	2889	3		N	-0-	-0-	-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 23-D		RRCID -> 135762		COMPL. DATE 08/20/1990		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11950 - 12290		
02	1540 N	1443	-0-	-97	-0-	1443	3		N	-0-	-0-	-0-
03	1798 N	1585	-0-	-213	-0-	1585	3		N	-0-	-0-	-0-
04	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3		N	-0-	-0-	-0-
05	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3		N	-0-	-0-	-0-
06	1530 N	931	-0-	-599	-0-	931	3		N	-0-	-0-	-0-
07	1736 N	668	-0-	-1068	-0-	668	3		N	-0-	-0-	-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 15-D		RRCID -> 137541		COMPL. DATE 01/04/1991		TOTAL DEPTH 12580		PERF.11827 - 12258		
02	1512 N	1294	-0-	-218	-0-	1294	3		N	-0-	-0-	-0-
03	1488 N	1376	-0-	-112	-0-	1376	3		N	-0-	-0-	-0-
04	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3		N	-0-	-0-	-0-
05	1426 N	1412	-0-	-14	-0-	1412	3		N	-0-	-0-	-0-
06	1320 N	823	-0-	-497	-0-	823	3		N	-0-	-0-	-0-
07	1426 N	492	-0-	-934	-0-	492	3		N	-0-	-0-	-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 48 D		RRCID -> 144287		COMPL. DATE 01/26/1993		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11883 - 12211		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 32 D		RRCID -> 144417		COMPL. DATE 02/11/1993		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11855 - 12246		
02	3948 X	3534	-0-	-414	-0-	3534	3		N	-0-	-0-	-0-
03	3999 X	3187	-0-	-812	-0-	3187	3		N	-0-	-0-	-0-
04	4290 X	2849	-0-	-1441	-0-	2849	3		N	-0-	-0-	-0-
05	4433 X	2923	-0-	-1510	-0-	2923	3		N	-0-	-0-	-0-
06	4290 X	1763	-0-	-2527	-0-	1763	3		N	-0-	-0-	-0-
07	3906 X	801	-0-	-3105	-0-	801	3		N	-0-	-0-	-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 16D		RRCID -> 169225		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 12350		PERF.12008 - 12196		
02	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3		N	-0-	-0-	-0-
03	1674 N	1341	-0-	-333	-0-	1341	3		N	-0-	-0-	-0-
04	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3		N	-0-	-0-	-0-
05	1767 N	1713	-0-	-54	-0-	1713	3		N	-0-	-0-	-0-
06	1290 N	994	-0-	-296	-0-	994	3		N	-0-	-0-	-0-
07	1767 N	429	-0-	-1338	-0-	429	3		N	-0-	-0-	-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 412D		RRCID -> 169294		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 12500		PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

NEW HOPE (SMACKOVER)												
//CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 68 D RRCID -> 220437 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 12535 PERF.11916 - 12335												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
								AMT	AMT	AMT	M	
02		1204 N	1175	-0-	-29	-0-		1175	3		N	-0-
03		1364 N	1223	-0-	-141	-0-		1223	3		N	-0-
04		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-		1126	3		N	-0-
05		1302 N	1300	-0-	-2	-0-		1300	3		N	-0-
06		1170 N	666	-0-	-504	-0-		666	3		N	-0-
07		1178 N	290	-0-	-888	-0-		290	3		N	-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 69D RRCID -> 236855 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11921 - 12379												
02		14448 X	13252	-0-	-1196	-0-		13252	3		N	-0-
03		15996 X	10687	-0-	-5309	-0-		10687	3		N	-0-
04		15480 X	14823	-0-	-657	-0-		14823	3		N	-0-
05		14663 X	14344	-0-	-319	-0-		14344	3		N	-0-
06		14190 X	7339	-0-	-6851	-0-		7339	3		N	-0-
07		15314 X	4419	-0-	-10895	-0-		4419	3		N	-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 76D RRCID -> 238119 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11896 - 12347												
02		6692 X	5748	-0-	-944	-0-		5748	3		N	-0-
03		7409 X	7112	-0-	-297	-0-		7112	3		N	-0-
04		7170 X	5591	-0-	-1579	-0-		5591	3		N	-0-
05		6892 X	6892	-0-	-0-	-0-		6892	3		N	-0-
06		6870 X	3504	-0-	-3366	-0-		3504	3		N	-0-
07		7099 X	1424	-0-	-5675	-0-		1424	3		N	-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK)												
XTO ENERGY INC. 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN												
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 F RRCID -> 163871 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9048 - 9126												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*07		23 N	23	-0-	-0-	-0-		1 1	14 3		Y	-0-
								8 4				

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 F RRCID -> 168217 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9004 - 9040												
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216166 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226												
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

NEW HOPE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		65157 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FRANKLIN					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		75D	RRCID ->	246849	COMPL. DATE	11/29/2008	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8909 - 9163		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		414D	RRCID ->	247233	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	10735	PERF. 8914 - 9094		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271			N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271			N	NO RPT		-0-	
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		11D	RRCID ->	277093	COMPL. DATE	09/02/2015	TOTAL DEPTH	12687	PERF. 8978 - 9196		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		47D	RRCID ->	278118	COMPL. DATE	06/15/2018	TOTAL DEPTH	12580	PERF. 8915 - 9190		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
NOGO (TRAVIS PEAK)				65698 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: RUSK					
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406									
COLEMAN, BETTIE		WELL #:		2	RRCID ->	141384	COMPL. DATE	02/15/1992	TOTAL DEPTH	8307	PERF. 7968 - 8019		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
NOONDAY (TRAVIS PEAK)				65860 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SMITH					
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	135300	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	12939	PERF. 9200 - 9220		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

NOONDAY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		65860 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SMITH		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
BERRY		WELL #:		1	RRCID ->	245291	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	13750	PERF.11092	- 13202
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	288	1	4015	2	Y	12	134
03	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	296	1	4322	2	Y	52	186
04	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	273	1	3830	2	Y	49	235
05	4774 X	3287	-0-	-1487	-0-	228	1	3030	2	Y	26	183 1 78
06	4620 X	2266	-0-	-2354	-0-	118	1	2124	2	Y	22	100
07	4774 X	2649	-0-	-2125	-0-	107	1	2502	2	Y	36	1 8 135

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	255849	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	14200	PERF.11316	- 14150
02	1344 X	830	-0-	-514	-0-	54	1	756	2	Y	18	18 1 2
03	1209 X	452	-0-	-757	-0-	28	1	411	2	Y	12	13 1 1
04	1170 X	328	-0-	-842	-0-	21	1	297	2	Y	9	9 1 1
05	992 X	554	-0-	-438	-0-	38	1	502	2	Y	13	13 1 1
06	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	57	1	1034	2	Y	21	22 1 -0-
07	930 X	927	-0-	-3	-0-	37	1	869	2	Y	19	17 1 2

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	256307	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11304	- 13706
02	3276 X	2259	-0-	-1017	-0-	148	1	2057	2	Y	49	48 1 5
03	3627 X	2005	-0-	-1622	-0-	125	1	1822	2	Y	53	55 1 3
04	3090 X	1500	-0-	-1590	-0-	58	1	1358	2	Y	41	40 1 4
05	3131 X	2481	-0-	-650	-0-	169	1	2250	2	Y	56	56 1 4
06	3030 X	2461	-0-	-569	-0-	126	1	2283	2	Y	47	49 1 2
*07	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	103	1	2406	2	Y	52	49 1 5

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	256308	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	14128	PERF.11352	- 14052
02	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	139	1	1930	2	Y	46	45 1 5
03	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	88	1	1284	2	Y	38	40 1 3
04	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	92	1	1289	2	Y	39	38 1 4
05	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	136	1	1805	2	Y	45	47 1 2
06	885 X	885	-0-	-0-	-0-	45	1	821	2	Y	17	18 1 1
*07	2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	119	1	2799	2	Y	60	56 1 5

NOONDAY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		65860 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SMITH				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
KATHERINE LUSCOMBE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	264463	COMPL. DATE	06/04/2016	TOTAL DEPTH	14026	PERF.11318 -	13142	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02		2330 X	2330	-0-	-0-	152	1	2122	2	Y	51	49 1	6
						56	9						
03		2007 X	2007	-0-	-0-	125	1	1823	2	Y	54	58 1	2
						59	9						
04		1800 X	937	-0-	-863	60	1	849	2	Y	25	25 1	2
						28	9						
05		2169 X	2169	-0-	-0-	148	1	1967	2	Y	49	49 1	2
						54	9						
06		1801 X	1801	-0-	-0-	92	1	1670	2	Y	35	36 1	1
						39	9						
*07		1973 X	1973	-0-	-0-	79	1	1850	2	Y	40	37 1	4
						44	9						

NORTH TIMPSON (TRAVIS PEAK)				66078 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SHELBY			
MAYO, EDDIE				536900								
DEAN, C. W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	095992	COMPL. DATE	08/25/1981	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6905 -	6922
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OAK CREEK (JAMES LIME)				66459 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815								
BARFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	189682	COMPL. DATE	06/23/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7644 -	12936
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ETBU GAS UNIT "B"		WELL #:		1	RRCID ->	215984	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	8875	PERF. 7302 -	7345
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)				66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467								
MILLER, FREEMAN GAS UNIT #2		WELL #:		1	RRCID ->	088936	COMPL. DATE	06/16/1980	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10623 -	10760
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 090582 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10613 - 10751														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	280 N	146	-0-	-134	-0-	11	1	134	3	Y	1			27
						1	9							
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	Y	1			28
						1	9							
04	150 N	112	-0-	-38	-0-	8	1	103	3	Y	1			29
						1	9							
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	11	1	133	3	Y	1			30
						1	9							
06	120 N	90	-0-	-30	-0-	7	1	82	3	Y	1			31
						1	9							
07	124 N	82	-0-	-42	-0-	6	1	72	3	Y	4			35
						4	9							

DORSEY, C. B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 090857 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10545 - 10700														
02	168 N	146	-0-	-22	-0-	11	1	135	3	N	-0-			34
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	3	N	-0-			34
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	25	1	305	3	N	-0-			34
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	209	3	N	-0-			34
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	21	1	253	3	N	-0-			34
*07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	25	1	314	3	N	-0-			34

FINDLEY, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 091569 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9202 - 10283														
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	108	3			Y	-0-			4
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-			4
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-			4
05	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	3			Y	-0-			4
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-			4
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			Y	-0-			4

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 092894 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10552 - 10726														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HELVENSTON WELL #: 1 RRCID -> 093725 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9296 - 10427														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 093881 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10175														
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-			49
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-			49
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-			49
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	610	3		23	9	N		21	70
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	549	3		6	9	N		5	75
*07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3				N		-0-	75

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 094011 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10514 - 10749												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	164	3		Y	-0-		16
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		Y	-0-		16
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3		Y	-0-		16
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		Y	-0-		16
06	240 N	175	-0-	-65	-0-	175	3		Y	-0-		16
07	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3		Y	-0-		16

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 094984 COMPL. DATE 02/10/1981 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10408 - 10189												
02	504 N	413	-0-	-91	-0-	413	3		Y	-0-		38
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		Y	-0-		38
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		Y	-0-		38
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		Y	-0-		38
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		Y	-0-		38
07	496 N	420	-0-	-76	-0-	420	3		Y	-0-		38

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 096605 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10480												
02	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	440	1	1530	3	N	4	48
						4	9					
03	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	606	1	1754	3	N	8	56
						9	9					
04	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	609	1	1591	3	N	5	61
						6	9					
05	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	660	1	1670	3	N	7	68
						8	9					
06	2280 N	2138	-0-	-142	-0-	647	1	1488	3	N	3	71
						3	9					
07	2294 N	2221	-0-	-73	-0-	668	1	1547	3	N	5	76
						6	9					

WYLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113445 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10530 - 10800												
02	280 N	227	-0-	-53	-0-	17	1	210	3	N	-0-	12
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	37	1	482	3	N	-0-	12
04	420 N	359	-0-	-61	-0-	27	1	332	3	N	-0-	12
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	24	1	291	3	N	-0-	12
06	510 N	316	-0-	-194	-0-	25	1	291	3	N	-0-	12
07	372 N	331	-0-	-41	-0-	25	1	306	3	N	-0-	12

HILL, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114252 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9986 - 10233												
02	1064 N	899	-0-	-165	-0-	899	3		N	-0-		59
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3		N	-0-		59
04	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3		N	-0-		59
05	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3		N	-0-		59
06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3		N	-0-		59
*07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3		N	-0-		59

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115043 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9925 - 10156												
02	2212 N	1675	-0-	-537	-0-	1675	3		N	-0-		81
03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3		N	-0-		81
04	1800 N	1707	-0-	-93	-0-	1707	3		N	-0-		81
05	1860 N	1824	-0-	-36	-0-	1821	3	3	9	N	3	84
06	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1721	3	2	9	N	2	86
07	1767 N	1720	-0-	-47	-0-	1720	3		N	-0-		86

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115460 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10462 - 10804												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		282 N	282	-0-	-0-	-0-	21 1	261 3	Y	-0-		8
03		528 N	528	-0-	-0-	-0-	38 1	490 3	Y	-0-		8
04		365 N	365	-0-	-0-	-0-	27 1	338 3	Y	-0-		8
05		415 N	415	-0-	-0-	-0-	32 1	383 3	Y	-0-		8
06		294 N	294	-0-	-0-	-0-	23 1	271 3	Y	-0-		8
*07		450 N	450	-0-	-0-	-0-	34 1	416 3	Y	-0-		8

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 132776 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10525 - 10764												
02		1512 N	1214	-0-	-298	-0-	92 1	1119 3	Y	3		87
							3 9					
03		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	96 1	1238 3	Y	-0-		87
04		1560 N	1180	-0-	-380	-0-	88 1	1086 3	Y	5		92
							6 9					
05		1333 N	1331	-0-	-2	-0-	102 1	1222 3	Y	6	78 1	20
							7 9					
06		1290 N	1228	-0-	-62	-0-	95 1	1133 3	Y	-0-		20
*07		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	103 1	1272 3	Y	2		22
							2 9					

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 140133 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9910 - 10150												
02		1568 N	1444	-0-	-124	-0-	1444 3		N	-0-		147
03		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 3		N	-0-		147
04		1560 N	1500	-0-	-60	-0-	1500 3		N	-0-		147
05		1612 N	1542	-0-	-70	-0-	1542 3		N	-0-		147
06		1500 N	1438	-0-	-62	-0-	1438 3		N	-0-		147
07		1550 N	1497	-0-	-53	-0-	1497 3		N	-0-		147

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140293 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10417 - 10647												
02		280 N	265	-0-	-15	-0-	20 1	245 3	Y	-0-		7
03		301 N	301	-0-	-0-	-0-	22 1	279 3	Y	-0-		7
04		300 N	261	-0-	-39	-0-	19 1	242 3	Y	-0-		7
05		316 N	316	-0-	-0-	-0-	24 1	292 3	Y	-0-		7
06		300 N	262	-0-	-38	-0-	20 1	242 3	Y	-0-		7
*07		334 N	334	-0-	-0-	-0-	25 1	309 3	Y	-0-		7

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 140401 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9944 - 10209												
02		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1866 3	26 9	N	24		88
03		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1823 3	34 9	N	31		119
04		1890 N	1662	-0-	-228	-0-	1662 3		N	-0-		119
05		2015 N	1678	-0-	-337	-0-	1676 3	2 9	N	2		121
06		1800 N	1595	-0-	-205	-0-	1586 3	9 9	N	8		129
*07		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1904 3	37 9	N	34	81 1	82

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 142169 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9956 - 10188												
02		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 3		N	-0-		139
03		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 3		N	-0-		139
04		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 3		N	-0-		139
05		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012 3		N	-0-		139
06		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921 3		N	-0-		139
*07		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956 3		N	-0-		139

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 142170 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9914 - 10155												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		1036 N	958	-0-	-78	-0-	948	3	10	9	Y	77
03		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1081	3	9	9	Y	43
04		1080 N	1057	-0-	-23	-0-	1046	3	11	9	Y	53
05		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1109	3	9	9	Y	61
06		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1057	3	13	9	Y	73
07		1085 N	1075	-0-	-10	-0-	1068	3	7	9	Y	39

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 142635 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10492 - 10732												
02		1820 N	1618	-0-	-202	-0-	122	1	1485	3	Y	54
03		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	118	1	1522	3	Y	66
04		1860 N	1764	-0-	-96	-0-	130	1	1611	3	Y	87
05		1798 N	1677	-0-	-121	-0-	128	1	1541	3	Y	94
06		1590 N	1529	-0-	-61	-0-	117	1	1390	3	Y	25
07		1829 N	1761	-0-	-68	-0-	130	1	1613	3	Y	41

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142636 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10468 - 10699												
02		280 N	254	-0-	-26	-0-	254	3			Y	6
03		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	6
04		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	6
05		279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3			Y	6
06		300 N	253	-0-	-47	-0-	253	3			Y	6
07		279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3			Y	6

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143382 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10611 - 10830												
02		252 N	233	-0-	-19	-0-	18	1	215	3	Y	3
03		274 N	274	-0-	-0-	-0-	20	1	254	3	Y	3
04		270 N	259	-0-	-11	-0-	19	1	240	3	Y	3
05		264 N	264	-0-	-0-	-0-	20	1	244	3	Y	3
06		270 N	240	-0-	-30	-0-	19	1	221	3	Y	3
07		279 N	256	-0-	-23	-0-	19	1	237	3	Y	3

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 143504 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10523 - 10732												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143576 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10493 - 10758													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02		2912 X	2411	-0-	-501	-0-	183	1	2228	3	Y	-0-	20
03		2883 X	2592	-0-	-291	-0-	187	1	2404	3	Y	1	21
								1					
04		2700 X	2486	-0-	-214	-0-	185	1	2299	3	Y	2	23
								2					
05		2790 X	2475	-0-	-315	-0-	190	1	2282	3	Y	3	26
								3					
06		2580 X	2287	-0-	-293	-0-	178	1	2109	3	Y	-0-	26
07		2666 X	2310	-0-	-356	-0-	172	1	2138	3	Y	-0-	26

WYLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143709 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10560 - 10756													
02		252 N	221	-0-	-31	-0-	221	3			Y	-0-	17
03		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-	17
04		270 N	206	-0-	-64	-0-	206	3			Y	-0-	17
05		248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3			Y	-0-	17
06		240 N	214	-0-	-26	-0-	214	3			Y	-0-	17
*07		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-	17

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 143923 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10761													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ROGERS, BILLY NEAL WELL #: 6 RRCID -> 145324 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10424 - 10649													
02		168 N	153	-0-	-15	-0-	146	3	7	9	N	6	105
03		183 N	183	-0-	-0-	-0-	177	3	6	9	N	5	110
04		180 N	96	-0-	-84	-0-	83	3	13	9	N	12	53
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	53
06		379 N	379	-0-	-0-	-0-	378	3	1	9	N	1	54
*07		195 N	195	-0-	-0-	-0-	193	3	2	9	N	2	56

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 145667 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10539 - 10761													
02		301 N	301	-0-	-0-	-0-	23	1	278	3	Y	-0-	-0-
03		444 N	444	-0-	-0-	-0-	32	1	412	3	Y	-0-	-0-
04		369 N	369	-0-	-0-	-0-	28	1	341	3	Y	-0-	-0-
05		408 N	408	-0-	-0-	-0-	31	1	377	3	Y	-0-	-0-
06		420 N	382	-0-	-38	-0-	30	1	352	3	Y	-0-	-0-
*07		439 N	439	-0-	-0-	-0-	33	1	406	3	Y	-0-	-0-

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 145822 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10454 - 10736													
02		1204 N	1110	-0-	-94	-0-	84	1	1024	3	N	2	63
								2					
03		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	95	1	1225	3	N	-0-	63
04		1320 N	1223	-0-	-97	-0-	91	1	1131	3	N	1	64
								1					
05		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	106	1	1278	3	N	-0-	64
06		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	106	1	1263	3	N	-0-	64
*07		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	102	1	1270	3	N	1	65
								1					
								9					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 146041 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10550 - 10729														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	19	1	227	3	Y	1			66
						1	9							
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	30	1	384	3	Y	2			68
						2	9							
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	25	1	312	3	Y	1			69
						1	9							
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	29	1	353	3	Y	2			71
						2	9							
06	330 N	306	-0-	-24	-0-	24	1	280	3	Y	2			73
						2	9							
07	341 N	338	-0-	-3	-0-	25	1	306	3	Y	6			79
						7	9							

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 153498 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10506 - 10776														
02	1484 X	1186	-0-	-298	-0-	90	1	1096	3	Y	-0-			35
03	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	77	1	993	3	Y	1			36
						1	9							
04	1440 N	1243	-0-	-197	-0-	93	1	1147	3	Y	3			39
						3	9							
05	1302 N	1286	-0-	-16	-0-	99	1	1185	3	Y	2			41
						2	9							
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	94	1	1110	3	Y	-0-			41
*07	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	101	1	1256	3	Y	-0-			41

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 153640 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10461 - 10704														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 154217 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10495 - 10694														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 5 RRCID -> 169853 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9117 - 10410														
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	32	1	112	3	N	-0-			-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	46	1	134	3	N	-0-			-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	50	1	130	3	N	-0-			-0-
05	155 N	137	-0-	-18	-0-	39	1	98	3	N	-0-			-0-
06	180 N	132	-0-	-48	-0-	40	1	92	3	N	-0-			-0-
07	186 N	149	-0-	-37	-0-	45	1	104	3	N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
DORSEY, C.B. GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 177011 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10545 - 10660													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		196 N	149	-0-	-47	-0-	11 1	138 3	N	-0-			13
03		166 N	166	-0-	-0-	-0-	12 1	152 3	N	2			15
							2 9						
04		210 N	147	-0-	-63	-0-	11 1	136 3	N	-0-			15
05		312 N	312	-0-	-0-	-0-	24 1	285 3	N	3			18
							3 9						
06		307 N	307	-0-	-0-	-0-	24 1	280 3	N	3			21
							3 9						
*07		552 N	552	-0-	-0-	-0-	41 1	505 3	N	5			26
							6 9						
DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 177490 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10515 - 10700													
02		728 N	685	-0-	-43	-0-	52 1	632 3	N	1			18
							1 9						
03		717 N	717	-0-	-0-	-0-	52 1	665 3	N	-0-			18
04		750 N	662	-0-	-88	-0-	49 1	613 3	N	-0-			18
05		744 N	682	-0-	-62	-0-	52 1	630 3	N	-0-			18
06		690 N	644	-0-	-46	-0-	50 1	594 3	N	-0-			18
07		682 N	641	-0-	-41	-0-	48 1	593 3	N	-0-			18
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 180540 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9954 - 10173													
02		1848 N	1729	-0-	-119	-0-	1729 3		N	-0-			60
03		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863 3		N	-0-			60
04		1830 N	1712	-0-	-118	-0-	1712 3		N	-0-			60
05		1922 N	1606	-0-	-316	-0-	1606 3		N	-0-			60
06		1800 N	1543	-0-	-257	-0-	1543 3		N	-0-			60
07		1767 N	1586	-0-	-181	-0-	1586 3		N	-0-			60
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 182128 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10412 - 10592													
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 3	N	-0-			-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	N	-0-			-0-
04		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
05		33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 3	N	-0-			-0-
06		10 N	5	-0-	-5	-0-	5 3		N	-0-			-0-
*07		104 N	104	-0-	-0-	-0-	8 1	96 3	N	-0-			-0-
WYLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199571 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10542 - 10695													
02		3052 X	2587	-0-	-465	-0-	2587 3		Y	-0-			14
03		3224 X	2830	-0-	-394	-0-	2830 3		Y	-0-			14
04		3090 X	2535	-0-	-555	-0-	2535 3		Y	-0-			14
05		3131 X	2580	-0-	-551	-0-	2580 3		Y	-0-			14
06		3000 X	2419	-0-	-581	-0-	2419 3		Y	-0-			14
07		2852 X	1229	-0-	-1623	-0-	1228 3	1 4	Y	-0-			14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 199770 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10556 - 10774												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	1344 N	1263	-0-	-81	-0-	95	1	1157	3	N	10	50
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	58	1	743	3	N	7	57
04	1410 N	1302	-0-	-108	-0-	96	1	1189	3	N	15	72
05	1395 N	894	-0-	-501	-0-	68	1	823	3	N	3	75
06	780 N	758	-0-	-22	-0-	59	1	696	3	N	3	78
07	1333 N	1188	-0-	-145	-0-	88	1	1094	3	N	5	83

HELVENSTON WELL #: 3 RRCID -> 200774 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10391												
02	1232 N	1085	-0-	-147	-0-	1085	3			Y	-0-	149
03	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1107	3	4	9	Y	4	153
04	1170 N	1138	-0-	-32	-0-	1138	3			Y	-0-	153
05	1209 N	1181	-0-	-28	-0-	1170	3	11	9	Y	10	163
06	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			Y	-0-	163
*07	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			Y	-0-	163

FINDLEY, M.K. WELL #: 9 RRCID -> 201138 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10024 - 10327												
02	1260 N	937	-0-	-323	-0-	937	3			Y	-0-	41
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	929	3	7	9	Y	6	47
04	1140 N	785	-0-	-355	-0-	785	3			Y	-0-	47
05	1023 N	809	-0-	-214	-0-	809	3			Y	-0-	47
06	900 N	822	-0-	-78	-0-	822	3			Y	-0-	47
*07	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			Y	-0-	47

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 201718 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9974 - 10212												
02	1456 N	1321	-0-	-135	-0-	1312	3	9	9	Y	8	76
03	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1864	3	9	9	Y	8	43
04	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1628	3	10	9	Y	9	52
05	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1700	3	10	9	Y	9	61
06	1740 N	1578	-0-	-162	-0-	1565	3	13	9	Y	12	73
07	1705 N	1598	-0-	-107	-0-	1591	3	7	9	Y	6	39

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 214714 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10468 - 10784												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 2 RRCID -> 215164 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10454 - 10771												
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-	25
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-	25
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-	25
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-	25
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-	25
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-	25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221407 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10470 - 10802															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		732 N	732	-0-	-0-	-0-	31	1	701	2	N	-0-			32
03		701 N	701	-0-	-0-	-0-	30	1	671	2	N	-0-			32
04		690 N	673	-0-	-17	-0-	38	1	635	2	N	-0-			32
05		713 N	629	-0-	-84	-0-	30	1	599	2	N	-0-			32
06		690 N	565	-0-	-125	-0-	30	1	535	2	N	-0-			32
07		682 N	388	-0-	-294	-0-	21	1	367	2	N	-0-			32

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 3 RRCID -> 223216 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10486 - 10785															
02		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	71	1	1589	2	N	-0-			104
03		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	76	1	1683	2	N	-0-			104
04		1710 N	1446	-0-	-264	-0-	82	1	1364	2	N	-0-	79	1	25
05		1767 N	1642	-0-	-125	-0-	78	1	1561	2	N	3			28
							3	9							
06		1710 N	1395	-0-	-315	-0-	73	1	1319	2	N	3			31
							3	9							
*07		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	91	1	1554	2	N	3			34
							3	9							

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225316 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10482 - 10804															
02		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	53	1	1182	2	N	-0-			23
03		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	84	1	1841	2	N	-0-			23
04		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	81	1	1341	2	N	-0-			23
05		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	68	1	1363	2	N	-0-			23
06		1800 N	1385	-0-	-415	-0-	73	1	1312	2	N	-0-			23
07		1457 N	1347	-0-	-110	-0-	74	1	1273	2	N	-0-			23

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 228860 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10584 - 10820															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229408 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10155 - 10842															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230838 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9260 - 10727															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04		14B2 EXT	319	-0-	319	319	6	1	313	2	Y	-0-			2
05		14B2 EXT	389	-0-	389	708	3	1	386	2	Y	-0-			2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	708					Y	-0-			2
*07		1573 X	865	-0-	-708	-0-	89	1	776	2	Y	-0-			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																	
MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232016 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9433 - 10886																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239601 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9353 - 10860																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239613 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9332 - 10786																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

ERISMAN WELL #: 1 RRCID -> 240506 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9624 - 10896																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 241368 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10139 - 11490																	
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

CANNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242039 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9476 - 10726																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
07		14B2 EXT	70	-0-	70	70		7	1	63	2	Y	-0-				67

PERDUE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242564 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9390 - 12045																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																	
PERDUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242648 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9634 - 10908																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENTON WELL #: 1 RRCID -> 244924 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9320 - 10824																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 12231 PERF. 9978 - 10694																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

MORGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245620 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10716 - 11020																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 245897 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10522 PERF.11002 - 13682																	
02		3668 X	3486	-0-	-182	-0-	3454	3	32	9	N	29					183
03		4061 X	2329	-0-	-1732	-0-	2310	3	19	9	N	17	77	1			123
04		3960 X	3937	-0-	-23	-0-	3897	3	40	9	N	36	84	1			75
05		4092 X	4006	-0-	-86	-0-	3981	3	25	9	N	23	1	8			97
06		3930 X	3780	-0-	-150	-0-	3755	3	25	9	N	23					120
07		4061 X	2545	-0-	-1516	-0-	2524	3	21	9	N	19					139

BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246325 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9500 - 10942																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: RUSK	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC													
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED													
//CONT.// 020467													
HUDMAN, B.J. UNIT													
WELL #: 7H RRCID -> 247196													
COMPL. DATE 08/23/2007													
TOTAL DEPTH 10645												PERF.10750 - 12750	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
02	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	68	1	1530	2	N		1	98
						1	9						
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	39	1	868	2	N		-0-	98
04	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					N		-0-	98
05	1705 N	1343	-0-	-362	-0-	64	1	1279	2	N		-0-	98
06	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	63	1	1128	2	N		-0-	98
*07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	43	1	732	2	N		-0-	98
						50	4						

HUDMAN, B.J. UNIT												WELL #: 8H RRCID -> 247203		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 10599		PERF.10917 - 12890	
02	364 N	179	-0-	-185	-0-	8	1	171	2	N		-0-	57						
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	2	N		-0-	57						
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	27	1	441	2	N		-0-	57						
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	24	1	491	2	N		-0-	57						
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	2	N		-0-	57						
07	496 N	258	-0-	-238	-0-	14	1	244	2	N		-0-	57						

REESE												WELL #: 1H RRCID -> 248308		COMPL. DATE 03/28/2009		TOTAL DEPTH 10691		PERF.11008 - 12905	
02	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	187	1	4171	2	N		-0-	73						
03	4774 X	4428	-0-	-346	-0-	192	1	4236	2	N		-0-	73						
04	4710 X	3704	-0-	-1006	-0-	209	1	3476	2	N		17	90						
						19	9												
05	4867 X	4154	-0-	-713	-0-	197	1	3957	2	N		-0-	90						
06	4710 X	3630	-0-	-1080	-0-	191	1	3439	2	N		-0-	90						
07	4836 X	4010	-0-	-826	-0-	221	1	3787	2	N		2	92						
						2	9												

MOLHUSEN												WELL #: 1 RRCID -> 255038		COMPL. DATE 12/01/2009		TOTAL DEPTH 10975		PERF.10543 - 10828	
02	588 N	464	-0-	-124	-0-	464	3			N		-0-	102						
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	708	3	2	9	N		2	104						
04	630 N	487	-0-	-143	-0-	485	3	2	9	N		2	106						
05	527 N	464	-0-	-63	-0-	463	3	1	9	N		1	107						
06	630 N	594	-0-	-36	-0-	592	3	2	9	N		2	109						
07	496 N	447	-0-	-49	-0-	444	3	3	9	N		3	112						

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2												WELL #: 6H RRCID -> 268321		COMPL. DATE 02/28/2013		TOTAL DEPTH 10697		PERF.11128 - 15003	
02	11788 X	10880	-0-	-908	-0-	822	1	10032	3	N		24	144						
						26	9												
03	12958 X	12738	-0-	-220	-0-	917	1	11788	3	N		30	94 1 80						
						33	9												
04	12420 X	11943	-0-	-477	-0-	889	1	11024	3	N		27	2 8 105						
						30	9												
05	12834 X	12163	-0-	-671	-0-	933	1	11205	3	N		23	128						
						25	9												
06	12330 X	11403	-0-	-927	-0-	884	1	10495	3	N		22	88 1 62						
						24	9												
07	12741 X	11934	-0-	-807	-0-	889	1	11023	3	N		20	82						
						22	9												

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
HILL-IP (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 271690 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10639 - 14354														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	12712 X	12551	-0-	-161	-0-	1412	1	10946	3	Y	175	4	8	286
03	14203 X	14203	-0-	-0-	-0-	1592	1	12371	3	Y	218	180	1	324
04	13938 X	13938	-0-	-0-	-0-	1653	1	12069	3	Y	196	358	1	162
05	14105 X	14105	-0-	-0-	-0-	1682	1	12216	3	Y	188	179	1	171
06	13740 X	13736	-0-	-4	-0-	1635	1	11932	3	Y	154	180	1	145
07	14260 X	13994	-0-	-266	-0-	1655	1	12171	3	Y	153	178	1	119

A. E. DEAN GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 274269 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10967 - 17336														
02	17332 X	16693	-0-	-639	-0-	809	1	15632	3	Y	229	234	1	170
03	19189 X	18508	-0-	-681	-0-	858	1	17394	3	Y	233	261	1	142
04	18570 X	17812	-0-	-758	-0-	848	1	16710	3	Y	231	308	1	65
05	19189 X	18271	-0-	-918	-0-	896	1	17119	3	Y	233	70	1	228
06	18570 X	17123	-0-	-1447	-0-	846	1	16036	3	Y	219	375	1	72
07	18507 X	17869	-0-	-638	-0-	854	1	16800	3	Y	195	119	1	148

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 276197 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11989 - 17239														
02	15904 X	14933	-0-	-971	-0-	730	1	14098	3	Y	95	97	1	70
03	17608 X	16856	-0-	-752	-0-	787	1	15962	3	Y	97	108	1	59
04	17040 X	16336	-0-	-704	-0-	784	1	15446	3	Y	96	128	1	27
05	17608 X	16816	-0-	-792	-0-	831	1	15879	3	Y	96	29	1	94
06	16800 X	15793	-0-	-1007	-0-	786	1	14907	3	Y	91	155	1	30
07	16895 X	16508	-0-	-387	-0-	794	1	15626	3	Y	80	49	1	61

INTERNATIONAL PAPER CO. GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 283726 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 10458 PERF.11562 - 17914														
02	22036 X	21134	-0-	-902	-0-	2389	1	18519	3	Y	205	181	1	288
03	24397 X	23021	-0-	-1376	-0-	2624	1	20393	3	Y	4	4	8	288
04	23610 X	22307	-0-	-1303	-0-	2682	1	19586	3	Y	35			323
05	24273 X	23046	-0-	-1227	-0-	2754	1	20004	3	Y	262	350	1	231
06	23010 X	22496	-0-	-514	-0-	2692	1	19648	3	Y	142	175	1	198
*07	23573 X	23573	-0-	-0-	-0-	2821	1	20750	3	Y	2	2	8	198

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
INTERNATIONAL PAPER CO. GU WELL #: 4H RRCID -> 285034 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10427 PERF.10879 - 16427															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		22652 X	20180	-0-	-2472	-0-	20024	3	156	9	N	142	7	8	252
03		24397 X	22426	-0-	-1971	-0-	22230	3	196	9	N	178	180	1	235
04		23640 X	22141	-0-	-1499	-0-	21929	3	212	9	N	193	179	1	249
05		24428 X	22174	-0-	-2254	-0-	22020	3	154	9	N	140	178	1	205
06		21690 X	20031	-0-	-1659	-0-	19925	3	106	9	N	96	173	1	127
07		22878 X	22150	-0-	-728	-0-	22061	3	89	9	N	81	4	8	204

BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327															
HEMBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078140 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10222 - 10393															
02		639 N	639	-0-	-0-	-0-	632	2	7	9	Y	6			27
03		716 N	716	-0-	-0-	-0-	710	2	6	9	Y	5			32
04		720 N	693	-0-	-27	-0-	689	2	4	9	Y	4			36
05		713 N	603	-0-	-110	-0-	602	2	1	9	Y	1			37
06		690 N	576	-0-	-114	-0-	575	2	1	9	Y	1			38
*07		572 N	572	-0-	-0-	-0-	569	2	3	9	Y	3			41

HEMBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224083 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9044 - 10420															
02		831 N	831	-0-	-0-	-0-	829	2	2	9	Y	2			24
03		930 N	822	-0-	-108	-0-	818	2	4	9	Y	4			28
04		900 N	712	-0-	-188	-0-	709	2	3	9	Y	3			31
05		930 N	655	-0-	-275	-0-	654	2	1	9	Y	1			32
06		810 N	740	-0-	-70	-0-	739	2	1	9	Y	1			33
*07		760 N	760	-0-	-0-	-0-	758	2	2	9	Y	2			35

HEMBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224660 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8988 - 10352															
02		196 N	123	-0-	-73	-0-	122	2	1	9	Y	1			22
03		350 N	350	-0-	-0-	-0-	348	2	2	9	Y	2			24
04		310 N	310	-0-	-0-	-0-	309	2	1	9	Y	1			25
05		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-			25
06		330 N	305	-0-	-25	-0-	305	2			Y	-0-			25
*07		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-			25

HEMBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242487 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9074 - 10420															
02		560 N	167	-0-	-393	-0-	166	2	1	9	Y	1			26
03		558 N	417	-0-	-141	-0-	415	2	2	9	Y	2			28
04		419 N	419	-0-	-0-	-0-	417	2	2	9	Y	2			30
05		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-			30
06		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-			30
*07		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-			30

HEMBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242688 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9184 - 10376															
02		840 N	838	-0-	-2	-0-	835	2	3	9	Y	3			23
03		905 N	905	-0-	-0-	-0-	901	2	4	9	Y	4			27
04		858 N	858	-0-	-0-	-0-	855	2	3	9	Y	3			30
05		930 N	875	-0-	-55	-0-	874	2	1	9	Y	1			31
06		968 N	968	-0-	-0-	-0-	966	2	2	9	Y	2			33
*07		861 N	861	-0-	-0-	-0-	858	2	3	9	Y	3			36

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
BOWLES ENERGY, INC.				084097									
CHERRY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	115306	COMPL. DATE	01/27/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10180 - 10436	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02	140 N	96	-0-	-44	-0-	94 2	2 9		N	2			35
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	101 2	7 9		N	6			41
04	120 N	84	-0-	-36	-0-	84 2			N	-0-			41
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2			N	-0-			41
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	172 2	8 9		N	7			48
*07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	315 2	4 9		N	4			52

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	126547	COMPL. DATE	02/10/1988	TOTAL DEPTH	10555	PERF.	10027 - 10384	
02	196 N	139	-0-	-57	-0-	139 2			N	-0-			22
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 2			N	-0-			22
04	180 N	156	-0-	-24	-0-	156 2			N	-0-			22
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2			N	-0-			22
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2			N	-0-			22
07	155 N	89	-0-	-66	-0-	89 2			N	-0-			22

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	184766	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	10087 - 10387	
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2			N	-0-			62
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	326 2	6 9		N	5			67
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	276 2	6 9		N	5			72
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2			N	-0-			72
06	330 N	232	-0-	-98	-0-	230 2	2 9		N	2			74
*07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2			N	-0-			74

BPX OPERATING COMPANY		WELL #:		085408	RRCID ->	092747	COMPL. DATE	03/14/1981	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8730 - 10140	
AKINS-REEVES GAS UNIT				1									
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	17 1	332 3	Y		4	4 1		-0-
						4 9							
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	16 1	323 3	Y		3	3 1		-0-
						3 9							
04	330 N	324	-0-	-6	-0-	16 1	305 3	Y		3	3 1		-0-
						3 9							
*05	403 N	329	-0-	-74	-0-	17 1	309 3	Y		3	3 1		-0-
						3 9							
*06	330 N	246	-0-	-84	-0-	13 1	231 3	Y		2	2 1		-0-
						2 9							
07	341 N	239	-0-	-102	-0-	14 1	224 3	Y		1	1 1		-0-
						1 9							

AKINS-REEVES GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	118933	COMPL. DATE	10/19/1985	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9850 - 10120	
02	1148 X	982	-0-	-166	-0-	49 1	933 3	Y		-0-			-0-
03	1240 N	1085	-0-	-155	-0-	52 1	1033 3	Y		-0-			-0-
04	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	56 1	1056 3	Y		-0-			-0-
*05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	60 1	1084 3	Y		-0-			-0-
*06	1050 N	939	-0-	-111	-0-	50 1	889 3	Y		-0-			-0-
07	1178 N	1092	-0-	-86	-0-	62 1	1030 3	Y		-0-			-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	119412	COMPL. DATE	11/23/1985	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9890 - 10139	
02	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	196 1	3717 3	Y		-0-			-0-
03	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	227 1	4467 3	Y		-0-			-0-
04	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	233 1	4426 3	Y		-0-			-0-
*05	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	237 1	4350 3	Y		-0-			-0-
*06	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	321 1	5694 3	Y		-0-			-0-
*07	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	353 1	5811 3	Y		-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
JAMES GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	140675	COMPL. DATE	01/22/1992	TOTAL DEPTH	10335	PERF.	8788 - 10170		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JAMES GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	142021	COMPL. DATE	07/06/1992	TOTAL DEPTH	10290	PERF.	9160 - 10142		
02	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	136	1	2569	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
03	3286 X	3111	-0-	-175	-0-	150	1	2951	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
04	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	164	1	3092	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
*05	3286 X	3017	-0-	-269	-0-	158	1	2849	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
*06	3180 X	2621	-0-	-559	-0-	140	1	2474	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
07	3286 X	2716	-0-	-570	-0-	156	1	2553	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							

AKINS-REEVES GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	142220	COMPL. DATE	08/13/1992	TOTAL DEPTH	10273	PERF.	8823 - 10155		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	167780	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	8748 - 10090		
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	31	1	586	3	Y	-0-			-0-
03	713 N	607	-0-	-106	-0-	29	1	578	3	Y	-0-			-0-
04	660 N	625	-0-	-35	-0-	31	1	594	3	Y	-0-			-0-
*05	682 N	592	-0-	-90	-0-	31	1	561	3	Y	-0-			-0-
*06	600 N	417	-0-	-183	-0-	22	1	395	3	Y	-0-			-0-
07	651 N	463	-0-	-188	-0-	26	1	437	3	Y	-0-			-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	171248	COMPL. DATE	10/16/1998	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	8837 - 10066		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408											
AKINS-REEVES GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	219225	COMPL. DATE	01/02/2006	TOTAL DEPTH	10297	PERF.	8809 - 10101			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	117	1	2212	3	Y	22	22	1		-0-
						24	9								
03	2635 N	2495	-0-	-140	-0-	120	1	2358	3	Y	15	15	1		-0-
						17	9								
04	2520 N	2482	-0-	-38	-0-	123	1	2340	3	Y	17	17	1		-0-
						19	9								
*05	3100 N	3401	-0-	301	301	175	1	3202	3	Y	22	22	1		-0-
						24	9								
*06	3000 N	2848	-0-	-152	149	151	1	2680	3	Y	15	15	1		-0-
						17	9								
*07	3100 N	3022	-0-	-78	71	170	1	2838	3	Y	13	13	1		-0-
						14	9								
BREITBURN OPERATING L.P.				090732											
HART GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	148145	COMPL. DATE	12/28/1993	TOTAL DEPTH	10654	PERF.	9842 - 10537			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	152304	COMPL. DATE	08/17/1994	TOTAL DEPTH	10762	PERF.	10432 - 10646			
02	DLQ G-10	83	-0-	83	83	83	2			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	329	-0-	329	412	329	2			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	250	-0-	250	662	250	2			Y	-0-				-0-
05	930 X	268	-0-	-662	-0-	268	2			Y	-0-				-0-
06	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-				-0-
*07	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-				-0-
LOFTIS HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1A	RRCID ->	153338	COMPL. DATE	11/25/1994	TOTAL DEPTH	10594	PERF.	9828 - 10484			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
HART GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	199700	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	10837	PERF.	9156 - 10547			
02	DLQ G-10	212	-0-	212	212	212	2			Y	-0-				18
03	DLQ G-10	256	-0-	256	468	256	2			Y	-0-				18
04	DLQ G-10	206	-0-	206	674	206	2			Y	-0-				18
05	865 N	191	-0-	-674	-0-	191	2			Y	-0-				18
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-				18
*07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-				18
RESCH GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	200192	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9154 - 10600			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
RESCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200431 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10320 - 10544														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	503	-0-	503	503	503	502	2	1 9	Y	1		70
03	DLQ	G-10	648	-0-	648	1151	645	2	3 9	Y	3		73	
04	DLQ	G-10	674	-0-	674	1825	671	2	3 9	Y	3		76	
05		1400 N	705	-0-	-695	1130	705	2		Y	-0-		76	
06		1784 N	654	-0-	-1130	-0-	652	2	2 9	Y	2		78	
*07		744 N	744	-0-	-0-	-0-	741	2	3 9	Y	3		81	
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204540 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9098 - 10556														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205192 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10660														
02	DLQ	G-10	917	-0-	917	917	916	2	1 9	Y	1			2
03	DLQ	G-10	932	-0-	932	1849	931	2	1 9	Y	1			3
04	DLQ	G-10	982	-0-	982	2831	981	2	1 9	Y	1			4
05		1400 N	874	-0-	-526	2305	874	2		Y	-0-			4
06		3000 N	919	-0-	-2081	224	919	2		Y	-0-			4
*07		1175 N	951	-0-	-224	-0-	951	2		Y	-0-			4
HUNT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207742 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9172 - 10590														
02		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			62
03		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-			62
04		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-			62
05		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-			62
06		600 N	113	-0-	-487	-0-	113	2		N	-0-			62
07		961 N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-			62
JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207744 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9144 - 10607														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
RESCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208934 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9134 - 10582														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208935 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9114 - 10556														
02	DLQ	G-10	228	-0-	228	228	228	2		Y	-0-			17
03	DLQ	G-10	363	-0-	363	591	363	2		Y	-0-			17
04	DLQ	G-10	216	-0-	216	807	216	2		Y	-0-			17
05		911 N	104	-0-	-807	-0-	104	2		Y	-0-			17
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
HART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210255 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10568												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211014 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9203 - 10648												
02	DLQ	G-10	19	-0-	19	19	19	2			Y	22
03	DLQ	G-10	141	-0-	141	160	141	2			Y	22
04	DLQ	G-10	67	-0-	67	227	67	2			Y	22
05		295 N	68	-0-	-227	-0-	68	2			Y	22
06		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	22
*07		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	22

RESCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212649 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9160 - 10610												
02	DLQ	G-10	412	-0-	412	412	409	2	3	9	Y	61
03	DLQ	G-10	543	-0-	543	955	540	2	3	9	Y	64
04	DLQ	G-10	532	-0-	532	1487	531	2	1	9	Y	65
05		1400 N	606	-0-	-794	693	600	2	6	9	Y	70
06		1883 N	1190	-0-	-693	-0-	1173	2	17	9	Y	17
*07		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1329	2	10	9	Y	26

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213422 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9135 - 10820												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	127
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	127
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	127
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	127
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	127
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	127

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213526 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9204 - 10698												
02	DLQ	G-10	475	-0-	475	475	475	2			Y	33
03	DLQ	G-10	330	-0-	330	805	330	2			Y	33
04	DLQ	G-10	292	-0-	292	1097	292	2			Y	33
05		1379 N	282	-0-	-1097	-0-	282	2			Y	33
06		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	33
*07		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	33

HUNT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10634												
02		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	177
03		894 N	894	-0-	-0-	-0-	888	2	6	9	N	182
04		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	182
05		415 N	415	-0-	-0-	-0-	412	2	3	9	N	185
06		870 N	393	-0-	-477	-0-	391	2	2	9	N	187
07		403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-				N	187

HART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215394 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 10913 PERF. 9274 - 10608												
02	DLQ	G-10	420	-0-	420	420	420	2			Y	48
03	DLQ	G-10	461	-0-	461	881	461	2			Y	48
04	DLQ	G-10	416	-0-	416	1297	416	2			Y	48
05		1400 N	515	-0-	-885	412	515	2			Y	48
06		1238 N	826	-0-	-412	-0-	804	2	22	9	Y	68
*07		653 N	653	-0-	-0-	-0-	650	2	3	9	Y	71

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
BAILEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216337 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 10784												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	800 N	1399	-0-	599	599	1395	2	4 9	Y	4		64
03	2289 N	1690	-0-	-599	-0-	1684	2	6 9	Y	5		69
04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		Y	-0-		69
05	1550 N	739	-0-	-811	-0-	736	2	3 9	Y	3		72
06	1650 N	711	-0-	-939	-0-	708	2	3 9	Y	3		75
07	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-				Y	2		77

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216341 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9420 - 10816												
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-		88
03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2		N	-0-		88
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-		88
05	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	2		N	-0-		88
06	810 N	450	-0-	-360	-0-	450	2		N	-0-		88
*07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-		88

HUNT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216342 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9266 - 10730												
02	DLQ G-10	440	-0-	440	440	439	2	1 9	Y	1		20
03	DLQ G-10	703	-0-	703	1143	700	2	3 9	Y	3		23
04	DLQ G-10	293	-0-	293	1436	293	2		Y	-0-		23
05	1780 X	344	-0-	-1436	-0-	343	2	1 9	Y	1		24
06	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245	2		Y	-0-		24
*07	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1018	2	3 9	Y	3		27

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222268 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9137 - 10585												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222802 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9086 - 10557												
02	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2		Y	-0-		28
03	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2		Y	-0-		28
04	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2		Y	-0-		28
05	1953 N	1604	-0-	-349	-0-	1604	2		Y	-0-		28
06	2070 N	1813	-0-	-257	-0-	1813	2		Y	-0-		28
07	2077 N	1038	-0-	-1039	-0-	1038	2		Y	-0-		28

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222891 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9264 - 10704												
02	DLQ G-10	441	-0-	441	441	441	2		Y	-0-		70
03	DLQ G-10	326	-0-	326	767	326	2		Y	-0-		70
04	DLQ G-10	304	-0-	304	1071	304	2		Y	-0-		70
05	1335 N	264	-0-	-1071	-0-	264	2		Y	-0-		70
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		Y	-0-		70
07	310 N	261	-0-	-49	-0-	261	2		Y	-0-		70

RESCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223184 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9221 - 10581												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																
RESCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224389 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10624																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225187 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9198 - 10658																
02	2522 X	2160	-0-	-362	-0-	2159	2	1	9	Y	1					3
03	2671 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2	1	9	Y	1					4
04	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2507	2	1	9	Y	1					5
05	2387 X	2329	-0-	-58	-0-	2329	2			Y	-0-					5
06	2580 X	2395	-0-	-185	-0-	2395	2			Y	-0-					5
07	2666 X	2060	-0-	-606	-0-	2060	2			Y	-0-					5

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226646 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9046 - 10537																
02	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1580	2	1	9	Y	1					45
03	1922 X	1723	-0-	-199	-0-	1723	2			Y	-0-					45
04	1860 X	1751	-0-	-109	-0-	1751	2			Y	-0-					45
05	1860 X	1448	-0-	-412	-0-	1448	2			Y	-0-					45
06	1800 X	1568	-0-	-232	-0-	1568	2			Y	-0-					45
07	1798 X	1567	-0-	-231	-0-	1565	2	2	9	Y	2					47

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 2 RRCID -> 227582 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9154 - 10579																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227751 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9290 - 10804																
02	DLQ G-10	401	-0-	401	401	401	2			Y	-0-					4
03	DLQ G-10	622	-0-	622	1023	622	2			Y	-0-					4
04	DLQ G-10	305	-0-	305	1328	305	2			Y	-0-					4
05	1400 N	457	-0-	-943	385	457	2			Y	-0-					4
06	1213 N	828	-0-	-385	828	828	2			Y	-0-					4
*07	871 N	871	-0-	-0-	871	871	2			Y	-0-					4

HUNT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229690 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9120 - 10592																
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	535	2	2	9	Y	2					99
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	439	2	2	9	Y	2					101
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	412	2	1	9	Y	1					102
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					102
06	420 N	335	-0-	-85	-0-	334	2	1	9	Y	1					103
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					103

RESCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229691 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9151 - 10674																
02	DLQ G-10	109	-0-	109	109	108	2	1	9	Y	1					19
03	DLQ G-10	202	-0-	202	311	202	2			Y	-0-					19
04	DLQ G-10	129	-0-	129	440	129	2			Y	-0-					19
05	506 N	66	-0-	-440	-0-	66	2			Y	-0-					19
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	469	2	1	9	Y	1	19	1			1
*07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732													
HART GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 230310		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9062 - 10534							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HUNT GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 230312		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9252 - 10742							
02	DLQ G-10	389	-0-	389	389	388	2	1	9	Y	1				19
03	DLQ G-10	844	-0-	844	1233	841	2	3	9	Y	3				22
04	DLQ G-10	781	-0-	781	2014	781	2			Y	-0-				22
05	2583 X	569	-0-	-2014	-0-	568	2	1	9	Y	1				23
06	252 X	252	-0-		-0-	252	2			Y	-0-				23
07	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-				23

HART GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230616		COMPL. DATE 08/13/2007		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9092 - 10584							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10

HUNT GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 231278		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9028 - 10570							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				88

STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 231692		COMPL. DATE 04/07/2007		TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9240 - 10710							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-				7
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-				7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-				7
*07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-				7

HART GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 231781		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9250 - 10657							
02	DLQ G-10	798	-0-	798	798	798	2			Y	-0-				211
03	DLQ G-10	833	-0-	833	1631	833	2			Y	-0-				211
04	DLQ G-10	836	-0-	836	2467	836	2			Y	-0-				211
05	1400 N	835	-0-	-565	1902	834	2	1	9	Y	1				212
06	2795 N	893	-0-	-1902	-0-	893	2			Y	-0-				212
*07	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-				212

STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 232026		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9210 - 94169							
02	600 N	1654	-0-	1054	1054	1654	2			Y	-0-				69
03	3019 N	1965	-0-	-1054	-0-	1965	2			Y	-0-				69
04	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1785	2	2	9	Y	2				71
05	1829 N	1667	-0-	-162	-0-	1666	2	1	9	Y	1				72
06	1860 N	1730	-0-	-130	-0-	1730	2			Y	-0-				72
07	1860 N	1682	-0-	-178	-0-	1682	2			Y	-0-				72

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
JONES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233091 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9220 - 10689													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	AMT
													BALANCE
02		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-		138
03		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-		138
04		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-		138
05		651 N	451	-0-	-200	-0-	451	2		N	-0-		138
06		896 N	896	-0-	-0-	-0-	892	2	4	9	N	4	142
*07		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1099	2	1	9	N	1	143

RESCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233698 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9074 - 10537													
02	DLQ	G-10	813	-0-	813	813	809	2	4	9	Y	4	65
03	DLQ	G-10	1030	-0-	1030	1843	1027	2	3	9	Y	3	68
04	DLQ	G-10	1277	-0-	1277	3120	1276	2	1	9	Y	1	69
05		1400 N	1507	-0-	107	3227	1500	2	7	9	Y	6	75
06		3000 N	1639	-0-	-1361	1866	1639	2			Y	-0-	2
*07		3100 N	1481	-0-	-1619	247	1481	2			Y	-0-	2

HART GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234400 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9096 - 10550													
02		705 N	705	-0-	-0-	-0-	704	2	1	9	Y	1	77
03		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1870	2	2	9	Y	2	79
04		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1353	2	1	9	Y	1	80
05		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-	80
06		1710 N	1289	-0-	-421	-0-	1289	2			Y	-0-	80
07		1395 N	1238	-0-	-157	-0-	1238	2			Y	-0-	80

HART GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234960 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9090 - 10552													
02	DLQ	G-10	556	-0-	556	556	555	2	1	9	Y	1	160
03	DLQ	G-10	920	-0-	920	1476	920	2			Y	-0-	160
04	DLQ	G-10	1079	-0-	1079	2555	1079	2			Y	-0-	160
05		3000 X	445	-0-	-2555	-0-	445	2			Y	-0-	160
06		1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1116	2	2	9	Y	2	162
07		1116 X	844	-0-	-272	-0-	843	2	1	9	Y	1	163

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235648 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10614													
02		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1083	2	1	9	N	1	236
03		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-	236
04		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-	236
05		1209 N	1149	-0-	-60	-0-	1147	2	2	9	N	2	238
06		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-	238
*07		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1235	2	2	9	N	2	240

HART GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235911 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9136 - 10547													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235944 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9199 - 10680													
02		900 N	1324	-0-	424	424	1324	2			Y	-0-	34
03		1942 N	1518	-0-	-424	-0-	1518	2			Y	-0-	34
04		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-	34
05		1426 N	1349	-0-	-77	-0-	1349	2			Y	-0-	34
06		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			Y	-0-	34
*07		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			Y	-0-	34

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 236093		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9209 - 10667				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
04	DLQ G-10	6	-0-	6	6	5	2	Y	1	9		27
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-			27
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-			27
*07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			27

LOFTIS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 236387		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9122 - 10577				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19

BIVINS ZEIGLER G. U.		WELL #: 4		RRCID -> 236970		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9119 - 10587				
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2	Y	-0-			40
03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2	Y	-0-			40
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2	Y	-0-			40
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-			40
06	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-			Y	-0-			40
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-			40

JONES GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 237408		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9258 - 10661				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130

STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 237934		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9227 - 10656				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-			90
03	14B2 EXT	16	-0-	16	30	16	2	Y	-0-			90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30			Y	-0-			90
05	47 X	17	-0-	-30	-0-	17	2	Y	-0-			90
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90

LOFTIS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 239109		COMPL. DATE 03/25/2015		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9029 - 10515				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48

STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 239527		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9188 - 10690				
02	DLQ G-10	784	-0-	784	784	784	2	Y	-0-			76
03	DLQ G-10	1221	-0-	1221	2005	1221	2	Y	-0-			76
04	DLQ G-10	1139	-0-	1139	3144	1139	2	Y	-0-			76
05	3997 X	853	-0-	-3144	-0-	853	2	Y	-0-			76
06	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	2	Y	-0-			76
07	1209 X	1207	-0-	-2	-0-	1207	2	Y	-0-			76

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732								
LOFTIS GAS UNIT		WELL #: 4D		RRCID -> 241372		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9266 - 10722		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

BIVINS ZEIGLER G. U.		WELL #: 3		RRCID -> 243126		COMPL. DATE 11/05/2014		TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9141 - 10610		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5

SMITH GAS UNIT		WELL #: 1D		RRCID -> 244337		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9163 - 10626		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	165
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	165
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	165
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	165
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	165
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	165

LOFTIS GAS UNIT		WELL #: 14D		RRCID -> 244443		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9198 - 10658		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	19

STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 245302		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9236 - 10644		
02	DLQ G-10	268	-0-	268	268	268	2		Y	35
03	DLQ G-10	335	-0-	335	603	335	2		Y	35
04	DLQ G-10	202	-0-	202	805	202	2		Y	35
05	1152 X	347	-0-	-805	-0-	347	2		Y	35
06	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427	2		Y	35
07	341 X	233	-0-	-108	-0-	233	2		Y	35

LOFTIS GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 247641		COMPL. DATE 12/27/2008		TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9099 - 10577		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	33

RESCH GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 247700		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9145 - 10618		
02	DLQ G-10	957	-0-	957	957	956	2	1 9	Y	75
03	DLQ G-10	994	-0-	994	1951	991	2	3 9	Y	78
04	DLQ G-10	594	-0-	594	2545	591	2	3 9	Y	81
05	1400 N	516	-0-	-884	1661	515	2	1 9	Y	82
06	2230 N	569	-0-	-1661	-0-	569	2		Y	82
07	620 N	164	-0-	-456	-0-	164	2		Y	82

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
RESCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 248795 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9075 - 10535															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		28 N	-28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 249956 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9124 - 10594															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
03		185 N	185	-0-	-0-	-0-	184	2		1 9	Y	1			19
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
05		736 N	736	-0-	-0-	-0-	732	2		4 9	Y	4			23
06		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-			23
*07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-			23

HUNT GAS UNIT WELL #: 17D RRCID -> 250033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9253 - 10742															
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
04		961 X	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-			29
05		1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1066	2		3 9	Y	3			32
06		2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	2015	2		3 9	Y	3			35
07		992 X	9	-0-	-983	-0-	9	2			Y	-0-			35

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250621 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10175 - 10494															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HART GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250741 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10224 - 10548															
02	DLQ	G-10	2155	-0-	2155	3871	2152	2		3 9	Y	3			158
03		3000 N	2502	-0-	-498	3373	2502	2			Y	-0-			158
04		3000 N	2444	-0-	-556	2817	2444	2			Y	-0-			158
05		3100 N	1839	-0-	-1261	1556	1839	2			Y	-0-			158
06		3000 N	2173	-0-	-827	729	2173	2			Y	-0-			158
*07		3099 N	2370	-0-	-729	-0-	2370	2			Y	-0-			158

BAILEY GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 251134 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11198 - 13855															
02		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-			170
03		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-			170
04		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-			170
05		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-			170
06		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-			170
*07		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-			170

HUNT GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 251572 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9228 - 10739															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
05		909 N	909	-0-	-0-	-0-	905	2		4 9	Y	4			15
06		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-			15
*07		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-			15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252945 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9182 - 10661												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2661 2	4 9		Y	4		8
03	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3163 2	2 9		Y	2		10
04	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3073 2	2 9		Y	2		12
05	2976 X	2850	-0-	-126	-0-	2848 2	2 9		Y	2		14
06	3060 X	3030	-0-	-30	-0-	3023 2	7 9		Y	6		20
07	3193 X	2886	-0-	-307	-0-	2879 2	7 9		Y	6		26

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308												
SEXTON, H. WELL #: 1 RRCID -> 161832 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 12096 PERF.10782 - 11072												
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22 4			N	-0-		72
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 4			N	-0-		72
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 4			N	-0-		72
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 4			N	-0-		72
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-		72
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		72

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406												
YANDLE, W.A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085857 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10530 - 10767												
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	514 2	1 9		N	1		144
03	403 N	227	-0-	-176	-0-	227 2			N	-0-		144
04	420 N	50	-0-	-370	-0-	50 2			N	-0-		144
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2			N	-0-		144
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2			N	-0-		144
*07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2			N	-0-		144

YANDLE UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089517 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10508 - 10747												
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	608 2	10 9		N	9		74
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	971 2	8 9		N	7		81
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	723 2	9 9		N	8		89
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2			N	-0-		89
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2			N	-0-		89
*07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2			N	-0-		89

YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 1 RRCID -> 096509 COMPL. DATE 09/21/2020 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10172 - 10398												
02	784 N	541	-0-	-243	-0-	541 3			N	-0-		90
03	744 N	151	-0-	-593	-0-	117 3	34 9		N	31		121
04	540 N	302	-0-	-238	-0-	302 3			N	-0-		121
05	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3			N	-0-		121
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 3			N	-0-		121
*07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3			N	-0-		121

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 111463 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9298 - 9470												
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2			N	-0-		30
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2			N	-0-		30
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2			N	-0-		30
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2			N	-0-		30
*06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2			N	-0-		30
07	620 N	448	-0-	-172	-0-	448 2			N	-0-		30

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406							
LEATH, V. C.		WELL #: 1		RRCID -> 163248		COMPL. DATE 02/07/1997		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10689	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	BALANCE
02	168 N	154	-0-	-14	-0-		154	2	126
*03	PRTL PLG	7	-0-	7	7		7	2	126
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7		7		126
*05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7		7		126
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7		7		126
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7		7	1 8	141

TIMBERLAKE		WELL #: 1		RRCID -> 213893		COMPL. DATE 07/24/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9168 - 9412	
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-		403	2	232
03	434 N	381	-0-	-53	-0-		381	2	232
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-		513	2	232
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-		547	2	232
*06	716 N	716	-0-	-0-	-0-		716	2	232
*07	556 N	556	-0-	-0-	-0-		556	2	232

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 221894		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9766 - 11191	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 221938		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9190 - 10626	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	19
05	14B2 EXT	154	-0-	154	154		154	2	19
06	14B2 EXT	60	-0-	60	214		60	2	19
07	14B2 EXT	272	-0-	272	486		272	2	19

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 222696		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9834 - 11244	
02	308 N	27	-0-	-281	-0-		27	2	18
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	23
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-		233	2	29
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-		15	2	6
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-		5	2	7
07	248 N	36	-0-	-212	-0-		36	2	7

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 224198		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9377 - 10815	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	78
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-		260	2	78
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-		223	2	78
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-		727	2	78
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-		192	2	78
*07	437 N	437	-0-	-0-	-0-		437	2	78

LATHAM		WELL #: 1		RRCID -> 225454		COMPL. DATE 08/30/2018		TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9178 - 10584	
02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-		1031	2	58
03	987 N	987	-0-	-0-	-0-		987	2	58
04	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-		1258	2	58
05	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-		1303	2	58
*06	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-		1494	2	58
*07	916 N	916	-0-	-0-	-0-		916	2	58

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406												
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 225722 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9188 - 10649												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		5 N	-0-	-0-	-5	-0-						12
03		154 N	154	-0-	-0-	-0-	150	2	4	9	Y	16
04		476 N	476	-0-	-0-	-0-	472	2	4	9	Y	20
05		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	10
06		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	10
07		496 N	153	-0-	-343	-0-	153	2			Y	10

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228942 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9282 - 10702												
02		392 N	375	-0-	-17	-0-	375	2			Y	61
03		341 N	306	-0-	-35	-0-	306	3			Y	61
04		480 N	298	-0-	-182	-0-	298	2			Y	61
05		403 N	156	-0-	-247	-0-	156	2			Y	61
06		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	61
07		310 N	95	-0-	-215	-0-	95	2			Y	61

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 229261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10412 - 10676												
02		1512 X	1484	-0-	-28	-0-	1484	2			N	127
03		1674 X	1301	-0-	-373	-0-	1301	2			N	127
04		1620 X	1425	-0-	-195	-0-	1425	2			N	127
05		1674 X	1198	-0-	-476	-0-	1198	2			N	127
*06		1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	127
07		1488 N	1221	-0-	-267	-0-	1221	2			N	127

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230560 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9190 - 10692												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 230857 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9196 - 10740												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230858 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10406 - 10614												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230989 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9507 - 10858												
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	39
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-					Y	39
04		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	39
05		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	34
06		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	34
*07		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406																	
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 231591 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9582 - 10922																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		Y	-0-					10
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2		Y	-0-					10
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-		7	2	2	9	Y	2	12	1		-0-
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	2		Y	-0-					-0-
*07		142 N	142	-0-	-0-	-0-		142	2		Y	-0-					-0-

TIMBERLAKE -A- WELL #: 5 RRCID -> 235446 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10426 - 10646																	
02		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-		1338	2		N	-0-					180
03		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-		1297	3		N	-0-					180
04		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-		1427	2		N	-0-					180
05		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-		1627	2		N	-0-					180
*06		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-		2105	2		N	-0-					180
07		1426 N	995	-0-	-431	-0-		995	2		N	-0-					180

HOLT GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 236002 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11004																	
02		952 N	783	-0-	-169	-0-		766	3	17	9	N	15				50
03		873 N	873	-0-	-0-	-0-		853	3	20	9	N	18				68
04		900 N	891	-0-	-9	-0-		877	3	14	9	N	13				81
05		947 N	947	-0-	-0-	-0-		925	3	22	9	N	20	1	8		100
06		840 N	776	-0-	-64	-0-		758	3	18	9	N	16				116
07		930 N	748	-0-	-182	-0-		720	3	28	9	N	25				141

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 239108 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9762 - 10972																	
02		644 N	335	-0-	-309	-0-		335	2		Y	-0-					12
03		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-		1612	2	4	9	Y	4				16
04		877 N	877	-0-	-0-	-0-		873	2	4	9	Y	4				20
05		771 N	771	-0-	-0-	-0-		693	2	78	9	Y	71	87	1		4
06		700 N	700	-0-	-0-	-0-		699	2	1	9	Y	1				5
07		713 N	395	-0-	-318	-0-		395	2		Y	-0-					5

WEAVER-KIDD WELL #: 1 RRCID -> 243946 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10489 - 10764																	
02		936 N	936	-0-	-0-	-0-		921	3	15	9	N	14				70
03		1767 N	706	-0-	-1061	-0-		700	3	6	9	N	5				75
04		1590 N	405	-0-	-1185	-0-		365	3	40	9	N	36	1	8		110
05		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-		1061	3	11	9	N	10				120
06		948 N	948	-0-	-0-	-0-		941	3	7	9	N	6	1	8		125
*07		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-		1106	3	17	9	N	15	65	1		75

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 244863 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9754 - 10778																	
02		280 N	181	-0-	-99	-0-		181	2		Y	-0-					4
03		785 N	785	-0-	-0-	-0-		785	2		Y	-0-					4
04		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-		1155	2		Y	-0-					4
05		630 N	630	-0-	-0-	-0-		616	2	14	9	Y	13	17	1		-0-
06		660 N	653	-0-	-7	-0-		653	2		Y	-0-					-0-
07		682 N	666	-0-	-16	-0-		666	2		Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
 FLYING LL TRUST WELL #: RRCID -> 247615 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 9370 - 11958

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/07/2018

CHISOS, LTD. 149421
 BOOTH-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 076642 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9202 - 10635

02	1148 N	977	-0-	-171	-0-	56	1	921	2	N	-0-			150
03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	62	1	1041	2	N	-0-			150
04	1080 N	1064	-0-	-16	-0-	61	1	1003	2	N	-0-			150
05	1085 N	1079	-0-	-6	-0-	63	1	1016	2	N	-0-			150
06	1080 N	1028	-0-	-52	-0-	60	1	968	2	N	-0-			150
*07	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	68	1	1045	2	N	-0-			150

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077539 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9236 - 10626

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103634 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9194 - 10607

02	2240 N	2203	-0-	-37	-0-	127	1	2076	2	Y	-0-			34
03	2604 N	2562	-0-	-42	-0-	145	1	2417	2	Y	-0-			34
04	2520 N	2452	-0-	-68	-0-	141	1	2311	2	Y	-0-			34
05	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	148	1	2384	2	Y	-0-			34
06	2490 N	2464	-0-	-26	-0-	145	1	2319	2	Y	-0-			34
07	2542 N	2492	-0-	-50	-0-	151	1	2341	2	Y	-0-			34

BOOTH-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 106989 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10236 - 10561

02	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	59	1	981	2	N	-0-			20
03	1116 N	1107	-0-	-9	-0-	62	1	1045	2	N	-0-			20
04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	66	1	1091	2	N	-0-			20
05	1116 N	1105	-0-	-11	-0-	64	1	1041	2	N	-0-			20
06	1080 N	1027	-0-	-53	-0-	60	1	967	2	N	-0-			20
07	1116 N	1058	-0-	-58	-0-	64	1	994	2	N	-0-			20

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 110207 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9141 - 10594

02	952 N	856	-0-	-96	-0-	49	1	807	2	Y	-0-			46
03	961 N	927	-0-	-34	-0-	52	1	875	2	Y	-0-			46
04	930 N	928	-0-	-2	-0-	54	1	874	2	Y	-0-			46
05	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	60	1	976	2	Y	-0-			46
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	55	1	877	2	Y	-0-			46
07	961 N	882	-0-	-79	-0-	54	1	828	2	Y	-0-			46

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421											
BOOTH-FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 113294 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9150 - 10590											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		
02		1624 N	1252	-0-	-372	-0-		72 1	1180 2	N	59
03		1426 N	1272	-0-	-154	-0-		72 1	1200 2	N	59
04		1380 N	1359	-0-	-21	-0-		78 1	1281 2	N	59
05		1395 N	1324	-0-	-71	-0-		77 1	1247 2	N	59
06		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-		75 1	1203 2	N	59
07		1395 N	1137	-0-	-258	-0-		68 1	1069 2	N	59

BOOTH-FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 116830 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9282 - 10633											
02		2660 N	2660	-0-	-0-	-0-		153 1	2507 2	N	153
03		3012 N	3012	-0-	-0-	-0-		171 1	2841 2	N	153
04		2730 N	2651	-0-	-79	-0-		153 1	2498 2	N	153
05		2821 N	2771	-0-	-50	-0-		162 1	2609 2	N	153
06		2730 N	2471	-0-	-259	-0-		145 1	2326 2	N	153
*07		2766 N	2766	-0-	-0-	-0-		167 1	2599 2	N	153

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119813 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9115 - 10580											
02		1260 N	1155	-0-	-105	-0-		66 1	1089 2	Y	43
03		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-		78 1	1294 2	Y	43
04		1200 N	1192	-0-	-8	-0-		68 1	1124 2	Y	43
05		1271 N	1140	-0-	-131	-0-		66 1	1074 2	Y	43
06		1320 N	1148	-0-	-172	-0-		67 1	1081 2	Y	43
07		1240 N	1174	-0-	-66	-0-		71 1	1103 2	Y	43

WIENER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 133528 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8784 - 10163											
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5
04		181 N	181	-0-	-0-	-0-		2 1	179 2	Y	5
05		134 N	134	-0-	-0-	-0-		2 1	132 2	Y	5
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2		Y	5
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	5

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 134009 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9850 - 10088											
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	1
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	1
04		27 N	27	-0-	-0-	-0-		27 2		Y	1
05		14 N	14	-0-	-0-	-0-		1 1	13 2	Y	1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	1

WIENER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 134312 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8761 - 10088											
02		169 X	169	-0-	-0-	-0-		2 1	167 2	Y	8
03		341 X	129	-0-	-212	-0-		2 1	127 2	Y	8
04		330 X	41	-0-	-289	-0-		1 1	40 2	Y	8
05		341 X	22	-0-	-319	-0-		1 1	21 2	Y	8
06		330 X	4	-0-	-326	-0-		4 2		Y	8
07		186 X	-0-	-0-	-186	-0-				Y	8

TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135067 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9084 - 10476											
02		2772 X	1904	-0-	-868	-0-		109 1	1795 2	Y	45
03		2859 X	2859	-0-	-0-	-0-		161 1	2698 2	Y	45
04		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-		191 1	3143 2	Y	45
05		2821 X	2792	-0-	-29	-0-		164 1	2628 2	Y	45
06		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-		195 1	3136 2	Y	45
*07		3986 X	3986	-0-	-0-	-0-		241 1	3745 2	Y	45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421												
DEADMEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 135452 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8969 - 10345												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)						M	
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	57	1	336	2	N	-0-	154
03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	158	1	860	2	N	-0-	154
04	660 N	643	-0-	-17	-0-	106	1	537	2	N	-0-	154
05	434 N	361	-0-	-73	-0-	75	1	286	2	N	-0-	154
06	880 N	880	-0-	-0-	-0-	143	1	737	2	N	-0-	154
07	651 N	531	-0-	-120	-0-	137	1	394	2	N	-0-	154

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 136582 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8829 - 10091												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4

TERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137866 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9012 - 10448												
02	1008 N	887	-0-	-121	-0-	51	1	836	2	Y	-0-	23
03	1085 N	1027	-0-	-58	-0-	58	1	969	2	Y	-0-	23
04	1050 N	1009	-0-	-41	-0-	58	1	951	2	Y	-0-	23
05	992 N	810	-0-	-182	-0-	48	1	762	2	Y	-0-	23
06	990 N	835	-0-	-155	-0-	49	1	786	2	Y	-0-	23
07	1054 N	786	-0-	-268	-0-	48	1	738	2	Y	-0-	23

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 138009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8894 - 10116												
02	2576 X	1689	-0-	-887	-0-	23	1	1666	2	Y	-0-	126
03	2356 X	2062	-0-	-294	-0-	28	1	2034	2	Y	-0-	126
04	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	37	1	2728	2	Y	-0-	126
05	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	38	1	2988	2	Y	-0-	126
06	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	39	1	3247	2	Y	-0-	126
*07	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	40	1	3417	2	Y	-0-	126

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 139169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9204 - 10515												
02	28 X	20	-0-	-8	-0-	1	1	19	2	N	-0-	170
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	170
04	12 X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-	170
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	170
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	170
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	170

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 140934 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8831 - 10083												
02	1484 N	1412	-0-	-72	-0-	18	1	1394	2	Y	-0-	62
03	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	23	1	1718	2	Y	-0-	62
04	1680 N	1557	-0-	-123	-0-	21	1	1536	2	Y	-0-	62
05	1550 N	1350	-0-	-200	-0-	19	1	1331	2	Y	-0-	62
06	1680 N	1464	-0-	-216	-0-	20	1	1444	2	Y	-0-	62
07	1612 N	1283	-0-	-329	-0-	17	1	1266	2	Y	-0-	62

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 140971 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8704 - 10087												
02	196 N	175	-0-	-21	-0-	2	1	173	2	Y	-0-	30
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	3	1	217	2	Y	-0-	30
04	240 N	174	-0-	-66	-0-	3	1	171	2	Y	-0-	30
05	186 N	175	-0-	-11	-0-	2	1	173	2	Y	-0-	30
06	210 N	12	-0-	-198	-0-	12	2			Y	-0-	30
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421												
WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 141189 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8754 - 10099												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		140 N	84	-0-	-56	-0-	1 1	83 2	Y	-0-		9
03		155 N	92	-0-	-63	-0-	2 1	90 2	Y	-0-		9
04		120 N	84	-0-	-36	-0-	2 1	82 2	Y	-0-		9
05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	1 1	100 2	Y	-0-		9
06		110 N	110	-0-	-0-	-0-	1 1	109 2	Y	-0-		9
*07		107 N	107	-0-	-0-	-0-	1 1	106 2	Y	-0-		9

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 141379 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8714 - 10085												
02		476 N	271	-0-	-205	-0-	4 1	267 2	Y	-0-		14
03		465 N	464	-0-	-1	-0-	6 1	458 2	Y	-0-		14
04		425 N	425	-0-	-0-	-0-	6 1	419 2	Y	-0-		14
05		329 N	329	-0-	-0-	-0-	5 1	324 2	Y	-0-		14
06		450 N	380	-0-	-70	-0-	5 1	375 2	Y	-0-		14
07		434 N	357	-0-	-77	-0-	5 1	352 2	Y	-0-		14

TERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141627 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9522 - 10160												
02		2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	131 1	2164 2	Y	-0-		37
03		2387 X	2243	-0-	-144	-0-	127 1	2116 2	Y	-0-		37
04		2700 X	1290	-0-	-1410	-0-	74 1	1216 2	Y	-0-		37
05		2790 X	1695	-0-	-1095	-0-	99 1	1596 2	Y	-0-		37
06		2700 X	1154	-0-	-1546	-0-	67 1	1087 2	Y	-0-		37
07		2542 X	998	-0-	-1544	-0-	60 1	938 2	Y	-0-		37

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 142289 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8758 - 10107												
02		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	18 1	1420 2	Y	-0-		57
03		1271 N	1125	-0-	-146	-0-	14 1	1111 2	Y	-0-		57
04		1320 N	621	-0-	-699	-0-	8 1	613 2	Y	-0-		57
05		1581 N	383	-0-	-1198	-0-	6 1	377 2	Y	-0-		57
06		1080 N	402	-0-	-678	-0-	6 1	396 2	Y	-0-		57
07		651 N	432	-0-	-219	-0-	6 1	426 2	Y	-0-		57

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142318 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9162 - 10512												
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 144496 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8731 - 10092												
02		1932 N	1742	-0-	-190	-0-	22 1	1720 2	Y	-0-		84
03		2604 N	1716	-0-	-888	-0-	23 1	1693 2	Y	-0-		84
04		2160 N	1520	-0-	-640	-0-	21 1	1499 2	Y	-0-		84
05		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	39 1	2629 2	Y	-0-		84
06		2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	38 1	2724 2	Y	-0-		84
*07		3100 N	3148	-0-	48	48	43 1	3105 2	Y	-0-		84

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 144663 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9068 - 9835												
02		1344 N	1087	-0-	-257	-0-	14 1	1073 2	Y	-0-		19
03		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	18 1	1382 2	Y	-0-		19
04		1380 N	1267	-0-	-113	-0-	17 1	1250 2	Y	-0-		19
05		1209 N	1029	-0-	-180	-0-	14 1	1015 2	Y	-0-		19
06		1350 N	1159	-0-	-191	-0-	17 1	1142 2	Y	-0-		19
07		1302 N	1166	-0-	-136	-0-	16 1	1150 2	Y	-0-		19

OAK HILL (COTTON VALLEY) CHISOS, LTD. RUDMAN		//CONT.// //CONT.//	66461 275 149421	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2 RRCID -> 144675 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8718 - 9828																
02		280 N	204	-0-	-76	-0-	3 1	201 2	Y		-0-					5
03		244 N	244	-0-	-0-	-0-	3 1	241 2	Y		-0-					5
04		270 N	223	-0-	-47	-0-	3 1	220 2	Y		-0-					5
05		248 N	248	-0-	-0-	-0-	4 1	244 2	Y		-0-					5
06		255 N	255	-0-	-0-	-0-	3 1	252 2	Y		-0-					5
*07		255 N	255	-0-	-0-	-0-	3 1	252 2	Y		-0-					5

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144832 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9411 - 10392																
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					9

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144835 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9132 - 10222																
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					16

RUDMAN WELL #: 6 RRCID -> 145036 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10092																
02		84 N	20	-0-	-64	-0-	1 1	19 2	Y		-0-					9
03		62 N	31	-0-	-31	-0-	31 2		Y		-0-					9
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y		-0-					9
05		57 N	57	-0-	-0-	-0-	1 1	56 2	Y		-0-					9
06		79 N	79	-0-	-0-	-0-	1 1	78 2	Y		-0-					9
*07		56 N	56	-0-	-0-	-0-	1 1	55 2	Y		-0-					9

RUDMAN WELL #: 10 RRCID -> 145252 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10096																
02		594 N	594	-0-	-0-	-0-	8 1	586 2	Y		-0-					19
03		520 N	520	-0-	-0-	-0-	7 1	513 2	Y		-0-					19
04		630 N	424	-0-	-206	-0-	6 1	418 2	Y		-0-					19
05		651 N	432	-0-	-219	-0-	6 1	426 2	Y		-0-					19
06		510 N	451	-0-	-59	-0-	5 1	446 2	Y		-0-					19
*07		544 N	544	-0-	-0-	-0-	6 1	538 2	Y		-0-					19

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 145474 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8739 - 10094																
02		700 N	371	-0-	-329	-0-	5 1	366 2	Y		-0-					32
03		527 N	468	-0-	-59	-0-	6 1	462 2	Y		-0-					32
04		480 N	465	-0-	-15	-0-	6 1	459 2	Y		-0-					32
05		509 N	509	-0-	-0-	-0-	6 1	503 2	Y		-0-					32
06		571 N	571	-0-	-0-	-0-	7 1	564 2	Y		-0-					32
07		496 N	454	-0-	-42	-0-	5 1	449 2	Y		-0-					32

RUDMAN WELL #: 3 RRCID -> 145597 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8828 - 10105																
02		305 N	305	-0-	-0-	-0-	4 1	301 2	Y		-0-					9
03		166 N	166	-0-	-0-	-0-	2 1	164 2	Y		-0-					9
04		240 N	120	-0-	-120	-0-	1 1	119 2	Y		-0-					9
05		341 N	87	-0-	-254	-0-	1 1	86 2	Y		-0-					9
06		150 N	117	-0-	-33	-0-	2 1	115 2	Y		-0-					9
07		124 N	101	-0-	-23	-0-	1 1	100 2	Y		-0-					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) CHISOS, LTD. RUDMAN		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 149421		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

RUDMAN		WELL #: 4		RRCID -> 145619		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8735		-		10083		
02	2072 N	1535	-0-	-537	-0-	21	1	1514	2	Y	-0-					35
03	2449 N	1696	-0-	-753	-0-	24	1	1672	2	Y	-0-					35
04	1980 N	1548	-0-	-432	-0-	21	1	1527	2	Y	-0-					35
05	1705 N	1507	-0-	-198	-0-	20	1	1487	2	Y	-0-					35
06	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	22	1	1835	2	Y	-0-					35
*07	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	23	1	2032	2	Y	-0-					35

RUDMAN		WELL #: 7		RRCID -> 145681		COMPL. DATE 05/12/1993		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8748		-		10109		
02	504 N	409	-0-	-95	-0-	5	1	404	2	Y	-0-					15
03	403 N	289	-0-	-114	-0-	4	1	285	2	Y	-0-					15
04	420 N	142	-0-	-278	-0-	2	1	140	2	Y	-0-					15
05	465 N	196	-0-	-269	-0-	2	1	194	2	Y	-0-					15
06	270 N	158	-0-	-112	-0-	2	1	156	2	Y	-0-					15
*07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	2	1	207	2	Y	-0-					15

RUDMAN		WELL #: 5		RRCID -> 145758		COMPL. DATE 04/04/1993		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8729		-		9854		
02	140 N	91	-0-	-49	-0-	1	1	90	2	Y	-0-					5
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	2	1	142	2	Y	-0-					5
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	2	1	105	2	Y	-0-					5
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	3	1	195	2	Y	-0-					5
06	150 N	126	-0-	-24	-0-	1	1	125	2	Y	-0-					5
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	1	1	107	2	Y	-0-					5

RUDMAN		WELL #: 9		RRCID -> 145828		COMPL. DATE 05/29/1993		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8772		-		10104		
02	280 N	241	-0-	-39	-0-	3	1	238	2	Y	-0-					12
03	279 N	276	-0-	-3	-0-	4	1	272	2	Y	-0-					12
04	240 N	195	-0-	-45	-0-	3	1	192	2	Y	-0-					12
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	4	1	290	2	Y	-0-					12
06	270 N	240	-0-	-30	-0-	3	1	237	2	Y	-0-					12
07	217 N	203	-0-	-14	-0-	2	1	201	2	Y	-0-					12

RUDMAN		WELL #: 8		RRCID -> 145831		COMPL. DATE 05/09/1993		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8750		-		10110		
02	644 N	404	-0-	-240	-0-	5	1	399	2	Y	-0-					19
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	8	1	543	2	Y	-0-					19
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	6	1	459	2	Y	-0-					19
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	6	1	453	2	Y	-0-					19
06	540 N	442	-0-	-98	-0-	5	1	437	2	Y	-0-					19
*07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	6	1	552	2	Y	-0-					19

WEINER SWD		WELL #: 1		RRCID -> 147828		COMPL. DATE 10/16/1993		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 2934		-		3306		
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) CHISOS, LTD.		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 149421		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
SABINE RIVER STATE LEASE		WELL #: 1		RRCID -> 198824		COMPL. DATE 11/15/2003			TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9936 - 10164					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	21	1	1203	2	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
03	1457 N	1137	-0-	-320	-0-	19	1	1107	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
04	1290 N	941	-0-	-349	-0-	17	1	914	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
05	1364 N	922	-0-	-442	-0-	18	1	895	2	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
06	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	21	1	1144	2	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
*07	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	20	1	1079	2	Y	-0-			-0-
SABINE RIVER STATE LEASE		WELL #: 2		RRCID -> 198965		COMPL. DATE 11/29/2003			TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9881 - 10122					
02	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	48	1	2800	2	Y	28	28	1	-0-
						31	9							
03	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	56	1	3164	3	Y	29	29	1	-0-
						32	9							
04	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	54	1	2870	3	Y	28	28	1	-0-
						31	9							
05	3193 X	2910	-0-	-283	-0-	55	1	2825	2	Y	27	27	1	-0-
						30	9							
06	3090 X	2847	-0-	-243	-0-	51	1	2770	2	Y	24	24	1	-0-
						26	9							
07	3193 X	3018	-0-	-175	-0-	53	1	2965	2	Y	-0-			-0-
SABINE RIVER STATE LEASE		WELL #: 3		RRCID -> 214783		COMPL. DATE 08/22/2005			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10011 - 10254					
02	1232 N	720	-0-	-512	-0-	12	1	700	2	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
03	1240 N	883	-0-	-357	-0-	15	1	859	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
04	900 N	833	-0-	-67	-0-	15	1	809	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
05	939 N	939	-0-	-0-	-0-	18	1	911	2	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	18	1	1021	2	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
*07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	16	1	874	2	Y	-0-			-0-
COMSTOCK OIL & GAS, LLC CHRISTIAN, C.O.		170038 WELL #: 1		RRCID -> 079262		COMPL. DATE 10/18/1978			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10160 - 10392					
02	252 N	222	-0-	-30	-0-	222	2			Y	-0-			63
03	279 N	249	-0-	-30	-0-	248	2	1	9	Y	1			64
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	280	2	1	9	Y	1			65
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-			65
06	240 N	201	-0-	-39	-0-	201	2			Y	-0-			65
*07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	271	2	56	9	Y	51			116
RUST ESTATE 1		WELL #: 1		RRCID -> 098172		COMPL. DATE 07/01/1982			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9889 - 10157					
02	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-			-0-
03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-			-0-
04	1290 N	1277	-0-	-13	-0-	1277	2			Y	-0-			-0-
05	1519 N	1303	-0-	-216	-0-	1303	2			Y	-0-			-0-
06	1440 N	1227	-0-	-213	-0-	1227	2			Y	-0-			-0-
07	1333 N	977	-0-	-356	-0-	977	2			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
RUST ESTATE 2		WELL #: 1		RRCID -> 101579		COMPL. DATE 08/18/1982		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9869 - 10157			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	Y	-0-		-0-
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	Y	-0-		-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	Y	-0-		-0-
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	Y	-0-		-0-
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	Y	-0-		-0-
07	310 N	254	-0-	-56	-0-	254	2	Y	-0-		-0-

RUST, ARNOLD UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 103408		COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9903 - 10242			
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	Y	-0-		-0-
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	Y	-0-		-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	Y	-0-		-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	Y	-0-		-0-
06	300 N	177	-0-	-123	-0-	177	2	Y	-0-		-0-
*07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	Y	-0-		-0-

RUST, ARNOLD UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 104316		COMPL. DATE 01/21/1983		TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9894 - 10232			
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	Y	-0-		-0-
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	Y	-0-		-0-
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	Y	-0-		-0-
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	Y	-0-		-0-
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2	Y	-0-		-0-
*07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	Y	-0-		-0-

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 104810		COMPL. DATE 03/14/1983		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10824			
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	Y	-0-		10
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	Y	-0-		10
04	300 N	283	-0-	-17	-0-	280	2	Y	3	9	13
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	361	2	Y	2	9	15
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	Y	-0-		15
*07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	284	2	Y	18	9	31

PIRTLE, WEST GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 105456		COMPL. DATE 04/22/1983		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10601 - 10896			
02	392 N	367	-0-	-25	-0-	367	2	N	-0-		80
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-		80
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-		80
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2	N	-0-		80
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-		80
*07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	454	2	N	54	9	36

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 107815		COMPL. DATE 10/01/1983		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10584 - 10907			
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-		27
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-		27
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-		27
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2	N	-0-		27
06	360 N	277	-0-	-83	-0-	277	2	N	-0-		27
07	372 N	217	-0-	-155	-0-	204	2	N	13	9	39

PIRTLE, W. G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 109190		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10633 - 10922			
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-		37
03	403 N	364	-0-	-39	-0-	364	2	N	-0-		37
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-		37
05	372 N	323	-0-	-49	-0-	311	2	N	12	9	48
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-		48
*07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	386	2	N	15	9	62

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
WASHBURN, J. C. G. U. #1		WELL #: 2		RRCID -> 109876		COMPL. DATE 03/08/1984		TOTAL DEPTH 10963 PERF.10639 - 10877		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	392 N	283	-0-	-109	-0-	283 2		N	-0-	40
03	434 N	332	-0-	-102	-0-	332 2		N	-0-	40
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-	40
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	322 2	34 9	N	31	71
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-	71
*07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-	71

DUNKLIN, STANLEY J.		WELL #: 1		RRCID -> 111132		COMPL. DATE 05/21/1984		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10709 - 10962		
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-	28
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2		N	-0-	28
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		N	-0-	28
05	496 N	464	-0-	-32	-0-	464 2		N	-0-	28
06	480 N	439	-0-	-41	-0-	439 2		N	-0-	28
07	496 N	375	-0-	-121	-0-	375 2		N	-0-	28

RUDMAN UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 112599		COMPL. DATE 08/27/1984		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9954 - 10174		
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		Y	-0-	-0-
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2		Y	-0-	-0-
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2		Y	-0-	-0-
05	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2		Y	-0-	-0-
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		Y	-0-	-0-
*07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		Y	-0-	-0-

HEMUS-REDGRAVE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 114378		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH 11140 PERF.10702 - 11040		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12

SHAW UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 116545		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8820 - 9078		
02	1288 N	887	-0-	-401	-0-	887 2		Y	-0-	-0-
03	1488 N	1063	-0-	-425	-0-	1063 2		Y	-0-	-0-
04	1410 N	1148	-0-	-262	-0-	1148 2		Y	-0-	-0-
05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2		Y	-0-	-0-
06	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2		Y	-0-	-0-
07	1178 N	1167	-0-	-11	-0-	1167 2		Y	-0-	-0-

SHAW UNIT 1		WELL #: 1 T		RRCID -> 116793		COMPL. DATE 02/28/1985		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9912 - 10228		
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		Y	-0-	-0-
03	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2		Y	-0-	-0-
04	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2		Y	-0-	-0-
05	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2		Y	-0-	-0-
06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2		Y	-0-	-0-
07	992 N	916	-0-	-76	-0-	916 2		Y	-0-	-0-

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 2		RRCID -> 122675		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9106 - 9646		
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		Y	-0-	26
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	148 2	1 9	Y	1	27
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		Y	-0-	27
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	153 2	1 9	Y	1	28
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		Y	-0-	28
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2		Y	-0-	28

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 3		RRCID -> 134310		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9476 - 10465		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	139 2	1 9	Y	1	33
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	154 2	1 9	Y	1	34
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	144 2		Y	-0-	34
05	155 N	125	-0-	-30	-0-	125 2		Y	-0-	34
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	135 2	1 9	Y	1	35
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 2		Y	-0-	35

RUST, ARNOLD UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 135578		COMPL. DATE 06/14/1990		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9890 - 10224		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

JAMESON, ANGUS		WELL #: 2		RRCID -> 135875		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 10585 PERF.10164 - 10442		
02	504 N	446	-0-	-58	-0-	446 2		N	-0-	17
03	496 N	493	-0-	-3	-0-	493 2		N	-0-	17
04	480 N	363	-0-	-117	-0-	363 2		N	-0-	17
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-	17
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-	17
*07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-	17

ARNOLD ESTATE UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 136351		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8978 - 9165		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WEST PIRTLE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 154714		COMPL. DATE 03/09/1995		TOTAL DEPTH 11099 PERF.10634 - 10940		
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-	15
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-	15
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-	15
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		N	-0-	15
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-	15
*07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	443 2	13 9	N	12	27

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 155253		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10891		
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2		N	-0-	22
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2		N	-0-	22
04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2		N	-0-	22
05	868 N	656	-0-	-212	-0-	656 2		N	-0-	22
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	697 2	98 9	N	89	12
07	775 N	666	-0-	-109	-0-	653 2	13 9	N	12	24

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
WEST PIRTLE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	155309	COMPL. DATE	06/07/1995	TOTAL DEPTH	11052	PERF.10622	- 10925
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							14
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							14
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							14
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							14
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							14
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							14
PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2022												

SHAW UNIT 3		WELL #:		2	RRCID ->	170899	COMPL. DATE	09/15/1998	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 8862	- 10134
02	476 N	285	-0-	-191	-0-	285	2		Y	-0-		-0-
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		Y	-0-		-0-
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		Y	-0-		-0-
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		Y	-0-		-0-
06	510 N	395	-0-	-115	-0-	395	2		Y	-0-		-0-
07	527 N	365	-0-	-162	-0-	365	2		Y	-0-		-0-

SHAW UNIT 2		WELL #:		2	RRCID ->	171119	COMPL. DATE	10/15/1998	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 8810	- 10138
02	336 N	297	-0-	-39	-0-	297	2		Y	-0-		-0-
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		Y	-0-		-0-
04	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	2		Y	-0-		-0-
05	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	2		Y	-0-		-0-
06	360 N	276	-0-	-84	-0-	276	2		Y	-0-		-0-
07	341 N	234	-0-	-107	-0-	234	2		Y	-0-		-0-

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #:		7	RRCID ->	175073	COMPL. DATE	08/14/1999	TOTAL DEPTH	11102	PERF.10580	- 10880
02	784 N	674	-0-	-110	-0-	674	2		Y	-0-		10
03	868 N	867	-0-	-1	-0-	867	2		Y	-0-		10
04	840 N	785	-0-	-55	-0-	782	2	3 9	Y	3		13
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	814	2	2 9	Y	2		15
06	840 N	818	-0-	-22	-0-	818	2		Y	-0-		15
*07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	860	2	18 9	Y	16		31

SHAW UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	176907	COMPL. DATE	02/04/2000	TOTAL DEPTH	10349	PERF.10240	- 10550
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		Y	-0-		-0-
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		Y	-0-		-0-
04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		Y	-0-		-0-
05	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		Y	-0-		-0-
06	1020 N	428	-0-	-592	-0-	428	2		Y	-0-		-0-
07	1023 N	591	-0-	-432	-0-	591	2		Y	-0-		-0-

RUDMAN UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	178885	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 8917	- 10150
02	1624 N	1478	-0-	-146	-0-	1454	2	24 9	Y	22	13 1	23
03	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1848	2	22 9	Y	20	26 1	17
04	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1938	2	17 9	Y	15	13 1	19
05	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1897	2	19 9	Y	17	13 1	23
06	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	1993	2	21 9	Y	19	25 1	17
07	2015 N	1134	-0-	-881	-0-	1124	2	10 9	Y	9	13 1	13

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
RUDMAN UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 179203		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9877 - 10117	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 2			Y	-0-	-0-
03	1426 N	1289	-0-	-137	-0-	1289 2			Y	-0-	-0-
04	1470 N	1396	-0-	-74	-0-	1396 2			Y	-0-	-0-
05	1488 N	1152	-0-	-336	-0-	1152 2			Y	-0-	-0-
06	1260 N	1135	-0-	-125	-0-	1135 2			Y	-0-	-0-
07	1457 N	857	-0-	-600	-0-	857 2			Y	-0-	-0-

RUST ESTATE 2		WELL #: 2		RRCID -> 179366		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8761 - 9060	
02	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2307 2	21 9	Y	19	11 1	20
03	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2157 2	19 9	Y	17	22 1	15
04	1770 N	1513	-0-	-257	-0-	1500 2	13 9	Y	12	11 1	16
05	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2432 2	17 9	Y	15	11 1	20
06	2100 N	2086	-0-	-14	-0-	2069 2	17 9	Y	15	21 1	14
07	1550 N	1463	-0-	-87	-0-	1454 2	9 9	Y	8	11 1	11

RUDMAN UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 179837		COMPL. DATE 08/09/2000		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9881 - 10132	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RUST ESTATE 1		WELL #: 2		RRCID -> 179854		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 10305		PERF. 8900 - 9028	
02	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1641 2	11 9	Y	10	6 1	10
03	1922 N	1612	-0-	-310	-0-	1603 2	9 9	Y	8	11 1	7
04	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1482 2	8 9	Y	7	6 1	8
05	1829 N	1185	-0-	-644	-0-	1176 2	9 9	Y	8	6 1	10
06	1560 N	1335	-0-	-225	-0-	1326 2	9 9	Y	8	11 1	7
07	1550 N	1354	-0-	-196	-0-	1348 2	6 9	Y	5	6 1	6

RUDMAN UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 179877		COMPL. DATE 09/23/2000		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9895 - 10128	
02	924 N	770	-0-	-154	-0-	770 2		Y	-0-		-0-
03	961 N	951	-0-	-10	-0-	951 2		Y	-0-		-0-
04	960 N	958	-0-	-2	-0-	958 2		Y	-0-		-0-
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2		Y	-0-		-0-
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2		Y	-0-		-0-
07	992 N	734	-0-	-258	-0-	734 2		Y	-0-		-0-

RUST, ARNOLD UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 180496		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8819 - 10188	
02	1512 N	1101	-0-	-411	-0-	1012 2	89 9	Y	81	47 1	82
03	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1812 2	78 9	Y	71	92 1	61
04	1260 N	1259	-0-	-1	-0-	1200 2	59 9	Y	54	47 1	68
05	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1305 2	68 9	Y	62	47 1	83
06	1800 N	1034	-0-	-766	-0-	962 2	72 9	Y	65	88 1	60
07	1302 N	1153	-0-	-149	-0-	1117 2	36 9	Y	33	46 1	47

ARNOLD RUST UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 180566		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 10285		PERF. 8782 - 10182	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038											
RUDMAN UNIT 2		WELL #:		2	RRCID ->	181023	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	10380	PERF.10023	- 10275			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RUDMAN UNIT 2		WELL #:		9	RRCID ->	182123	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 9048	- 10319			
02	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2265	2	40	9	Y	36	21	1		36
03	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	2867	2	35	9	Y	32	41	1		27
04	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2296	2	26	9	Y	24	21	1		30
05	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2539	2	30	9	Y	27	21	1		36
06	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2085	2	32	9	Y	29	39	1		26
07	2015 N	1492	-0-	-523	-0-	1475	2	17	9	Y	15	20	1		21

HOPKINS ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	182878	COMPL. DATE	05/06/2001	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10130	- 10374			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RUDMAN UNIT 2		WELL #:		8	RRCID ->	183178	COMPL. DATE	05/19/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10259	- 10464			
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-				-0-
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-				-0-
04	450 N	347	-0-	-103	-0-	347	2			Y	-0-				-0-
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-				-0-
06	570 N	390	-0-	-180	-0-	390	2			Y	-0-				-0-
07	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	2			Y	-0-				-0-

RUDMAN UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	183903	COMPL. DATE	07/21/2001	TOTAL DEPTH	10268	PERF. 9902	- 10156			
02	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1701	2	24	9	Y	22	13	1		23
03	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1880	2	22	9	Y	20	26	1		17
04	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1531	2	17	9	Y	15	13	1		19
05	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1495	2	19	9	Y	17	13	1		23
06	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1384	2	21	9	Y	19	25	1		17
07	1364 N	1104	-0-	-260	-0-	1094	2	10	9	Y	9	13	1		13

CHRISTIAN, C.O.		WELL #:		6	RRCID ->	186404	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9084	- 9229			
02	896 N	886	-0-	-10	-0-	886	2			Y	-0-				106
03	992 N	977	-0-	-15	-0-	976	2	1	9	Y	1				107
04	960 N	810	-0-	-150	-0-	810	2			Y	-0-				107
05	992 N	715	-0-	-277	-0-	714	2	1	9	Y	1				108
06	960 N	787	-0-	-173	-0-	776	2	11	9	Y	10				118
07	837 N	612	-0-	-225	-0-	612	2			Y	-0-				118

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038											
WASHBURN, J. C. G. U. #1		WELL #:		3	RRCID ->	194439	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	10887	PERF.10472	- 10718			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #:		3R	RRCID ->	197636	COMPL. DATE	08/22/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10612	- 10929			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13			26
WASHBURN, J. C. G. U. #1		WELL #:		4	RRCID ->	198197	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	11185	PERF.10702	- 10794			
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			22
03	403 N	253	-0-	-150	-0-	-0-	253	2			N	-0-			22
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-			22
05	403 N	387	-0-	-16	-0-	-0-	387	2			N	-0-			22
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			22
07	403 N	208	-0-	-195	-0-	-0-	208	2			N	-0-			22
HEARNE, D.M. GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	201131	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10391	- 10650			
02	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-			102
03	1674 N	1428	-0-	-246	-0-	-0-	1428	2			N	-0-			102
04	1650 N	1155	-0-	-495	-0-	-0-	1155	2			N	-0-			102
05	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-			102
06	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-			102
*07	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-			102
SHAW UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	205710	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	10317	PERF. 8852	- 10028			
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	-0-	102	2	33	9	Y	30	17	1	30
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	-0-	120	2	28	9	Y	25	33	1	22
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	196	2	22	9	Y	20	17	1	25
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	183	2	24	9	Y	22	17	1	30
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	211	2	26	9	Y	24	32	1	22
07	155 N	90	-0-	-65	-0-	-0-	77	2	13	9	Y	12	17	1	17
SHAW UNIT 3		WELL #:		3	RRCID ->	206013	COMPL. DATE	10/16/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 8780	- 10168			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HEARNE, D.M. GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	206037	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9914	- 10699			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 5		RRCID -> 206041		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9044 - 9834			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	168 N	142	-0-	-26	-0-	141 2	1 9	Y	1		53
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	286 2	1 9	Y	1		54
04	210 N	171	-0-	-39	-0-	171 2		Y	-0-		54
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		Y	-0-		54
06	270 N	195	-0-	-75	-0-	164 2	31 9	Y	28		82
07	186 N	178	-0-	-8	-0-	172 2	6 9	Y	5		87

SHAW UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 206223		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A			
02	1428 N	462	-0-	-966	-0-	462 2		Y	-0-		-0-
03	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 2		Y	-0-		-0-
04	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 2		Y	-0-		-0-
05	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2		Y	-0-		-0-
06	1530 N	737	-0-	-793	-0-	737 2		Y	-0-		-0-
07	1581 N	1270	-0-	-311	-0-	1270 2		Y	-0-		-0-

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 7		RRCID -> 206668		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9140 - 9643			
02	1344 N	1266	-0-	-78	-0-	1266 2		Y	-0-		42
03	1550 N	1268	-0-	-282	-0-	1267 2	1 9	Y	1		43
04	1350 N	1274	-0-	-76	-0-	1274 2		Y	-0-		43
05	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1758 2	62 9	Y	56		99
06	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1796 2	1 9	Y	1		100
07	1302 N	1164	-0-	-138	-0-	1164 2		Y	-0-		100

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 4		RRCID -> 207573		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9080 - 9990			
02	112 N	84	-0-	-28	-0-	83 2	1 9	Y	1		48
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	127 2	1 9	Y	1		49
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84 2		Y	-0-		49
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		Y	-0-		49
06	120 N	90	-0-	-30	-0-	89 2	1 9	Y	1		50
*07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		Y	-0-		50

HEARNE, D.M. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 207765		COMPL. DATE 12/27/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10024 - 10656			
02	1904 N	1847	-0-	-57	-0-	1847 2		N	-0-		80
03	2325 N	2080	-0-	-245	-0-	2080 2		N	-0-		80
04	2190 N	1938	-0-	-252	-0-	1938 2		N	-0-		80
05	2046 N	1502	-0-	-544	-0-	1502 2		N	-0-		80
06	2010 N	1279	-0-	-731	-0-	1279 2		N	-0-		80
07	2015 N	1448	-0-	-567	-0-	1448 2		N	-0-		80

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 8		RRCID -> 208060		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9078 - 9606			
02	980 N	769	-0-	-211	-0-	768 2	1 9	Y	1		19
03	992 N	726	-0-	-266	-0-	726 2		Y	-0-		19
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2		Y	-0-		19
05	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2		Y	-0-		19
06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1024 2	25 9	Y	23		42
*07	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	995 2	11 9	Y	10		52

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 9		RRCID -> 222606		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9141 - 19385			
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		Y	-0-		44
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	543 2	1 9	Y	1		45
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		Y	-0-		45
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	336 2	1 9	Y	1		46
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		Y	-0-		46
*07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		Y	-0-		46

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038							
CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 10		RRCID -> 222609		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9073 - 10472	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	942 2	1 9	Y	20
03	1023 N	1014	-0-	-9	-0-	1014 2		Y	20
04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1064 2	1 9	Y	21
05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1029 2	64 9	Y	79
06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1034 2	7 9	Y	23
*07	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2		Y	23

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 11		RRCID -> 222611		COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH 10620 PERF.10213 - 10485	
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	660 2	1 9	Y	32
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2		Y	32
04	660 N	638	-0-	-22	-0-	635 2	3 9	Y	35
05	682 N	564	-0-	-118	-0-	564 2		Y	35
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	734 2	114 9	Y	17
*07	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2		Y	17

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 14		RRCID -> 222612		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9841 - 10460	
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2		Y	70
03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	695 2	1 9	Y	71
04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	551 2	4 9	Y	75
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		Y	75
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	464 2	1 9	Y	76
*07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	612 2	1 9	Y	77

WEST PIRTLE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 223764		COMPL. DATE 09/03/2006		TOTAL DEPTH 11152 PERF.10680 - 10990	
02	588 N	553	-0-	-35	-0-	553 2		N	17
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	17
04	869 N	869	-0-	-0-	-0-	679 2	190 9	N	15
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2		N	15
06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	636 2	6 9	N	20
07	899 N	842	-0-	-57	-0-	821 2	21 9	N	39

WEST PIRTLE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 223936		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 11160 PERF.10664 - 10898	
02	224 N	170	-0-	-54	-0-	170 2		N	16
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	150 2	96 9	N	103
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	103
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	103
06	240 N	158	-0-	-82	-0-	147 2	11 9	N	22
07	217 N	162	-0-	-55	-0-	140 2	22 9	N	42

DUNKLIN, STANLEY J.		WELL #: 2		RRCID -> 227086		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10738 - 10982	
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	30
03	124 N	98	-0-	-26	-0-	98 2		N	30
04	120 N	82	-0-	-38	-0-	82 2		N	30
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	30
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	30
*07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	30

HEARNE, D.M. GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 227325		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10010 - 10658	
02	420 N	279	-0-	-141	-0-	279 2		N	87
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	87
04	390 N	291	-0-	-99	-0-	290 2	1 9	N	88
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	88
06	360 N	313	-0-	-47	-0-	313 2		N	88
*07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	88

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
SHAW UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 227441		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8795 - 10152				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1484 N	1282	-0-	-202	-0-	1253 2	29 9	Y	26	15 1		26
03	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1862 2	26 9	Y	24	30 1		20
04	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1686 2	19 9	Y	17	15 1		22
05	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1670 2	22 9	Y	20	15 1		27
06	1590 N	1442	-0-	-148	-0-	1420 2	22 9	Y	20	28 1		19
07	1643 N	1270	-0-	-373	-0-	1258 2	12 9	Y	11	15 1		15

SHAW UNIT 2		WELL #: 4		RRCID -> 227444		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8798 - 10261				
02	1288 N	1274	-0-	-14	-0-	1245 2	29 9	Y	26	15 1		26
03	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2020 2	26 9	Y	24	30 1		20
04	1260 N	1231	-0-	-29	-0-	1212 2	19 9	Y	17	15 1		22
05	1426 N	1424	-0-	-2	-0-	1402 2	22 9	Y	20	15 1		27
06	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1495 2	22 9	Y	20	28 1		19
07	1271 N	1132	-0-	-139	-0-	1120 2	12 9	Y	11	15 1		15

SHAW UNIT 3		WELL #: 4		RRCID -> 227471		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8922 - 10252				
02	868 N	852	-0-	-16	-0-	852 2		Y	-0-			-0-
03	1054 N	937	-0-	-117	-0-	937 2		Y	-0-			-0-
04	1020 N	775	-0-	-245	-0-	775 2		Y	-0-			-0-
05	930 N	677	-0-	-253	-0-	677 2		Y	-0-			-0-
06	900 N	799	-0-	-101	-0-	799 2		Y	-0-			-0-
07	806 N	359	-0-	-447	-0-	359 2		Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 13		RRCID -> 227676		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9117 - 10494				
02	924 N	868	-0-	-56	-0-	868 2		Y	-0-			81
03	1023 N	673	-0-	-350	-0-	672 2	1 9	Y	1			82
04	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2		Y	-0-			82
05	961 N	586	-0-	-375	-0-	530 2	56 9	Y	51			133
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2		Y	-0-			133
07	1023 N	837	-0-	-186	-0-	837 2		Y	-0-			133

HEMUS-REDGRAVE		WELL #: 5		RRCID -> 228827		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10780 - 11060				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			44

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #: 8		RRCID -> 229190		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10645 - 10946				
02	420 N	295	-0-	-125	-0-	295 2		N	-0-			117
03	465 N	338	-0-	-127	-0-	338 2		N	-0-			117
04	480 N	358	-0-	-122	-0-	358 2		N	-0-			117
05	341 N	272	-0-	-69	-0-	272 2		N	-0-			117
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-			117
*07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N	-0-			117

WASHBURN, J. C. G. U. #1		WELL #: 7		RRCID -> 229407		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 11088 PERF.10647 - 10912				
02	532 N	381	-0-	-151	-0-	381 2		N	-0-			92
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2		N	-0-			92
04	540 N	397	-0-	-143	-0-	397 2		N	-0-			92
05	434 N	433	-0-	-1	-0-	433 2		N	-0-			92
06	600 N	495	-0-	-105	-0-	495 2		N	-0-			92
*07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-			92

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 15		RRCID -> 230817		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9096 - 10483		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		Y	-0-	87
03	403 N	371	-0-	-32	-0-	370 2	1 9	Y	1	88
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	454 2	1 9	Y	1	89
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		Y	-0-	89
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	544 2	1 9	Y	1	90
*07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		Y	-0-	90

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #: 9		RRCID -> 231774		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 11090 PERF.10614 - 10864		
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-	53
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-	53
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-	53
05	186 N	171	-0-	-15	-0-	167 2	4 9	N	4	57
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	210 2	9 9	N	8	65
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	171 2	15 9	N	14	79

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #: 12		RRCID -> 231818		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10626 - 10856		
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-	188
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-	188
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-	188
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2		N	-0-	188
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	407 2	2 9	N	2	105
*07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	388 2	13 9	N	12 65 1	52

JAMESON, ANGUS		WELL #: 4		RRCID -> 232006		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 10675 PERF.10240 - 10512		
02	224 N	165	-0-	-59	-0-	165 2		N	-0-	105
03	217 N	152	-0-	-65	-0-	152 2		N	-0-	105
04	210 N	184	-0-	-26	-0-	184 2		N	-0-	105
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-	105
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-	105
*07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-	105

RUDMAN UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 232050		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9898 - 10142		
02	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2		Y	-0-	-0-
03	1085 N	808	-0-	-277	-0-	808 2		Y	-0-	-0-
04	1050 N	758	-0-	-292	-0-	758 2		Y	-0-	-0-
05	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2		Y	-0-	-0-
06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2		Y	-0-	-0-
*07	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2		Y	-0-	-0-

WASHBURN, J. C. G. U. #1		WELL #: 8		RRCID -> 232052		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 11074 PERF.10474 - 10996		
02	532 N	426	-0-	-106	-0-	426 2		N	-0-	25
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2		N	-0-	25
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2		N	-0-	25
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-	25
06	600 N	549	-0-	-51	-0-	549 2		N	-0-	25
*07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-	25

ETHERIDGE		WELL #: 3		RRCID -> 232099		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9971 - 10226		
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2		Y	-0-	-0-
03	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 2		Y	-0-	-0-
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2		Y	-0-	-0-
05	837 N	818	-0-	-19	-0-	818 2		Y	-0-	-0-
06	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2		Y	-0-	-0-
07	868 N	566	-0-	-302	-0-	566 2		Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038											
HEARNE, D.M. GU 1		WELL #:		9	RRCID ->	233031	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	10780	PERF. 9975 - 10594				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

CHRISTIAN, C. O.		WELL #:		12	RRCID ->	233404	COMPL. DATE	11/23/2006	TOTAL DEPTH	10605	PERF. 9117 - 10498				
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	25	2	1	9	Y	1				33
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	25	2	1	9	Y	1				34
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-				34
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-				34
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	4	2	1	9	Y	1				35
*07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	13	2	1	9	Y	1				36

RUDMAN UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	233696	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9886 - 10130				
02	784 N	757	-0-	-27	-0-	757	2			Y	-0-				-0-
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-				-0-
04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-				-0-
05	837 N	718	-0-	-119	-0-	718	2			Y	-0-				-0-
06	780 N	589	-0-	-191	-0-	589	2			Y	-0-				-0-
07	868 N	489	-0-	-379	-0-	489	2			Y	-0-				-0-

SHAW UNIT 3		WELL #:		5	RRCID ->	234506	COMPL. DATE	08/26/2007	TOTAL DEPTH	10430	PERF. 8810 - 10216				
02	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			Y	-0-				-0-
03	2542 X	2154	-0-	-388	-0-	2154	2			Y	-0-				-0-
04	2460 X	1711	-0-	-749	-0-	1711	2			Y	-0-				-0-
05	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			Y	-0-				-0-
06	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			Y	-0-				-0-
*07	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			Y	-0-				-0-

RUST, ARNOLD UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	234837	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8838 - 10201				
02	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			Y	-0-				-0-
03	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			Y	-0-				-0-
04	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			Y	-0-				-0-
05	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			Y	-0-				-0-
06	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			Y	-0-				-0-
07	1984 N	1620	-0-	-364	-0-	1620	2			Y	-0-				-0-

ARNOLD ESTATE UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	235771	COMPL. DATE	11/11/2007	TOTAL DEPTH	10415	PERF. 8892 - 10204				
02	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1270	2	53	9	Y	48	28	1		49
03	1023 N	870	-0-	-153	-0-	823	2	47	9	Y	43	55	1		37
04	750 N	667	-0-	-83	-0-	632	2	35	9	Y	32	28	1		41
05	1147 N	626	-0-	-521	-0-	585	2	41	9	Y	37	28	1		50
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1141	2	43	9	Y	39	53	1		36
07	682 N	509	-0-	-173	-0-	487	2	22	9	Y	20	28	1		28

JAMESON, ANGUS		WELL #:		5	RRCID ->	238021	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	10719	PERF. 9090 - 9270				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98

OAK HILL (COTTON VALLEY)												//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC												//CONT.// 170038							
JAMESON, ANGUS												WELL #: 6		RRCID -> 244576		COMPL. DATE 09/14/2008		TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9122 - 10518	
M	O	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
02		924 N	835	-0-	-89	-0-		835	2		N	-0-				17			
03		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-		1155	2	1	9	N	1			18			
04		990 N	961	-0-	-29	-0-		961	2		N	-0-				18			
05		930 N	706	-0-	-224	-0-		706	2		N	-0-				18			
06		1110 N	750	-0-	-360	-0-		750	2		N	-0-				18			
07		992 N	729	-0-	-263	-0-		677	2	52	9	N	47			65			
COTTON VALLEY RESOURCES, LLC												181524							
CANNON, T. P.												WELL #: 1		RRCID -> 097200		COMPL. DATE 11/19/1981		TOTAL DEPTH 10908 PERF.10556 - 10741	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
CRATON OPERATING LLC												186717							
GLADNEY GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 086849		COMPL. DATE 12/04/1994		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9048 - 9940	
02		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-		735	1	1101	2	N	-0-			65			
03		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-		813	1	1227	2	N	-0-	56	7	9			
04		1500 N	1123	-0-	-377	-0-		423	1	638	2	N	56			65			
								62	9										
05		1550 N	1061	-0-	-489	-0-		423	1	638	2	N	-0-			65			
06		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-		447	1	1122	2	N	-0-			65			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			65			
DORSEY ESTATE												WELL #: 1		RRCID -> 091226		COMPL. DATE 12/23/1980		TOTAL DEPTH 10890 PERF.10518 - 10762	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
BURTON, BERTHA GU 1												WELL #: 1		RRCID -> 091228		COMPL. DATE 08/17/1980		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10456 - 10730	
02		815 N	815	-0-	-0-	-0-		815	2			Y	-0-			14			
03		842 N	842	-0-	-0-	-0-		842	2			Y	-0-			14			
04		773 N	773	-0-	-0-	-0-		771	2	2	9	Y	2			16			
05		775 N	609	-0-	-166	-0-		606	2	3	9	Y	3			19			
06		900 N	900	-0-	-0-	-0-		894	2	6	9	Y	5			24			
*07		971 N	971	-0-	-0-	-0-		971	2			Y	-0-			24			
GLADNEY GAS UNIT												WELL #: 2		RRCID -> 097656		COMPL. DATE 01/15/1996		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9079 - 10395	
02		576 X	576	-0-	-0-	-0-		151	1	425	2	Y	-0-			-0-			
03		589 X	417	-0-	-172	-0-		170	1	247	2	Y	-0-			-0-			
04		570 X	177	-0-	-393	-0-		72	1	105	2	Y	-0-			-0-			
05		651 X	44	-0-	-607	-0-		18	1	26	2	Y	-0-			-0-			
06		630 X	5	-0-	-625	-0-		2	1	3	2	Y	-0-			-0-			
07		651 X	19	-0-	-632	-0-		8	1	11	2	Y	-0-			-0-			

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717												
GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099234 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10532 - 10712												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	644 N	516	-0-	-128	-0-	11	1	505	2	Y	-0-	-0-
03	558 N	434	-0-	-124	-0-	11	1	423	2	Y	-0-	-0-
04	570 N	326	-0-	-244	-0-	8	1	318	2	Y	-0-	-0-
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	16	1	627	2	Y	-0-	-0-
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	17	1	656	2	Y	133	90 1 43
						146	9					
*07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	20	1	776	2	Y	-0-	43

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102490 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9212 - 10408												
02	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	122	1	1354	2	N	-0-	124
03	1736 N	1602	-0-	-134	-0-	135	1	1467	2	N	-0-	114 7 10
04	1500 N	1081	-0-	-419	-0-	81	1	875	2	N	114	124
						125	9					
05	1643 N	1529	-0-	-114	-0-	129	1	1400	2	N	-0-	124
06	1560 N	1534	-0-	-26	-0-	119	1	1415	2	N	-0-	124
*07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	118	1	1277	2	N	-0-	124

MCHANNEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102966 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10447 - 10727												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8 7 -0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103658 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10623 - 10892												
02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-	28
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	28
04	510 N	458	-0-	-52	-0-	457	2	1	9	Y	1	29
05	527 N	493	-0-	-34	-0-	491	2	2	9	Y	2	2 8 29
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-	29
*07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-	29

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129557 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10471 - 10752												
02	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	39	1	1858	2	Y	-0-	-0-
03	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	45	1	2323	2	Y	-0-	-0-
04	2010 N	1455	-0-	-555	-0-	28	1	1427	2	Y	-0-	-0-
05	2108 N	1344	-0-	-764	-0-	26	1	1318	2	Y	-0-	-0-
06	2130 N	1144	-0-	-986	-0-	19	1	979	2	Y	133	90 1 43
						146	9					
*07	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	25	1	1305	2	Y	-0-	43

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 153265 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10416 - 9112												
02	280 N	110	-0-	-170	-0-	110	2			Y	-0-	136
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	136
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	136
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	136
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	136
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	136

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK										
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717										
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 153344 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9422 - 10395										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HAYGOOD WELL #: 1 RRCID -> 156289 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9012 - 10422										
02	1624 N	1401	-0-	-223	-0-	1401	2		N	33
03	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2		N	33
04	1710 N	1500	-0-	-210	-0-	1481	2	19	9	50
05	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1767	2	15	9	64
06	1680 N	1542	-0-	-138	-0-	1535	2	7	9	70
*07	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2		N	70

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 156504 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9082 - 10464										
02	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2		N	79
03	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		N	79
04	990 N	884	-0-	-106	-0-	884	2		N	79
05	1178 N	664	-0-	-514	-0-	664	2		N	79
06	1140 N	797	-0-	-343	-0-	797	2		N	79
07	899 N	714	-0-	-185	-0-	714	2		N	79

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 156922 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8976 - 10930										
02	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	204	1	1299	2	61
03	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	225	1	1733	2	24
04	1620 N	1522	-0-	-98	-0-	175	1	1346	2	25
						1	9			
05	1674 N	1369	-0-	-305	-0-	157	1	1212	2	25
06	1890 N	1433	-0-	-457	-0-	148	1	1285	2	25
*07	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	161	1	1237	2	25

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159131 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8982 - 10386										
02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	122	1	775	2	28
03	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	125	1	1486	2	-0-
04	840 N	408	-0-	-432	-0-	26	1	312	2	64
						70	9			
05	992 N	331	-0-	-661	-0-	26	1	305	2	64
06	1560 N	847	-0-	-713	-0-	61	1	784	2	66
						2	9			
*07	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	80	1	956	2	67
						1	9			

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161560 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8998 - 10428										
02	1708 X	1369	-0-	-339	-0-	113	1	1256	2	9
03	1767 X	1606	-0-	-161	-0-	125	1	1481	2	-0-
04	1890 X	814	-0-	-1076	-0-	61	1	728	2	23
						25	9			
05	1953 X	661	-0-	-1292	-0-	52	1	609	2	23
06	1890 X	987	-0-	-903	-0-	71	1	914	2	25
						2	9			
07	1612 X	1583	-0-	-29	-0-	123	1	1460	2	25

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717										
GLADNEY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 164533		COMPL. DATE 06/14/1997		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9034 - 10425				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-			101
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	635	2	N	11	12	9	112
04	630 N	612	-0-	-18	-0-	612	2	N	-0-			112
05	620 N	602	-0-	-18	-0-	602	2	N	-0-			112
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-			112
*07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2	N	-0-			112

CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #: 4		RRCID -> 164542		COMPL. DATE 04/13/1997		TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9190 - 10674				
02	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	334	1	Y	-0-			3
03	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	370	1	Y	4	1254	2	7
04	1650 N	1089	-0-	-561	-0-	248	1	Y	1	840	2	8
05	1705 N	1087	-0-	-618	-0-	248	1	Y	-0-	839	2	8
06	1560 N	1255	-0-	-305	-0-	233	1	Y	-0-	1022	2	8
*07	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	326	1	Y	-0-	1106	2	8

CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #: 5		RRCID -> 165476		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9564 - 11029				
02	1148 N	1028	-0-	-120	-0-	222	1	Y	-0-			111
03	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	245	1	Y	131	1043	2	242
04	1230 N	768	-0-	-462	-0-	144	9	Y	25	599	2	267
05	1147 N	754	-0-	-393	-0-	143	1	Y	-0-	611	2	267
06	1260 N	877	-0-	-383	-0-	140	1	Y	-0-	737	2	267
*07	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	210	1	Y	-0-	893	2	267

CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #: 7		RRCID -> 165477		COMPL. DATE 06/05/1997		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10627				
02	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	258	1	Y	-0-			32
03	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	286	1	Y	-0-	1762	2	-0-
04	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	311	1	Y	64	1915	2	64
05	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	302	1	Y	-0-	1866	2	64
06	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	289	1	Y	2	2069	2	66
*07	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	339	1	Y	1	2087	2	67

CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #: 6		RRCID -> 165896		COMPL. DATE 04/11/1997		TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9764 - 11197				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	51	7	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	85			85

SHELTON		WELL #: 2		RRCID -> 167092		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9010 - 10358				
02	532 N	405	-0-	-127	-0-	405	2	Y	-0-			2
03	682 N	192	-0-	-490	-0-	192	2	Y	-0-	2	7	-0-
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	376	2	Y	63	69	9	63
05	434 N	324	-0-	-110	-0-	324	2	Y	-0-			63
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	Y	-0-			63
*07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	Y	-0-			63

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717											
BURTON, BERTHA GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 169217		COMPL. DATE 05/21/1998			TOTAL DEPTH 10838 PERF.10722 - 9596				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-		14
03	186 N	120	-0-	-66	-0-	120	2			Y	-0-		14
04	90 N	24	-0-	-66	-0-	23	2	1	9	Y	1		15
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	251	2	2	9	Y	2		17
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	229	2	4	9	Y	4		21
*07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-		21

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 173433		COMPL. DATE 05/24/1999			TOTAL DEPTH 10855 PERF.10524 - 10716				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22		22

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 178181		COMPL. DATE 05/11/2000			TOTAL DEPTH 10875 PERF.10180 - 10700				
02	280 X	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-		-0-
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-		-0-
04	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-		-0-
05	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-		-0-
06	670 X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-		-0-
*07	387 X	387	-0-	-0-	-0-	363	2	24	9	Y	22		22

MCHANNEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 184693		COMPL. DATE 07/12/2001			TOTAL DEPTH 10735 PERF.10243 - 10596				
02	168 N	16	-0-	-152	-0-	7	1	9	2	Y	-0-		19
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	14	1	18	2	Y	-0-	19 7	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	104		104
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		104
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	10	1	22	2	Y	-0-		104
*07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	Y	-0-		104

BURTON, BERTHA GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 196949		COMPL. DATE 08/10/2003			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10546 - 10780				
02	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1129	2	1	9	Y	1		23
03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-		23
04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	936	2	2	9	Y	2		25
05	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1357	2	4	9	Y	4		29
06	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1212	2	10	9	Y	9		38
*07	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-		38

BURTON, BERTHA GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 197535		COMPL. DATE 09/15/2003			TOTAL DEPTH 10870 PERF.10502 - 10759				
02	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1785	2	1	9	Y	1		23
03	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			Y	-0-		23
04	1380 N	1052	-0-	-328	-0-	1050	2	2	9	Y	2		25
05	1984 N	1233	-0-	-751	-0-	1229	2	4	9	Y	4		29
06	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1893	2	10	9	Y	9		38
*07	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-		38

MINOR, L. V. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 199835		COMPL. DATE 12/10/2003			TOTAL DEPTH 10952 PERF.10216 - 10764				
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-		33
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-		33
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	6	2	1	9	Y	1		34
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-		34
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-		34
*07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-		34

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
CRATON OPERATING LLC		//CONT.//		186717									
BURTON, BERTHA GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	199983	COMPL. DATE	01/12/2004	TOTAL DEPTH	10825	PERF.10432	- 10704	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1514 N	1514	-0-	-0-	1514 2			Y	-0-			8
03		1519 N	1485	-0-	-34	1485 2			Y	-0-			8
04		1278 N	1278	-0-	-0-	1277 2		1 9	Y	1			9
05		1519 N	935	-0-	-584	934 2		1 9	Y	1			10
06		1440 N	1047	-0-	-393	1043 2		4 9	Y	4			14
07		1333 N	823	-0-	-510	823 2			Y	-0-			14

BURTON, BERTHA GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	201714	COMPL. DATE	04/11/2004	TOTAL DEPTH	10910	PERF.10566	- 10768	
02		1316 N	781	-0-	-535	781 2			Y	-0-			8
03		1114 N	1114	-0-	-0-	1114 2			Y	-0-			8
04		605 N	605	-0-	-0-	604 2		1 9	Y	1			9
05		868 N	526	-0-	-342	525 2		1 9	Y	1			10
06		1080 N	811	-0-	-269	807 2		4 9	Y	4			14
07		620 N	471	-0-	-149	471 2			Y	-0-			14

MINOR, L. V. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	202401	COMPL. DATE	05/10/2004	TOTAL DEPTH	11040	PERF.10562	- 10785	
02		1708 X	984	-0-	-724	984 2			Y	-0-			118
03		1725 X	1725	-0-	-0-	1725 2			Y	-0-			118
04		1830 X	1499	-0-	-331	1499 2			Y	-0-			118
05		1891 X	1150	-0-	-741	1150 2			Y	-0-			118
06		1895 N	1895	-0-	-0-	1895 2			Y	-0-			118
*07		1891 N	1891	-0-	-0-	1891 2			Y	-0-			118

MINOR, L. V. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	202869	COMPL. DATE	06/14/2004	TOTAL DEPTH	11115	PERF.10625	- 10830	
02		2184 N	1037	-0-	-1147	1037 2			Y	-0-			41
03		1847 N	1847	-0-	-0-	1847 2			Y	-0-			41
04		2040 N	1622	-0-	-418	1622 2			Y	-0-			41
05		1542 N	1542	-0-	-0-	1542 2			Y	-0-			41
06		1800 N	1662	-0-	-138	1662 2			Y	-0-			41
*07		1782 N	1782	-0-	-0-	1782 2			Y	-0-			41

MINOR, L. V. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	205912	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	11299	PERF.10838	- 11480	
02		45 N	45	-0-	-0-	45 2			Y	-0-			83
03		465 N	102	-0-	-363	102 2			Y	-0-			83
04		300 N	45	-0-	-255	42 2		3 9	Y	3			86
05		62 N	20	-0-	-42	20 2			Y	-0-			86
06		90 N	30	-0-	-60	30 2			Y	-0-			86
07		62 N	40	-0-	-22	40 2			Y	-0-			86

BURTON, BERTHA G.U. 1		WELL #:		9	RRCID ->	206432	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10536	- 10794	
02		1248 N	1248	-0-	-0-	1248 2			Y	-0-			5
03		1345 N	1345	-0-	-0-	1345 2			Y	-0-			5
04		1120 N	1120	-0-	-0-	1119 2		1 9	Y	1			6
05		1082 N	1082	-0-	-0-	1081 2		1 9	Y	1			7
06		1460 N	1460	-0-	-0-	1457 2		3 9	Y	3			10
*07		1643 N	1643	-0-	-0-	1643 2			Y	-0-			10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717												
MCHANAY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 211089 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10161 - 10767												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02	588 X	117	-0-	-471	-0-	-0-	49 1	68 2	N	-0-	34	
03	651 X	119	-0-	-532	-0-	-0-	48 1	51 2	N	18	52	
							20 9					
04	630 X	-0-	-0-	-630	-0-	-0-			N	1	53	
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			N	-0-	53	
06	120 X	59	-0-	-61	-0-	-0-	18 1	37 2	N	4	57	
							4 9					
07	124 X	10	-0-	-114	-0-	-0-	5 1	5 2	N	-0-	57	

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 213709 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9000 - 10464												
02	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	-0-	591 1	1459 2	Y	-0-	33	
03	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	-0-	654 1	1733 2	Y	-0-	-0-	
04	2280 N	1629	-0-	-651	-0-	-0-	446 1	1183 2	Y	-0-	-0-	
05	2263 N	1490	-0-	-773	-0-	-0-	408 1	1082 2	Y	-0-	-0-	
06	2310 N	1833	-0-	-477	-0-	-0-	394 1	1439 2	Y	-0-	-0-	
*07	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	-0-	421 1	1117 2	Y	-0-	-0-	

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214067 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9264 - 10739												
02	532 N	489	-0-	-43	-0-	-0-	141 1	348 2	Y	-0-	-0-	
03	589 N	547	-0-	-42	-0-	-0-	158 1	389 2	Y	-0-	-0-	
04	510 N	398	-0-	-112	-0-	-0-	106 1	262 2	Y	27	27	
							30 9					
05	527 N	358	-0-	-169	-0-	-0-	103 1	255 2	Y	-0-	27	
06	540 N	450	-0-	-90	-0-	-0-	98 1	340 2	Y	11	38	
							12 9					
*07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	108 1	265 2	Y	1	39	
							1 9					

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 215804 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9432 - 10408												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	31	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	43	43	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	43	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	43	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	43	

MCHANAY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216984 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10316 - 10906												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MCHANAY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218253 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10293 - 10882												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	67	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717															
MCHANAY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218334 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10238 - 10832															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218939 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10282 - 10712															
02		168 N	45	-0-	-123	-0-	45	2			Y	-0-			5
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			5
04		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1119	2	1	9	Y	1			6
05		139 N	139	-0-	-0-	-0-	138	2	1	9	Y	1			7
06		23 N	23	-0-	-0-	-0-	20	2	3	9	Y	3			10
07		403 N	82	-0-	-321	-0-	82	2			Y	-0-			10

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223736 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9108 - 10437															
02		952 N	920	-0-	-32	-0-	76	1	844	2	N	-0-			87
03		899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-	29	7	58
04		960 N	574	-0-	-386	-0-	574	2			N	-0-			58
05		1023 N	855	-0-	-168	-0-	855	2			N	-0-			58
06		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-			58
*07		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-			58

WILSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226455 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10526 - 10856															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NOLEN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226680 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10541 - 10894															
02		1120 N	1004	-0-	-116	-0-	69	1	935	2	N	-0-			-0-
03		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	77	1	1017	2	N	-0-			-0-
04		1260 N	595	-0-	-665	-0-	40	1	535	2	N	18			18
							20	9							
05		1116 N	570	-0-	-546	-0-	39	1	518	2	N	12			30
							13	9							
06		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	73	1	1038	2	N	12			42
							13	9							
*07		870 N	870	-0-	-0-	-0-	61	1	809	2	N	-0-			42

MORGAN ESTATE GU WELL #: 2 RRCID -> 227779 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10650 - 70800															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717														
GALLOWAY GU WELL #: 1 RRCID -> 227868 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10551 - 10894														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	32	1	438	2	N	-0-			-0-
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	35	1	712	2	N	12			12
						13	9							
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	32	1	640	2	N	-0-			12
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	26	1	514	2	N	3			15
						3	9							
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	24	1	512	2	N	-0-			15
*07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	21	1	431	2	N	-0-			15

COLE WELL #: 1 RRCID -> 228131 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9354 - 10843														
02	1624 X	721	-0-	-903	-0-	50	1	671	2	Y	-0-			-0-
03	1798 X	1498	-0-	-300	-0-	100	1	1398	2	Y	-0-			-0-
04	1740 X	1038	-0-	-702	-0-	69	1	969	2	Y	-0-			-0-
05	1364 X	1030	-0-	-334	-0-	67	1	935	2	Y	25			25
						28	9							
06	1440 X	828	-0-	-612	-0-	49	1	740	2	Y	35			60
						39	9							
07	1488 X	675	-0-	-813	-0-	45	1	630	2	Y	-0-			60

GALLOWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 229181 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11012 PERF. N/A														
02	952 N	805	-0-	-147	-0-	56	1	749	2	N	-0-			115
03	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	112	1	1180	2	N	-0-	80	7	35
04	960 N	901	-0-	-59	-0-	76	1	800	2	N	23			58
						25	9							
05	899 N	786	-0-	-113	-0-	68	1	707	2	N	10			68
						11	9							
06	1110 N	951	-0-	-159	-0-	76	1	871	2	N	4			72
						4	9							
*07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	63	1	665	2	N	-0-			72

WILSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 229183 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF. N/A														
02	1120 N	889	-0-	-231	-0-	61	1	828	2	Y	-0-			-0-
03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	122	1	1324	2	Y	-0-			-0-
04	1290 N	1209	-0-	-81	-0-	102	1	1107	2	Y	-0-			-0-
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	94	1	1017	2	Y	-0-			-0-
06	1410 N	951	-0-	-459	-0-	74	1	877	2	Y	-0-			-0-
*07	921 N	921	-0-	-0-	-0-	78	1	843	2	Y	-0-			-0-

LEFT CENTER WELL #: 1 RRCID -> 231745 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10643 - 10994														
02	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	134	1	1810	2	Y	-0-			-0-
03	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	148	1	1920	2	Y	-0-			-0-
04	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	170	1	2199	2	Y	18			18
						20	9							
05	2015 N	1832	-0-	-183	-0-	131	1	1697	2	Y	4			22
						4	9							
06	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	132	1	1844	2	Y	6			28
						7	9							
*07	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	123	1	1596	2	Y	-0-			28

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717										
WILSON GU1		WELL #: 3		RRCID -> 234193		COMPL. DATE 07/15/2007			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10604 - 10897			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	756 N	648	-0-	-108	-0-	45	1	603	2	N	-0-	25
03	899 N	883	-0-	-16	-0-	50	1	833	2	N	-0-	25
04	1260 N	1076	-0-	-184	-0-	60	1	996	2	N	18	43
						20	9					
05	713 N	549	-0-	-164	-0-	30	1	502	2	N	15	58
						17	9					
06	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	75	1	1324	2	N	-0-	58
*07	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	84	1	1400	2	N	5	63
						6	9					

GRIFFITH, MARIE GU		WELL #: 1		RRCID -> 234288		COMPL. DATE 05/05/2007			TOTAL DEPTH 10665 PERF.10220 - 10514			
02	3752 X	2540	-0-	-1212	-0-	1092	1	1447	2	Y	1	187
						1	9					
03	4154 X	2834	-0-	-1320	-0-	1209	1	1551	2	Y	67	254
						74	9					
04	3660 X	321	-0-	-3339	-0-	134	1	173	2	Y	13	267
						14	9					
05	3007 X	428	-0-	-2579	-0-	187	1	241	2	Y	-0-	267
06	2910 X	1379	-0-	-1531	-0-	420	1	959	2	Y	-0-	267
07	2821 X	1243	-0-	-1578	-0-	533	1	684	2	Y	24	291
						26	9					

LEDCO		WELL #: 1		RRCID -> 235943		COMPL. DATE 01/12/2008			TOTAL DEPTH 11078 PERF.10586 - 10943			
02	1512 N	1230	-0-	-282	-0-	85	1	1145	2	N	-0-	-0-
03	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	94	1	1920	2	N	22	22
						24	9					
04	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-	22
05	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-	22
06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	59	1	1253	2	N	26	48
						29	9					
*07	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	57	1	1159	2	N	1	49
						1	9					

CHILDRESS, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 236014		COMPL. DATE 12/04/2007			TOTAL DEPTH 11033 PERF.10573 - 10888			
02	476 N	454	-0-	-22	-0-	31	1	423	2	N	-0-	33
03	682 N	380	-0-	-302	-0-	31	1	349	2	N	-0-	8
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	59	1	664	2	N	55	63
						61	9					
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	49	1	556	2	N	-0-	63
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	34	1	418	2	N	20	83
						22	9					
*07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	33	1	367	2	N	-0-	83

WILSON GU1		WELL #: 5		RRCID -> 237342		COMPL. DATE 03/27/2008			TOTAL DEPTH 10990 PERF.10574 - 10888			
02	1344 N	1073	-0-	-271	-0-	74	1	999	2	N	-0-	100
03	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	82	1	1639	2	N	-0-	100
04	1470 N	1121	-0-	-349	-0-	53	1	1068	2	N	-0-	100
05	1178 N	301	-0-	-877	-0-	14	1	287	2	N	-0-	100
06	1680 N	1255	-0-	-425	-0-	56	1	1182	2	N	15	115
						17	9					
*07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	51	1	1024	2	N	-0-	115

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717												
COLE		WELL #: 3		RRCID -> 237350		COMPL. DATE 04/15/2008			TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 10806					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40			40

WILSON GU1		WELL #: 4		RRCID -> 237383		COMPL. DATE 04/26/2008			TOTAL DEPTH 10985 PERF.10538 - 10848					
02	224 N	160	-0-	-64	-0-	11	1	149	2	N	-0-			32
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	22	1	225	2	N	-0-			32
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	20	1	206	2	N	11			43
						12	9							
05	186 N	179	-0-	-7	-0-	16	1	163	2	N	-0-			43
06	240 N	170	-0-	-70	-0-	14	1	154	2	N	2			45
						2	9							
*07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	2	N	-0-			45

MORGAN ESTATE GU		WELL #: 3		RRCID -> 237390		COMPL. DATE 05/08/2008			TOTAL DEPTH 10967 PERF.10738 - 10952					
02	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-			27
03	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1146	2	25	9	N	23			50
04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-			50
05	1085 N	965	-0-	-120	-0-	965	2			N	-0-			50
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-			50
*07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-			50

GLADNEY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 237412		COMPL. DATE 05/05/2008			TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9204 - 10404					
02	700 N	648	-0-	-52	-0-	170	1	478	2	N	-0-			104
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	186	1	504	2	N	41			145
						45	9							
04	660 N	517	-0-	-143	-0-	139	1	378	2	N	-0-			145
05	713 N	675	-0-	-38	-0-	182	1	493	2	N	-0-			145
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	169	1	628	2	N	-0-			145
*07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	171	1	462	2	N	-0-			145

SHELTON		WELL #: 4		RRCID -> 237419		COMPL. DATE 04/24/2008			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9046 - 10404					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44

COLE		WELL #: 2		RRCID -> 237904		COMPL. DATE 10/17/2007			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10743 - 11074					
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	44	1	586	2	Y	-0-			-0-
03	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	49	1	1046	2	Y	-0-			-0-
04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	47	1	1008	2	Y	50			50
						55	9							
05	713 N	609	-0-	-104	-0-	27	1	582	2	Y	-0-			50
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	30	1	675	2	Y	10			60
						11	9							
*07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	23	1	499	2	Y	-0-			60

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
CRATON OPERATING LLC		//CONT.//		186717									
GALLOWAY GU		WELL #:		3	RRCID ->	240107	COMPL. DATE	07/20/2008	TOTAL DEPTH	10965	PERF.	10256 - 10816	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1260 X	470	-0-	-790	-0-	32 1	438 2	N	-0-			-0-
03		1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	96 1	1125 2	N	-0-			-0-
04		990 X	416	-0-	-574	-0-	31 1	360 2	N	23			23
							25 9						
05		2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	162 1	1893 2	N	5			28
							6 9						
06		1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	131 1	1662 2	N	2			30
							2 9						
*07		2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	171 1	2007 2	N	-0-			30

MCHANNEY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	244779	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	11051	PERF.	9370 - 10842	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GATLIN		WELL #:		1	RRCID ->	244875	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	11062	PERF.	9496 - 10930	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #:		12	RRCID ->	245106	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	10840	PERF.	9166 - 10602	
02		1260 X	1157	-0-	-103	-0-	250 1	907 2	Y	-0-			76
03		1364 X	1152	-0-	-212	-0-	250 1	879 2	Y	21			97
							23 9						
04		1320 X	909	-0-	-411	-0-	199 1	702 2	Y	7			104
							8 9						
05		1302 X	918	-0-	-384	-0-	203 1	715 2	Y	-0-			104
06		1260 X	1048	-0-	-212	-0-	190 1	858 2	Y	-0-			104
07		1271 X	1144	-0-	-127	-0-	252 1	888 2	Y	4			108
							4 9						

GLADNEY GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	245601	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	10594	PERF.	9054 - 10416	
02		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	154 1	1705 2	N	-0-			148
03		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	171 1	1835 2	N	-0-	123 7		25
04		1860 N	1170	-0-	-690	-0-	100 1	1070 2	N	-0-			25
05		1922 N	1744	-0-	-178	-0-	149 1	1595 2	N	-0-			25
06		1860 N	1657	-0-	-203	-0-	130 1	1527 2	N	-0-			25
*07		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	148 1	1592 2	N	-0-			25

CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #:		13	RRCID ->	245990	COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL DEPTH	10642	PERF.	9034 - 10426	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57 7		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	31	-0-	31	31	31 2		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31			N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717												
GLADNEY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 247055		COMPL. DATE 08/17/2021			TOTAL DEPTH 10643 PERF. 7159 - 10404					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	9632 X	7678	-0-	-1954	-0-	1255	1	6167	2	N	233	180	1	212
						256	9							
03	10664 X	9213	-0-	-1451	-0-	1389	1	7484	2	N	309	180	1	341
						340	9							
04	10163 X	10163	-0-	-0-	-0-	1556	1	8389	2	N	198	364	1	175
						218	9							
05	9424 X	7390	-0-	-2034	-0-	1126	1	6067	2	N	179			354
						197	9							
06	8760 X	7878	-0-	-882	-0-	1041	1	6654	2	N	166	347	1	173
						183	9							
07	9207 X	7156	-0-	-2051	-0-	1087	1	5860	2	N	190	176	1	187
						209	9							
GLADNEY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 247057		COMPL. DATE 10/14/2008			TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9068 - 10436					
02	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	292	1	1022	2	Y	-0-			-0-
03	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	292	1	1161	2	Y	-0-			-0-
04	1380 N	920	-0-	-460	-0-	185	1	734	2	Y	1			1
						1	9							
05	1426 N	1093	-0-	-333	-0-	256	1	837	2	Y	-0-			1
06	1380 N	1309	-0-	-71	-0-	219	1	1090	2	Y	-0-			1
*07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	240	1	955	2	Y	-0-			1
CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #: 14		RRCID -> 247272		COMPL. DATE 02/17/2009			TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8992 - 10418					
02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	106	1	672	2	N	-0-			165
03	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	117	1	1019	2	N	-0-	118	7	47
04	912 N	912	-0-	-0-	-0-	89	1	777	2	N	42			89
						46	9							
05	868 N	817	-0-	-51	-0-	85	1	732	2	N	-0-			89
06	1110 N	882	-0-	-228	-0-	80	1	778	2	N	22			111
						24	9							
*07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	83	1	721	2	N	-0-			111
MANSINGER		WELL #: 1		RRCID -> 248202		COMPL. DATE 02/26/2009			TOTAL DEPTH 12350 PERF.10600 - 12100					
02	392 X	300	-0-	-92	-0-	300	2			N	-0-			152
03	403 X	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-	132	7	20
04	450 X	174	-0-	-276	-0-	29	2	145	9	N	132			152
05	465 X	4	-0-	-461	-0-	4	2			N	-0-			152
06	532 X	532	-0-	-0-	-0-	526	2	6	9	N	5			157
07	341 X	72	-0-	-269	-0-	72	2			N	-0-			157
CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #: 15		RRCID -> 250259		COMPL. DATE 04/15/2009			TOTAL DEPTH 11132 PERF. 9494 - 10925					
02	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	640	1	1578	2	Y	-0-			53
03	2666 X	2539	-0-	-127	-0-	710	1	1829	2	Y	-0-	53	7	-0-
04	3150 X	1756	-0-	-1394	-0-	475	1	1223	2	Y	53			53
						58	9							
05	3255 X	1725	-0-	-1530	-0-	450	1	1159	2	Y	105			158
						116	9							
06	3150 X	2032	-0-	-1118	-0-	428	1	1529	2	Y	68			226
						75	9							
07	2542 X	2534	-0-	-8	-0-	705	1	1818	2	Y	10			236
						11	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
CRATON OPERATING LLC		//CONT.//		186717									
CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #:		11	RRCID ->	251214	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	11070	PERF.	9304 - 10846	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		2184 X	2146	-0-	-38	-0-	463 1	1683 2	Y	-0-			11
03		2418 X	2056	-0-	-362	-0-	463 1	1586 2	Y	6			17
04		2340 X	1705	-0-	-635	-0-	385 1	1319 2	Y	1			18
05		2387 X	1721	-0-	-666	-0-	389 1	1332 2	Y	-0-			18
06		2310 X	1975	-0-	-335	-0-	364 1	1611 2	Y	-0-			18
07		2387 X	2345	-0-	-42	-0-	530 1	1814 2	Y	1			19
							1 9						

CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #:		10	RRCID ->	251215	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	10805	PERF.	9186 - 10572	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JOHNSTON, E.C.		WELL #:		1	RRCID ->	252009	COMPL. DATE	07/04/2009	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10624 - 12010	
02		280 X	58	-0-	-222	-0-	58 2		N	-0-			27
03		499 X	499	-0-	-0-	-0-	474 2	25 9	N	23			50
04		330 X	70	-0-	-260	-0-	70 2		N	-0-			50
05		341 X	70	-0-	-271	-0-	70 2		N	-0-			50
*06		450 X	333	-0-	-117	-0-	333 2		N	-0-			50
07		496 X	29	-0-	-467	-0-	29 2		N	-0-			50

CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #:		27	RRCID ->	255584	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	9012 - 10423	
02		3864 X	2930	-0-	-934	-0-	399 1	2531 2	Y	-0-			76
03		4526 X	2432	-0-	-2094	-0-	397 1	2035 2	Y	-0-	39 7		37
04		4380 X	2536	-0-	-1844	-0-	414 1	2121 2	Y	1			38
							1 9						
05		4526 X	2871	-0-	-1655	-0-	468 1	2403 2	Y	-0-			38
06		3390 X	2611	-0-	-779	-0-	366 1	2245 2	Y	-0-			38
07		3255 X	1783	-0-	-1472	-0-	291 1	1492 2	Y	-0-			38

CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #:		26	RRCID ->	255585	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	8982 - 10383	
02		301 N	301	-0-	-0-	-0-	41 1	260 2	Y	-0-			37
03		351 N	351	-0-	-0-	-0-	41 1	310 2	Y	-0-	37 7		-0-
04		385 N	385	-0-	-0-	-0-	37 1	283 2	Y	59			59
							65 9						
05		341 N	312	-0-	-29	-0-	37 1	275 2	Y	-0-			59
06		330 N	328	-0-	-2	-0-	34 1	294 2	Y	-0-			59
*07		258 N	258	-0-	-0-	-0-	30 1	228 2	Y	-0-			59

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717									
GLADNEY GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 255852		COMPL. DATE 02/10/2010			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10421		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	948 N	948	-0-	-0-	-0-	78 1	870 2	Y	-0-		79
03	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	156 1	1477 2	Y	-0-	79 7	-0-
04	1020 N	654	-0-	-366	-0-	54 1	513 2	Y	79		79
						87 9					
05	1054 N	855	-0-	-199	-0-	80 1	766 2	Y	8		87
						9 9					
06	1590 N	831	-0-	-759	-0-	73 1	758 2	Y	-0-		87
*07	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	159 1	1502 2	Y	-0-		87

SHELTON		WELL #: 5		RRCID -> 255867		COMPL. DATE 02/08/2010			TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9014 - 10426		
02	728 N	459	-0-	-269	-0-	459 2		N	-0-		148
03	806 N	595	-0-	-211	-0-	595 2		N	-0-	126 7	22
04	540 N	405	-0-	-135	-0-	405 2		N	-0-		22
05	496 N	476	-0-	-20	-0-	476 2		N	-0-		22
06	570 N	456	-0-	-114	-0-	456 2		N	-0-		22
*07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-		22

CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #: 23		RRCID -> 256465		COMPL. DATE 03/01/2010			TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9128 - 10448		
02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	102 1	651 2	Y	-0-		67
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	112 1	779 2	Y	-0-	67 7	-0-
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	106 1	734 2	Y	19		19
						21 9					
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	131 1	908 2	Y	-0-		19
06	870 N	866	-0-	-4	-0-	97 1	769 2	Y	-0-		19
*07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	101 1	700 2	Y	-0-		19

GLADNEY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 257200		COMPL. DATE 03/23/2010			TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9104 - 10461		
02	812 N	797	-0-	-15	-0-	177 1	620 2	Y	-0-		-0-
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-		-0-
04	870 N	563	-0-	-307	-0-	562 2	1 9	Y	-0-		1
05	868 N	682	-0-	-186	-0-	682 2		Y	-0-		1
06	870 N	679	-0-	-191	-0-	679 2		Y	-0-		1
*07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2		Y	-0-		1

GLADNEY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 257248		COMPL. DATE 04/19/2010			TOTAL DEPTH 10529 PERF. 9058 - 10401		
02	1792 N	1614	-0-	-178	-0-	133 1	1481 2	N	-0-		45
03	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	147 1	1726 2	N	-0-	12 7	33
04	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	167 1	1958 2	N	9		42
						10 9					
05	3100 N	3200	-0-	100	100	251 1	2949 2	N	-0-		42
06	2400 N	2300	-0-	-100	-0-	167 1	2133 2	N	-0-		42
*07	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	226 1	2658 2	N	33		75
						36 9					

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 257423		COMPL. DATE 05/17/2010			TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9020 - 10440		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	26 7	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	29		29

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK						
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717													
GLADNEY GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 257523		COMPL. DATE 04/11/2010			TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9268 - 10479						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	7		-0-
04	T. A.	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-				-0-
05	T. A.	4	-0-	4	8	4	2			Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	8					Y	18				18

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 257771		COMPL. DATE 05/17/2010			TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9390 - 10621						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	42	-0-	42	42	21	2	21	9	Y	19				19
05	14B2 EXT	38	-0-	38	80	38	2			Y	-0-				19
06	14B2 EXT	104	-0-	104	184	104	2			Y	-0-				19
07	14B2 EXT	23	-0-	23	207	23	2			Y	-0-				19

RAGLE		WELL #: 1H		RRCID -> 261098		COMPL. DATE 01/26/2011			TOTAL DEPTH 10786 PERF.11210 - 14300						
02	6636 X	6312	-0-	-324	-0-	6312	2			N	-0-				281
03	7347 X	6972	-0-	-375	-0-	6972	2			N	-0-				281
04	7110 X	6541	-0-	-569	-0-	6541	2			N	-0-				281
05	7006 X	6641	-0-	-365	-0-	6641	2			N	-0-				281
06	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	2			N	-0-				281
*07	7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2			N	-0-				281

CRESCENT PASS ENERGY, LLC BARTON, MARTHA GAS UNIT		WELL #: 189405		RRCID -> 105583		COMPL. DATE 11/08/1982			TOTAL DEPTH 10870 PERF.10482 - 10661						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LAIRD C		WELL #: 220903		RRCID -> 106957		COMPL. DATE 07/19/1983			TOTAL DEPTH 10802 PERF.10478 - 10702						
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	377	1	410	3	Y	4				95
						4	9								
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	383	1	453	3	Y	1				96
						1	9								
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	339	1	486	3	Y	1				97
						1	9								
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	236	1	436	3	Y	3				100
						3	9								
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	426	1	390	3	Y	-0-				100
*07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	407	1	376	3	Y	-0-				100

ELLIS ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 107431		COMPL. DATE 08/18/1983			TOTAL DEPTH 10830 PERF.10500 - 10754						
02	1372 N	1007	-0-	-365	-0-	1003	3	4	9	Y	4				154
03	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1182	3	15	9	Y	14				168
04	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-				168
05	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			Y	-0-				168
06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			Y	-0-				168
*07	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			Y	-0-				168

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 107767 COMPL. DATE 09/23/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10456 - 10695												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	2828 X	2599	-0-	-229	-0-	2598	3	1	9	Y	1	36
03	3131 X	3018	-0-	-113	-0-	3011	3	7	9	Y	6	42
04	3030 X	2510	-0-	-520	-0-	2507	3	3	9	Y	3	45
05	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			Y	-0-	45
06	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			Y	-0-	45
07	3007 X	2817	-0-	-190	-0-	2817	3			Y	-0-	45

LAIRD "C" WELL #: 2 RRCID -> 125896 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10448 - 10655												
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	314	1	343	3	Y	2	9
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	259	1	306	3	Y	-0-	9
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	209	1	300	3	Y	1	10
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	170	1	315	3	Y	1	11
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	265	1	242	3	Y	-0-	11
*07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	302	1	279	3	Y	-0-	11

HOWARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 125897 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10487 - 10710												
02	1008 N	861	-0-	-147	-0-	859	3	2	9	Y	2	26
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	932	3	6	9	Y	5	31
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	771	3	3	9	Y	3	34
05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			Y	-0-	34
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-	34
*07	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-	34

ELLIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 126500 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10781												
02	868 N	348	-0-	-520	-0-	348	3			Y	-0-	51
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	585	3	4	9	Y	4	55
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-	55
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	597	3	1	9	Y	1	56
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-	56
*07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-	56

LAIRD "C" WELL #: 3 RRCID -> 129856 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10770												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ELLIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 129896 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10763												
02	1036 N	702	-0-	-334	-0-	702	3			Y	-0-	64
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	720	3	2	9	Y	2	66
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-	66
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-	66
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	505	3	1	9	Y	1	67
*07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-	67

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903											
HOWARD "A" WELL #: 4 RRCID -> 130213 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9223 - 10246											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

ELLIS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 132428 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10740											
02	1652 N	1250	-0-	-402	-0-	1250	3			Y	44
03	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1295	3	1	9	Y	45
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			Y	45
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			Y	45
06	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			Y	45
*07	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			Y	45

HOWARD "A" WELL #: 5 RRCID -> 132488 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10435 - 10698											
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11
*07	73 N	73	-0-	-0-	-0-		73	3		Y	11

LAIRD "C" WELL #: 4 RRCID -> 132778 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10578 - 10765											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

LAIRD "C" WELL #: 5 RRCID -> 155518 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10654											
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	350	1	381	3	Y	55
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	323	1	382	3	Y	55
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	249	1	358	3	Y	56
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	204	1	377	3	Y	57
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	401	1	366	3	Y	57
*07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	369	1	340	3	Y	57

LAIRD "C" WELL #: 6 RRCID -> 156149 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10697											
02	T. A.	250	-0-	250	250	120	1	130	3	Y	5
03	T. A.	191	-0-	191	441	88	1	103	3	Y	5
04	T. A.	459	-0-	459	900	188	1	271	3	Y	5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	900					Y	5
06	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	5
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
ELLIS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 156259 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10792																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		616 N	296	-0-	-320	-0-	296	3			Y	-0-					8
03		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					8
04		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					8
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					8
*07		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					8

HOWARD "A" WELL #: 6 RRCID -> 166049 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10550 - 10672																	
02		2380 X	2065	-0-	-315	-0-	2064	3	1	9	Y	1					43
03		2635 X	1847	-0-	-788	-0-	1840	3	7	9	Y	6					49
04		2550 X	1381	-0-	-1169	-0-	1378	3	3	9	Y	3					52
05		2139 X	1675	-0-	-464	-0-	1675	3			Y	-0-					52
06		1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			Y	-0-					52
07		2294 X	2238	-0-	-56	-0-	2238	3			Y	-0-					52

HOWARD "A" WELL #: 7 RRCID -> 169732 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10590 - 10708																	
02		1148 N	981	-0-	-167	-0-	980	3	1	9	Y	1					45
03		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1160	3	6	9	Y	5					50
04		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1228	3	4	9	Y	4					54
05		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			Y	-0-					54
06		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			Y	-0-					54
*07		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			Y	-0-					54

LAIRD "C" WELL #: 8 RRCID -> 170523 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10235 - 10275																	
02		2800 N	2753	-0-	-47	723	1316	1	1434	3	Y	3					59
03		3100 N	2931	-0-	-169	554	1344	1	1587	3	Y	-0-					59
04		3192 X	2638	-0-	-554	-0-	1083	1	1554	3	Y	1					60
05		2666 X	2446	-0-	-220	-0-	858	1	1587	3	Y	1					61
06		3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	1716	1	1569	3	Y	-0-					61
*07		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	1764	1	1628	3	Y	-0-					61

ELLIS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 170601 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10484 - 10713																	
02		728 N	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-					56
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

HOWARD "A" WELL #: 8 RRCID -> 171168 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10462 - 10662																	
02		700 N	290	-0-	-410	-0-	288	3	2	9	Y	2					10
03		411 N	411	-0-	-0-	-0-	408	3	3	9	Y	3					13
04		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					13
05		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					13
06		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					13
*07		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					13

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
ELLIS ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	172040	COMPL. DATE	12/04/1998	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10508	- 10716	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		784 N	399	-0-	-385	-0-	399 3			Y	-0-		9
03		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3			Y	-0-		9
04		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3			Y	-0-		9
05		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3			Y	-0-		9
06		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3			Y	-0-		9
*07		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3			Y	-0-		9

LAIRD "C"		WELL #:		9H	RRCID ->	283139	COMPL. DATE	08/19/2017	TOTAL DEPTH	10639	PERF.10978	- 17025
02	26208 X	22666	-0-	-3542	-0-	22666 3			N	-0-		150
03	27745 X	24810	-0-	-2935	-0-	24777 3	33 9		N	30		180
04	26790 X	23164	-0-	-3626	-0-	23085 3	79 9		N	72	179 1	73
05	23403 X	23403	-0-	-0-	-0-	23322 3	81 9		N	74		147
06	23121 X	23121	-0-	-0-	-0-	23093 3	28 9		N	25		172
07	25110 X	22874	-0-	-2236	-0-	22863 3	11 9		N	10		182

HOWARD A-ELLIS EST (ALLOC)		WELL #:		1H	RRCID ->	284782	COMPL. DATE	05/16/2018	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10882	- 20223
02	28699 X	28699	-0-	-0-	-0-	28618 3	81 9		N	74	180 1	115
03	31774 X	31774	-0-	-0-	-0-	31711 3	63 9		N	57		172
04	31040 X	31040	-0-	-0-	-0-	30994 3	46 9		N	42		214
05	32065 X	32065	-0-	-0-	-0-	32007 3	58 9		N	53	167 1	100
06	29536 X	29536	-0-	-0-	-0-	29482 3	54 9		N	49		149
*07	29075 X	29075	-0-	-0-	-0-	29031 3	44 9		N	40		189

JONES-LINER (ALLOC)		WELL #:		1H	RRCID ->	284857	COMPL. DATE	05/07/2018	TOTAL DEPTH	10813	PERF.11075	- 17409
02	23212 X	19706	-0-	-3506	-0-	3056 1	16266 3		N	349	531 1	137
						384 9						
03	24769 X	19969	-0-	-4800	-0-	1848 1	17723 3		N	362	356 1	143
						398 9						
04	23430 X	21233	-0-	-2197	-0-	2160 1	18609 3		N	422	345 1	220
						464 9						
05	26946 X	26946	-0-	-0-	-0-	1781 1	24693 3		N	429	355 1	294
						472 9						
06	29001 X	29001	-0-	-0-	-0-	2443 1	26089 3		N	426	531 1	189
						469 9						
*07	28313 X	28313	-0-	-0-	-0-	1943 1	25985 3		N	350	349 1	190
						385 9						

JONES-LINER (ALLOC)		WELL #:		2H	RRCID ->	286070	COMPL. DATE	11/29/2018	TOTAL DEPTH	10833	PERF.11052	- 19324
02	40572 X	31591	-0-	-8981	-0-	4915 1	26155 3		N	474	529 1	202
						521 9						
03	43214 X	30147	-0-	-13067	-0-	2804 1	26889 3		N	413	533 1	82
						454 9						
04	39870 X	30844	-0-	-9026	-0-	3141 1	27063 3		N	582	349 1	315
						640 9						
05	36394 X	34844	-0-	-1550	-0-	2322 1	32184 3		N	307	355 1	267
						338 9						
06	36591 X	36591	-0-	-0-	-0-	3104 1	33143 3		N	313	348 1	232
						344 9						
*07	36755 X	36755	-0-	-0-	-0-	2542 1	34003 3		N	191	170 1	253
						210 9						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
ENPOWER RESOURCES INC.				252992									
BALDWIN HEIRS CV		WELL #:		1	RRCID -> 230844	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	10074	PERF. 9716 - 9899			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FORTUNE RESOURCES LLC				278755									
LOCKRIDGE GU		WELL #:		1	RRCID -> 086302	COMPL. DATE	11/14/1979	TOTAL DEPTH	10802	PERF.10456 - 10671			
02	DLQ G-10	647	-0-	647	647	2			Y	-0-			23
03	DLQ G-10	795	-0-	795	1442	2			Y	-0-			23
04	DLQ G-10	738	-0-	738	2180	2		2 9	Y	2			25
05	DLQ G-10	765	-0-	765	2945	2			Y	-0-			25
*06	2900 N	736	-0-	-2164	781	2			Y	-0-			25
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	781				Y	NO RPT			25

LOCKRIDGE GU		WELL #:		2	RRCID -> 145070	COMPL. DATE	01/04/1993	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9994 - 10636			
02	DLQ G-10	625	-0-	625	625	2			Y	-0-			26
03	DLQ G-10	768	-0-	768	1393	2			Y	-0-			26
04	DLQ G-10	713	-0-	713	2106	2		2 9	Y	2			28
05	DLQ G-10	740	-0-	740	2846	2			Y	-0-			28
*06	2900 N	711	-0-	-2189	657	2			Y	-0-			28
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	657				Y	NO RPT			28

LOCKRIDGE GU		WELL #:		3	RRCID -> 150249	COMPL. DATE	05/08/1994	TOTAL DEPTH	10879	PERF.10486 - 10716			
02	DLQ G-10	690	-0-	690	690	2			Y	-0-			52
03	DLQ G-10	848	-0-	848	1538	2			Y	-0-			52
04	DLQ G-10	786	-0-	786	2324	2		1 9	Y	1			53
05	DLQ G-10	816	-0-	816	3140	2			Y	-0-			53
*06	2900 N	785	-0-	-2115	1025	2			Y	-0-			53
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1025				Y	NO RPT			53

LOCKRIDGE GU		WELL #:		5	RRCID -> 209569	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	10858	PERF.10712 - 10490			
02	DLQ G-10	668	-0-	668	668	2			Y	-0-			39
03	DLQ G-10	822	-0-	822	1490	2			Y	-0-			39
04	DLQ G-10	762	-0-	762	2252	2		1 9	Y	1			40
05	DLQ G-10	791	-0-	791	3043	2			Y	-0-			40
*06	2900 N	760	-0-	-2140	903	2			Y	-0-			40
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	903				Y	NO RPT			40

LOCKRIDGE GU		WELL #:		6	RRCID -> 221907	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	10817	PERF.10434 - 10664			
02	DLQ G-10	744	-0-	744	744	2			Y	-0-			73
03	DLQ G-10	914	-0-	914	1658	2			Y	-0-			73
04	DLQ G-10	848	-0-	848	2506	2		1 9	Y	1			74
05	DLQ G-10	880	-0-	880	3386	2			Y	-0-			74
*06	2900 N	846	-0-	-2054	1332	2			Y	-0-			74
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1332				Y	NO RPT			74

OAK HILL (COTTON VALLEY)											
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755											
LOCKRIDGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242102 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10404 - 10676											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	1459	-0-	1459	1459	1459	2	2	Y	-0-	71
03	DLQ G-10	1794	-0-	1794	3253	1794	2	2	Y	-0-	71
04	DLQ G-10	1661	-0-	1661	4914	1661	2	2	Y	-0-	71
05	DLQ G-10	1727	-0-	1727	6641	1727	2	2	Y	-0-	71
*06	2900 N	1660	-0-	-1240	5401	1660	2	2	Y	-0-	71
07	0 N NO RPT		-0-	-0-	5401				Y	NO RPT	71

CARTER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 264500 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10765 PERF.11080 - 14445											
02	2940 X	2919	-0-	-21	-0-	2919	2	2	N	-0-	71
03	3255 X	3019	-0-	-236	-0-	3019	2	2	N	-0-	71
04	3150 X	3037	-0-	-113	-0-	3037	2	2	N	-0-	71
05	3224 X	2935	-0-	-289	-0-	2935	2	2	N	-0-	71
*06	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2	2	N	-0-	71
07	3224 X NO RPT		-0-	-3224	-0-				N	NO RPT	71

H & T EXPLORATION, INC. 341571											
MORAN WELL #: 1 RRCID -> 121976 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10112 - 10419											
02	980 N	933	-0-	-47	-0-	933	2	2	N	-0-	60
03	1116 N	1050	-0-	-66	-0-	1050	2	2	N	-0-	60
04	1050 N	1039	-0-	-11	-0-	1039	2	2	N	-0-	60
05	1023 N	787	-0-	-236	-0-	787	2	2	N	-0-	60
06	1020 N	993	-0-	-27	-0-	993	2	2	N	-0-	60
*07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2	2	N	-0-	60

JAMESON, CHARLES R. WELL #: 1 RRCID -> 122227 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 10409											
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	692	2	3 9	N	3	111
03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2		N	-0-	111
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		N	-0-	111
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	598	2	10 9	N	9	120
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		N	-0-	120
*07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-	120

JAMES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 122228 COMPL. DATE 08/05/1986 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10160 - 10399											
02	PRTL PLG NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847											
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098003 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9140 - 9990											
02	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	191	1	931 2	N	1	44
						1	9				
03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	110	1	954 2	N	2	46
						2	9				
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	144	1	947 2	N	3	49
						3	9				
05	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	149	1	944 2	N	1	50
						1	9				
06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	178	1	933 2	N	2	52
						2	9				
07	1116 N NO RPT		-0-	-1116	-0-				N	NO RPT	52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171701 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9022 - 10428														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	1038	-0-	1038	1038	174	1	852	2	Y	11			22
03	DLQ G-10	1317	-0-	1317	2355	129	1	1179	2	Y	1	11	1	12
04	DLQ G-10	1409	-0-	1409	3764	185	1	1218	2	Y	5	1	8	16
05	DLQ G-10	1319	-0-	1319	5083	178	1	1128	2	Y	12			28
06	2700 N	1357	-0-	-1343	3740	215	1	1133	2	Y	8	16	1	20
07	1457 N NO RPT		-0-	-1457	2283	9	9			Y	NO RPT			20
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173893 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9042 - 10434														
02	DLQ G-10	82	-0-	82	82	14	1	67	2	Y	1			2
03	DLQ G-10	90	-0-	90	172	9	1	81	2	Y	-0-	1	1	1
04	DLQ G-10	69	-0-	69	241	9	1	60	2	Y	-0-			1
05	DLQ G-10	64	-0-	64	305	9	1	54	2	Y	1			2
06	364 N	59	-0-	-305	-0-	10	1	49	2	Y	-0-	1	1	1
07	62 N NO RPT		-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			1
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174324 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9030 - 10340														
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	123	1	603	2	N	-0-			25
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	71	1	612	2	N	-0-			25
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	92	1	601	2	N	-0-			25
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	52	1	325	2	N	-0-			25
06	660 N	436	-0-	-224	-0-	69	1	367	2	N	-0-			25
07	713 N NO RPT		-0-	-713	-0-					N	NO RPT			25
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174325 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9020 - 10426														
02	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	261	1	1281	2	N	-0-			23
03	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	164	1	1411	2	N	-0-			23
04	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	210	1	1382	2	N	2	2	8	23
05	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	222	1	1402	2	N	-0-			23
06	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	254	1	1337	2	N	-0-			23
07	930 N NO RPT		-0-	-930	-0-					N	NO RPT			23
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174362 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9030 - 10454														
02	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	342	1	1670	2	N	2			60
03	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	173	1	1491	2	N	3			63
04	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	252	1	1651	2	N	4			67
05	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	251	1	1585	2	N	3			70
06	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	300	1	1577	2	N	24	67	1	27
07	1240 N NO RPT		-0-	-1240	-0-	26	9			N	NO RPT			27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174363 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8996 - 10423												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	318 1	1560 2	N	-0-			42
03	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	249 1	2149 2	N	1	1 8		42
						1 9						
04	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	286 1	1879 2	N	-0-			42
05	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	311 1	1962 2	N	-0-			42
06	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	374 1	1969 2	N	1	1 8		42
						1 9						
07	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-			N	NO RPT			42

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174896 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9009 - 10436												
02	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	185 1	905 2	N	-0-			27
03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	110 1	949 2	N	1	1 8		27
						1 9						
04	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	150 1	984 2	N	1	1 8		27
						1 9						
05	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	149 1	944 2	N	1	1 8		27
						1 9						
06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	170 1	891 2	N	2	2 8		27
						2 9						
07	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT			27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175040 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10429												
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	131 1	643 2	N	-0-			30
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	77 1	671 2	N	-0-			30
04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	96 1	631 2	N	-0-			30
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	92 1	583 2	N	-0-			30
06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	167 1	876 2	N	-0-			30
07	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT			30

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175463 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9012 - 10447												
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	99 1	485 2	N	-0-			25
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	60 1	525 2	N	-0-			25
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	83 1	540 2	N	-0-			25
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	87 1	549 2	N	-0-			25
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	96 1	503 2	N	-0-			25
07	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			25

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9020 - 10420												
02	DLQ G-10	1217	-0-	1217	1217	204 1	999 2	Y	13			24
						14 9						
03	DLQ G-10	1332	-0-	1332	2549	138 1	1193 2	Y	1	12 1		13
						1 9						
04	DLQ G-10	1249	-0-	1249	3798	164 1	1079 2	Y	5	1 8		17
						6 9						
05	DLQ G-10	1329	-0-	1329	5127	180 1	1137 2	Y	11			28
						12 9						
06	2400 N	1235	-0-	-1165	3962	196 1	1030 2	Y	8	16 1		20
						9 9						
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3962			Y	NO RPT			20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847													
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177154 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9106 - 10435													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	DLQ	G-10	2069	-0-	2069	7133	347 1	1698 2	Y	22			40
03	DLQ	G-10	2279	-0-	2279	9412	237 1	2040 2	Y	2	20 1	1 8	21
04	DLQ	G-10	1957	-0-	1957	11369	257 1	1692 2	Y	7	1 8		27
05	DLQ	G-10	1670	-0-	1670	13039	226 1	1429 2	Y	14			41
06		2400 N	1569	-0-	-831	12208	249 1	1310 2	Y	9	23 1		27
07		0 N NO RPT		-0-	-0-	12208	10 9		Y	NO RPT			27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10218 - 10272													
02		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 1		N	-0-			27
03		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 1		N	-0-			27
04		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 1		N	-0-			27
05		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 1		N	-0-			27
06		750 N	497	-0-	-253	-0-	3 1	494 2	N	-0-			27
07		558 N NO RPT		-0-	-558	-0-			N	NO RPT			27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186515 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10204 - 10480													
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07		P&A COND NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
PLUGGED AND ABANDONED 04/05/2022													

WILLIAMSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186541 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10197 - 10487													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07		14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

WILLIAMSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198761 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10197 - 10487													
02		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 1		N	-0-			68
03		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 1		N	-0-			68
04		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 1		N	-0-			68
05		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 1		N	-0-			68
06		990 N	756	-0-	-234	-0-	4 1	752 2	N	-0-			68
07		837 N NO RPT		-0-	-837	-0-			N	NO RPT			68

WILLIAMSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199910 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10219 - 10508													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229157 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9031 - 10455												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
02	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	619 1	3026 2		N	-0-		27
03	3503 X	3423	-0-	-80	-0-	356 1	3067 2		N	-0-		27
04	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	459 1	3021 2		N	1	1 8	27
05	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	480 1	3034 2		N	-0-		27
06	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	575 1	3024 2		N	-0-		27
07	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-				N	NO RPT		27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230823 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9024 - 10464												
02	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	572 1	2796 2		N	-0-		27
03	3348 X	3286	-0-	-62	-0-	341 1	2944 2		N	1	1 8	27
04	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	447 1	2939 2		N	4	1 8	30
05	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	494 1	3124 2		N	3	1 8	32
06	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	610 1	3210 2		N	3	2 8	33
07	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-				N	NO RPT		33

WILLIAMSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 232066 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 10180 - 10466												
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 1			N	-0-		32
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 1			N	-0-		32
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 1			N	-0-		32
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 1			N	-0-		32
06	660 N	589	-0-	-71	-0-	3 1	586 2		N	-0-		32
07	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT		32

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232070 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9028 - 10438												
02	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	584 1	2860 2		N	-0-		58
03	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	408 1	3519 2		N	-0-		58
04	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	480 1	3157 2		N	1	1 8	58
05	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	482 1	3049 2		N	1	1 8	58
06	3480 X	3461	-0-	-19	-0-	553 1	2908 2		N	-0-		58
07	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-				N	NO RPT		58

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232072 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9054 - 10461												
02	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	505 1	2471 2		N	5		107
03	3100 X	2816	-0-	-284	-0-	290 1	2502 2		N	22	102 1	27
04	3030 X	2957	-0-	-73	-0-	390 1	2566 2		N	1	1 8	27
05	3131 X	2677	-0-	-454	-0-	365 1	2311 2		N	1	1 8	27
06	3210 X	2593	-0-	-617	-0-	414 1	2179 2		N	-0-		27
07	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-				N	NO RPT		27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232823 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9031 - 10468												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
0			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND	BALANCE
											PROD	
											** DISPOSITIONS	** DISPOSITIONS
											AMT CODE	AMT CODE
02	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-		358	1	1750	2	N	-0-
03	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-		240	1	2065	2	N	-0-
04	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-		301	1	1977	2	N	1 8
05	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-		320	1	2022	2	N	1 8
06	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-		383	1	2016	2	N	1 8
07	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-						N	NO RPT

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236115 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9004 - 10410												
02	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-		388	1	1898	2	N	-0-
03	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-		202	1	1734	2	N	-0-
04	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-		339	1	2228	2	N	1 8
05	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-		385	1	2434	2	N	1 8
06	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-		437	1	2299	2	N	-0-
07	2666 N	NO RPT	-0-	-2666	-0-						N	NO RPT

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236116 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9014 - 10428												
02	3780 X	3410	-0-	-370	-0-		579	1	2828	2	N	3
03	4185 X	3823	-0-	-362	-0-		397	1	3423	2	N	3
04	3960 X	3615	-0-	-345	-0-		478	1	3135	2	N	2
05	4061 X	3772	-0-	-289	-0-		514	1	3248	2	N	9 2 8
06	3750 X	3637	-0-	-113	-0-		580	1	3048	2	N	8
07	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-						N	NO RPT

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236123 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10592												
02	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-		338	1	1656	2	N	1 1 8
03	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-		248	1	2130	2	N	-0-
04	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-		298	1	1959	2	N	3 3 8
05	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-		323	1	2035	2	N	1 1 8
06	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-		355	1	1869	2	N	2 2 8
07	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-						N	NO RPT

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237325 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9012 - 10422												
02	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-		359	1	1755	2	N	1 1 8
03	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-		258	1	2231	2	N	1 1 8
04	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-		307	1	2016	2	N	-0-
05	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-		334	1	2111	2	N	5 2 8
06	2400 N	2315	-0-	-85	-0-		370	1	1943	2	N	2
07	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-						N	NO RPT

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237327 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9022 - 10428												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2940 X	2738	-0-	-202	-0-	464 1	2273 2	N	1	1 8		57
03	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	370 1	3196 2	N	1	1 8		57
04	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	459 1	3016 2	N	1	1 8		57
05	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	475 1	3001 2	N	1	1 8		57
06	3300 X	3289	-0-	-11	-0-	525 1	2764 2	N	-0-			57
07	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-			N	NO RPT			57

WILLIAMSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237332 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10218 - 10518												
02	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 1		N	-0-			78
03	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1371 1	4 9	N	4			82
04	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1134 1	4 9	N	4	1 8		85
05	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 1		N	-0-			85
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	6 1	1182 2	N	-0-			85
07	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT			85

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237337 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9066 - 10452												
02	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	357 1	1744 2	N	-0-			65
03	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	213 1	1833 2	N	2	2 8		65
04	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	268 1	1760 2	N	2	2 8		65
05	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	290 1	1834 2	N	-0-			65
06	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	332 1	1746 2	N	-0-			65
07	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-			N	NO RPT			65

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237367 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10756 PERF. 9134 - 10440												
02	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	349 1	1704 2	N	2	1 8		33
03	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	209 1	1804 2	N	5	1 8		37
04	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	250 1	1645 2	N	5			42
05	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	283 1	1789 2	N	3			45
06	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	328 1	1728 2	N	2			47
07	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-			N	NO RPT			47

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 238151 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9066 - 10467												
02	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	360 1	1764 2	N	2	2 8		37
03	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	260 1	2238 2	N	-0-			37
04	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	303 1	1991 2	N	2	2 8		37
05	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	315 1	1993 2	N	1	1 8		37
06	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	369 1	1941 2	N	-0-			37
07	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-			N	NO RPT			37

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238556 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9012 - 10428												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		958 N	958	-0-	-0-	-0-	163 1	795 2	N	-0-		27
03		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	110 1	943 2	N	-0-		27
04		992 N	992	-0-	-0-	-0-	131 1	861 2	N	-0-		27
05		975 N	975	-0-	-0-	-0-	133 1	842 2	N	-0-		27
06		1020 N	943	-0-	-77	-0-	150 1	793 2	N	-0-		27
07		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT		27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238634 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10195 - 10488												
02		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 1		N	-0-		27
03		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 1		N	-0-		27
04		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 1		N	-0-		27
05		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 1		N	-0-		27
06		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	7 1	1280 2	N	11		38
							12 9					
07		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT		38

WILLIAMSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242183 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10256 - 10510												
02		878 N	878	-0-	-0-	-0-	877 1	1 9	N	1		43
03		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1221 1	4 9	N	4		47
04		943 N	943	-0-	-0-	-0-	936 1	7 9	N	6		53
05		698 N	698	-0-	-0-	-0-	668 1	30 9	N	27		80
06		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	7 1	1221 2	N	15		95
							17 9					
07		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT		95

WILLIAMSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242563 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10194 - 10488												
02		393 N	393	-0-	-0-	-0-	391 1	2 9	N	2		42
03		555 N	555	-0-	-0-	-0-	552 1	3 9	N	3		45
04		448 N	448	-0-	-0-	-0-	445 1	3 9	N	3		48
05		351 N	351	-0-	-0-	-0-	334 1	17 9	N	15		63
06		540 N	526	-0-	-14	-0-	3 1	515 2	N	7		70
							8 9					
07		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT		70

WILLIAMSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242622 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10532												
02		809 N	809	-0-	-0-	-0-	803 1	6 9	N	5		43
03		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1169 1	6 9	N	5		48
04		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1271 1	6 9	N	5		53
05		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1060 1	19 9	N	17		70
06		1140 N	1113	-0-	-27	-0-	6 1	1096 2	N	10		80
							11 9					
07		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT		80

WILLIAMSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 242686 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10210 - 10508												
02		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1589 1	4 9	N	4		57
03		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2316 1	3 9	N	3		60
04		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1785 1	6 9	N	5		65
05		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1185 1	6 9	N	5		70
06		2070 N	1770	-0-	-300	-0-	8 1	1730 2	N	29	72 1	27
							32 9					
07		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT		27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847													
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243956 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10452													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	659	1	3224	2	N	-0-		109
03	3875 X	3728	-0-	-147	-0-	388	1	3339	2	N	1	1 8	109
04	3750 X	3690	-0-	-60	-0-	487	1	3201	2	N	2	2 8	109
05	3875 X	3791	-0-	-84	-0-	518	1	3272	2	N	1	1 8	109
06	3780 X	3102	-0-	-678	-0-	496	1	2606	2	N	-0-		109
07	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT		109

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 245384 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9018 - 10424													
02	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	565	1	2762	2	N	-0-		30
03	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	329	1	2831	2	N	3	1 8	32
04	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	435	1	2859	2	N	6	1 8	37
05	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	462	1	2920	2	N	6	1 8	42
06	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	559	1	2941	2	N	7	4 8	45
07	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT		45

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 245644 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9028 - 10442													
02	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	434	1	2124	2	N	2		82
03	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	301	1	2598	2	N	1	1 8	82
04	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	368	1	2424	2	N	1	1 8	82
05	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	358	1	2259	2	N	6	61 1	27
06	2820 N	2510	-0-	-310	-0-	401	1	2109	2	N	-0-		27
07	2883 N	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT		27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 246587 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9010 - 10442													
02	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	265	1	1296	2	N	-0-		60
03	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	156	1	1344	2	N	-0-		60
04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	195	1	1281	2	N	1	1 8	60
05	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	205	1	1292	2	N	2		62
06	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	244	1	1284	2	N	2	1 8	63
07	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT		63

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 246652 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9034 - 10446													
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	9	1	45	2	N	-0-		47
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	N	-0-		47
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	2	N	-0-		47
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	2	N	-0-		47
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	10	1	51	2	N	-0-		47
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT		47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247660 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9018 - 10442														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	256	1	1254	2	N	-0-			30
03	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	176	1	1512	2	N	2	2 8		30
						2	9							
04	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	213	1	1398	2	N	-0-			30
05	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	231	1	1456	2	N	1	1 8		30
						1	9							
06	1650 N	1631	-0-	-19	-0-	261	1	1370	2	N	-0-			30
07	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			30

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 24 RRCID -> 247663 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9162 - 10586														
02	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	367	1	1798	2	N	-0-			27
03	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	215	1	1850	2	N	-0-			27
04	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	275	1	1807	2	N	1	1 8		27
						1	9							
05	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	294	1	1858	2	N	1	1 8		27
						1	9							
06	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	353	1	1862	2	N	2	2 8		27
						2	9							
07	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT			27

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249654 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9044 - 10424														
02	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	417	1	2038	2	N	1	1 8		27
						1	9							
03	3025 N	3025	-0-	-0-	-0-	314	1	2709	2	N	2	2 8		27
						2	9							
04	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	364	1	2393	2	N	-0-			27
05	3100 N	3249	-0-	149	-0-	149	1	2805	2	N	-0-			27
06	3000 N	3062	-0-	62	-0-	211	1	2573	2	N	-0-			27
07	2852 N	NO RPT	-0-	-2852	-0-	489	1			N	NO RPT			27

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 249656 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9030 - 10440														
02	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	393	1	1923	2	N	-0-			55
03	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	267	1	2296	2	N	1	1 8		55
						1	9							
04	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	253	1	1665	2	N	-0-			55
05	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	348	1	2199	2	N	3			58
						3	9							
06	2490 N	2349	-0-	-141	-0-	374	1	1969	2	N	5	1 8		62
						6	9							
07	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT			62

WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255334 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584														
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	329	1	2	9	N	2			40
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	457	1	3	9	N	3			43
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	380	1	4	9	N	4			47
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	337	1	3	9	N	3			50
06	450 N	370	-0-	-80	-0-	2	1	359	2	N	8			58
						9	9							
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			58

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988
SILVEY BRIDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173302 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10460 - 10707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-			87
03	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2		N	-0-			87
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2		N	-0-			87
05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2		N	-0-			87
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87

LONG TRUSTS, THE 507585
LAIRD, S. S. EST. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 097650 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10333 - 10588

02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-			23
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-			23
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		Y	-0-			23
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		Y	-0-			23
*06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		Y	-0-			23
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 100851 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10370 - 10646

02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2		Y	-0-			55
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2		Y	-0-			55
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		Y	-0-			55
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	685 2	11 9	Y	10			65
*06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2		Y	-0-			65
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			65

JERNIGAN, SEDALIA WELL #: 1 RRCID -> 108947 COMPL. DATE 08/06/1983 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10970

02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			317
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			317
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			317
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			317
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			317
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			317

MARWILL WELL #: 1R RRCID -> 111887 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10808 - 11108

02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		Y	-0-			40
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	341 2	168 9	Y	153	183 1		10
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		Y	-0-			10
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	229 2	74 9	Y	67	45 1		32
06	480 N	227	-0-	-253	-0-	227 2		Y	-0-			32
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			32

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 178031 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10344 - 10634

02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		Y	-0-			140
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			140
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			140
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		Y	-0-			140
*06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		Y	-0-			140
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			140

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585															
LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 178032 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10282 - 10566															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-			70
03		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-			70
04		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-			70
05		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-			70
*06		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-			70
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			70

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 193047 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10450 - 10703															
02		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-			55
03		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-			55
04		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-			55
05		729 N	729	-0-	-0-	-0-	718	2	11	9	Y	10			65
06		720 N	684	-0-	-36	-0-	684	2			Y	-0-			65
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			65

MARWILL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 193048 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10638 - 10996															
02		2100 X	1869	-0-	-231	-0-	1869	2			Y	-0-			40
03		2325 X	1992	-0-	-333	-0-	1992	2			Y	-0-			40
04		1950 X	1733	-0-	-217	-0-	1733	2			Y	-0-			40
05		2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2401	2	41	9	Y	37	45	1	32
*06		2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-			32
07		2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT			32

MARWILL, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 193350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10700 - 11020															
02		3500 X	2169	-0-	-1331	-0-	2169	2			Y	-0-			40
03		3472 X	2342	-0-	-1130	-0-	2342	2			Y	-0-			40
04		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			Y	-0-			40
05		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3179	2	41	9	Y	37	45	1	32
06		2760 X	2403	-0-	-357	-0-	2403	2			Y	-0-			32
07		2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT			32

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 195968 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10352 - 10630															
02		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-			55
03		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-			55
04		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-			55
05		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1032	2	11	9	Y	10			65
06		1470 N	1104	-0-	-366	-0-	1104	2			Y	-0-			65
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			65

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 202581 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10234 - 10530															
02		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-			46
03		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			Y	-0-			46
04		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			Y	-0-			46
05		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-			46
06		2490 N	1981	-0-	-509	-0-	1981	2			Y	-0-			46
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 206245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10271 - 10560															
02		1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-			23
03		1922 X	1910	-0-	-12	-0-	1910	2			Y	-0-			23
04		1860 X	1753	-0-	-107	-0-	1753	2			Y	-0-			23
05		1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-			23
*06		2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			Y	-0-			23
07		1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT			23

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
LONG TRUSTS, THE		//CONT.// 507585								
HEWES, REBECCA WRIGHT		WELL #: 4		RRCID -> 207686		COMPL. DATE 11/04/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10378 - 10656		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		-0-		55
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		-0-		55
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		-0-		55
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	511 2	11 9	10		65
*06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2		-0-		65
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		65

MARWILL, N. L.		WELL #: 4		RRCID -> 207687		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 11154 PERF.10728 - 11064		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		40
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		-0-		40
05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	981 2	41 9	37	45 1	32
*06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		-0-		32
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		32

LEE, C.W.		WELL #: 3		RRCID -> 249214		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 10825 PERF.10574 - 10678		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		50
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		50

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 068273		COMPL. DATE 05/12/1978		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10038 - 10442		
WATSON GAS UNIT		WELL #: 1								
02	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 2		-0-		-0-
03	1891 N	1747	-0-	-144	-0-	1747 2		-0-		-0-
04	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806 2		-0-		-0-
05	1891 N	1818	-0-	-73	-0-	1818 2		-0-		-0-
06	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811 2		-0-		-0-
*07	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 2		-0-		-0-

HAIR GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 074358		COMPL. DATE 11/26/1977		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10176 - 10450		
02	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1677 2	9 9	8	14 1	3
03	2015 N	1878	-0-	-137	-0-	1868 2	10 9	9	7 1	5
04	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1930 2	9 9	8	7 1	6
05	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1885 2	8 9	7	6 1	7
06	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1865 2	7 9	6	7 1	6
07	2015 N	1944	-0-	-71	-0-	1936 2	8 9	7	7 1	6

KINSEY, JOE S.		WELL #: 1		RRCID -> 077983		COMPL. DATE 07/18/1978		TOTAL DEPTH 10601 PERF.10180 - 10464		
02	336 N	324	-0-	-12	-0-	324 2		-0-		-0-
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		-0-		-0-
04	360 N	255	-0-	-105	-0-	255 2		-0-		-0-
05	372 N	224	-0-	-148	-0-	224 2		-0-		-0-
06	360 N	195	-0-	-165	-0-	195 2		-0-		-0-
07	279 N	245	-0-	-34	-0-	245 2		-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078396 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10156 - 10393

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2328	2	10	9	Y	3
03		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2530	2	12	9	Y	6
04		2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2696	2	10	9	Y	7
05		2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2887	2	11	9	Y	9
06		3000 N	3088	-0-	-0-	88	3078	2	10	9	Y	9
*07		2613 N	2525	-0-	-88	-0-	2517	2	8	9	Y	7

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078590 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10456

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CULLERS, EDGAR J. WELL #: 1 RRCID -> 082621 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10400

02	1204	N	1116	-0-	-88	-0-	1113	2	3	9	N	1
03	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	1114	2	2	9	N	1
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1014	2	2	9	N	1
05	1240	N	1006	-0-	-234	-0-	1003	2	3	9	N	2
06	1080	N	963	-0-	-117	-0-	961	2	2	9	N	2
07	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1031	2	2	9	N	2

KARGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082721 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10188 - 10430

02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1548	2	3	9	Y	1
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1819	2	4	9	Y	2
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1645	2	3	9	Y	2
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1470	2	2	9	Y	2
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1481	2	2	9	Y	2
*07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1796	2	2	9	Y	2

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092859 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10114 - 10368

02	588	N	303	-0-	-285	-0-	17	1	286	2	Y	-0-
03	620	N	341	-0-	-279	-0-	19	1	322	2	Y	-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	27	1	484	2	Y	-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	32	1	554	2	Y	-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	27	1	516	2	Y	-0-
*07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	28	1	554	2	Y	-0-

FITZGERALD, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092892 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10183 - 10458

02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1402	2	3	9	Y	1
03	1581	N	1536	-0-	-45	-0-	1532	2	4	9	Y	2
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1581	2	4	9	Y	3
05	1550	N	1505	-0-	-45	-0-	1502	2	3	9	Y	3
06	1500	N	1220	-0-	-280	-0-	1218	2	2	9	Y	2
07	1581	N	1456	-0-	-125	-0-	1453	2	3	9	Y	3

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	096860	COMPL. DATE	12/11/1981	TOTAL DEPTH	10912	PERF.10520	- 10770
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1036 N	1009	-0-	-27	-0-	45 1	960 2	Y	4			10
03	1271 N	1159	-0-	-112	-0-	1158 2	1 9	Y	1	9 1		2
04	1170 N	1079	-0-	-91	-0-	1077 2	2 9	Y	2			4
05	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	50 1	1178 2	Y	2			6
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	39 1	1144 2	Y	2			8
*07	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	36 1	1135 2	Y	-0-	7 1		1

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	098601	COMPL. DATE	03/13/1982	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10472	- 10718
02	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	108 1	2312 2	Y	15			39
03	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2724 2	4 9	Y	4	34 1		9
04	2610 N	2540	-0-	-70	-0-	2533 2	7 9	Y	6			15
05	2697 N	2688	-0-	-9	-0-	110 1	2568 2	Y	9			24
06	2610 N	2386	-0-	-224	-0-	79 1	2303 2	Y	4			28
07	2635 N	2324	-0-	-311	-0-	71 1	2250 2	Y	3	26 1		5

GOLDEN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	099232	COMPL. DATE	04/01/1982	TOTAL DEPTH	10522	PERF.10170	- 10460
02	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	87 1	1475 2	Y	3	7 1		7
03	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	96 1	1657 2	Y	4			11
04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	82 1	1472 2	Y	5	8 1		8
05	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	88 1	1535 2	Y	3	7 1		4
06	1560 N	1483	-0-	-77	-0-	73 1	1407 2	Y	3			7
07	1612 N	1580	-0-	-32	-0-	75 1	1496 2	Y	8			15

VINSON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	104832	COMPL. DATE	02/22/1983	TOTAL DEPTH	10607	PERF.10116	- 10415
02	1344 N	1216	-0-	-128	-0-	68 1	1146 2	Y	2	4 1		4
03	1488 N	1332	-0-	-156	-0-	73 1	1258 2	Y	1			5
04	1320 N	1273	-0-	-47	-0-	67 1	1203 2	Y	3	4 1		4
05	1333 N	1331	-0-	-2	-0-	72 1	1257 2	Y	2	4 1		2
06	1290 N	1214	-0-	-76	-0-	60 1	1153 2	Y	1			3
07	1302 N	1300	-0-	-2	-0-	62 1	1234 2	Y	4			7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130318 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9019 - 9872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1820 N	1636	-0-	-184	-0-	91	1	1545	2	Y	-0-			-0-
03	2015 N	1875	-0-	-140	-0-	103	1	1772	2	Y	-0-			-0-
04	1920 N	1828	-0-	-92	-0-	96	1	1732	2	Y	-0-			-0-
05	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	105	1	1828	2	Y	-0-			-0-
06	1800 N	1753	-0-	-47	-0-	86	1	1667	2	Y	-0-			-0-
07	1891 N	1857	-0-	-34	-0-	89	1	1768	2	Y	-0-			-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130511 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10408

02	2128 N	2116	-0-	-12	-0-	118	1	1996	2	Y	2	4	1	4
03	2480 N	2326	-0-	-154	-0-	128	1	2196	2	Y	2			6
04	2340 N	2282	-0-	-58	-0-	120	1	2160	2	Y	2	4	1	4
05	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	131	1	2282	2	Y	2	4	1	2
06	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	112	1	2168	2	Y	2			4
*07	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	114	1	2266	2	Y	4			8

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133902 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10520 - 10667

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	3864	-0-	3864	3864	126	1	3708	2	Y	27			27
07	14B2 EXT	7213	-0-	7213	11077	218	1	6955	2	Y	36	25	1	38

MENEFEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 134011 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9166 - 9524

02	448 N	424	-0-	-24	-0-	24	1	400	2	Y	-0-			-0-
03	496 N	478	-0-	-18	-0-	26	1	452	2	Y	-0-			-0-
04	480 N	462	-0-	-18	-0-	24	1	438	2	Y	-0-			-0-
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	26	1	447	2	Y	-0-			-0-
06	450 N	440	-0-	-10	-0-	22	1	418	2	Y	-0-			-0-
07	465 N	455	-0-	-10	-0-	22	1	433	2	Y	-0-			-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134175 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10548 - 10788

02	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	49	1	1042	2	Y	8			20
03	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1317	2	2	9	Y	2	17	1	5
04	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1295	2	3	9	Y	3			8
05	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	56	1	1304	2	Y	6			14
06	1290 N	1236	-0-	-54	-0-	41	1	1193	2	Y	2			16
07	1333 N	1093	-0-	-240	-0-	33	1	1058	2	Y	2	15	1	3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
KINSEY, JOE S. WELL #: 2 RRCID -> 138524 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10218 - 10368													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1209 2	10 9	Y	9	9	14 1		3
03	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1333 2	10 9	Y	9	9	7 1		5
04	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1362 2	9 9	Y	8	8	7 1		6
05	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1469 2	8 9	Y	7	7	6 1		7
06	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1616 2	9 9	Y	8	8	7 1		8
07	1333 N	981	-0-	-352	-0-	977 2	4 9	Y	4	4	8 1		4

HAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138532 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10190 - 10470													
02	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1353 2	3 9	Y	3	3	4 1		1
03	1426 N	1420	-0-	-6	-0-	1418 2	2 9	Y	2	2	2 1		1
04	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1445 2	2 9	Y	2	2	2 1		1
05	1488 N	1458	-0-	-30	-0-	1455 2	3 9	Y	3	3	2 1		2
06	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1432 2	2 9	Y	2	2	2 1		2
07	1488 N	1486	-0-	-2	-0-	1484 2	2 9	Y	2	2	2 1		2

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139048 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10592 - 10782													
02	1932 N	1856	-0-	-76	-0-	83 1	1766 2	Y	6	6			15
						7 9							
03	2201 N	2124	-0-	-77	-0-	2122 2	2 9	Y	2	2	13 1		4
04	2010 N	1816	-0-	-194	-0-	1814 2	2 9	Y	2	2			6
05	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	87 1	2025 2	Y	3	3			9
						3 9							
06	2070 N	1824	-0-	-246	-0-	60 1	1762 2	Y	2	2			11
						2 9							
07	1891 N	1418	-0-	-473	-0-	43 1	1374 2	Y	1	1	10 1		2
						1 9							

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139338 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9096 - 10440													
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		Y	-0-	-0-	1 1		-0-
03	217 N	209	-0-	-8	-0-	209 2		Y	-0-	-0-			-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		Y	-0-	-0-			-0-
05	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 2		Y	-0-	-0-			-0-
06	210 N	197	-0-	-13	-0-	197 2		Y	-0-	-0-			-0-
07	217 N	194	-0-	-23	-0-	194 2		Y	-0-	-0-			-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139888 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9136 - 10442													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140122 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9094 - 10454													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
WATSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 140176		COMPL. DATE 11/18/1991		TOTAL DEPTH 10636 PERF.10202 - 10474	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE	
02	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1048 2	15 9	Y	5
03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	904 2	12 9	Y	6
04	1140 N	932	-0-	-208	-0-	920 2	12 9	Y	8
05	1178 N	1080	-0-	-98	-0-	1068 2	12 9	Y	11
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	995 2	9 9	Y	9
*07	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1053 2	11 9	Y	10

WATSON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 140399		COMPL. DATE 12/20/1991		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9112 - 10458	
02	1764 N	1739	-0-	-25	-0-	1720 2	19 9	Y	6
03	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2012 2	24 9	Y	12
04	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	1996 2	19 9	Y	13
05	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2042 2	20 9	Y	16
06	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2051 2	17 9	Y	15
*07	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2104 2	19 9	Y	16

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 140684		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9186 - 10480	
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1299 2	1 9	Y	-0-
03	1705 N	1255	-0-	-450	-0-	1253 2	2 9	Y	1
04	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1458 2	1 9	Y	1
05	1426 N	1047	-0-	-379	-0-	1046 2	1 9	Y	1
06	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1551 2	1 9	Y	1
*07	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1547 2	1 9	Y	1

GOLDEN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 140809		COMPL. DATE 02/13/1992		TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9030 - 9166	
02	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	112 1	1892 2	Y	5
03	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	121 1	2078 2	Y	7
04	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	108 1	1950 2	Y	6
05	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	116 1	2020 2	Y	3
06	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	96 1	1862 2	Y	5
*07	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	99 1	1970 2	Y	10

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 140828		COMPL. DATE 02/22/1992		TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9164 - 10446	
02	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1699 2	34 9	Y	11
03	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1648 2	32 9	Y	16
04	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1603 2	26 9	Y	18
05	1674 N	1671	-0-	-3	-0-	1645 2	26 9	Y	22
06	1620 N	1525	-0-	-95	-0-	1505 2	20 9	Y	19
*07	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1679 2	24 9	Y	21

HAIR GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 140984		COMPL. DATE 03/12/1992		TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9188 - 10528	
02	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 2		Y	-0-
03	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782 2		Y	-0-
04	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782 2		Y	-0-
05	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811 2		Y	-0-
06	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764 2		Y	-0-
*07	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 2		Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141111 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9154 - 10446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAIR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141270 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9110 - 10464

02	1400 X	1112	-0-	-288	-0-	1103	2	9	9	Y	8	15	1			3
03	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	1992	2	15	9	Y	14	9	1			8
04	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	2068	2	13	9	Y	12	11	1			9
05	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2052	2	13	9	Y	12	10	1			11
06	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1929	2	10	9	Y	9	10	1			10
*07	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2054	2	11	9	Y	10	10	1			10

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141716 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9212 - 10448

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141722 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10108 - 10410

02	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	89	1	1507	2	Y	2	3	1			3
						2	9									
03	1798 N	1766	-0-	-32	-0-	97	1	1668	2	Y	1					4
						1	9									
04	1680 N	1661	-0-	-19	-0-	87	1	1572	2	Y	2	3	1			3
						2	9									
05	1767 N	1730	-0-	-37	-0-	94	1	1635	2	Y	1	3	1			1
						1	9									
06	1710 N	1594	-0-	-116	-0-	78	1	1515	2	Y	1					2
						1	9									
07	1705 N	1678	-0-	-27	-0-	80	1	1595	2	Y	3					5
						3	9									

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153268 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9750 - 10478

02	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2639	2	9	9	Y	8	13	1			3
03	2914 N	2884	-0-	-30	-0-	2876	2	8	9	Y	7	6	1			4
04	2940 N	2932	-0-	-8	-0-	2924	2	8	9	Y	7	6	1			5
05	2945 N	2926	-0-	-19	-0-	2919	2	7	9	Y	6	5	1			6
06	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2865	2	6	9	Y	5	6	1			5
*07	3052 N	3052	-0-	-0-	-0-	3044	2	8	9	Y	7	6	1			6

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154931 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10508 - 10704

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
MENEFEE HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	158029	COMPL. DATE	02/16/1996	TOTAL DEPTH	10534	PERF. 9128 - 9228
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/16/2022 - WELL PLUGGED 5/16/22											

HOLTZCLAW GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	158856	COMPL. DATE	04/09/1999	TOTAL DEPTH	10530	PERF. 8980 - 9826	
02	336	N	176	-0-	-160	-0-	10 1	162 2	Y	4	11 1	9
03	403	N	183	-0-	-220	-0-	4 9	170 2	Y	3		12
04	270	N	134	-0-	-136	-0-	10 1	124 2	Y	3	8 1	7
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	3 9	277 2	Y	4	6 1	5
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	16 1	165 2	Y	2		7
07	124	N	33	-0-	-91	-0-	4 9	30 2	Y	1		8
							9 1					
							2 9					
							1 9					

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	159445	COMPL. DATE	07/19/1996	TOTAL DEPTH	10898	PERF. 10554 - 10780	
02	1596	N	1356	-0-	-240	-0-	60 1	1277 2	Y	17		44
03	1643	N	1534	-0-	-109	-0-	19 9	7 9	Y	6	39 1	11
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1527 2	8 9	Y	7		18
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1637 2	1592 2	Y	12		30
06	1470	N	1327	-0-	-143	-0-	68 1					
07	1705	N	924	-0-	-781	-0-	13 9	1279 2	Y	4		34
							44 1					
							4 9	893 2	Y	3	32 1	5
							28 1					
							3 9					

HOLTZCLAW GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	167922	COMPL. DATE	03/04/1998	TOTAL DEPTH	10571	PERF. 8995 - 10390	
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	107 1	1820 2	Y	8	10 1	13
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	9 9	2253 2	Y	8		21
04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	131 1	2063 2	Y	10	14 1	17
05	2139	N	2128	-0-	-11	-0-	9 9					
06	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	114 1	2006 2	Y	6	15 1	8
*07	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	115 1	2395 2	Y	8		16
							7 9					
							124 1	2231 2	Y	19		35
							9 9					
							112 1					
							21 9					

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	169898	COMPL. DATE	04/24/1998	TOTAL DEPTH	10561	PERF. 9134 - 10469
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
KINSEY, JOE S. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	170283	COMPL. DATE	06/30/1998	TOTAL DEPTH	10556	PERF.	9102 - 10456				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

GARRETT, COLLIE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	183797	COMPL. DATE	06/18/2001	TOTAL DEPTH	10583	PERF.	9064 - 10401				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

DRIVER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	184678	COMPL. DATE	06/27/2001	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	9028 - 10418				
02	2044 N	1983	-0-	-61	-0-	110	1	1873	2	Y	-0-				-0-	
03	2325 N	2077	-0-	-248	-0-	114	1	1963	2	Y	-0-				-0-	
04	2160 N	1972	-0-	-188	-0-	104	1	1868	2	Y	-0-				-0-	
05	2201 N	1925	-0-	-276	-0-	104	1	1821	2	Y	-0-				-0-	
06	2010 N	1643	-0-	-367	-0-	81	1	1562	2	Y	-0-				-0-	
*07	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	101	1	2016	2	Y	-0-				-0-	

KINSEY, JOE S. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	186503	COMPL. DATE	10/20/2001	TOTAL DEPTH	10568	PERF.	9710 - 10391				
02	1372 N	1330	-0-	-42	-0-	1321	2	9	9	Y	8	13	1		3	
03	1457 N	1438	-0-	-19	-0-	1428	2	10	9	Y	9	7	1		5	
04	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1439	2	7	9	Y	6	6	1		5	
05	1488 N	1461	-0-	-27	-0-	1452	2	9	9	Y	8	6	1		7	
06	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1439	2	6	9	Y	5	6	1		6	
*07	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1501	2	7	9	Y	6	6	1		6	

GOLDEN UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	189762	COMPL. DATE	04/17/2002	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	9112 - 10446				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	195266	COMPL. DATE	12/09/2002	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9220 - 10408				
02	728 N	344	-0-	-384	-0-	337	2	7	9	Y	6	12	1		2	
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	855	2	19	9	Y	17	10	1		9	
04	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1399	2	24	9	Y	22	14	1		17	
05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1231	2	21	9	Y	19	18	1		18	
06	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1476	2	21	9	Y	19	17	1		20	
07	1457 N	1429	-0-	-28	-0-	1408	2	21	9	Y	19	20	1		19	

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	195459	COMPL. DATE	02/01/2003	TOTAL DEPTH	10490	PERF.	10162 - 10334				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
GARRETT, COLLIE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	200163	COMPL. DATE	02/09/2004	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9088 - 10470			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	131	1	2226	2	Y	9	16	1	17
							10	9							
03		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	122	1	2092	2	Y	8			25
							9	9							
04		2250 N	1849	-0-	-401	-0-	97	1	1742	2	Y	9	17	1	17
							10	9							
05		2635 N	2106	-0-	-529	-0-	114	1	1985	2	Y	6	15	1	8
							7	9							
06		2160 N	1856	-0-	-304	-0-	91	1	1758	2	Y	6			14
							7	9							
*07		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	97	1	1925	2	Y	17			31
							19	9							

BECKWORTH GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	204454	COMPL. DATE	08/27/2004	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	9765 - 10408
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VINSON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	208299	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9092 - 10498
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VINSON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	212177	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	9208 - 10464
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DRIVER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	212255	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9008 - 10414
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)															
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213382 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9188 - 10480															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		1260 N	1254	-0-	-6	-0-	70	1	1180	2	Y	4	8	1	9
							4	9							
03		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	85	1	1468	2	Y	4			13
							4	9							
04		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	99	1	1787	2	Y	8	9	1	12
							9	9							
05		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	99	1	1735	2	Y	5	11	1	6
							6	9							
06		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	82	1	1585	2	Y	5			11
							6	9							
07		1953 N	1879	-0-	-74	-0-	89	1	1776	2	Y	13			24
							14	9							
VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215125 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9078 - 10452															
02		56 N	28	-0-	-28	-0-	2	1	26	2	Y	-0-			-0-
							2	1	27	2	Y	-0-			-0-
03		62 N	29	-0-	-33	-0-	2	1	41	2	Y	-0-			-0-
							2	1	38	2	Y	-0-			-0-
04		43 N	43	-0-	-0-	-0-	152	1	2930	2	Y	-0-			-0-
							2	1	3937	2	Y	-0-			-0-
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-			-0-
06		3000 N	3082	-0-	82	82	198	1			Y	-0-			-0-
*07		3100 N	4135	-0-	1035	1117					Y	-0-			-0-
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219236 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 9075 - 10465															
02		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	88	1	1489	2	Y	26	56	1	54
							29	9							
03		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	99	1	1712	2	Y	26			80
							29	9							
04		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	93	1	1670	2	Y	34	54	1	60
							37	9							
05		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	98	1	1705	2	Y	21	54	1	27
							23	9							
06		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	82	1	1593	2	Y	23			50
							25	9							
*07		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	82	1	1637	2	Y	58			108
							64	9							
KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220974 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9097 - 10438															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222041 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9012 - 10407															
02		2688 N	2554	-0-	-134	-0-	142	1	2412	2	Y	-0-			-0-
							162	1	2792	2	Y	-0-			-0-
03		2976 X	2954	-0-	-22	-0-	151	1	2716	2	Y	-0-			-0-
							176	1	3066	2	Y	-0-			-0-
04		2880 X	2867	-0-	-13	-0-	145	1	2794	2	Y	-0-			-0-
							139	1	2761	2	Y	-0-			-0-
05		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-						-0-			-0-
												-0-			-0-
06		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-						-0-			-0-
												-0-			-0-
07		2976 X	2900	-0-	-76	-0-						-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
GARRETT SALTWATER DISPOSAL		WELL #: 1		RRCID -> 224664		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 3990		PERF. 3081 - 3282					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 234320		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 10625		PERF. 9116 - 10472					
02	2324 N	1825	-0-	-499	-0-	1803	2	22	9	Y	20	39	1		7
03	2666 N	1834	-0-	-832	-0-	1812	2	22	9	Y	20	16	1		11
04	2430 N	1799	-0-	-631	-0-	1781	2	18	9	Y	16	15	1		12
05	2015 N	1782	-0-	-233	-0-	1765	2	17	9	Y	15	13	1		14
06	1770 N	1655	-0-	-115	-0-	1641	2	14	9	Y	13	14	1		13
07	1860 N	1753	-0-	-107	-0-	1739	2	14	9	Y	13	13	1		13

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 234958		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 10938		PERF. 10234 - 10872					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KARGERGA, MICHAEL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 236842		COMPL. DATE 04/21/2015		TOTAL DEPTH 10540		PERF. 10270 - 10302					
02	2604 N	2555	-0-	-49	-0-	2552	2	3	9	N	3	4	1		1
03	2821 N	2816	-0-	-5	-0-	2814	2	2	9	N	2	2	1		1
04	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2781	2	2	9	N	2	2	1		1
05	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2823	2	3	9	N	3	2	1		2
06	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2729	2	2	9	N	2	2	1		2
07	2883 N	2877	-0-	-6	-0-	2875	2	2	9	N	2	2	1		2

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 238011		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 10935		PERF. 10330 - 10772					
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	348	2	N	11				27
						12	9								
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	331	2	3	9	N	3	24	1		6
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	341	2	4	9	N	4				10
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	14	1	326	2	N	6				16
						7	9								
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	10	1	297	2	N	2				18
						2	9								
07	279 N	241	-0-	-38	-0-	7	1	232	2	N	2	17	1		3
						2	9								

KARGERGA, MICHAEL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 247201		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 10535		PERF. 9278 - 10436					
02	2716 X	2417	-0-	-299	-0-	2373	2	44	9	N	40	70	1		14
03	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2790	2	51	9	N	46	35	1		25
04	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2832	2	44	9	N	40	35	1		30
05	3015 N	3015	-0-	-0-	-0-	2970	2	45	9	N	41	33	1		38
06	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	2847	2	35	9	N	32	36	1		34
*07	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	2949	2	39	9	N	35	35	1		34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249640 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10618 - 13060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	8148 X	7773	-0-	-375	-0-	7767	2	6 9 Y	5	9 1	2
03	9021 X	8481	-0-	-540	-0-	8475	2	6 9 Y	5	4 1	3
04	8730 X	8684	-0-	-46	-0-	8678	2	6 9 Y	5	4 1	4
05	8862 X	8862	-0-	-0-	-0-	8858	2	4 9 Y	4	4 1	4
06	8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	8412	2	4 9 Y	4	4 1	4
07	8959 X	8787	-0-	-172	-0-	8783	2	4 9 Y	4	4 1	4

WATSON GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257562 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10884 - 14061

02	8540 X	7993	-0-	-547	-0-	7993	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	9269 X	8879	-0-	-390	-0-	8879	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	8970 X	8799	-0-	-171	-0-	8799	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	9114 X	8706	-0-	-408	-0-	8706	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	8580 X	8445	-0-	-135	-0-	8445	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	9083 X	8866	-0-	-217	-0-	8866	2	Y	-0-	-0-	-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264356 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10200 - 10410

02	2660 X	2586	-0-	-74	-0-	2579	2	7 9 N	6	11 1	2
03	2945 X	2783	-0-	-162	-0-	2775	2	8 9 N	7	5 1	4
04	2820 X	2726	-0-	-94	-0-	2720	2	6 9 N	5	5 1	4
05	2914 X	2870	-0-	-44	-0-	2864	2	6 9 N	5	4 1	5
06	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2851	2	6 9 N	5	5 1	5
*07	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2878	2	6 9 N	5	5 1	5

NEW HORIZON RESOURCES LLC 606606
 SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 102079 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10136 - 10434

02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 170333 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9120 - 10512

02	DLQ G-10	1517	-0-	1517	1517	62	1	1455 2 Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1830	-0-	1830	3347	72	1	1758 2 Y	-0-	-0-	-0-
*04	DLQ G-10	1670	-0-	1670	5017	5	1	1665 2 Y	-0-	-0-	-0-
*05	DLQ G-10	1791	-0-	1791	6808	1791	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	DLQ G-10	1727	-0-	1727	8535	4	1	1723 2 Y	-0-	-0-	-0-
*07	3000 N	1670	-0-	-1330	7205	7	1	1663 2 Y	-0-	-0-	-0-

DUNBAR WELL #: 1 RRCID -> 170896 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9077 - 10439

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 NEW HORIZON RESOURCES LLC //CONT.// 606606
 CHEROKEE EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 172529 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9065 - 10461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	3106	-0-	3106	3106	118	1	2988	2	Y	-0-	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3485	-0-	3485	6591	137	1	3348	2	Y	-0-	-0-			-0-
*04	DLQ G-10	2720	-0-	2720	9311	6	1	2714	2	Y	-0-	-0-			-0-
*05	DLQ G-10	2879	-0-	2879	12190	4	1	2875	2	Y	-0-	-0-			-0-
06	DLQ G-10	2762	-0-	2762	14952	6	1	2756	2	Y	-0-	-0-			-0-
*07	17806 X	2854	-0-	-14952	-0-	13	1	2841	2	Y	-0-	-0-			-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 3 RRCID -> 190812 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9415 - 10777

02	DLQ G-10	1916	-0-	1916	1916	79	1	1837	2	Y	-0-	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2009	-0-	2009	3925	79	1	1930	2	Y	-0-	-0-			-0-
*04	DLQ G-10	2113	-0-	2113	6038	6	1	2107	2	Y	-0-	-0-			-0-
*05	DLQ G-10	2229	-0-	2229	8267	2229	2			Y	-0-	-0-			-0-
06	DLQ G-10	2137	-0-	2137	10404	5	1	2132	2	Y	-0-	-0-			-0-
*07	12528 X	2124	-0-	-10404	-0-	8	1	2116	2	Y	-0-	-0-			-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 4 RRCID -> 198543 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9282 - 10671

02	DLQ G-10	2295	-0-	2295	2295	63	1	2232	2	Y	-0-	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1628	-0-	1628	3923	64	1	1564	2	Y	-0-	-0-			-0-
*04	DLQ G-10	2107	-0-	2107	6030	5	1	2102	2	Y	-0-	-0-			-0-
*05	DLQ G-10	2263	-0-	2263	8293	3	1	2260	2	Y	-0-	-0-			-0-
*06	2900 N	2173	-0-	-727	7566	5	1	2168	2	Y	-0-	-0-			-0-
*07	3100 N	2268	-0-	-832	6734	11	1	2257	2	Y	-0-	-0-			-0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 207202 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9002 - 10440

02	DLQ G-10	1665	-0-	1665	1665	65	1	1600	2	Y	-0-	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1619	-0-	1619	3284	64	1	1555	2	Y	-0-	-0-			-0-
*04	DLQ G-10	1406	-0-	1406	4690	1406	2			Y	-0-	-0-			-0-
*05	DLQ G-10	1491	-0-	1491	6181	1491	2			Y	-0-	-0-			-0-
06	DLQ G-10	1431	-0-	1431	7612	1431	2			Y	-0-	-0-			-0-
*07	3000 N	1273	-0-	-1727	5885	1273	2			Y	-0-	-0-			-0-

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 222644 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8994 - 10450

02	DLQ G-10	507	-0-	507	507	20	1	487	2	Y	-0-	-0-			-0-
03	DLQ G-10	533	-0-	533	1040	21	1	512	2	Y	-0-	-0-			-0-
*04	1727 N	687	-0-	-1040	-0-	687	2			Y	-0-	-0-			-0-
*05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-	-0-			-0-
*06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-	-0-			-0-
07	775 N	716	-0-	-59	-0-	716	2			Y	-0-	-0-			-0-

NITRO OIL & GAS, LLC 611014
 PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 206351 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10590 - 10788

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK		
PALMER PETROLEUM INC.				636222								
LAIRD				WELL #: A 1	RRCID -> 100012	COMPL. DATE 02/22/1982	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10493	- 10710			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		589 N	589	-0-	-0-	54 1	535 2	Y	-0-		40	
03		744 N	708	-0-	-36	62 1	646 2	Y	-0-		40	
04		790 N	790	-0-	-0-	60 1	730 2	Y	-0-		40	
05		673 N	673	-0-	-0-	62 1	611 2	Y	-0-		40	
06		690 N	323	-0-	-367	30 1	293 2	Y	-0-		40	
07		806 N	363	-0-	-443	30 1	333 2	Y	-0-		40	

FAIRCLOTH ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 100101	COMPL. DATE 11/26/1982	TOTAL DEPTH 10980	PERF.10560	- 10882			
02		3740 X	3740	-0-	-0-	56 1	3684 2	N	-0-		84	
03		3824 X	3824	-0-	-0-	62 1	3761 2	N	1	1 8	84	
						1 9						
04		4308 X	4308	-0-	-0-	60 1	4248 2	N	-0-		84	
05		4148 X	4148	-0-	-0-	62 1	4086 2	N	-0-		84	
06		4237 X	4237	-0-	-0-	60 1	4154 2	N	21		105	
						23 9						
*07		4139 X	4139	-0-	-0-	62 1	4077 2	N	-0-		105	

BEAN				WELL #: 1	RRCID -> 102746	COMPL. DATE 10/13/1982	TOTAL DEPTH 10854	PERF.10457	- 10684			
02		1562 N	1562	-0-	-0-	56 1	1506 2	N	-0-		179	
03		1519 N	1220	-0-	-299	62 1	1158 2	N	-0-		179	
04		1380 N	1019	-0-	-361	60 1	959 2	N	-0-		179	
05		1519 N	1255	-0-	-264	62 1	1193 2	N	-0-		179	
06		1170 N	849	-0-	-321	40 1	809 2	N	-0-		179	
07		1054 N	760	-0-	-294	62 1	697 2	N	1	1 8	179	
						1 9						

LAIRD, S. S. B				WELL #: 3	RRCID -> 103435	COMPL. DATE 12/09/1982	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10578	- 10810			
02		1120 N	1067	-0-	-53	56 1	1011 2	N	-0-		42	
03		1023 N	932	-0-	-91	58 1	873 2	N	1	1 8	42	
						1 9						
04		1200 N	917	-0-	-283	60 1	857 2	N	-0-		42	
05		1431 N	1431	-0-	-0-	62 1	1217 2	N	138	152 1	28	
						152 9						
06		900 N	832	-0-	-68	56 1	764 2	N	11		39	
						12 9						
07		961 N	912	-0-	-49	62 1	849 2	N	1	1 8	39	
						1 9						

TORKELSON				WELL #: 1	RRCID -> 103629	COMPL. DATE 02/04/1984	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10880	- 10548			
02		1419 N	1419	-0-	-0-	56 1	1363 2	N	-0-		27	
03		1395 N	1349	-0-	-46	62 1	1287 2	N	-0-		27	
04		1680 N	1680	-0-	-0-	60 1	1620 2	N	-0-		27	
05		1976 N	1976	-0-	-0-	62 1	1914 2	N	-0-		27	
06		1687 N	1687	-0-	-0-	60 1	1615 2	N	11		38	
						12 9						
07		1736 N	1630	-0-	-106	62 1	1568 2	N	-0-		38	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
PALMER PETROLEUM INC.		//CONT.// 636222												
LAIRD		WELL #: A 2		RRCID -> 109199		COMPL. DATE 02/03/1984			TOTAL DEPTH 10923 PERF.10462 - 10677					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	56	1	895	2	N	-0-			110
03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	62	1	1146	2	N	-0-			110
04	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	60	1	1027	2	N	-0-			110
05	1054 N	881	-0-	-173	-0-	62	1	819	2	N	-0-			110
06	1170 N	977	-0-	-193	-0-	40	1	848	2	N	81	164	1	27
						89	9							
07	1116 N	864	-0-	-252	-0-	62	1	802	2	N	-0-			27

FAIRCLOTH ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 132429		COMPL. DATE 10/05/1989			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10557 - 10870					
02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	56	1	885	2	N	-0-			27
03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	62	1	794	2	N	-0-			27
04	1020 N	803	-0-	-217	-0-	60	1	743	2	N	-0-			27
05	1054 N	1004	-0-	-50	-0-	62	1	942	2	N	-0-			27
06	840 N	781	-0-	-59	-0-	60	1	721	2	N	-0-			27
*07	903 N	903	-0-	-0-	-0-	62	1	841	2	N	-0-			27

TORKELSON		WELL #: 2		RRCID -> 132777		COMPL. DATE 11/10/1989			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10648 - 10942					
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	56	1	652	2	N	-0-			115
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	62	1	725	2	N	-0-			115
04	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	60	1	1604	2	N	-0-			115
05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	62	1	739	2	N	-0-			115
06	750 N	502	-0-	-248	-0-	60	1	442	2	N	-0-			115
07	1705 N	1307	-0-	-398	-0-	62	1	1245	2	N	-0-			115

LAIRD		WELL #: A 3		RRCID -> 136342		COMPL. DATE 10/18/1990			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10635 - 10652					
02	2800 N	3136	-0-	336	336	56	1	3080	2	N	-0-			82
03	2751 N	2415	-0-	-336	-0-	62	1	2353	2	N	-0-			82
04	2310 N	1434	-0-	-876	-0-	60	1	1374	2	N	-0-			82
05	2387 X	1352	-0-	-1035	-0-	62	1	1290	2	N	-0-			82
06	2310 X	1235	-0-	-1075	-0-	40	1	1195	2	N	-0-			82
07	2387 X	1037	-0-	-1350	-0-	62	1	975	2	N	-0-			82

FAIRCLOTH ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 136562		COMPL. DATE 11/24/1990			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10642 - 10870					
02	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	56	1	964	2	N	-0-			78
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	58	1	998	2	N	-0-			78
04	930 N	299	-0-	-631	-0-	10	1	289	2	N	-0-			78
05	961 N	891	-0-	-70	-0-	62	1	829	2	N	-0-			78
06	930 N	491	-0-	-439	-0-	20	1	471	2	N	-0-			78
*07	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	62	1	1025	2	N	-0-			78

LAIRD		WELL #: A 4		RRCID -> 142091		COMPL. DATE 07/22/1992			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10444 - 10784					
02	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	56	1	1049	2	N	-0-			108
03	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	60	1	1216	2	N	-0-			108
04	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	60	1	1114	2	N	-0-			108
05	1209 N	1034	-0-	-175	-0-	62	1	972	2	N	-0-			108
06	1230 N	1142	-0-	-88	-0-	120	1	1022	2	N	-0-			108
07	1209 N	1149	-0-	-60	-0-	62	1	973	2	N	104	174	1	37
						114	9					1	8	

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: RUSK									
PALMER PETROLEUM INC.																					
FAIRCLOTH ESTATE																					
WELL #: 6												RRCID -> 142960		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10509 - 10834			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
					STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
02		1484 N	1175	-0-	-309	-0-		50	1	1125	2	N	-0-			104					
03		2108 N	1051	-0-	-1057	-0-		54	1	997	2	N	-0-			104					
04		1380 N	1118	-0-	-262	-0-		60	1	1058	2	N	-0-			104					
05		1302 N	1000	-0-	-302	-0-		62	1	938	2	N	-0-			104					
06		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-		40	1	1297	2	N	-0-			104					
*07		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-		62	1	1261	2	N	-0-			104					

TORKELSON												WELL #: 3		RRCID -> 143482		COMPL. DATE 11/25/1992		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10702 - 10476	
02		941 N	941	-0-	-0-	-0-		56	1	885	2	N	-0-			35					
03		959 N	959	-0-	-0-	-0-		62	1	897	2	N	-0-			35					
04		385 N	385	-0-	-0-	-0-		60	1	325	2	N	-0-			35					
05		1054 N	789	-0-	-265	-0-		62	1	727	2	N	-0-			35					
06		930 N	383	-0-	-547	-0-		30	1	353	2	N	-0-			35					
*07		437 N	437	-0-	-0-	-0-		30	1	407	2	N	-0-			35					

LAIRD, S. S. B												WELL #: 6		RRCID -> 146203		COMPL. DATE 07/22/1993		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10521 - 10830	
02		2728 N	2728	-0-	-0-	-0-		56	1	2672	2	N	-0-			35					
03		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-		62	1	2955	2	N	-0-			35					
04		2561 X	2561	-0-	-0-	-0-		60	1	2501	2	N	-0-			35					
05		2669 X	2669	-0-	-0-	-0-		62	1	2606	2	N	1	1 8		35					
06		2657 X	2657	-0-	-0-	-0-		60	1	2597	2	N	-0-			35					
*07		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-		62	1	2741	2	N	-0-			35					

LAIRD, S. S. B												WELL #: 7		RRCID -> 146699		COMPL. DATE 08/25/1993		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10639 - 10935	
02		812 N	801	-0-	-11	-0-		56	1	745	2	N	-0-			72					
03		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-		62	1	1014	2	N	-0-			72					
04		900 N	761	-0-	-139	-0-		60	1	701	2	N	-0-			72					
05		899 N	893	-0-	-6	-0-		62	1	831	2	N	-0-			72					
06		1020 N	939	-0-	-81	-0-		60	1	879	2	N	-0-			72					
*07		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-		62	1	1272	2	N	-0-			72					

LAIRD, S. S. B												WELL #: 8		RRCID -> 158373		COMPL. DATE 12/02/1995		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 1111 - 10905	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					

BEAN												WELL #: 2		RRCID -> 165713		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10482 - 10694	
02		1428 N	1174	-0-	-254	-0-		48	1	1126	2	N	-0-			117					
03		1302 N	823	-0-	-479	-0-		14	1	809	2	N	-0-			117					
04		825 N	825	-0-	-0-	-0-		60	1	765	2	N	-0-			117					
05		1302 N	471	-0-	-831	-0-		46	1	425	2	N	-0-			117					
06		810 N	681	-0-	-129	-0-		46	1	634	2	N	1			118					
07		868 N	568	-0-	-300	-0-		62	1	506	2	N	-0-			118					

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
PALMER PETROLEUM INC.		//CONT.//		636222									
LAIRD		WELL #:		A 5	RRCID ->	168134	COMPL. DATE	03/14/1998	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10467 - 10781	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		399 N	399	-0-	-0-	-0-	18 1	381 2	Y	-0-			75
03		186 N	59	-0-	-127	-0-	4 1	55 2	Y	-0-			75
04		210 N	124	-0-	-86	-0-	8 1	116 2	Y	-0-			75
05		434 N	70	-0-	-364	-0-	10 1	60 2	Y	-0-			75
06		195 N	195	-0-	-0-	-0-	8 1	187 2	Y	-0-			75
07		124 N	44	-0-	-80	-0-	6 1	38 2	Y	-0-			75

TORKELSON		WELL #:		5	RRCID ->	168620	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	10745 - 10959	
02		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	56 1	1289 2	N	-0-			47
03		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	62 1	1698 2	N	-0-			47
04		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	60 1	1976 2	N	-0-			47
05		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	62 1	2138 2	N	-0-			47
06		1710 N	1690	-0-	-20	-0-	60 1	1630 2	N	-0-			47
07		1860 N	1477	-0-	-383	-0-	62 1	1415 2	N	-0-			47

FAIRCLOTH ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	169132	COMPL. DATE	06/08/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10556 - 10866	
02		784 N	657	-0-	-127	-0-	28 1	629 2	N	-0-			46
03		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	48 1	1030 2	N	1			47
							1 9						
04		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	14 1	1037 2	N	-0-			47
05		3067 N	3067	-0-	-0-	-0-	62 1	3005 2	N	-0-			47
06		3000 N	3066	-0-	66	66	26 1	3028 2	N	11			58
							12 9						
*07		2095 N	2029	-0-	-66	-0-	62 1	1967 2	N	-0-			58

LAIRD, S.S. B		WELL #:		9	RRCID ->	169308	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10528 - 10845	
02		224 N	62	-0-	-162	-0-	6 1	56 2	N	-0-			147
03		91 N	91	-0-	-0-	-0-	2 1	89 2	N	-0-			147
04		116 N	116	-0-	-0-	-0-	6 1	110 2	N	-0-			147
05		78 N	78	-0-	-0-	-0-	6 1	72 2	N	-0-			147
06		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-			147
*07		254 N	254	-0-	-0-	-0-	10 1	244 2	N	-0-			147

LAIRD		WELL #:		A 6	RRCID ->	170095	COMPL. DATE	08/11/1998	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10410 - 10735	
02		2240 X	1027	-0-	-1213	-0-	30 1	997 2	N	-0-			27
03		2480 X	2363	-0-	-117	-0-	62 1	2301 2	N	-0-			27
04		2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	60 1	2380 2	N	-0-			27
05		2480 X	858	-0-	-1622	-0-	62 1	796 2	N	-0-			27
06		2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	30 1	2871 2	N	-0-			27
*07		2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	62 1	2781 2	N	-0-			27

FAIRCLOTH ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	170925	COMPL. DATE	09/24/1998	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	10516 - 10806	
02		868 N	773	-0-	-95	-0-	56 1	717 2	N	-0-			22
03		1457 N	809	-0-	-648	-0-	62 1	747 2	N	-0-			22
04		810 N	797	-0-	-13	-0-	60 1	737 2	N	-0-			22
05		868 N	532	-0-	-336	-0-	62 1	470 2	N	-0-			22
06		852 N	852	-0-	-0-	-0-	58 1	794 2	N	-0-			22
*07		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	62 1	974 2	N	-0-			22

OAK HILL (COTTON VALLEY)												//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
PALMER PETROLEUM INC.												//CONT.// 636222									
FAIRCLOTH ESTATE												WELL #: 8		RRCID -> 171120		COMPL. DATE 10/24/1998		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10608 - 10906	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE					
02	980 N	620	-0-	-360	-0-	56	1	564	2	N	-0-					27					
03	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	62	1	1337	2	N	-0-					27					
04	1050 N	946	-0-	-104	-0-	60	1	725	2	N	146	146	1			27					
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	161	9									27					
06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	62	1	835	2	N	-0-					38					
07	992 N	686	-0-	-306	-0-	60	1	1049	2	N	11					38					
						12	9														
						62	1	624	2	N	-0-					38					

FAIRCLOTH ESTATE												WELL #: 10		RRCID -> 171545		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10592 - 10901	
02	1148 N	1046	-0-	-102	-0-	56	1	990	2	N	-0-					43					
03	1271 N	809	-0-	-462	-0-	62	1	747	2	N	-0-					43					
04	1230 N	1199	-0-	-31	-0-	60	1	1139	2	N	-0-					43					
05	1147 N	1099	-0-	-48	-0-	62	1	1037	2	N	-0-					43					
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	38	1	1021	2	N	12					55					
07	1240 N	1136	-0-	-104	-0-	13	9									55					
						62	1	1074	2	N	-0-					55					

LAIRD												WELL #: A 7		RRCID -> 180579		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10480 - 10701	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86					

TORKELSON												WELL #: 6		RRCID -> 180838		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10558 - 10896	
02	1876 N	1808	-0-	-68	-0-	56	1	1752	2	N	-0-					22					
03	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	62	1	2077	2	N	-0-					22					
04	1530 N	1472	-0-	-58	-0-	60	1	1412	2	N	-0-					22					
05	2015 N	1531	-0-	-484	-0-	62	1	1469	2	N	-0-					22					
06	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	60	1	2011	2	N	-0-					22					
*07	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	62	1	1776	2	N	-0-					22					

WEST PIRTLE GAS UNIT												WELL #: 6		RRCID -> 185106		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 11170		PERF.10948 - 10711	
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	56	1	708	2	N	-0-					174					
03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	62	1	831	2	N	-0-					174					
04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	60	1	799	2	N	-0-					174					
05	996 N	996	-0-	-0-	-0-	62	1	934	2	N	-0-					174					
06	870 N	750	-0-	-120	-0-	60	1	655	2	N	32	178	1	1	8	27					
07	899 N	805	-0-	-94	-0-	35	9									27					
						62	1	743	2	N	-0-					27					

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.												WELL #: 6		RRCID -> 188224		COMPL. DATE 01/23/2002		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10590 - 10923	
02	1344 N	1340	-0-	-4	-0-	42	1	1298	2	N	-0-					97					
03	1891 N	1887	-0-	-4	-0-	62	1	1825	2	N	-0-					97					
04	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	60	1	2036	2	N	-0-					97					
05	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	62	1	1671	2	N	1	1	8			97					
06	1830 N	1649	-0-	-181	-0-	1	9									97					
07	1891 N	1692	-0-	-199	-0-	60	1	1589	2	N	-0-					97					
						62	1	1630	2	N	-0-					97					

OAK HILL (COTTON VALLEY)												//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
PALMER PETROLEUM INC.												//CONT.// 636222									
LAIRD, S. S. B												WELL #: 10		RRCID -> 189935		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10557 - 10783	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
02		1119 N	1119	-0-	-0-	56	1	1063	2	N	-0-	27									
03		1798 N	1157	-0-	-641	62	1	1095	2	N	-0-	27									
04		1236 N	1236	-0-	-0-	60	1	1176	2	N	-0-	27									
05		1240 N	1165	-0-	-75	62	1	1103	2	N	-0-	27									
06		1110 N	1072	-0-	-38	56	1	994	2	N	20	47									
						22	9														
*07		1692 N	1692	-0-	-0-	62	1	1630	2	N	-0-	47									

WEST PIRTLE GAS UNIT												WELL #: 7		RRCID -> 189936		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10678 - 10932	
02		982 N	982	-0-	-0-	48	1	934	2	N	-0-	19									
03		675 N	675	-0-	-0-	44	1	631	2	N	-0-	19									
04		930 N	803	-0-	-127	30	1	773	2	N	-0-	19									
05		1085 N	837	-0-	-248	62	1	775	2	N	-0-	19									
06		660 N	540	-0-	-120	30	1	510	2	N	-0-	19									
07		837 N	555	-0-	-282	62	1	493	2	N	-0-	19									

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC												650201									
ACKER												WELL #: 1		RRCID -> 112119		COMPL. DATE 03/17/1984		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10750 - 11037	
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-									
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-									
04		30 N	-0-	-0-	-30					N	-0-	-0-									
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-									
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-									
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-									

PRINCE GAS UNIT 1												WELL #: 1		RRCID -> 115875		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 11018		PERF.10648 - 10953	
02		370 N	370	-0-	-0-	63	1	277	3	Y	27	140									
						30	9														
03		1029 N	1029	-0-	-0-	177	1	839	3	Y	12	152									
						13	9														
04		1063 N	1063	-0-	-0-	219	1	844	3	Y	-0-	152									
05		1000 N	1000	-0-	-0-	185	1	815	3	Y	-0-	152									
06		1057 N	1057	-0-	-0-	183	1	852	3	Y	20	172									
						22	9														
*07		928 N	928	-0-	-0-	170	1	758	3	Y	-0-	172									

FERGUSON GAS UNIT 1												WELL #: 1		RRCID -> 117992		COMPL. DATE 05/15/1985		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10788 - 11005	
02		433 N	433	-0-	-0-	66	1	367	3	Y	-0-	73									
03		558 N	458	-0-	-100	63	1	395	3	Y	-0-	73									
04		450 N	434	-0-	-16	71	1	363	3	Y	-0-	73									
05		465 N	449	-0-	-16	67	1	382	3	Y	-0-	73									
06		450 N	433	-0-	-17	60	1	373	3	Y	-0-	73									
*07		438 N	438	-0-	-0-	63	1	375	3	Y	-0-	73									

FERGUSON GAS UNIT 2												WELL #: 2		RRCID -> 117993		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 11078		PERF.10781 - 10962	
02		873 N	873	-0-	-0-	122	1	751	3	Y	-0-	25									
03		1251 N	1251	-0-	-0-	159	1	1092	3	Y	-0-	25									
04		887 N	887	-0-	-0-	135	1	752	3	Y	-0-	25									
05		1009 N	1009	-0-	-0-	150	1	859	3	Y	-0-	25									
06		1015 N	1015	-0-	-0-	141	1	874	3	Y	-0-	25									
*07		1164 N	1164	-0-	-0-	168	1	996	3	Y	-0-	25									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201																
MCCRORY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175566 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10603 - 10905																
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-			105	1	426	2	N	-0-			-0-
03	589 N	477	-0-	-112	-0-			95	1	382	2	N	-0-			-0-
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-			94	1	376	2	N	-0-			-0-
05	711 N	711	-0-	-0-	-0-			154	1	557	2	N	-0-			-0-
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-			144	1	570	2	N	-0-			-0-
*07	665 N	665	-0-	-0-	-0-			134	1	531	2	N	-0-			-0-

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179554 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10678 - 10921																
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-			105	1	426	2	N	-0-			-0-
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-			106	1	427	2	N	-0-			-0-
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-			109	1	433	2	N	-0-			-0-
05	589 N	463	-0-	-126	-0-			100	1	363	2	N	-0-			-0-
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-			125	1	496	2	N	-0-			-0-
*07	574 N	574	-0-	-0-	-0-			115	1	459	2	N	-0-			-0-

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 215285 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10760 - 11024																
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-			41	1	231	3	Y	-0-			21
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-			43	1	269	3	Y	-0-			21
04	330 N	308	-0-	-22	-0-			51	1	257	3	Y	-0-			21
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-			47	1	271	3	Y	-0-			21
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-			43	1	264	3	Y	-0-			21
*07	311 N	311	-0-	-0-	-0-			45	1	266	3	Y	-0-			21

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218676 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 10914																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			37

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218677 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10566 - 10902																
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-			73	1	323	3	Y	-0-			-0-
03	403 N	216	-0-	-187	-0-			38	1	178	3	Y	-0-			-0-
04	330 N	242	-0-	-88	-0-			50	1	192	3	Y	-0-			-0-
05	434 N	116	-0-	-318	-0-			21	1	95	3	Y	-0-			-0-
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-			55	1	254	3	Y	-0-			-0-
*07	277 N	277	-0-	-0-	-0-			51	1	226	3	Y	-0-			-0-

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220382 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10632 - 10870																
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-			77	1	338	3	Y	-0-			-0-
03	682 N	339	-0-	-343	-0-			59	1	280	3	Y	-0-			-0-
04	570 N	338	-0-	-232	-0-			69	1	269	3	Y	-0-			-0-
05	465 N	163	-0-	-302	-0-			30	1	133	3	Y	-0-			-0-
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-			67	1	314	3	Y	-0-			-0-
*07	358 N	358	-0-	-0-	-0-			65	1	293	3	Y	-0-			-0-

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220384 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10744 - 10984																
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-			42	1	212	3	Y	-0-			68
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-			158	1	870	3	Y	-0-			68
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-			114	1	500	3	Y	-0-			68
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-			99	1	544	3	Y	-0-			68
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-			89	1	531	3	Y	-0-			68
*07	623 N	623	-0-	-0-	-0-			94	1	529	3	Y	-0-			68

OAK HILL (COTTON VALLEY)													
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201													
FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220442 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10744 - 10964													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	126	1	699	3	Y	-0-	66	
03	930 N	845	-0-	-85	-0-	119	1	726	3	Y	-0-	66	
04	930 N	797	-0-	-133	-0-	132	1	665	3	Y	-0-	66	
05	899 N	845	-0-	-54	-0-	124	1	721	3	Y	-0-	66	
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	115	1	729	3	Y	-0-	66	
*07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	124	1	746	3	Y	-0-	66	

ACKER WELL #: 2 RRCID -> 221319 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10804 - 11006													
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	56	1	284	3	Y	-0-	165	
03	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	196	1	1078	3	Y	-0-	165	
04	899 N	899	-0-	-0-	-0-	167	1	732	3	Y	-0-	165	
05	863 N	863	-0-	-0-	-0-	133	1	730	3	Y	-0-	165	
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	120	1	712	3	Y	-0-	165	
*07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	126	1	709	3	Y	-0-	165	

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 224024 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10580 - 10830													
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	3	Y	-0-	87	
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	36	1	201	3	Y	-0-	87	
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	62	1	273	3	Y	-0-	87	
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	50	1	272	3	Y	-0-	87	
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	45	1	265	3	Y	-0-	87	
*07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	47	1	264	3	Y	-0-	87	

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226118 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10634 - 10780													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	88	
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	88	
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	88	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	88	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	88	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	88	

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226120 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9698 - 10250													
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	108	1	477	3	Y	-0-	-0-	
03	527 N	416	-0-	-111	-0-	73	1	343	3	Y	-0-	-0-	
04	690 N	242	-0-	-448	-0-	50	1	192	3	Y	-0-	-0-	
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	134	1	587	3	Y	-0-	-0-	
06	390 N	218	-0-	-172	-0-	39	1	179	3	Y	-0-	-0-	
*07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	51	1	226	3	Y	-0-	-0-	

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 228019 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10702 - 10974													
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	61	1	376	3	Y	-0-	207	
03	775 N	457	-0-	-318	-0-	58	1	399	3	Y	-0-	207	
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	83	1	463	3	Y	-0-	207	
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	74	1	424	3	Y	-0-	207	
06	450 N	441	-0-	-9	-0-	61	1	380	3	Y	-0-	207	
07	558 N	369	-0-	-189	-0-	54	1	315	3	Y	-0-	207	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342												
GRISSOM ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206256 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9462 - 10609												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		491 N	491	-0-	-0-	-0-	490	2	1	9	N	64
03		544 N	544	-0-	-0-	-0-	543	2	1	9	N	65
04		510 N	488	-0-	-22	-0-	487	2	1	9	N	66
05		889 N	889	-0-	-0-	-0-	835	2	54	9	N	18
06		566 N	566	-0-	-0-	-0-	533	2	33	9	N	48
*07		787 N	787	-0-	-0-	-0-	730	2	57	9	N	29

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
HILLIARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094564 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9254 - 9588												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190992 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10496 - 10770												
02		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	10
03		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	10
04		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	10
05		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	10
*06		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	10
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10

JIMMERSON WELL #: 2 RRCID -> 192946 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10258 - 10435												
02		952 N	804	-0-	-148	-0-	804	2			Y	1
03		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	1
04		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	1
05		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	1
*06		1140 N	957	-0-	-183	-0-	858	2	99	9	Y	4
*07		1209 N	749	-0-	-460	-0-	749	2			Y	3

JIMMERSON WELL #: 1 RRCID -> 198173 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10198 - 10451												
02		504 N	435	-0-	-69	-0-	435	2			Y	18
03		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	18
04		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	18
05		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	18
*06		630 N	452	-0-	-178	-0-	452	2			Y	18
*07		651 N	394	-0-	-257	-0-	394	2			Y	18

JIMMERSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 213153 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9254 - 10434												
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)											
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
JIMMERSON "B" //CONT.// 681327											
WELL #: 1 RRCID -> 214302 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9636 - 10254											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

HILLIARD GAS UNIT											
WELL #: 2 RRCID -> 219922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 10328 - 10500											
02	392 N	319	-0-	-73	-0-	-0-	-0-	319	2	Y	10
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	447	2	Y	10
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	441	2	Y	10
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	440	2	Y	10
*06	450 N	316	-0-	-134	-0-	-0-	-0-	316	2	Y	10
*07	465 N	276	-0-	-189	-0-	-0-	-0-	276	2	Y	10

RFE OPERATING, LLC											
CRAWFORD 704776											
WELL #: 1 RRCID -> 228349 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9290 - 10596											
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	26	2	N	30
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2	N	30
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	25	2	N	30
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2	N	30
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	18	2	N	30
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	7	2	N	30

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC											
ROGERS GAS UNIT 722890											
WELL #: 1 RRCID -> 071350 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9080 - 10462											
02	1120 N	879	-0-	-241	-0-	-0-	-0-	51	1	Y	-0-
03	1209 N	1002	-0-	-207	-0-	-0-	-0-	57	1	Y	-0-
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	Y	-0-
05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	Y	-0-
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	Y	-0-
*07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	Y	-0-

GRAY, B. B. ESTATE UNIT											
WELL #: 1 RRCID -> 072337 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9068 - 10453											
02	1904 N	1803	-0-	-101	-0-	-0-	-0-	103	1	Y	1
03	2046 N	1988	-0-	-58	-0-	-0-	-0-	113	1	Y	-0-
04	1950 N	1925	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	111	1	Y	-0-
05	1984 N	1981	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	115	1	Y	-0-
06	1920 N	1865	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	109	1	Y	-0-
07	1984 N	1943	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	117	1	Y	-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT											
WELL #: 1 RRCID -> 072446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9164 - 10292											
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
TURNER, SYBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072505 COMPL. DATE 07/15/1977										TOTAL DEPTH	10560	PERF.	9158 - 10432	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-		81 1	1328 2	Y	-0-			-0-
03		1581 N	1508	-0-	-73	-0-		85 1	1423 2	Y	-0-			-0-
04		1560 N	1440	-0-	-120	-0-		83 1	1357 2	Y	-0-			-0-
05		1550 N	1482	-0-	-68	-0-		86 1	1396 2	Y	-0-			-0-
06		1470 N	1396	-0-	-74	-0-		82 1	1314 2	Y	-0-			-0-
07		1488 N	1454	-0-	-34	-0-		88 1	1366 2	Y	-0-			-0-

MINOR, JOHN G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075298 COMPL. DATE 01/06/1978										TOTAL DEPTH	10660	PERF.	10343 - 10588	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076119 COMPL. DATE 01/22/1978										TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9174 - 10540	
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-		5 1	80 2	Y	-0-			-0-
03		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076786 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10593	PERF.	9328 - 10516	
02		2772 X	2562	-0-	-210	-0-		147 1	2414 2	Y	1			1
03		3069 X	2903	-0-	-166	-0-		164 1	2737 2	Y	2	2 1		1
04		2970 X	2741	-0-	-229	-0-		158 1	2582 2	Y	1	1 1		1
05		2948 X	2948	-0-	-0-	-0-		172 1	2776 2	Y	-0-	1 1		-0-
06		2895 X	2895	-0-	-0-	-0-		169 1	2720 2	Y	5	2 1		3
*07		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-		180 1	2791 2	Y	1	2 1		2

RAIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076787 COMPL. DATE 04/01/1978										TOTAL DEPTH	10540	PERF.	9136 - 10456	
02		2212 N	2130	-0-	-82	-0-		122 1	2006 2	Y	2			2
03		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-		132 1	2190 2	Y	3	3 1		2
04		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-		132 1	2163 2	Y	1	2 1		1
05		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-		142 1	2299 2	Y	1	1 1		1
06		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-		139 1	2238 2	Y	3	2 1		2
*07		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-		146 1	2263 2	Y	2	2 1		2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 TURNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078208 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9239 - 10538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	476 N	448	-0-	-28	-0-	26	1	422	2	Y	-0-			-0-
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	29	1	480	2	Y	-0-			-0-
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	28	1	460	2	Y	-0-			-0-
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	30	1	484	2	Y	-0-			-0-
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	29	1	461	2	Y	-0-			-0-
*07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	31	1	489	2	Y	-0-			-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078495 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9165 - 10572

02	476 N	283	-0-	-193	-0-	16	1	267	2	Y	-0-			-0-
03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	40	1	656	2	Y	-0-			-0-
04	510 N	496	-0-	-14	-0-	29	1	467	2	Y	-0-			-0-
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	30	1	477	2	Y	-0-			-0-
06	510 N	500	-0-	-10	-0-	29	1	471	2	Y	-0-			-0-
07	527 N	523	-0-	-4	-0-	32	1	491	2	Y	-0-			-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078846 COMPL. DATE 03/04/1988 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9230 - 10462

02	2408 N	2094	-0-	-314	-0-	120	1	1971	2	Y	3			3
03	2573 N	2169	-0-	-404	-0-	123	1	2045	2	Y	1	3	1	1
04	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	135	1	2205	2	Y	1	1	1	1
05	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	152	1	2462	2	Y	-0-	1	1	-0-
06	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	149	1	2386	2	Y	2	1	1	1
*07	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	170	1	2647	2	Y	1	1	1	1

STEPHENS, EUNICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078847 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10323 - 10606

02	756 N	663	-0-	-93	-0-	38	1	625	2	Y	-0-			-0-
03	806 N	739	-0-	-67	-0-	42	1	697	2	Y	-0-			-0-
04	750 N	702	-0-	-48	-0-	40	1	662	2	Y	-0-			-0-
05	744 N	743	-0-	-1	-0-	43	1	700	2	Y	-0-			-0-
06	720 N	717	-0-	-3	-0-	42	1	675	2	Y	-0-			-0-
*07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	44	1	687	2	Y	-0-			-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079583 COMPL. DATE 06/15/1988 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9350 - 10503

02	2716 X	2381	-0-	-335	-0-	136	1	2244	2	Y	1			1
03	3007 X	2679	-0-	-328	-0-	152	1	2525	2	Y	2	2	1	1
04	2910 X	2333	-0-	-577	-0-	134	1	2198	2	Y	1	1	1	1
05	3007 X	2978	-0-	-29	-0-	174	1	2804	2	Y	-0-	1	1	-0-
06	2880 X	2750	-0-	-130	-0-	161	1	2585	2	Y	4	1	1	3
07	2666 X	2285	-0-	-381	-0-	138	1	2146	2	Y	1	2	1	2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080171 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9212 - 10566																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1316 N	582	-0-	-734	-0-		33	1	548	2	Y	1			1
03		1147 N	716	-0-	-431	-0-		40	1	676	2	Y	-0-	1	1	-0-
04		745 N	745	-0-	-0-	-0-		43	1	701	2	Y	1			1
05		652 N	652	-0-	-0-	-0-		38	1	614	2	Y	-0-	1	1	-0-
06		690 N	588	-0-	-102	-0-		35	1	553	2	Y	-0-			-0-
07		775 N	577	-0-	-198	-0-		35	1	542	2	Y	-0-			-0-
PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080360 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9291 - 10539																
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
KARGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081303 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10311 - 10580																
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
STRONG, W.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081719 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9264 - 10615																
02		560 N	523	-0-	-37	-0-		30	1	493	2	Y	-0-			-0-
03		569 N	569	-0-	-0-	-0-		32	1	535	2	Y	2	2	8	-0-
04		570 N	542	-0-	-28	-0-		31	1	511	2	Y	-0-			-0-
05		589 N	562	-0-	-27	-0-		33	1	527	2	Y	2	2	8	-0-
06		540 N	535	-0-	-5	-0-		31	1	504	2	Y	-0-			-0-
*07		565 N	565	-0-	-0-	-0-		34	1	531	2	Y	-0-			-0-
NORRIS, N.C. WELL #: 1 RRCID -> 082715 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9283 - 10707																
02		387 N	387	-0-	-0-	-0-		22	1	364	2	Y	1			1
03		415 N	415	-0-	-0-	-0-		23	1	390	2	Y	2	2	1	1
04		397 N	397	-0-	-0-	-0-		23	1	374	2	Y	-0-	1	1	-0-
05		408 N	408	-0-	-0-	-0-		24	1	383	2	Y	1	1	1	-0-
06		365 N	365	-0-	-0-	-0-		21	1	344	2	Y	-0-			-0-
07		372 N	356	-0-	-16	-0-		21	1	334	2	Y	1			1
BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082883 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9028 - 10472																
02		420 N	327	-0-	-93	-0-		114	1	213	2	Y	-0-			58
03		465 N	370	-0-	-95	-0-		130	1	240	2	Y	-0-			58
04		420 N	370	-0-	-50	-0-		106	1	264	2	Y	-0-			58
05		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-		245	1	1610	2	Y	-0-			58
06		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-		321	1	1667	2	Y	-0-			58
*07		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-		323	1	1192	2	Y	-0-			58

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 083503 COMPL. DATE 06/24/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10226 - 10515															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083727 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10380 - 10622															
02		367 N	367	-0-	-0-	-0-	21	1	346	2	Y	-0-			-0-
03		420 N	420	-0-	-0-	-0-	24	1	396	2	Y	-0-			-0-
04		428 N	428	-0-	-0-	-0-	25	1	403	2	Y	-0-			-0-
05		462 N	462	-0-	-0-	-0-	27	1	435	2	Y	-0-			-0-
06		417 N	417	-0-	-0-	-0-	24	1	393	2	Y	-0-			-0-
07		403 N	397	-0-	-6	-0-	24	1	373	2	Y	-0-			-0-

MENEFEЕ, DANIEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086766 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9212 - 10531															
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086767 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10123 - 10626															
02		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	95	1	1555	2	Y	-0-			-0-
03		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	102	1	1698	2	Y	-0-			-0-
04		1680 N	1624	-0-	-56	-0-	94	1	1530	2	Y	-0-			-0-
05		1829 N	1761	-0-	-68	-0-	103	1	1658	2	Y	-0-			-0-
06		1740 N	1687	-0-	-53	-0-	99	1	1588	2	Y	-0-			-0-
07		1674 N	1502	-0-	-172	-0-	91	1	1411	2	Y	-0-			-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 086952 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9744 - 10508															
02		1148 N	1106	-0-	-42	-0-	63	1	1043	2	Y	-0-			-0-
03		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	73	1	1213	2	Y	-0-			-0-
04		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	63	1	1037	2	Y	-0-			-0-
05		1240 N	1227	-0-	-13	-0-	71	1	1156	2	Y	-0-			-0-
06		1230 N	1180	-0-	-50	-0-	69	1	1111	2	Y	-0-			-0-
*07		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	69	1	1082	2	Y	-0-			-0-

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 1A RRCID -> 087165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9012 - 10497															
02		257 N	257	-0-	-0-	-0-	74	1	183	2	Y	-0-			10
03		310 N	297	-0-	-13	-0-	88	1	207	2	Y	-0-	2	8	10
							2	9							
04		289 N	289	-0-	-0-	-0-	70	1	219	2	Y	-0-			10
05		279 N	262	-0-	-17	-0-	36	1	224	2	Y	-0-	2	8	10
							2	9							
06		332 N	332	-0-	-0-	-0-	60	1	272	2	Y	-0-			10
07		310 N	275	-0-	-35	-0-	56	1	219	2	Y	-0-			10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087536 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9084 - 10515

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	2556	-0-	2556	2556	147	1	2408	2	Y	1			1
05	14B2 EXT	1849	-0-	1849	4405	107	1	1740	2	Y	2	3	1	-0-
06	14B2 EXT	1626	-0-	1626	6031	95	1	1523	2	Y	7	4	1	3
*07	8058 X	2027	-0-	-6031	-0-	122	1	1901	2	Y	4	4	1	3

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087537 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9238 - 10599

02	56 N	51	-0-	-5	-0-	3	1	48	2	Y	-0-			-0-
03	124 N	46	-0-	-78	-0-	3	1	43	2	Y	-0-			-0-
04	90 N	67	-0-	-23	-0-	4	1	63	2	Y	-0-			-0-
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	Y	-0-			-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-			-0-
*07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-			-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087839 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9156 - 10472

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088503 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9130 - 10520

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088937 COMPL. DATE 07/13/1980 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9039 - 10341

02	2968 X	1646	-0-	-1322	-0-	94	1	1550	2	Y	2			2
03	3286 X	1197	-0-	-2089	-0-	68	1	1128	2	Y	1	2	1	1
04	3180 X	1519	-0-	-1661	-0-	88	1	1431	2	Y	-0-			1
05	1922 X	644	-0-	-1278	-0-	37	1	607	2	Y	-0-	1	1	-0-
06	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	108	1	1741	2	Y	1			1
*07	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	112	1	1743	2	Y	-0-			1

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089095 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9309 - 10657

02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	Y	-0-			-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	2	Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-			-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-			-0-
*07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																			
RAIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089447 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 9203 - 10454																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
02		720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	679	2	Y	-0-					-0-	
03		794 N	794	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	749	2	Y	-0-					-0-	
04		764 N	764	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	720	2	Y	-0-					-0-	
05		791 N	791	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	745	2	Y	-0-					-0-	
06		728 N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	685	2	Y	-0-					-0-	
*07		805 N	805	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	756	2	Y	-0-					-0-	

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089648 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10314 - 10589																			
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089951 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10314 - 10552																			
02		812 N	753	-0-	-59	-0-	-0-	43	1	710	2	Y	-0-					-0-	
03		899 N	823	-0-	-76	-0-	-0-	47	1	776	2	Y	-0-					-0-	
04		810 N	780	-0-	-30	-0-	-0-	45	1	735	2	Y	-0-					-0-	
05		837 N	790	-0-	-47	-0-	-0-	46	1	744	2	Y	-0-					-0-	
06		810 N	743	-0-	-67	-0-	-0-	44	1	699	2	Y	-0-					-0-	
07		806 N	771	-0-	-35	-0-	-0-	47	1	724	2	Y	-0-					-0-	

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090006 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9060 - 10424																			
02		1596 N	1516	-0-	-80	-0-	-0-	87	1	1429	2	Y	-0-					-0-	
03		1736 N	1663	-0-	-73	-0-	-0-	94	1	1569	2	Y	-0-					-0-	
04		1650 N	1611	-0-	-39	-0-	-0-	93	1	1518	2	Y	-0-					-0-	
05		1674 N	1640	-0-	-34	-0-	-0-	96	1	1544	2	Y	-0-					-0-	
06		1620 N	1580	-0-	-40	-0-	-0-	93	1	1487	2	Y	-0-					-0-	
07		1674 N	1644	-0-	-30	-0-	-0-	99	1	1545	2	Y	-0-					-0-	

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090390 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9211 - 10567																			
02		952 N	-0-	-0-	-952	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03		868 N	-0-	-0-	-868	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04		630 N	-0-	-0-	-630	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090867 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9040 - 10553																			
02		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	2119	2	Y	2					2	
03		2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	2504	2	Y	1	2	1			1	
04		3000 N	3067	-0-	67	67	67	176	1	2890	2	Y	1	1	1			1	
05		2834 N	2767	-0-	-67	-0-	-0-	161	1	2606	2	Y	-0-	1	1			-0-	
06		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	2278	2	Y	2	1	1			1	
07		2480 X	2465	-0-	-15	-0-	-0-	149	1	2315	2	Y	1	1	1			1	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091229 COMPL. DATE 12/06/1980										TOTAL DEPTH 10692	PERF. 9183 - 10590	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	57 1	940 2	Y	1			1
						1 9						
03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	68 1	1133 2	Y	-0-	1 1		-0-
04	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	79 1	1300 2	Y	-0-			-0-
05	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	98 1	1575 2	Y	-0-			-0-
06	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	105 1	1690 2	Y	2	1 1		1
						2 9						
*07	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	77 1	1189 2	Y	-0-	1 1		-0-
TANNER, SE GU WELL #: 1 RRCID -> 091269 COMPL. DATE 09/12/1980										TOTAL DEPTH 10837	PERF. 10436 - 10708	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GRAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091275 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10550	PERF. 9034 - 10435	
02	2184 N	2160	-0-	-24	-0-	124 1	2035 2	Y	1			1
						1 9						
03	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	135 1	2253 2	Y	-0-	1 1		-0-
04	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	135 1	2213 2	Y	-0-			-0-
05	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	151 1	2439 2	Y	-0-			-0-
06	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	139 1	2229 2	Y	-0-			-0-
*07	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	152 1	2357 2	Y	-0-			-0-
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091564 COMPL. DATE 01/20/1981										TOTAL DEPTH 10660	PERF. 9560 - 10596	
02	1484 N	1400	-0-	-84	-0-	80 1	1319 2	Y	1			1
						1 9						
03	1612 N	1594	-0-	-18	-0-	90 1	1504 2	Y	-0-	1 1		-0-
04	1530 N	1489	-0-	-41	-0-	86 1	1402 2	Y	1			1
						1 9						
05	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	97 1	1565 2	Y	-0-	1 1		-0-
06	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	95 1	1525 2	Y	2	1 1		1
						2 9						
*07	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	98 1	1525 2	Y	2	1 1		2
						2 9						
MALONEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091668 COMPL. DATE 11/05/1980										TOTAL DEPTH 10664	PERF. 9570 - 10567	
02	2268 N	-0-	-0-	-2268	-0-			Y	-0-			-0-
03	2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-			Y	-0-			-0-
04	1410 N	12	-0-	-1398	-0-	1 1	11 2	Y	-0-			-0-
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	47 1	753 2	Y	31			31
						34 9						
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	50 1	804 2	Y	3			34
						3 9						
*07	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	101 1	1550 2	Y	1	1 1		34
						1 9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092402 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9131 - 10476

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2744 X	2277	-0-	-467	-0-	131 1	2146 2	Y	-0-		-0-
03	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	184 1	3049 2	Y	7	1 1	6
04	2940 X	2856	-0-	-84	-0-	164 1	2690 2	Y	2	6 1	2
05	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	175 1	2820 2	Y	2	3 1	1
06	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	193 1	3094 2	Y	5	3 1	3
07	3038 X	2164	-0-	-874	-0-	130 1	2033 2	Y	1	2 1	2

CUNNINGHAM -A- WELL #: 2 RRCID -> 092403 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9936 - 10600

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093290 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9100 - 10455

02	2128 N	2052	-0-	-76	-0-	118 1	1933 2	Y	1		1
03	2263 N	2189	-0-	-74	-0-	124 1	2065 2	Y	-0-	1 1	-0-
04	2220 N	1981	-0-	-239	-0-	114 1	1867 2	Y	-0-		-0-
05	2263 N	2134	-0-	-129	-0-	124 1	2010 2	Y	-0-		-0-
06	2130 N	2061	-0-	-69	-0-	121 1	1939 2	Y	1	1 1	-0-
*07	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	133 1	2061 2	Y	-0-		-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094230 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9221 - 10552

02	616 N	463	-0-	-153	-0-	26 1	431 2	Y	5		5
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	27 1	463 2	Y	1	5 1	1
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	35 1	579 2	Y	-0-		1
05	527 N	447	-0-	-80	-0-	25 1	421 2	Y	1	1 1	1
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	28 1	464 2	Y	1	1 1	1
07	620 N	524	-0-	-96	-0-	30 1	494 2	Y	-0-		1

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094273 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9175 - 10437

02	952 N	902	-0-	-50	-0-	52 1	850 2	Y	-0-		-0-
03	1023 N	999	-0-	-24	-0-	57 1	942 2	Y	-0-		-0-
04	990 N	959	-0-	-31	-0-	55 1	904 2	Y	-0-		-0-
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	60 1	961 2	Y	-0-		-0-
06	960 N	949	-0-	-11	-0-	56 1	893 2	Y	-0-		-0-
07	992 N	991	-0-	-1	-0-	60 1	931 2	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094569 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9077 - 10480														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	868 N	858	-0-	-10	-0-	49	1	809	2	Y	-0-			27
03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	57	1	951	2	Y	-0-	27	1	-0-
04	960 N	909	-0-	-51	-0-	52	1	857	2	Y	-0-			-0-
05	961 N	931	-0-	-30	-0-	54	1	877	2	Y	-0-			-0-
06	990 N	875	-0-	-115	-0-	51	1	824	2	Y	-0-			-0-
07	930 N	915	-0-	-15	-0-	55	1	860	2	Y	-0-			-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094977 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10330 - 10606														
02	672 N	616	-0-	-56	-0-	35	1	581	2	Y	-0-			-0-
03	713 N	690	-0-	-23	-0-	39	1	651	2	Y	-0-			-0-
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	38	1	626	2	Y	-0-			-0-
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	40	1	645	2	Y	2			2
06	660 N	652	-0-	-8	-0-	38	1	614	2	Y	-0-			2
07	682 N	674	-0-	-8	-0-	41	1	633	2	Y	-0-			2

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094978 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9294 - 10572														
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	2	Y	-0-			-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	2	Y	-0-			-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	Y	-0-			-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-			-0-

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9982 - 10498														
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	-0-			-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	155 N	119	-0-	-36	-0-	7	1	112	2	Y	-0-			-0-
06	120 N	18	-0-	-102	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095327 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10338 - 10613														
02	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	87	1	1423	2	Y	-0-			-0-
03	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	93	1	1541	2	Y	-0-			-0-
04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	97	1	1589	2	Y	-0-			-0-
05	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	98	1	1591	2	Y	3			3
06	1590 N	1543	-0-	-47	-0-	90	1	1452	2	Y	1			4
07	1674 N	1589	-0-	-85	-0-	96	1	1493	2	Y	-0-			4

RAIDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095328 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9149 - 10505														
02	2548 X	1987	-0-	-561	-0-	114	1	1871	2	Y	2			2
03	2821 X	2282	-0-	-539	-0-	129	1	2151	2	Y	2	2	1	2
04	2280 X	2175	-0-	-105	-0-	125	1	2049	2	Y	1	2	1	1
05	2356 X	2309	-0-	-47	-0-	135	1	2173	2	Y	1	1	1	1
06	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	139	1	2223	2	Y	3	2	1	2
*07	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	155	1	2412	2	Y	2	2	1	2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095394 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9109 - 10473												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095678 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10229 - 10465												
02	1316 N	954	-0-	-362	-0-	-0-	55 1	898 2	Y	1		1
							1 9					
03	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	-0-	93 1	1542 2	Y	1	1 1	1
							1 9					
04	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	-0-	91 1	1487 2	Y	-0-	1 1	-0-
05	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	-0-	87 1	1414 2	Y	-0-		-0-
06	1590 N	1506	-0-	-84	-0-	-0-	88 1	1417 2	Y	1		1
							1 9					
07	1643 N	1607	-0-	-36	-0-	-0-	97 1	1509 2	Y	1	1 1	1
							1 9					

OVERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095994 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9126 - 10497												
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	-0-	40 1	674 2	Y	2		2
							2 9					
03	186 N	133	-0-	-53	-0-	-0-	8 1	125 2	Y	-0-	2 1	-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	168 2	Y	-0-		-0-
05	651 N	111	-0-	-540	-0-	-0-	6 1	105 2	Y	-0-		-0-
06	120 N	94	-0-	-26	-0-	-0-	6 1	88 2	Y	-0-		-0-
07	186 N	63	-0-	-123	-0-	-0-	4 1	59 2	Y	-0-		-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096086 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9006 - 10444												
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096114 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9496 - 10649												
02	476 N	431	-0-	-45	-0-	-0-	25 1	406 2	Y	-0-		-0-
03	558 N	488	-0-	-70	-0-	-0-	28 1	460 2	Y	-0-		-0-
04	510 N	453	-0-	-57	-0-	-0-	26 1	427 2	Y	-0-		-0-
05	465 N	462	-0-	-3	-0-	-0-	27 1	435 2	Y	-0-		-0-
06	480 N	444	-0-	-36	-0-	-0-	26 1	418 2	Y	-0-		-0-
07	465 N	451	-0-	-14	-0-	-0-	27 1	424 2	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 OVERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096685 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9057 - 10417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	74 1	1240 2	Y	4			4
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	4 9	208 2	Y	-0-	4 1		-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	13 1	375 2	Y	-0-			-0-
05	651 N	212	-0-	-439	-0-	23 1	199 2	Y	1	1 8		-0-
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	12 1	422 2	Y	1			1
*07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	1 9	528 2	Y	-0-	1 1		-0-

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097204 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9263 - 10676

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097408 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9098 - 10453

02	3192 X	3082	-0-	-110	-0-	177 1	2903 2	Y	2			2
03	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	2 9	3508 2	Y	-0-	2 1		-0-
04	3420 X	3320	-0-	-100	-0-	211 1	3128 2	Y	1			1
05	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	191 1	3512 2	Y	1	2 1		-0-
06	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	1 9	3320 2	Y	4	2 1		2
*07	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	207 1	3488 2	Y	3	3 1		2

PRICE, C. S. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097655 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10769 PERF. 9235 - 10600

02	840 N	814	-0-	-26	-0-	47 1	767 2	Y	-0-			-0-
03	992 N	927	-0-	-65	-0-	53 1	874 2	Y	-0-			-0-
04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	53 1	866 2	Y	-0-			-0-
05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	53 1	864 2	Y	-0-			-0-
06	900 N	899	-0-	-1	-0-	53 1	846 2	Y	-0-			-0-
07	961 N	939	-0-	-22	-0-	57 1	882 2	Y	-0-			-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097808 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9146 - 10555

02	1568 N	1538	-0-	-30	-0-	88 1	1448 2	Y	2			35
03	1736 N	1678	-0-	-58	-0-	2 9	1579 2	Y	4	36 1		3
04	1620 N	1618	-0-	-2	-0-	95 1	1525 2	Y	-0-			3
05	1705 N	1659	-0-	-46	-0-	4 9	1562 2	Y	-0-			3
06	1620 N	1561	-0-	-59	-0-	93 1	1468 2	Y	2			5
07	1674 N	1638	-0-	-36	-0-	97 1	1539 2	Y	-0-			5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098070 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10322 - 10566															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	644 N	605	-0-	-39	-0-	-0-	35	1	570	2	Y	-0-			-0-
03	713 N	662	-0-	-51	-0-	-0-	38	1	624	2	Y	-0-			-0-
04	660 N	635	-0-	-25	-0-	-0-	37	1	598	2	Y	-0-			-0-
05	682 N	629	-0-	-53	-0-	-0-	37	1	592	2	Y	-0-			-0-
06	630 N	612	-0-	-18	-0-	-0-	36	1	576	2	Y	-0-			-0-
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	612	2	Y	-0-			-0-

CUNNINGHAM -A- WELL #: 3 RRCID -> 098071 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10268 - 10546															
02	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	-0-	477	1	3298	2	Y	1			5
03	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	-0-	584	1	3979	2	Y	-0-	1	1	5
04	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	-0-	546	1	3582	2	Y	-0-			4
05	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	-0-	464	1	3018	2	Y	-0-			4
06	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	-0-	492	1	3552	2	Y	-0-			4
*07	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	-0-	543	1	3888	2	Y	-0-			4

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098199 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10339 - 10624															
02	896 N	866	-0-	-30	-0-	-0-	50	1	816	2	Y	-0-			-0-
03	992 N	958	-0-	-34	-0-	-0-	54	1	904	2	Y	-0-			-0-
04	930 N	919	-0-	-11	-0-	-0-	53	1	866	2	Y	-0-			-0-
05	961 N	945	-0-	-16	-0-	-0-	55	1	890	2	Y	-0-			-0-
06	930 N	882	-0-	-48	-0-	-0-	52	1	830	2	Y	-0-			-0-
07	961 N	912	-0-	-49	-0-	-0-	55	1	857	2	Y	-0-			-0-

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098292 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9272 - 10674															
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 099705 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9234 - 10604															
02	1232 N	1180	-0-	-52	-0-	-0-	68	1	1110	2	Y	2			2
03	1364 N	1147	-0-	-217	-0-	-0-	65	1	1082	2	Y	-0-	2	1	-0-
04	1200 N	797	-0-	-403	-0-	-0-	46	1	751	2	Y	-0-			-0-
05	1302 N	643	-0-	-659	-0-	-0-	37	1	605	2	Y	1	1	1	-0-
06	1110 N	602	-0-	-508	-0-	-0-	35	1	567	2	Y	-0-			-0-
07	837 N	546	-0-	-291	-0-	-0-	33	1	513	2	Y	-0-			-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099795 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9236 - 10666															
02	2044 N	1958	-0-	-86	-0-	-0-	112	1	1845	2	Y	1			1
03	2201 N	2173	-0-	-28	-0-	-0-	123	1	2049	2	Y	1	1	1	1
04	2100 N	2085	-0-	-15	-0-	-0-	120	1	1965	2	Y	-0-	1	1	-0-
05	2170 N	2120	-0-	-50	-0-	-0-	124	1	1996	2	Y	-0-			-0-
06	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	1978	2	Y	-0-			-0-
*07	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	2125	2	Y	2	1	1	1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100015 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9206 - 10569												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE
02		392 N	360	-0-	-32	-0-		21 1	339 2	Y	-0-	-0-
03		434 N	402	-0-	-32	-0-		23 1	379 2	Y	-0-	-0-
04		423 N	423	-0-	-0-	-0-		24 1	399 2	Y	-0-	-0-
05		437 N	437	-0-	-0-	-0-		26 1	411 2	Y	-0-	-0-
06		409 N	409	-0-	-0-	-0-		24 1	385 2	Y	-0-	-0-
07		434 N	343	-0-	-91	-0-		21 1	322 2	Y	-0-	-0-

KANGERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100152 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9244 - 10620												
02		1596 N	1280	-0-	-316	-0-		73 1	1207 2	Y	-0-	-0-
03		1643 N	1405	-0-	-238	-0-		80 1	1324 2	Y	1 1	-0-
								1 9				
04		1440 N	1260	-0-	-180	-0-		73 1	1187 2	Y	-0-	-0-
05		1426 N	1318	-0-	-108	-0-		77 1	1241 2	Y	-0-	-0-
06		1350 N	1161	-0-	-189	-0-		68 1	1093 2	Y	-0-	-0-
07		1302 N	1204	-0-	-98	-0-		73 1	1131 2	Y	-0-	-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 100268 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10114 - 10316												
02		1036 N	1009	-0-	-27	-0-		77 1	932 2	Y	-0-	-0-
03		1116 N	1103	-0-	-13	-0-		85 1	1018 2	Y	-0-	-0-
04		1080 N	1077	-0-	-3	-0-		83 1	994 2	Y	-0-	-0-
05		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-		86 1	1035 2	Y	-0-	-0-
06		1080 N	1072	-0-	-8	-0-		83 1	989 2	Y	-0-	-0-
07		1116 N	1082	-0-	-34	-0-		80 1	1002 2	Y	-0-	-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100850 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9636 - 10638												
02		1008 N	961	-0-	-47	-0-		55 1	906 2	Y	-0-	-0-
03		1116 N	1006	-0-	-110	-0-		57 1	949 2	Y	-0-	-0-
04		1020 N	916	-0-	-104	-0-		53 1	863 2	Y	-0-	-0-
05		1054 N	886	-0-	-168	-0-		52 1	834 2	Y	-0-	-0-
06		960 N	856	-0-	-104	-0-		50 1	806 2	Y	-0-	-0-
07		961 N	845	-0-	-116	-0-		51 1	794 2	Y	-0-	-0-

WARNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 103632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9352 - 10454												
02		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-		126 1	1525 2	Y	-0-	3
03		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-		142 1	1709 2	Y	2	5
								2 9				
04		1740 N	1563	-0-	-177	-0-		120 1	1439 2	Y	4	9
								4 9				
05		1798 N	1568	-0-	-230	-0-		120 1	1447 2	Y	1	10
								1 9				
06		1740 N	1502	-0-	-238	-0-		116 1	1386 2	Y	-0-	10
07		1612 N	1531	-0-	-81	-0-		114 1	1417 2	Y	-0-	10

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104187 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10614												
02		1120 N	1115	-0-	-5	-0-		64 1	1048 2	Y	3	3
								3 9				
03		1240 N	1223	-0-	-17	-0-		69 1	1152 2	Y	2 4 1	1
								2 9				
04		1260 N	1238	-0-	-22	-0-		71 1	1165 2	Y	2 1 1	2
								2 9				
05		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-		75 1	1204 2	Y	-0- 2 1	-0-
06		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-		73 1	1169 2	Y	5 2 1	3
								6 9				
*07		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-		77 1	1197 2	Y	3 3 1	3
								3 9				

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
STRONG, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 105724 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9173 - 10637														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MINOR, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 106301 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10912 - 11211														
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 2 RRCID -> 109323 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10104 - 10356														
02	532 N	513	-0-	-19	-0-	39	1	474	2	Y	-0-			-0-
03	589 N	556	-0-	-33	-0-	43	1	513	2	Y	-0-			-0-
04	570 N	549	-0-	-21	-0-	42	1	507	2	Y	-0-			-0-
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	46	1	551	2	Y	-0-			-0-
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	46	1	542	2	Y	-0-			-0-
*07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	46	1	582	2	Y	-0-			-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 109974 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10268 - 10548														
02	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	606	1	4225	2	Y	-0-			4
03	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	632	1	4324	2	Y	1	1 1		4
						1	9							
04	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	563	1	3711	2	Y	-0-			4
05	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	608	1	4033	2	Y	-0-			4
06	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	854	1	6193	2	Y	-0-			4
*07	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	831	1	5988	2	Y	-0-			4

YOUNG GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 115886 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9167 - 10518														
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119499 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9064 - 10414														
02	3192 X	2778	-0-	-414	-0-	159	1	2617	2	Y	2			3
						2	9							
03	3472 X	3143	-0-	-329	-0-	178	1	2965	2	Y	-0-	3 1		-0-
04	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	194	1	3178	2	Y	-0-			-0-
05	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	203	1	3275	2	Y	1	1 1		-0-
						1	9							
06	3090 X	3063	-0-	-27	-0-	179	1	2880	2	Y	4	2 1		2
						4	9							
07	3472 X	3096	-0-	-376	-0-	187	1	2907	2	Y	2	2 1		2
						2	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 TURLINGTON, M. P. WELL #: 3 RRCID -> 136547 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10068 - 10372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1064 N	881	-0-	-183	-0-	67	1	814	2	Y	-0-			-0-
03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	82	1	988	2	Y	-0-			-0-
04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	81	1	971	2	Y	1			1
05	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	88	1	1059	2	Y	2			3
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	86	1	1019	2	Y	-0-			3
*07	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	86	1	1079	2	Y	-0-			3

BIRD GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 145189 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9481 - 10108

02	1680 N	1596	-0-	-84	-0-	92	1	1504	2	Y	-0-			-0-
03	1798 N	1782	-0-	-16	-0-	101	1	1681	2	Y	-0-			-0-
04	1740 N	1731	-0-	-9	-0-	100	1	1631	2	Y	-0-			-0-
05	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	104	1	1684	2	Y	-0-			-0-
06	1710 N	1694	-0-	-16	-0-	99	1	1595	2	Y	-0-			-0-
07	1798 N	1734	-0-	-64	-0-	105	1	1629	2	Y	-0-			-0-

PAUL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145190 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9054 - 10445

02	1792 N	1473	-0-	-319	-0-	84	1	1387	2	Y	2			2
03	1891 N	1646	-0-	-245	-0-	93	1	1551	2	Y	2	2	1	2
04	1710 N	1428	-0-	-282	-0-	82	1	1345	2	Y	1	2	1	1
05	1643 N	1429	-0-	-214	-0-	83	1	1346	2	Y	-0-	1	1	-0-
06	1590 N	1320	-0-	-270	-0-	77	1	1241	2	Y	2	1	1	1
*07	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	95	1	1473	2	Y	1	1	1	1

WARNER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145527 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9002 - 10427

02	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	199	1	2411	2	Y	-0-			3
03	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	221	1	2666	2	Y	1			4
04	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	217	1	2598	2	Y	5			9
05	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	218	1	2619	2	Y	1			10
06	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	215	1	2555	2	Y	-0-			10
*07	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	215	1	2683	2	Y	-0-			10

GRAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148667 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9137 - 10477

02	2324 N	2126	-0-	-198	-0-	122	1	2003	2	Y	1			1
03	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	157	1	2617	2	Y	2	2	1	1
04	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	164	1	2682	2	Y	-0-			1
05	3100 N	4188	-0-	1088	1088	245	1	3942	2	Y	1	1	1	1
06	3000 N	2809	-0-	-191	897	164	1	2641	2	Y	4	3	1	2
*07	3100 N	2742	-0-	-358	539	165	1	2575	2	Y	2	2	1	2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148949 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9050 - 10408													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1652 N	1573	-0-	-79	-0-	90	1	1482	2	Y	1		1
03	1829 N	1747	-0-	-82	-0-	99	1	1648	2	Y	-0-	1 1	-0-
04	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	99	1	1622	2	Y	1		1
05	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	105	1	1701	2	Y	-0-	1 1	-0-
06	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	103	1	1648	2	Y	2	1 1	1
*07	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	107	1	1662	2	Y	1	1 1	1

RAIDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149079 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9104 - 10495													
02	2744 X	2628	-0-	-116	-0-	151	1	2475	2	Y	2		2
03	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	174	1	2889	2	Y	2	2 1	2
04	2940 X	2578	-0-	-362	-0-	148	1	2429	2	Y	1	2 1	1
05	3038 X	2478	-0-	-560	-0-	144	1	2333	2	Y	1	1 1	1
06	2940 X	2351	-0-	-589	-0-	138	1	2212	2	Y	1	1 1	1
07	3038 X	2443	-0-	-595	-0-	148	1	2293	2	Y	2	2 1	1

NORRIS, N.C. WELL #: 3 RRCID -> 149091 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10388 - 10656													
02	1120 N	1012	-0-	-108	-0-	58	1	952	2	Y	2		2
03	1209 N	1169	-0-	-40	-0-	66	1	1101	2	Y	2	2 1	2
04	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	69	1	1124	2	Y	1	2 1	1
05	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	73	1	1175	2	Y	-0-	1 1	-0-
06	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	69	1	1100	2	Y	2	1 1	1
07	1240 N	1218	-0-	-22	-0-	74	1	1143	2	Y	1	1 1	1

NORRIS, N.C. WELL #: 4 RRCID -> 149092 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9236 - 10622													
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149441 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	3332 X	2950	-0-	-382	-0-	169	1	2781	2	Y	-0-		-0-
03	3689 X	3239	-0-	-450	-0-	183	1	3050	2	Y	5	1 1	4
04	3570 X	2851	-0-	-719	-0-	164	1	2687	2	Y	-0-	3 1	1
05	3441 X	2233	-0-	-1208	-0-	130	1	2101	2	Y	2	2 1	1
06	3210 X	1845	-0-	-1365	-0-	108	1	1736	2	Y	1	1 1	1
07	3255 X	1262	-0-	-1993	-0-	76	1	1185	2	Y	1	1 1	1

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149647 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9055 - 10435

02	3556 X	1854	-0-	-1702	-0-	106	1	1746	2	Y	2		2
03	3937 X	2783	-0-	-1154	-0-	158	1	2623	2	Y	2	3 1	1
04	3810 X	2557	-0-	-1253	-0-	147	1	2409	2	Y	1	1 1	1
05	3937 X	2619	-0-	-1318	-0-	153	1	2464	2	Y	2	2 1	1
06	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	179	1	2879	2	Y	3	3 1	1
*07	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	184	1	2864	2	Y	3	2 1	2

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149738 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10676 PERF. 9131 - 10557

02	1540 N	1465	-0-	-75	-0-	84	1	1380	2	Y	1		1
03	1674 N	1270	-0-	-404	-0-	72	1	1197	2	Y	1	2 1	-0-
04	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	89	1	1465	2	Y	-0-		-0-
05	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	98	1	1588	2	Y	1	1 1	-0-
06	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	97	1	1565	2	Y	2	1 1	1
*07	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	104	1	1612	2	Y	1	1 1	1

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149927 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 10631 PERF. 9083 - 10437

02	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	97	1	1591	2	Y	1		1
03	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	97	1	1606	2	Y	-0-	1 1	-0-
04	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	92	1	1502	2	Y	-0-		-0-
05	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	131	1	2107	2	Y	1	1 1	-0-
06	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	114	1	1832	2	Y	2	1 1	1
*07	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	125	1	1945	2	Y	1	1 1	1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150244 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9110 - 10509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2940 X	2522	-0-	-418	-0-	145	1	2375	2	Y	2		35
03	2790 X	2652	-0-	-138	-0-	150	1	2499	2	Y	3	36 1	2
04	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	161	1	2642	2	Y	-0-		2
05	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	181	1	2919	2	Y	-0-		2
06	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	179	1	2867	2	Y	1		3
*07	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	194	1	3016	2	Y	1		4

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150316 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9520 - 10421

02	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	138	1	2269	2	Y	-0-		-0-
03	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	151	1	2505	2	Y	1	1 1	-0-
04	2310 N	1984	-0-	-326	-0-	114	1	1870	2	Y	-0-		-0-
05	2387 N	1721	-0-	-666	-0-	100	1	1621	2	Y	-0-		-0-
06	2310 N	1643	-0-	-667	-0-	96	1	1547	2	Y	-0-		-0-
07	2046 N	1756	-0-	-290	-0-	106	1	1650	2	Y	-0-		-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150670 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10744 PERF. 9281 - 10119

02	1344 N	774	-0-	-570	-0-	44	1	730	2	Y	-0-		-0-
03	1488 N	1237	-0-	-251	-0-	69	1	1168	2	Y	-0-		-0-
04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	61	1	1017	2	Y	-0-		-0-
05	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	84	1	1355	2	Y	-0-		-0-
06	1200 N	1027	-0-	-173	-0-	60	1	967	2	Y	-0-		-0-
07	1116 N	946	-0-	-170	-0-	57	1	889	2	Y	-0-		-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150715 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10418

02	2856 X	2310	-0-	-546	-0-	132	1	2175	2	Y	3		3
03	3162 X	2119	-0-	-1043	-0-	120	1	1996	2	Y	3	3 1	3
04	3060 X	1434	-0-	-1626	-0-	82	1	1351	2	Y	1	3 1	1
05	2914 X	1824	-0-	-1090	-0-	106	1	1717	2	Y	1	1 1	1
06	2490 X	1915	-0-	-575	-0-	112	1	1801	2	Y	2	2 1	1
07	2573 X	2003	-0-	-570	-0-	121	1	1880	2	Y	2	2 1	1

GRAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151093 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9037 - 10433

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 VINSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151171 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9062 - 10465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1120 N	1027	-0-	-93	-0-	59	1	967	2	Y	1			1
03	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	72	1	1197	2	Y	-0-	1	1	-0-
04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	72	1	1178	2	Y	-0-			-0-
05	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	77	1	1249	2	Y	-0-			-0-
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	75	1	1207	2	Y	-0-			-0-
*07	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	81	1	1266	2	Y	-0-			-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151631 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9103 - 10437

02	1372 N	443	-0-	-929	-0-	25	1	418	2	Y	-0-			-0-
03	1240 N	728	-0-	-512	-0-	41	1	686	2	Y	1			1
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	51	1	832	2	Y	1	1	1	1
05	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	94	1	1516	2	Y	2	2	1	1
06	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	107	1	1710	2	Y	3	2	1	2
*07	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	74	1	1151	2	Y	-0-	1	1	1

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152133 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9116 - 10490

02	2156 N	1875	-0-	-281	-0-	107	1	1767	2	Y	1			1
03	2170 N	2049	-0-	-121	-0-	116	1	1932	2	Y	1	1	1	1
04	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	113	1	1842	2	Y	1	1	1	1
05	2077 N	2005	-0-	-72	-0-	117	1	1888	2	Y	-0-	1	1	-0-
06	1980 N	1905	-0-	-75	-0-	112	1	1790	2	Y	3	1	1	2
07	2015 N	1958	-0-	-57	-0-	118	1	1839	2	Y	1	1	1	2

TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152452 COMPL. DATE 10/16/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9116 - 10487

02	2184 N	2094	-0-	-90	-0-	120	1	1971	2	Y	3			3
03	2418 N	2334	-0-	-84	-0-	132	1	2201	2	Y	1	3	1	1
04	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	132	1	2165	2	Y	1	1	1	1
05	2325 N	2271	-0-	-54	-0-	132	1	2137	2	Y	2	2	1	1
06	2250 N	2134	-0-	-116	-0-	125	1	2007	2	Y	2	2	1	1
*07	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	151	1	2345	2	Y	2	2	1	1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
STRONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152477 COMPL. DATE 11/13/1994 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9132 - 10559												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2268 N	2250	-0-	-18	-0-	129	1	2119	2	Y	2	28
03	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	139	1	2317	2	Y	3 29 1	2
04	2490 N	2234	-0-	-256	-0-	129	1	2105	2	Y	-0-	2
05	2480 N	2381	-0-	-99	-0-	139	1	2242	2	Y	-0-	2
06	2370 N	2238	-0-	-132	-0-	131	1	2105	2	Y	2	4
07	2294 N	2292	-0-	-2	-0-	138	1	2154	2	Y	-0-	4
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152719 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9211 - 10563												
02	2100 N	2025	-0-	-75	-0-	116	1	1907	2	Y	2	3
03	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	133	1	2215	2	Y	1 3 1	1
04	2220 N	2203	-0-	-17	-0-	127	1	2075	2	Y	1 1 1	1
05	2232 N	2144	-0-	-88	-0-	125	1	2018	2	Y	1 1 1	1
06	2280 N	2109	-0-	-171	-0-	123	1	1982	2	Y	4 2 1	3
07	2263 N	2206	-0-	-57	-0-	133	1	2070	2	Y	3 2 1	4
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153232 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9187 - 10583												
02	1120 N	1087	-0-	-33	-0-	62	1	1024	2	Y	1	1
03	1209 N	1200	-0-	-9	-0-	68	1	1131	2	Y	1 2 1	-0-
04	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	66	1	1086	2	Y	-0-	-0-
05	1209 N	1070	-0-	-139	-0-	62	1	1008	2	Y	-0-	-0-
06	1170 N	892	-0-	-278	-0-	52	1	840	2	Y	-0-	-0-
07	1178 N	928	-0-	-250	-0-	56	1	872	2	Y	-0-	-0-
KARGERGA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153275 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9244 - 10657												
02	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	98	1	1605	2	Y	1	1
03	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	113	1	1884	2	Y	1 1 1	1
04	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	105	1	1721	2	Y	-0- 1 1	-0-
05	1736 N	1196	-0-	-540	-0-	70	1	1126	2	Y	-0-	-0-
06	1680 N	1068	-0-	-612	-0-	63	1	1005	2	Y	-0-	-0-
07	1736 N	1116	-0-	-620	-0-	68	1	1048	2	Y	-0-	-0-
MALONEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153494 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9816 - 10562												
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 STRONG, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 154669 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10823 - 11106

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	616 N	593	-0-	-23	-0-	34	1	559	2	Y	-0-			-0-
03	682 N	663	-0-	-19	-0-	38	1	625	2	Y	-0-			-0-
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	36	1	595	2	Y	-0-			-0-
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	38	1	616	2	Y	-0-			-0-
06	630 N	623	-0-	-7	-0-	37	1	586	2	Y	-0-			-0-
07	651 N	640	-0-	-11	-0-	39	1	601	2	Y	-0-			-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 158877 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10292 - 10574

02	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	254	1	1750	2	Y	-0-			11
03	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	305	1	2081	2	Y	-0-			11
04	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	290	1	1900	2	Y	-0-			11
05	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	315	1	2043	2	Y	-0-			11
06	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	263	1	1889	2	Y	-0-			11
*07	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	300	1	2149	2	Y	-0-			11

CUNNINGHAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 159146 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9650 - 10567

02	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	261	1	1795	2	Y	1			9
03	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	210	1	1437	2	Y	-0-	1	1	8
04	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	257	1	1688	2	Y	1			9
05	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	332	1	2160	2	Y	-0-	1	1	8
06	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	180	1	1301	2	Y	-0-			8
*07	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	227	1	1626	2	Y	1			9

CUNNINGHAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 159223 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9213 - 10590

02	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	124	1	2036	2	Y	-0-			22
03	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	153	1	2543	2	Y	-0-			22
04	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	124	1	2025	2	Y	-0-			22
05	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	124	1	2005	2	Y	-0-			22
06	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	122	1	1957	2	Y	-0-			22
*07	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	128	1	1982	2	Y	-0-			22

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160165 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9168 - 10524

02	2212 N	322	-0-	-1890	-0-	19	1	303	2	Y	-0-			-0-
03	2449 N	2260	-0-	-189	-0-	128	1	2130	2	Y	2			2
04	1260 N	1090	-0-	-170	-0-	63	1	1027	2	Y	-0-	1	1	1
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	22	1	362	2	Y	-0-	1	1	-0-
06	2190 N	304	-0-	-1886	-0-	18	1	286	2	Y	-0-			-0-
07	1116 N	175	-0-	-941	-0-	11	1	164	2	Y	-0-			-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160365 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9027 - 10419

02	2212 X	1641	-0-	-571	-0-	94	1	1545	2	Y	2			2
03	2449 X	2299	-0-	-150	-0-	130	1	2169	2	Y	-0-	2	1	-0-
04	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	138	1	2258	2	Y	1			1
05	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	146	1	2374	2	Y	-0-	1	1	-0-
06	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	147	1	2356	2	Y	2	1	1	1
*07	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	161	1	2500	2	Y	1	1	1	1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: RUSK	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160487 COMPL. DATE 09/30/1996												TOTAL DEPTH 10570	PERF. 9055 - 10432
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
02	3136 X	2472	-0-	-664	-0-	142 1	2329 2	Y	1		1		
03	3255 X	2783	-0-	-472	-0-	158 1	2624 2	Y	1	1 1	1		
04	3150 X	2364	-0-	-786	-0-	136 1	2228 2	Y	-0-		1		
05	3100 X	1746	-0-	-1354	-0-	102 1	1644 2	Y	-0-	1 1	-0-		
06	2700 X	2557	-0-	-143	-0-	150 1	2405 2	Y	2	1 1	1		
07	2790 X	1888	-0-	-902	-0-	114 1	1773 2	Y	1	1 1	1		

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160933 COMPL. DATE 10/08/1996												TOTAL DEPTH 11500	PERF. 9273 - 10561
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
02	1316 N	804	-0-	-512	-0-	46 1	757 2	Y	1		1		
03	1271 N	726	-0-	-545	-0-	41 1	685 2	Y	-0-	1 1	-0-		
04	1230 N	869	-0-	-361	-0-	50 1	819 2	Y	-0-		-0-		
05	899 N	781	-0-	-118	-0-	46 1	735 2	Y	-0-		-0-		
06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	62 1	1000 2	Y	-0-		-0-		
*07	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	92 1	1433 2	Y	1		1		

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161098 COMPL. DATE 11/10/1996												TOTAL DEPTH 10732	PERF. 10359 - 10638
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
02	1484 N	1133	-0-	-351	-0-	65 1	1067 2	Y	1		1		
03	1457 N	1189	-0-	-268	-0-	67 1	1122 2	Y	-0-	1 1	-0-		
04	1380 N	1090	-0-	-290	-0-	63 1	1027 2	Y	-0-		-0-		
05	1240 N	932	-0-	-308	-0-	54 1	878 2	Y	-0-		-0-		
06	1140 N	871	-0-	-269	-0-	51 1	820 2	Y	-0-		-0-		
07	1116 N	890	-0-	-226	-0-	54 1	836 2	Y	-0-		-0-		

TERRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161607 COMPL. DATE 01/15/1997												TOTAL DEPTH 10591	PERF. 9097 - 10474
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
02	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	132 2	2162 2	Y	2		3		
03	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	147 2	2443 2	Y	2	3 1	2		
04	2460 N	2432	-0-	-28	-0-	140 1	2291 2	Y	1	2 1	1		
05	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	151 1	2444 2	Y	2	2 1	1		
06	2460 N	2366	-0-	-94	-0-	139 1	2225 2	Y	2	2 1	1		
07	2511 N	2450	-0-	-61	-0-	148 1	2301 2	Y	1	1 1	1		

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161630 COMPL. DATE 12/15/1996												TOTAL DEPTH 10665	PERF. 9556 - 10556
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
02	2072 N	1722	-0-	-350	-0-	98 1	1623 2	Y	1		1		
03	2077 N	1804	-0-	-273	-0-	102 1	1700 2	Y	2	2 1	1		
04	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	126 1	2067 2	Y	-0-		1		
05	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	129 1	2081 2	Y	-0-	1 1	-0-		
06	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	138 1	2209 2	Y	2	1 1	1		
*07	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	137 2	2134 2	Y	2	1 1	2		

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
MALONEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161686 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10333 - 10619														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	98	1	1612	2	Y	-0-			-0-
03	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	107	1	1785	2	Y	-0-			-0-
04	1800 N	1332	-0-	-468	-0-	77	1	1255	2	Y	-0-			-0-
05	1891 N	1768	-0-	-123	-0-	103	1	1661	2	Y	4			4
						4	9							
06	1830 N	1562	-0-	-268	-0-	92	1	1470	2	Y	-0-			4
*07	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	117	1	1826	2	Y	-0-			4

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 162091 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9165 - 10526														
02	2016 N	1547	-0-	-469	-0-	88	1	1458	2	Y	1			1
						1	9							
03	2201 N	2120	-0-	-81	-0-	120	1	1999	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
04	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	98	1	1607	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
05	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	138	1	2239	2	Y	2	1	1	2
						2	9							
06	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	135	1	2164	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
*07	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	153	1	2378	2	Y	1	1	1	1
						1	9							

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162097 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9157 - 10551														
02	2464 N	1948	-0-	-516	-0-	111	1	1833	2	Y	4			4
						4	9							
03	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	141	1	2346	2	Y	1	4	1	1
						1	9							
04	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	129	1	2104	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
05	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	159	1	2572	2	Y	-0-	1	1	-0-
06	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	142	1	2275	2	Y	3	1	1	2
						3	9							
*07	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	145	1	2259	2	Y	2	2	1	2
						2	9							

RAIDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162179 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9116 - 10427														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MENEFEЕ, DANIEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162368 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9140 - 10495														
02	3080 X	2311	-0-	-769	-0-	132	1	2178	2	Y	1			1
						1	9							
03	3410 X	2578	-0-	-832	-0-	146	1	2431	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
04	3300 X	2492	-0-	-808	-0-	143	1	2348	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
05	3255 X	2792	-0-	-463	-0-	163	1	2629	2	Y	-0-	1	1	-0-
06	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	198	1	3175	2	Y	5	2	1	3
						6	9							
*07	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	170	1	2657	2	Y	1	2	1	2
						1	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BOOTH-FREEMAN WELL #: 7 RRCID -> 162530 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9112 - 10534														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1736 N	1572	-0-	-164	-0-	90	1	1482	2	Y	-0-			-0-
03	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	108	1	1804	2	Y	-0-			-0-
04	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	103	1	1682	2	Y	-0-			-0-
05	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	111	1	1802	2	Y	2	2	8	-0-
06	1860 N	1809	-0-	-51	-0-	106	1	1703	2	Y	-0-			-0-
*07	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	116	1	1797	2	Y	-0-			-0-

POPE WELL #: 1 RRCID -> 162548 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9062 - 10194														
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162980 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9126 - 10490														
02	2492 N	2042	-0-	-450	-0-	118	1	1923	2	Y	1			1
03	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	117	1	1946	2	Y	-0-	1	1	-0-
04	3000 N	3109	-0-	109	109	179	1	2929	2	Y	1			1
05	3091 N	2982	-0-	-109	-0-	174	1	2808	2	Y	-0-	1	1	-0-
06	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	165	1	2646	2	Y	2	1	1	1
07	2790 X	2525	-0-	-265	-0-	152	1	2372	2	Y	1	1	1	1

TANNER, SE GU WELL #: 2 RRCID -> 163073 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10284 - 10648														
02	784 N	696	-0-	-88	-0-	40	1	656	2	Y	-0-			-0-
03	837 N	827	-0-	-10	-0-	47	1	780	2	Y	-0-			-0-
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	46	1	762	2	Y	-0-			-0-
05	775 N	632	-0-	-143	-0-	37	1	595	2	Y	-0-			-0-
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	57	1	913	2	Y	-0-			-0-
*07	965 N	965	-0-	-0-	-0-	58	1	907	2	Y	-0-			-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163153 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9619 - 10644														
02	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	133	1	2187	2	Y	6			11
03	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	142	1	2356	2	Y	-0-	2	1	9
04	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	147	1	2406	2	Y	2	1	1	10
05	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	150	1	2429	2	Y	1	1	1	10
06	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	147	1	2366	2	Y	1	2	1	9
*07	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	158	1	2450	2	Y	2	1	1	10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163272 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9166 - 10532													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	99	1	1622	2	Y	-0-		-0-
03	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	111	1	1854	2	Y	3	1 1	-2
04	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	130	1	2132	2	Y	1	2 1	1
05	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	122	1	1979	2	Y	2	2 1	1
06	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	120	1	1931	2	Y	3	2 1	2
*07	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	111	1	1733	2	Y	-0-	1 1	1

VINSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163439 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9156 - 10569													
02	1596 N	1545	-0-	-51	-0-	89	1	1453	2	Y	3		3
03	1674 N	1631	-0-	-43	-0-	92	1	1538	2	Y	1	3 1	1
04	1620 N	1586	-0-	-34	-0-	91	1	1494	2	Y	1	1 1	1
05	1705 N	1652	-0-	-53	-0-	96	1	1556	2	Y	-0-	1 1	-0-
06	1590 N	1584	-0-	-6	-0-	93	1	1489	2	Y	2	1 1	1
07	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	99	1	1543	2	Y	1	1 1	1

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163509 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9230 - 10553													
02	644 N	565	-0-	-79	-0-	32	1	533	2	Y	-0-		-0-
03	682 N	610	-0-	-72	-0-	35	1	575	2	Y	-0-		-0-
04	660 N	614	-0-	-46	-0-	35	1	579	2	Y	-0-		-0-
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	39	1	636	2	Y	-0-		-0-
06	600 N	462	-0-	-138	-0-	27	1	435	2	Y	-0-		-0-
*07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	40	1	626	2	Y	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163581 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9100 - 10421													
02	1848 N	1159	-0-	-689	-0-	66	1	1093	2	Y	-0-		-0-
03	1984 N	1276	-0-	-708	-0-	72	1	1203	2	Y	1	1 1	-0-
04	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	126	1	2056	2	Y	1		1
05	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	121	1	1960	2	Y	-0-	1 1	-0-
06	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	113	1	1812	2	Y	1		1
07	2263 N	2067	-0-	-196	-0-	125	1	1941	2	Y	1	1 1	1

MENEFEES, DANIEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163645 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9152 - 10514													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 TERRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163674 COMPL. DATE 07/04/1999 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9314 - 10743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2576 X	2273	-0-	-303	-0-	130	1	2140	2	Y	3					4
						3	9									
03	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	161	1	2685	2	Y	5	5	1			4
						6	9									
04	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	159	1	2604	2	Y	2	4	1			2
						2	9									
05	2666 X	2659	-0-	-7	-0-	155	1	2502	2	Y	2	3	1			1
						2	9									
06	2760 X	2532	-0-	-228	-0-	148	1	2381	2	Y	3	2	1			2
						3	9									
07	2852 X	2675	-0-	-177	-0-	162	1	2512	2	Y	1	1	1			2
						1	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163724 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10323 - 10608

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 3 RRCID -> 164169 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10440 - 10880

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164486 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9202 - 10546

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164802 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9280 - 10589

02	1960 N	1651	-0-	-309	-0-	95	1	1555	2	Y	1					1
						1	9									
03	2170 N	1796	-0-	-374	-0-	102	1	1694	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1860 N	1510	-0-	-350	-0-	87	1	1423	2	Y	-0-					-0-
05	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	109	1	1748	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
06	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	128	1	2061	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
*07	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	129	1	2006	2	Y	1	1	1			1
						1	9									

OVERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165101 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9130 - 10480

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165158 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9148 - 10500														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2044 N	1746	-0-	-298	-0-	100	1	1645	2	Y	1			1
						1	9							
03	2263 N	2208	-0-	-55	-0-	125	1	2083	2	Y	-0-	1	1	-0-
04	2040 N	1815	-0-	-225	-0-	105	1	1710	2	Y	-0-			-0-
05	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	125	1	2021	2	Y	-0-			-0-
06	2130 N	2110	-0-	-20	-0-	124	1	1986	2	Y	-0-			-0-
07	1891 N	1772	-0-	-119	-0-	107	1	1663	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
GRAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165370 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9134 - 10459														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RAIDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165522 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9143 - 10485														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165892 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9210 - 10087														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TANNER, SE GU WELL #: 5 RRCID -> 166099 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10464 - 10737														
02	784 N	588	-0-	-196	-0-	34	1	554	2	Y	-0-			-0-
03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	49	1	809	2	Y	-0-			-0-
04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	52	1	852	2	Y	-0-			-0-
05	651 N	634	-0-	-17	-0-	37	1	597	2	Y	-0-			-0-
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	53	1	849	2	Y	-0-			-0-
*07	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	63	1	979	2	Y	-0-			-0-
WARNER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 166320 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8992 - 10424														
02	1008 N	873	-0-	-135	-0-	66	1	807	2	Y	-0-			2
03	1054 N	934	-0-	-120	-0-	71	1	861	2	Y	2			4
						2	9							
04	992 N	992	-0-	-0-	-0-	76	1	913	2	Y	3			7
						3	9							
05	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	81	1	970	2	Y	2			9
						2	9							
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	79	1	942	2	Y	-0-			9
07	1023 N	1005	-0-	-18	-0-	74	1	931	2	Y	-0-			9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
YOUNG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 166950 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9083 - 10445														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	924 N	843	-0-	-81	-0-	48	1	789	2	Y	5			7
03	1178 N	1087	-0-	-91	-0-	62	1	1025	2	Y	-0-	7	1	-0-
04	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	161	1	2642	2	Y	-0-			-0-
05	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	93	1	1505	2	Y	1	1	1	-0-
06	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	78	1	1244	2	Y	-0-			-0-
07	1395 N	1344	-0-	-51	-0-	81	1	1263	2	Y	-0-			-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 5 RRCID -> 167137 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9232 - 10663														
02	2632 X	2425	-0-	-207	-0-	138	1	2277	2	Y	9			11
03	2914 X	2519	-0-	-395	-0-	142	1	2369	2	Y	7	12	1	6
04	2820 X	2318	-0-	-502	-0-	133	1	2182	2	Y	3	5	1	4
05	2697 X	2682	-0-	-15	-0-	156	1	2524	2	Y	2	5	1	1
06	2610 X	2381	-0-	-229	-0-	139	1	2234	2	Y	7	4	1	4
07	2697 X	2182	-0-	-515	-0-	132	1	2046	2	Y	4	3	1	5

TANNER, SE GU WELL #: 6 RRCID -> 167365 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10438 - 10711														
02	924 N	386	-0-	-538	-0-	22	1	364	2	Y	-0-			-0-
03	930 N	716	-0-	-214	-0-	40	1	676	2	Y	-0-			-0-
04	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	64	1	1041	2	Y	-0-			-0-
05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	46	1	748	2	Y	-0-			-0-
06	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	63	1	1006	2	Y	-0-			-0-
*07	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	73	1	1142	2	Y	-0-			-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167887 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9372 - 10561														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168303 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9240 - 10600														
02	1708 N	1370	-0-	-338	-0-	79	1	1291	2	Y	-0-			-0-
03	1798 N	1698	-0-	-100	-0-	96	1	1602	2	Y	-0-			-0-
04	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	95	1	1559	2	Y	-0-			-0-
05	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	106	1	1706	2	Y	-0-			-0-
06	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	100	1	1611	2	Y	-0-			-0-
*07	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	117	1	1819	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
BRADLEY UNIT "A" WELL #: 2A RRCID -> 168523 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9014 - 10475												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
02		1876 N	1793	-0-	-83	-0-	596 1	1197 2	Y	-0-		44
03		2232 N	1886	-0-	-346	-0-	650 1	1236 2	Y	-0-		44
04		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	664 1	1756 2	Y	-0-		44
05		1984 N	1273	-0-	-711	-0-	156 1	1108 2	Y	8		52
							9 9					
06		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	447 1	2102 2	Y	63		115
							69 9					
*07		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	488 1	1852 2	Y	10		125
							11 9					

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168797 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9106 - 9584												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168809 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10359 - 10640												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WARNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169230 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8942 - 10374												
02		1120 N	1101	-0-	-19	-0-	84 1	1017 2	Y	-0-		3
03		1240 N	1179	-0-	-61	-0-	90 1	1087 2	Y	2		5
							2 9					
04		1200 N	1148	-0-	-52	-0-	88 1	1056 2	Y	4		9
							4 9					
05		1209 N	1185	-0-	-24	-0-	91 1	1093 2	Y	1		10
							1 9					
06		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	88 1	1052 2	Y	-0-		10
07		1178 N	1136	-0-	-42	-0-	84 1	1052 2	Y	-0-		10

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169736 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9274 - 10684												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169947 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10360 - 10633												
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	104	-0-	104	104	6 1	98 2	Y	-0-		-0-
04		T. A.	18	-0-	18	122	1 1	17 2	Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	122			Y	-0-		-0-
06		122 X	-0-	-0-	-122	-0-			Y	-0-		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170419 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9225 - 9376

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170952 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9286 - 10600

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 7 RRCID -> 171645 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10399 - 10673

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172463 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9295 - 10629

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172998 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9194 - 10526

02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	43	1	708	2	Y	-0-					-0-
03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	62	1	1032	2	Y	-0-					-0-
04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	57	1	936	2	Y	-0-					-0-
05	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	59	1	947	2	Y	-0-					-0-
06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	74	1	1188	2	Y	1					1
*07	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1	9									
						64	1	1000	2	Y	-0-	1	1			-0-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173317 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9284 - 10635

02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	36	1	596	2	Y	-0-					-0-
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	42	1	702	2	Y	-0-					-0-
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	43	1	702	2	Y	-0-					-0-
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	47	1	764	2	Y	-0-					-0-
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	46	1	744	2	Y	-0-					-0-
*07	897 N	897	-0-	-0-	-0-	54	1	843	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173328 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9256 - 10604													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	92 1	1521 2	Y	3			3
							3 9						
03		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	130 1	2162 2	Y	1	3 1		1
							1 9						
04		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	123 1	2021 2	Y	2	1 1		2
							2 9						
05		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	119 1	1918 2	Y	-0-	2 1		-0-
06		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	115 1	1845 2	Y	3	1 1		2
							3 9						
*07		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	123 1	1907 2	Y	1	1 1		2
							1 9						

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173426 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9324 - 10557													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ALFORD, E.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173674 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9306 - 10678													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174254 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9118 - 10433													
02		53 X	-0-	-0-	-53	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 2	Y	-0-			-0-
06		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	Y	-0-			-0-
*07		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	Y	-0-			-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174313 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9154 - 10512													
02		112 N	108	-0-	-4	-0-	6 1	102 2	Y	-0-			-0-
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	7 1	117 2	Y	-0-			-0-
04		503 N	503	-0-	-0-	-0-	29 1	474 2	Y	-0-			-0-
05		580 N	580	-0-	-0-	-0-	34 1	546 2	Y	-0-			-0-
06		120 N	65	-0-	-55	-0-	4 1	61 2	Y	-0-			-0-
07		124 N	90	-0-	-34	-0-	5 1	85 2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175180 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9079 - 10423													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1848 N	1739	-0-	-109	-0-	100	1	1638	2	Y	1		1
03	2263 N	1927	-0-	-336	-0-	109	1	1818	2	Y	-0-	1 1	-0-
04	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	111	1	1820	2	Y	1		1
05	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	129	1	2082	2	Y	-0-	1 1	-0-
06	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	127	1	2036	2	Y	2	1 1	1
*07	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	136	1	2116	2	Y	1	1 1	1

BENNETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175538 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9143 - 10504													
02	2156 N	1769	-0-	-387	-0-	101	1	1668	2	Y	-0-		-0-
03	2387 N	1191	-0-	-1196	-0-	68	1	1122	2	Y	1		1
04	2160 N	1405	-0-	-755	-0-	81	1	1323	2	Y	1	1 1	1
05	1953 N	1736	-0-	-217	-0-	101	1	1633	2	Y	2	2 1	1
06	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	161	1	2596	2	Y	4	3 1	2
07	1457 N	649	-0-	-808	-0-	39	1	610	2	Y	-0-	1 1	1

VINSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175722 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9104 - 10502													
02	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	134	1	2197	2	Y	2		2
03	2387 N	2185	-0-	-202	-0-	124	1	2060	2	Y	1	2 1	1
04	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	159	1	2607	2	Y	-0-		1
05	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	144	1	2337	2	Y	-0-	1 1	-0-
06	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	143	1	2294	2	Y	2	1 1	1
*07	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	174	1	2705	2	Y	1	1 1	1

BOOTH-FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 176284 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9200 - 10643													
02	2744 X	2496	-0-	-248	-0-	143	1	2351	2	Y	2		2
03	3038 X	2828	-0-	-210	-0-	160	1	2667	2	Y	1	2 1	1
04	2940 X	2287	-0-	-653	-0-	132	1	2154	2	Y	1	1 1	1
05	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
06	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-		-0-
07	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176444 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9180 - 10514													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	89	1	1470	2	Y	-0-	-0-
03		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	91	1	1514	2	Y	1	-0-
							1	9					
04		1470 N	1415	-0-	-55	-0-	81	1	1334	2	Y	-0-	-0-
05		1519 N	1508	-0-	-11	-0-	88	1	1420	2	Y	-0-	-0-
06		1470 N	1364	-0-	-106	-0-	80	1	1284	2	Y	-0-	-0-
07		1457 N	1414	-0-	-43	-0-	85	1	1328	2	Y	1	-0-
							1	9					

RAIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176464 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9156 - 10514													
02		2352 X	2196	-0-	-156	-0-	126	1	2068	2	Y	2	2
							2	9					
03		2666 X	2124	-0-	-542	-0-	120	1	2002	2	Y	2	2
							2	9					
04		2580 X	2157	-0-	-423	-0-	124	1	2032	2	Y	1	1
							1	9					
05		2666 X	2413	-0-	-253	-0-	141	1	2272	2	Y	-0-	-0-
06		2340 X	2010	-0-	-330	-0-	118	1	1890	2	Y	2	1
							2	9					
07		2418 X	1805	-0-	-613	-0-	109	1	1695	2	Y	1	1
							1	9					

TANNER, SE GU WELL #: 4 RRCID -> 176529 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10437 - 10702													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176758 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9082 - 10449													
02		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	125	1	2058	2	Y	1	1
							1	9					
03		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	151	1	2506	2	Y	2	1
							2	9					
04		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	146	1	2383	2	Y	-0-	1
05		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	148	1	2389	2	Y	1	1
							1	9					
06		2130 N	1977	-0-	-153	-0-	116	1	1860	2	Y	1	1
							1	9					
07		2201 N	1670	-0-	-531	-0-	101	1	1569	2	Y	-0-	-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176773 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9316 - 10636													
02		1232 N	1066	-0-	-166	-0-	61	1	1004	2	Y	1	1
							1	9					
03		1333 N	951	-0-	-382	-0-	54	1	897	2	Y	-0-	-0-
04		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	62	1	1024	2	Y	-0-	-0-
05		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	73	1	1174	2	Y	-0-	-0-
06		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	69	1	1114	2	Y	-0-	-0-
*07		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	76	1	1189	2	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STRONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177077 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9201 - 10596

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	116 1 2 9	1909 2	Y	2		33
03	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	134 1 4 9	2222 2	Y	4	34 1	3
04	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	127 1	2077 2	Y	-0-		3
05	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	133 1	2144 2	Y	-0-		3
06	2280 N	2270	-0-	-10	-0-	133 1	2136 2	Y	1		4
*07	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	137 1 1 9	2131 2	Y	1		5

TERRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177117 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9276 - 10725

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 177163 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9121 - 10585

02	1428 N	1100	-0-	-328	-0-	63 1 3 9	1034 2	Y	3		8
03	1426 N	1417	-0-	-9	-0-	80 1	1337 2	Y	-0-	1 1	7
04	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	87 1	1418 2	Y	-0-		7
05	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	96 1 2 9	1544 2	Y	2	1 1	8
06	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	94 1 2 9	1506 2	Y	2	2 1	8
07	1550 N	1545	-0-	-5	-0-	93 1 1 9	1451 2	Y	1	1 1	8

VINSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177278 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9140 - 10572

02	2324 N	2257	-0-	-67	-0-	129 1 1 9	2127 2	Y	1		1
03	2759 N	2530	-0-	-229	-0-	143 1	2387 2	Y	-0-	1 1	-0-
04	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	140 1	2292 2	Y	-0-		-0-
05	2511 N	2436	-0-	-75	-0-	142 1	2294 2	Y	-0-		-0-
06	2460 N	2359	-0-	-101	-0-	138 1	2221 2	Y	-0-		-0-
07	2511 N	2448	-0-	-63	-0-	148 1	2300 2	Y	-0-		-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177376 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9182 - 10596

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177520 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9138 - 10498															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	182	2	Y	-0-	-0-
03		643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	607	2	Y	-0-	-0-
04		228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	215	2	Y	-0-	-0-
05		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	-0-		61	1	981	2	Y	-0-	-0-
06		804 N	804	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	756	2	Y	1	1
									1	9					
*07		800 N	800	-0-	-0-	-0-	-0-		48	1	752	2	Y	-0-	1 1

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177537 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9070 - 10436															
02		448 N	313	-0-	-135	-0-	-0-		18	1	295	2	Y	-0-	-0-
03		561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	529	2	Y	-0-	-0-
04		534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	503	2	Y	-0-	-0-
05		710 N	710	-0-	-0-	-0-	-0-		41	1	669	2	Y	-0-	-0-
06		611 N	611	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	575	2	Y	-0-	-0-
*07		584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-		35	1	549	2	Y	-0-	-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177774 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9134 - 10512															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 177849 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10450 - 10663															
02		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	-0-		86	1	1411	2	Y	-0-	-0-
03		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	-0-		94	1	1576	2	Y	-0-	-0-
04		1620 N	1353	-0-	-267	-0-	-0-		78	1	1275	2	Y	-0-	-0-
05		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	-0-		98	1	1573	2	Y	-0-	-0-
06		1620 N	1541	-0-	-79	-0-	-0-		90	1	1451	2	Y	-0-	-0-
07		1395 N	1043	-0-	-352	-0-	-0-		63	1	980	2	Y	-0-	-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178203 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9345 - 10606															
02		84 N	40	-0-	-44	-0-	-0-		2	1	38	2	Y	-0-	-0-
03		21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	20	2	Y	-0-	-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05		31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-		1	1	21	2	Y	-0-	-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178522 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 10450															
02		3136 X	1767	-0-	-1369	-0-	-0-		101	1	1665	2	Y	1	1
									1	9					
03		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	-0-		205	1	3407	2	Y	1	1 1
									1	9					
04		2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	-0-		172	1	2816	2	Y	-0-	1
05		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	-0-		185	1	2987	2	Y	-0-	1 1
06		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	-0-		209	1	3353	2	Y	2	1 1
									2	9					
*07		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	-0-		241	1	3743	2	Y	1	1 1
									1	9					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 178523 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10370 - 10640												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 179018 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10354 - 10628												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179055 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9942 - 10408												
02	364 N	341	-0-	-23	-0-	20	1	321	2	Y	-0-	-0-
03	403 N	361	-0-	-42	-0-	20	1	341	2	Y	-0-	-0-
04	390 N	11	-0-	-379	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-	-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179056 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9192 - 10492												
02	2492 N	2144	-0-	-348	-0-	123	1	2020	2	Y	1	1
03	2666 N	2489	-0-	-177	-0-	141	1	2346	2	Y	2	2 1
04	2700 N	2085	-0-	-615	-0-	120	1	1965	2	Y	-0-	1 1
05	2387 N	2309	-0-	-78	-0-	135	1	2173	2	Y	1	1 1
06	2400 N	2093	-0-	-307	-0-	123	1	1969	2	Y	1	1
*07	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	145	1	2257	2	Y	-0-	1 1

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 179095 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9266 - 10646												
02	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	112	1	1836	2	Y	3	3
03	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	125	1	2083	2	Y	1	3 1
04	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	82	1	1344	2	Y	1	1 1
05	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	137	1	2210	2	Y	-0-	1 1
06	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	130	1	2087	2	Y	3	1 1
*07	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	159	1	2470	2	Y	2	2 1

TURNER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179360 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9128 - 10478												
02	364 N	291	-0-	-73	-0-	17	1	274	2	Y	-0-	-0-
03	341 N	335	-0-	-6	-0-	19	1	316	2	Y	-0-	-0-
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	298	2	Y	-0-	-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	19	1	302	2	Y	-0-	-0-
06	330 N	305	-0-	-25	-0-	18	1	287	2	Y	-0-	-0-
07	341 N	312	-0-	-29	-0-	19	1	293	2	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
RAIDER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179704 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9162 - 10460													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2044 N	1626	-0-	-418	-0-	93	1	1531	2	Y	2		2
03	2170 N	1885	-0-	-285	-0-	107	1	1775	2	Y	3	3 1	2
04	1920 N	1677	-0-	-243	-0-	97	1	1579	2	Y	1	2 1	1
05	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	105	1	1697	2	Y	2	2 1	1
06	1830 N	1635	-0-	-195	-0-	96	1	1536	2	Y	3	2 1	2
07	1736 N	1609	-0-	-127	-0-	97	1	1510	2	Y	2	2 1	2

RAIDER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179906 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9212 - 10520													
02	1932 X	1270	-0-	-662	-0-	73	1	1194	2	Y	3		3
03	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	111	1	1852	2	Y	3	3 1	3
04	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	110	1	1793	2	Y	1	3 1	1
05	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	169	1	2725	2	Y	3	2 1	2
06	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	152	1	2440	2	Y	6	4 1	4
*07	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	163	1	2539	2	Y	4	4 1	4

CUNNINGHAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 180239 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10336 - 10618													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180483 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9222 - 10568													
02	1820 N	1361	-0-	-459	-0-	78	1	1283	2	Y	-0-		-0-
03	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	128	1	2127	2	Y	1	1 1	-0-
04	2160 N	1963	-0-	-197	-0-	113	1	1850	2	Y	-0-		-0-
05	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	127	1	2050	2	Y	-0-		-0-
06	2190 N	2046	-0-	-144	-0-	120	1	1925	2	Y	1		1
*07	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	130	1	2021	2	Y	1	1 1	1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 GRAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181028 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9090 - 10444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1904 N	1733	-0-	-171	-0-	99	1	1633	2	Y	1			1
03	1922 N	1855	-0-	-67	-0-	105	1	1750	2	Y	-0-	1	1	-0-
04	1860 N	1799	-0-	-61	-0-	104	1	1695	2	Y	-0-			-0-
05	1922 N	1831	-0-	-91	-0-	107	1	1724	2	Y	-0-			-0-
06	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	107	1	1715	2	Y	-0-			-0-
07	1860 N	1854	-0-	-6	-0-	112	1	1742	2	Y	-0-			-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9930 - 10584

02	1876 N	1731	-0-	-145	-0-	99	1	1631	2	Y	1			1
03	1953 N	1762	-0-	-191	-0-	100	1	1662	2	Y	-0-	1	1	-0-
04	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	113	1	1850	2	Y	1			1
05	1922 N	1586	-0-	-336	-0-	93	1	1493	2	Y	-0-	1	1	-0-
06	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	112	1	1805	2	Y	3	1	1	2
07	2015 N	1953	-0-	-62	-0-	118	1	1834	2	Y	1	1	1	2

RAIDER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 182030 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9722 - 10462

02	2044 N	2023	-0-	-21	-0-	116	1	1906	2	Y	1			1
03	2294 N	2293	-0-	-1	-0-	130	1	2160	2	Y	3	2	1	2
04	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	129	1	2118	2	Y	-0-	1	1	1
05	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	133	1	2148	2	Y	1	1	1	1
06	2220 N	2198	-0-	-22	-0-	129	1	2068	2	Y	1	1	1	1
*07	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	141	1	2189	2	Y	2	2	1	1

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182641 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9296 - 10706

02	1792 N	1617	-0-	-175	-0-	93	1	1524	2	Y	-0-			-0-
03	1922 N	1912	-0-	-10	-0-	108	1	1803	2	Y	1	1	1	-0-
04	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	111	1	1812	2	Y	-0-			-0-
05	1798 N	1742	-0-	-56	-0-	102	1	1640	2	Y	-0-			-0-
06	1860 N	1715	-0-	-145	-0-	101	1	1614	2	Y	-0-			-0-
07	1984 N	1664	-0-	-320	-0-	101	1	1563	2	Y	-0-			-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 6 RRCID -> 182869 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9670 - 10378

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
OVERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183217 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9112 - 10492														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1792 N	1712	-0-	-80	-0-	98	1	1608	2	Y	5			7
03	2387 N	1723	-0-	-664	-0-	98	1	1625	2	Y	-0-	7	1	-0-
04	2250 N	1538	-0-	-712	-0-	89	1	1449	2	Y	-0-			-0-
05	1891 N	1521	-0-	-370	-0-	89	1	1432	2	Y	-0-			-0-
06	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	120	1	1929	2	Y	6	2	1	4
07	1581 N	1387	-0-	-194	-0-	84	1	1303	2	Y	-0-	2	1	2

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7R RRCID -> 184079 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10292 - 10568														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-			-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
*07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-			-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184207 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9260 - 10598														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184257 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9304 - 10522														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 184429 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9186 - 10600														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 184682 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9042 - 10460														
02	2268 N	2123	-0-	-145	-0-	122	1	1995	2	Y	5			6
03	2511 N	2380	-0-	-131	-0-	134	1	2239	2	Y	6	7	1	5
04	2310 N	2133	-0-	-177	-0-	123	1	2009	2	Y	1	4	1	2
05	2356 N	1831	-0-	-525	-0-	107	1	1722	2	Y	2	3	1	1
06	2310 N	2021	-0-	-289	-0-	118	1	1897	2	Y	5	3	1	3
*07	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	149	1	2318	2	Y	2	2	1	3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185316 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 10580

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 185542 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9248 - 10606

02	2436 N	2377	-0-	-59	-0-	136	1	2239	2	Y	2			2
						2	9							
03	2666 N	2401	-0-	-265	-0-	136	1	2264	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
04	2520 N	2433	-0-	-87	-0-	140	1	2292	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
05	2635 N	2609	-0-	-26	-0-	152	1	2456	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
06	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	163	1	2610	2	Y	5	2	1	3
						6	9							
*07	2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	179	1	2775	2	Y	2	2	1	3
						2	9							

GRAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185669 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9062 - 9888

02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-			-0-
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	26	1	433	2	Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185735 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9184 - 10084

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186311 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9226 - 10622

02	1148 N	1071	-0-	-77	-0-	61	1	1009	2	Y	1			1
						1	9							
03	1271 N	1146	-0-	-125	-0-	65	1	1080	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
04	1140 N	1077	-0-	-63	-0-	62	1	1015	2	Y	-0-			-0-
05	1178 N	1071	-0-	-107	-0-	62	1	1008	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
06	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	70	1	1121	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
*07	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	78	1	1218	2	Y	-0-	1	1	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BOOTH-FREEMAN WELL #: 10 RRCID -> 186312 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9362 - 10654														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1904 N	1670	-0-	-234	-0-	96	1	1573	2	Y	1			1
						1	9							
03	2015 N	1926	-0-	-89	-0-	109	1	1816	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
04	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	114	1	1862	2	Y	-0-			1
05	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	120	1	1936	2	Y	-0-	1	1	-0-
06	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	118	1	1892	2	Y	3	1	1	2
						3	9							
*07	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	124	1	1935	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 186326 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9178 - 10598														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CUNNINGHAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 186949 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9190 - 10542														
02	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	178	1	2922	2	Y	1			61
						1	9							
03	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	203	1	3376	2	Y	-0-			61
04	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	198	1	3246	2	Y	-0-	1	1	60
05	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	208	1	3361	2	Y	-0-			60
06	3210 X	3088	-0-	-122	-0-	181	1	2907	2	Y	-0-			60
*07	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	211	1	3279	2	Y	82			142
						90	9							
STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187433 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9240 - 10632														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188362 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10608														
02	1848 N	1802	-0-	-46	-0-	103	1	1695	2	Y	4			9
						4	9							
03	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	124	1	2062	2	Y	1	3	1	7
						1	9							
04	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	113	1	1856	2	Y	2	1	1	8
						2	9							
05	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	126	1	2025	2	Y	2	2	1	8
						2	9							
06	2130 N	2103	-0-	-27	-0-	123	1	1979	2	Y	1	2	1	7
						1	9							
*07	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	133	1	2069	2	Y	3	2	1	8
						3	9							

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890														
DEADMEN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 189004		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9018 - 10482								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

DEADMEN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 189005		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 902 - 10490								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURLINGTON, M. P.		WELL #: 4		RRCID -> 189731		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9004 - 10394								
02	1428 N	1356	-0-	-72	-0-	103	1	1253	2	Y	-0-					2
03	1581 N	1496	-0-	-85	-0-	114	1	1380	2	Y	2					4
04	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	112	1	1352	2	Y	4					8
05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	116	1	1409	2	Y	1					9
06	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	112	1	1345	2	Y	-0-					9
*07	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	131	1	1657	2	Y	-0-					9

PEPPER, E. H. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 189919		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9290 - 10698								
02	840 N	735	-0-	-105	-0-	42	1	693	2	Y	-0-					-0-
03	961 N	914	-0-	-47	-0-	52	1	862	2	Y	-0-					-0-
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	50	1	826	2	Y	-0-					-0-
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	58	1	934	2	Y	-0-					-0-
06	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	59	1	948	2	Y	-0-					-0-
*07	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	61	1	955	2	Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C.		WELL #: 6		RRCID -> 190103		COMPL. DATE 07/09/2002		TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9580 - 10668								
02	1036 N	1010	-0-	-26	-0-	58	1	950	2	Y	2					3
03	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	80	1	1324	2	Y	4	4	1			3
04	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	77	1	1258	2	Y	1	3	1			1
05	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	82	1	1320	2	Y	1	2	1			-0-
06	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	78	1	1250	2	Y	2	1	1			1
*07	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	89	1	1377	2	Y	2	1	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
NORRIS, N.C. WELL #: 7 RRCID -> 190146 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9244 - 10640														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1708 N	1457	-0-	-251	-0-	83	1	1370	2	Y	4			5
03	1891 N	1734	-0-	-157	-0-	98	1	1632	2	Y	4	5	1	4
04	1710 N	1692	-0-	-18	-0-	97	1	1594	2	Y	1	3	1	2
05	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	107	1	1733	2	Y	-0-	2	1	-0-
06	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	107	1	1722	2	Y	4	2	1	2
*07	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	112	1	1734	2	Y	2	2	1	2

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 191638 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9720 - 10684														
02	1848 N	1757	-0-	-91	-0-	101	1	1656	2	Y	-0-			4
03	2046 N	1967	-0-	-79	-0-	111	1	1855	2	Y	1	1	1	4
04	1920 N	1908	-0-	-12	-0-	110	1	1798	2	Y	-0-			4
05	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	115	1	1853	2	Y	-0-			4
06	1890 N	1885	-0-	-5	-0-	111	1	1774	2	Y	-0-			4
07	1984 N	1958	-0-	-26	-0-	118	1	1840	2	Y	-0-			4

BOOTH-FREEMAN WELL #: 11 RRCID -> 197682 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9217 - 10592														
02	1372 N	1235	-0-	-137	-0-	71	1	1163	2	Y	1			1
03	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	75	1	1250	2	Y	3	1	1	3
04	1500 N	1230	-0-	-270	-0-	71	1	1159	2	Y	-0-	3	1	-0-
05	1364 N	1065	-0-	-299	-0-	62	1	1002	2	Y	1			1
06	1290 N	902	-0-	-388	-0-	53	1	848	2	Y	1	1	1	1
07	1271 N	917	-0-	-354	-0-	55	1	862	2	Y	-0-	1	1	-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203039 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10732														
02	644 N	310	-0-	-334	-0-	18	1	292	2	Y	-0-			-0-
03	806 N	457	-0-	-349	-0-	26	1	431	2	Y	-0-			-0-
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	365	2	Y	-0-			-0-
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	20	1	333	2	Y	-0-			-0-
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	29	1	471	2	Y	-0-			-0-
*07	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	63	1	992	2	Y	-0-			-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 203184 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10428 - 10704														
02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	43	1	703	2	Y	1			1
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	37	1	622	2	Y	-0-	1	1	-0-
04	510 N	499	-0-	-11	-0-	28	1	470	2	Y	1			1
05	527 N	478	-0-	-49	-0-	28	1	450	2	Y	-0-	1	1	-0-
06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	67	1	1074	2	Y	1	1	1	-0-
*07	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	109	1	1694	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203806 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10268 - 10746												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
0				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205255 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10398 - 10666												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 205259 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9060 - 10320												
02	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	2286	2	Y	1
							1	9				
03	2263 X	1967	-0-	-296	-0-	-0-	111	1	1855	2	Y	1
							1	9				
04	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	2615	2	Y	1
05	3100 N	3608	-0-	508	-0-	-0-	210	1	3397	2	Y	1
							1	9				
06	3000 N	3173	-0-	173	-0-	-0-	186	1	2986	2	Y	1
							1	9				
*07	2928 N	2247	-0-	-681	-0-	-0-	136	1	2111	2	Y	-0-
							1	9				

NORRIS, N.C. WELL #: 8 RRCID -> 206235 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9320 - 10738												
02	308 N	141	-0-	-167	-0-	-0-	8	1	133	2	Y	-0-
03	186 N	160	-0-	-26	-0-	-0-	9	1	151	2	Y	-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	159	2	Y	-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	Y	-0-
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	-0-	9	1	145	2	Y	-0-

TOON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 206349 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9530 - 10840												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206975 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10034 - 10734												
02	252 N	139	-0-	-113	-0-	-0-	8	1	131	2	Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-					Y	-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
DEADMN "A" WELL #: 3 RRCID -> 207606 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9016 - 10467												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	AMT	CODE	
02		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-		333 1	1302 2	Y	-0-	82
03		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-		352 1	1477 2	Y	3	82
								3 9				
04		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-		347 1	1452 2	Y	-0-	82
05		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-		366 1	1417 2	Y	-0-	82
06		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-		344 1	1449 2	Y	-0-	82
*07		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-		344 1	1436 2	Y	33	113
								36 9				
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207819 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 10119 - 10682												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
BURTON, J. L. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210005 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9270 - 10558												
02		2576 N	2245	-0-	-331	-0-		129 1	2116 2	Y	-0-	-0-
03		2852 N	2423	-0-	-429	-0-		137 1	2286 2	Y	-0-	-0-
04		2640 N	2372	-0-	-268	-0-		137 1	2235 2	Y	-0-	-0-
05		2480 N	2425	-0-	-55	-0-		141 1	2284 2	Y	-0-	-0-
06		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-		145 1	2334 2	Y	-0-	-0-
*07		2758 N	2758	-0-	-0-	-0-		167 1	2591 2	Y	-0-	-0-
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210579 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9292 - 10566												
02		570 N	570	-0-	-0-	-0-		33 1	537 2	Y	-0-	-0-
03		648 N	648	-0-	-0-	-0-		37 1	611 2	Y	-0-	-0-
04		641 N	641	-0-	-0-	-0-		37 1	604 2	Y	-0-	-0-
05		658 N	658	-0-	-0-	-0-		38 1	620 2	Y	-0-	-0-
06		540 N	290	-0-	-250	-0-		17 1	273 2	Y	-0-	-0-
07		558 N	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-	-0-
TOON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 210610 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9886 - 10672												
02		280 N	191	-0-	-89	-0-		11 1	180 2	Y	-0-	-0-
03		330 N	330	-0-	-0-	-0-		18 1	312 2	Y	-0-	-0-
04		281 N	281	-0-	-0-	-0-		16 1	265 2	Y	-0-	-0-
05		273 N	273	-0-	-0-	-0-		16 1	257 2	Y	-0-	-0-
06		332 N	332	-0-	-0-	-0-		19 1	313 2	Y	-0-	-0-
*07		280 N	280	-0-	-0-	-0-		17 1	263 2	Y	-0-	-0-
TOON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 210612 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9796 - 10604												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 210615 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9980 - 10744														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOON GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 211633 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9854 - 10640														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOON GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 212734 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10088 - 10866														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 213451 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9246 - 10647														
02	1344 N	1063	-0-	-281	-0-	61	1	1002	2	Y	-0-			-0-
03	1488 N	984	-0-	-504	-0-	56	1	925	2	Y	3	3 8		-0-
						3	9							
04	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	84	1	1376	2	Y	-0-			-0-
05	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	71	1	1146	2	Y	2	2 8		-0-
						2	9							
06	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	79	1	1272	2	Y	-0-			-0-
*07	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	91	1	1409	2	Y	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214823 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9294 - 10589														
02	1708 N	1698	-0-	-10	-0-	97	1	1599	2	Y	2			3
						2	9							
03	1984 N	1878	-0-	-106	-0-	106	1	1770	2	Y	2	4 1		1
						2	9							
04	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	101	1	1655	2	Y	1	1 1		1
						1	9							
05	1891 N	1813	-0-	-78	-0-	106	1	1706	2	Y	1	2 1		-0-
						1	9							
06	1830 N	1722	-0-	-108	-0-	101	1	1614	2	Y	6	2 1		4
						7	9							
07	1829 N	1815	-0-	-14	-0-	109	1	1700	2	Y	5	6 1		3
						6	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215167 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9210 - 10564														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	117	1	1929	2	Y	3			3
						3	9							
03	2170 N	2029	-0-	-141	-0-	115	1	1911	2	Y	3	4	1	2
						3	9							
04	1920 N	1723	-0-	-197	-0-	99	1	1623	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
05	2263 N	2199	-0-	-64	-0-	128	1	2069	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
06	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	126	1	2026	2	Y	3	2	1	2
						3	9							
07	1767 N	1731	-0-	-36	-0-	104	1	1625	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215758 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10484 - 10722														
02	448 N	312	-0-	-136	-0-	18	1	294	2	Y	-0-			-0-
03	496 N	311	-0-	-185	-0-	18	1	293	2	Y	-0-			-0-
04	450 N	266	-0-	-184	-0-	15	1	251	2	Y	-0-			-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	25	1	409	2	Y	-0-			-0-
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	297	2	Y	-0-			-0-
*07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	2	Y	-0-			-0-
WARNER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216071 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9062 - 10453														
02	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	151	1	1834	2	Y	-0-			3
03	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	162	1	1956	2	Y	18	16	8	5
						20	9							
04	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	155	1	1857	2	Y	5			10
						6	9							
05	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	169	1	2032	2	Y	20	18	8	12
						22	9							
06	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	156	1	1852	2	Y	-0-			12
*07	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	158	1	1986	2	Y	-0-			12
LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216080 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9414 - 10645														
02	896 N	780	-0-	-116	-0-	42	1	691	2	Y	43			188
						47	9							
03	930 N	857	-0-	-73	-0-	45	1	747	2	Y	59	170	1	77
						65	9							
04	870 N	796	-0-	-74	-0-	43	1	697	2	Y	51			128
						56	9							
05	868 N	805	-0-	-63	-0-	43	1	701	2	Y	55	1	8	182
						61	9							
06	840 N	711	-0-	-129	-0-	39	1	631	2	Y	37	169	1	50
						41	9							
07	837 N	806	-0-	-31	-0-	45	1	700	2	Y	55			105
						61	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
DEADMON "A" WELL #: 5 RRCID -> 216363 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9094 - 10556													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	394	1	1529	2	Y	-0-		8
03	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	373	1	1633	2	Y	11	11 8	8
						12	9						
04	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	410	1	1709	2	Y	-0-		8
05	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	448	1	1756	2	Y	-0-		8
06	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	392	1	1700	2	Y	-0-		8
*07	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	401	1	1687	2	Y	-0-		8

BOOTH-FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 216613 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9218 - 10604													
02	2100 N	2026	-0-	-74	-0-	116	1	1909	2	Y	1		1
						1	9						
03	2201 N	1979	-0-	-222	-0-	112	1	1861	2	Y	5	2 1	4
						6	9						
04	2130 N	1817	-0-	-313	-0-	105	1	1712	2	Y	-0-	4 1	-0-
05	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	141	1	2268	2	Y	3	1 1	2
						3	9						
06	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	136	1	2182	2	Y	3	3 1	2
						3	9						
*07	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	146	1	2261	2	Y	-0-	1 1	1

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217110 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9915 - 10639													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 217219 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10336 - 10958													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

TOON GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 217222 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10466 - 10670													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217266 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10502 - 11076													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217268 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9602 - 11002															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217270 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10212 - 11052															
02		168 N	53	-0-	-115	-0-	3	1	50	2	Y	-0-			-0-
03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-			-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 217497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10492 - 10756															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TANNER, SE GU WELL #: 8 RRCID -> 217850 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10027 - 10711															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOON GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 217877 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10762 - 10977															
02		743 N	743	-0-	-0-	-0-	42	1	701	2	Y	-0-			-0-
03		660 N	660	-0-	-0-	-0-	37	1	623	2	Y	-0-			-0-
04		870 N	594	-0-	-276	-0-	34	1	560	2	Y	-0-			-0-
05		837 N	683	-0-	-154	-0-	39	1	644	2	Y	-0-			-0-
06		630 N	265	-0-	-365	-0-	16	1	249	2	Y	-0-			-0-
07		620 N	563	-0-	-57	-0-	34	1	529	2	Y	-0-			-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 218343 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10540 - 10750															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218586 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10548 - 10758															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218694 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10574 - 10784														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	2	Y	-0-			-0-
03	248 N	237	-0-	-11	-0-	13	1	224	2	Y	-0-			-0-
04	240 N	157	-0-	-83	-0-	9	1	148	2	Y	-0-			-0-
05	248 N	132	-0-	-116	-0-	8	1	124	2	Y	-0-			-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	260	2	Y	-0-			-0-
*07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	32	1	496	2	Y	-0-			-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218700 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9506 - 10600														
02	1036 N	876	-0-	-160	-0-	50	1	824	2	Y	2			2
03	1178 N	846	-0-	-332	-0-	48	1	798	2	Y	-0-	2	1	-0-
04	930 N	825	-0-	-105	-0-	47	1	777	2	Y	1			1
05	961 N	911	-0-	-50	-0-	53	1	858	2	Y	-0-	1	1	-0-
06	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	63	1	1016	2	Y	2	1	1	1
*07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	71	1	1109	2	Y	2	1	1	2

TURLINGTON, M. P. WELL #: 5 RRCID -> 219250 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9253 - 10377														
02	2940 X	2750	-0-	-190	-0-	209	1	2541	2	Y	-0-			-0-
03	3193 X	2953	-0-	-240	-0-	226	1	2727	2	Y	-0-			-0-
04	3090 X	2948	-0-	-142	-0-	226	1	2722	2	Y	-0-			-0-
05	3038 X	2922	-0-	-116	-0-	224	1	2698	2	Y	-0-			-0-
06	2940 X	2807	-0-	-133	-0-	217	1	2590	2	Y	-0-			-0-
07	3038 X	2985	-0-	-53	-0-	221	1	2764	2	Y	-0-			-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 219611 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10574 - 10779														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 220385 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9267 - 10577														
02	1680 N	1663	-0-	-17	-0-	95	1	1567	2	Y	1			1
03	1922 N	1802	-0-	-120	-0-	102	1	1697	2	Y	3	1	1	3
04	1860 N	1663	-0-	-197	-0-	96	1	1567	2	Y	-0-	3	1	-0-
05	1829 N	1755	-0-	-74	-0-	102	1	1650	2	Y	3	1	1	2
06	1740 N	1514	-0-	-226	-0-	89	1	1424	2	Y	1	2	1	1
07	1705 N	1432	-0-	-273	-0-	86	1	1345	2	Y	1	1	1	1

TOON GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10434 - 10650														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890											
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 220978 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9482 - 10615											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1428 N	1415	-0-	-13	-0-	81 1	1334 2	Y	-0-		-0-
03	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	90 1	1491 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
04	1530 N	1463	-0-	-67	-0-	84 1	1379 2	Y	-0-		-0-
05	1581 N	1571	-0-	-10	-0-	92 1	1479 2	Y	-0-		-0-
06	1530 N	1503	-0-	-27	-0-	88 1	1415 2	Y	-0-		-0-
*07	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	93 1	1447 2	Y	-0-		-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221199 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9183 - 10601											
02	1904 N	1874	-0-	-30	-0-	107 1	1766 2	Y	1		73
						1 9					
03	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	126 1	2099 2	Y	19	84 1	8
						21 9					
04	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	126 1	2065 2	Y	-0-		8
05	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	133 1	2141 2	Y	-0-		8
06	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	128 1	2049 2	Y	-0-		8
*07	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	137 1	2136 2	Y	2		10
						2 9					

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221535 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9550 - 10554											
02	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	118 1	1935 2	Y	3		3
						3 9					
03	2356 N	2350	-0-	-6	-0-	133 1	2215 2	Y	2	4 1	1
						2 9					
04	2280 N	2160	-0-	-120	-0-	124 1	2035 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
05	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	140 1	2261 2	Y	-0-	1 1	-0-
06	2280 N	2062	-0-	-218	-0-	121 1	1939 2	Y	2	1 1	1
						2 9					
*07	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	142 1	2205 2	Y	2	1 1	2
						2 9					

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 221553 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10859 PERF. 10568 - 10736											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222394 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9150 - 10430											
02	700 N	458	-0-	-242	-0-	26 1	432 2	Y	-0-		-0-
03	868 N	745	-0-	-123	-0-	42 1	703 2	Y	-0-		-0-
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	49 1	792 2	Y	-0-		-0-
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	54 1	868 2	Y	-0-		-0-
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	52 1	842 2	Y	-0-		-0-
07	868 N	831	-0-	-37	-0-	50 1	781 2	Y	-0-		-0-

POPE WELL #: 2 RRCID -> 222807 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9022 - 10404											
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 BRADLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223117 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9064 - 10532

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33

BOOTH-FREEMAN WELL #: 15 RRCID -> 223288 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10788 PERF. 9272 - 10614

02	1736 N	1591	-0-	-145	-0-	91	1	1499	2	Y	1			1
						1	9							
03	1829 N	1753	-0-	-76	-0-	99	1	1653	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
04	1770 N	1620	-0-	-150	-0-	93	1	1526	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
05	1767 N	1762	-0-	-5	-0-	103	1	1659	2	Y	-0-	1	1	-0-
06	1710 N	1663	-0-	-47	-0-	97	1	1563	2	Y	3	1	1	2
						3	9							
*07	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	101	1	1573	2	Y	1	1	1	2
						1	9							

STRONG, W.C. WELL #: 4 RRCID -> 224203 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9203 - 10615

02	3892 X	3598	-0-	-294	-0-	205	1	3364	2	Y	26	23	1	22
						29	9							
03	4061 X	3937	-0-	-124	-0-	222	1	3689	2	Y	24	9	1	37
						26	9							
04	3960 X	3846	-0-	-114	-0-	220	1	3608	2	Y	16	32	1	21
						18	9							
05	4092 X	3991	-0-	-101	-0-	231	1	3739	2	Y	19	4	1	36
						21	9							
06	3960 X	3809	-0-	-151	-0-	222	1	3566	2	Y	19	27	1	28
						21	9							
07	3999 X	3866	-0-	-133	-0-	233	1	3622	2	Y	10	26	1	12
						11	9							

MALONEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228831 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10609

02	168 N	86	-0-	-82	-0-	5	1	81	2	Y	-0-			-0-
03	155 N	132	-0-	-23	-0-	7	1	125	2	Y	-0-			-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	Y	-0-			-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	Y	-0-			-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	Y	-0-			-0-
*07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	Y	-0-			-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 9 RRCID -> 230571 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 9286 - 10664

02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	78	1	1277	2	Y	3			4
						3	9							
03	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	86	1	1442	2	Y	5	5	1	4
						6	9							
04	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	85	1	1397	2	Y	1	3	1	2
						1	9							
05	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	90	1	1456	2	Y	-0-	2	1	-0-
06	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	80	1	1288	2	Y	3	1	1	2
						3	9							
*07	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	92	1	1425	2	Y	2	2	1	2
						2	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
BOOTH-FREEMAN WELL #: 16 RRCID -> 233350 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12427 PERF. 9175 - 12352													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
02	2492 X	2061	-0-	-431	-0-	118	1	1943	2	Y	-0-		-0-
03	2635 X	2454	-0-	-181	-0-	139	1	2315	2	Y	-0-		-0-
04	2550 X	2285	-0-	-265	-0-	131	1	2154	2	Y	-0-		-0-
05	2511 X	2405	-0-	-106	-0-	140	1	2265	2	Y	-0-		-0-
06	2370 X	2298	-0-	-72	-0-	135	1	2163	2	Y	-0-		-0-
07	2449 X	2423	-0-	-26	-0-	147	1	2276	2	Y	-0-		-0-

TOON GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 234108 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9358 - 10688													
02	2464 N	2151	-0-	-313	-0-	123	1	2027	2	Y	1		4
						1	9						
03	2728 N	2260	-0-	-468	-0-	128	1	2130	2	Y	2	4 1	2
						2	9						
04	2490 N	1864	-0-	-626	-0-	107	1	1757	2	Y	-0-	2 1	-0-
05	2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	169	1	2745	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
06	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	146	1	2352	2	Y	6	2 1	4
						7	9						
*07	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	138	1	2156	2	Y	2	3 1	3
						2	9						

DEADMON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234662 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9001 - 10461													
02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	196	1	751	2	Y	-0-		6
03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	202	1	835	2	Y	-0-		6
04	968 N	968	-0-	-0-	-0-	188	1	780	2	Y	-0-		6
05	1023 N	943	-0-	-80	-0-	196	1	743	2	Y	4	4 8	6
						4	9						
06	990 N	881	-0-	-109	-0-	170	1	711	2	Y	-0-		6
07	992 N	900	-0-	-92	-0-	167	1	700	2	Y	30		36
						33	9						

NORRIS, N.C. WELL #: 10 RRCID -> 234953 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9289 - 10679													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

STRONG, W. C. WELL #: 5 RRCID -> 235645 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10823 PERF. 9276 - 10608													
02	1708 N	1598	-0-	-110	-0-	92	1	1506	2	Y	-0-		-0-
03	1891 N	1745	-0-	-146	-0-	99	1	1646	2	Y	-0-		-0-
04	1770 N	1735	-0-	-35	-0-	100	1	1635	2	Y	-0-		-0-
05	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	104	1	1685	2	Y	-0-		-0-
06	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	101	1	1628	2	Y	-0-		-0-
*07	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	110	1	1714	2	Y	-0-		-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235770 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9240 - 10577													
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	30	1	497	2	Y	-0-		-0-
03	589 N	495	-0-	-94	-0-	28	1	467	2	Y	-0-		-0-
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	28	1	463	2	Y	-0-		-0-
05	589 N	489	-0-	-100	-0-	28	1	461	2	Y	-0-		-0-
06	480 N	451	-0-	-29	-0-	26	1	425	2	Y	-0-		-0-
07	496 N	465	-0-	-31	-0-	28	1	437	2	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 VINSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236054 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9114 - 10445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2520 N	2426	-0-	-94	-0-	139 1	2284 2	Y	3			3
03	2635 N	2319	-0-	-316	-0-	131 1	2187 2	Y	1	3 1		1
04	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	149 1	2446 2	Y	1	1 1		1
05	2697 N	2663	-0-	-34	-0-	155 1	2508 2	Y	-0-	1 1		-0-
06	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	138 1	2216 2	Y	2	1 1		1
*07	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	164 1	2554 2	Y	1	1 1		1

TURNER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237400 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9243 - 10562

02	2184 N	1971	-0-	-213	-0-	113 1	1856 2	Y	2			3
03	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	132 1	2202 2	Y	3	4 1		2
04	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	136 1	2232 2	Y	1	1 1		2
05	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	151 1	2431 2	Y	3	3 1		2
06	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	151 1	2431 2	Y	4	4 1		2
*07	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	166 1	2578 2	Y	3	3 1		2

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 275396 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 12604 PERF. 9226 - 10627

02	1624 N	1568	-0-	-56	-0-	90 1	1478 2	Y	-0-			80
03	1798 N	1788	-0-	-10	-0-	100 1	1664 2	Y	22	93 1		9
04	1710 N	1709	-0-	-1	-0-	98 1	1611 2	Y	-0-			9
05	1736 N	1660	-0-	-76	-0-	97 1	1563 2	Y	-0-			9
06	1740 N	1607	-0-	-133	-0-	94 1	1513 2	Y	-0-			9
07	1767 N	1668	-0-	-99	-0-	101 1	1565 2	Y	2			11

STRONG, W. C. WELL #: 7H RRCID -> 276749 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 10611 PERF. 10958 - 15940

02	12908 X	12354	-0-	-554	-0-	699 1	11489 2	Y	151	157 1		119
03	14291 X	13562	-0-	-729	-0-	761 1	12661 2	Y	127	27 1		219
04	13830 X	12954	-0-	-876	-0-	740 1	12106 2	Y	98	184 1		133
05	14105 X	13240	-0-	-865	-0-	764 1	12351 2	Y	114	11 1		236
06	13410 X	12707	-0-	-703	-0-	739 1	11865 2	Y	94	163 1		167
*07	13671 X	13147	-0-	-524	-0-	791 1	12298 2	Y	53	154 1	1 8	65

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
NORRIS, N.C. WELL #: 11H RRCID -> 276942 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10983 - 15846													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	10864 X	10796	-0-	-68	-0-	607	1	9981	2	Y	189	176	135
						208	9						
03	12028 X	11287	-0-	-741	-0-	630	1	10482	2	Y	159	198	96
						175	9						
04	11640 X	10496	-0-	-1144	-0-	598	1	9795	2	Y	94	11	179
						103	9						
05	12028 X	10639	-0-	-1389	-0-	610	1	9860	2	Y	154	192	141
						169	9						
06	11640 X	9978	-0-	-1662	-0-	575	1	9231	2	Y	156	186	111
						172	9						
07	11966 X	10390	-0-	-1576	-0-	624	1	9691	2	Y	68	7	172
						75	9						

OVERTON GU WELL #: 3H RRCID -> 286920 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10449 PERF.11147 - 16078													
02	35224 X	32089	-0-	-3135	-0-	140	1	31932	2	N	15		62
						17	9						
03	37913 X	35398	-0-	-2515	-0-	155	1	35226	2	N	15	23	53
						17	9					1	8
04	36540 X	33583	-0-	-2957	-0-	150	1	33255	2	N	162	168	47
						178	9						
05	37758 X	33458	-0-	-4300	-0-	155	1	33294	2	N	8	14	41
						9	9						
06	35010 X	31972	-0-	-3038	-0-	150	1	31782	2	N	36	8	69
						40	9						
07	35526 X	32504	-0-	-3022	-0-	155	1	32164	2	N	168	174	63
						185	9						

FORBUS-MALONEY GU WELL #: 3H RRCID -> 286958 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 10495 PERF.11053 - 16011													
02	28140 X	25182	-0-	-2958	-0-	25152	2	30	9	N	27		178
03	30101 X	27180	-0-	-2921	-0-	27125	2	55	9	N	50	19	208
												1	8
04	28350 X	26127	-0-	-2223	-0-	26061	2	66	9	N	60	187	81
05	28985 X	26355	-0-	-2630	-0-	26311	2	44	9	N	40	6	115
06	27390 X	25096	-0-	-2294	-0-	25020	2	76	9	N	69	3	181
07	27869 X	25383	-0-	-2486	-0-	25333	2	50	9	N	45	5	221

R.D. BENNETT GU WELL #: 1H RRCID -> 287978 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10876 - 15266													
02	21504 X	19464	-0-	-2040	-0-	1117	1	18343	2	N	4		5
						4	9						
03	23436 X	21154	-0-	-2282	-0-	1199	1	19951	2	N	4	6	3
						4	9						
04	22680 X	19721	-0-	-2959	-0-	1135	1	18584	2	N	2	3	2
						2	9						
05	23033 X	20623	-0-	-2410	-0-	1202	1	19420	2	N	1	3	-0-
						1	9						
06	21720 X	19147	-0-	-2573	-0-	1122	1	18015	2	N	9	3	6
						10	9						
07	21545 X	19561	-0-	-1984	-0-	1182	1	18373	2	N	5	7	4
						6	9						

RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140													
PRIOR WELL #: 1 RRCID -> 083523 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9203 - 10416													
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		121
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		121
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		121
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		121
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		121
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		121

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. //CONT.// 735140												
GANDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087535 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10328 - 10601												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
O												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	490	2			N	45
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203	2			N	45
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	338	2			N	45
06	480 N	161	-0-	-319	-0-	-0-	161	2			N	45
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-					N	45
NO RPT												

BEALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095993 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10319 - 10595												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	327	2			N	89
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2			N	89
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	226	2			N	89
06	330 N	107	-0-	-223	-0-	-0-	107	2			N	89
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-					N	89
NO RPT												

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143												
CANNON, T. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 095674 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10517 - 10772												
02	336 N	315	-0-	-21	-0-	-0-	315	2			N	110
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	416	2			N	110
04	360 N	343	-0-	-17	-0-	-0-	343	2			N	110
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	362	2			N	110
06	360 N	319	-0-	-41	-0-	-0-	319	2			N	110
07	341 N	313	-0-	-28	-0-	-0-	313	2			N	110

GIBSON, VERNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096437 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10551 - 10770												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/15/2022												

GARRETT GU WELL #: 1 RRCID -> 097478 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10535 - 10721												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 098602 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10533 - 10812												
02	616 N	603	-0-	-13	-0-	-0-	55	1	548	2	Y	74
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	630	2	Y	74
04	961 N	961	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	597	2	Y	197
							317	9				
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	653	2	Y	197
06	660 N	589	-0-	-71	-0-	-0-	54	1	535	2	Y	197
07	992 N	593	-0-	-399	-0-	-0-	55	1	523	2	Y	211
							15	9				

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
PITNER GU WELL #: 1 RRCID -> 100100 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10594 - 10628															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100704 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9862 - 10345															
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1203	2	4	9	Y	4	4	8	17
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1256	2	3	9	Y	3	3	8	17
04	1410	N	1176	-0-	-234	-0-	1174	2	2	9	Y	2	2	8	17
05	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	18	1	1263	2	Y	2	2	8	17
							2	9							
06	1230	N	1188	-0-	-42	-0-	11	1	1175	2	Y	2	2	8	17
							2	9							
*07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	10	1	1237	2	Y	-0-			17

GRAY GU 1 WELL #: 20 RRCID -> 102077 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10644 - 10800															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 2 RRCID -> 128249 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10536 - 10824															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139171 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8779 - 10234															
02	504	N	253	-0-	-251	-0-	253	2			Y	-0-			-0-
03	1116	N	195	-0-	-921	-0-	195	2			Y	-0-			-0-
04	300	N	50	-0-	-250	-0-	50	2			Y	-0-			-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140626 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9097 - 9990															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2022															

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
RESCH GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 142286 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10185 - 10517															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147001 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8784 - 10218															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147813 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8936 - 10226															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 148927 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8846 - 10300															
02		924 N	212	-0-	-712	-0-	212	2			Y	-0-			60
03		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-			60
04		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-			60
05		769 N	769	-0-	-0-	-0-	11	1	758	2	Y	-0-			60
06		1290 N	563	-0-	-727	-0-	5	1	558	2	Y	-0-			60
07		806 N	667	-0-	-139	-0-	5	1	662	2	Y	-0-			60

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 162328 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8965 - 10284															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163271 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8972 - 10252															
02		868 N	425	-0-	-443	-0-	425	2			Y	-0-			-0-
03		682 N	392	-0-	-290	-0-	392	2			Y	-0-			-0-
04		930 N	668	-0-	-262	-0-	668	2			Y	-0-			-0-
05		604 N	604	-0-	-0-	-0-	9	1	595	2	Y	-0-			-0-
06		869 N	869	-0-	-0-	-0-	8	1	861	2	Y	-0-			-0-
*07		872 N	872	-0-	-0-	-0-	7	1	865	2	Y	-0-			-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164598 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8936 - 10285															
02		T. A.	777	-0-	777	-0-	777	2			Y	-0-			-0-
03		T. A.	23	-0-	23	-0-	800	23	2		Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	800				Y	-0-			-0-
05		800 X	-0-	-0-	-800	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																			
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166388 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9036 - 10280																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		783 X	783	-0-	-0-	-0-			783	2			Y	-0-					87
03		976 X	976	-0-	-0-	-0-			976	2			Y	-0-					87
04		1083 X	1083	-0-	-0-	-0-			1083	2			Y	-0-					87
05		899 X	822	-0-	-77	-0-			12	1	810	2	Y	-0-					87
06		930 X	673	-0-	-257	-0-			6	1	667	2	Y	-0-					87
07		1116 X	940	-0-	-176	-0-			7	1	933	2	Y	-0-					87

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 166417 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9030 - 10332																			
02		252 X	170	-0-	-82	-0-			170	2			N	-0-					25
03		754 X	754	-0-	-0-	-0-			748	2	6	9	N	5					30
04		240 X	147	-0-	-93	-0-			145	2	2	9	N	2	2	8			30
05		471 X	471	-0-	-0-	-0-			7	1	464	2	N	-0-					30
06		720 X	238	-0-	-482	-0-			2	1	236	2	N	-0-					30
07		744 X	409	-0-	-335	-0-			3	1	406	2	N	-0-					30

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 166920 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8818 - 10279																			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167251 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10322																			
02		924 N	864	-0-	-60	-0-			864	2			N	-0-					25
03		1116 N	901	-0-	-215	-0-			901	2			N	-0-					25
04		960 N	872	-0-	-88	-0-			872	2			N	-0-					25
05		961 N	905	-0-	-56	-0-			13	1	892	2	N	-0-					25
06		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-			10	1	1045	2	N	-0-					25
07		899 N	862	-0-	-37	-0-			7	1	855	2	N	-0-					25

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 3 RRCID -> 172931 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10548 - 10660																			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 4 RRCID -> 177611 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10550 - 10695																			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183245 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9370 - 10812																			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//		742143												
SWEPCO GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	194814	COMPL. DATE	04/26/2003	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	9920	-	10521		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2380 X	1050	-0-	-1330	-0-	1050	2					N	-0-				25
03	2635 X	1111	-0-	-1524	-0-	1111	2					N	-0-				25
04	2550 X	1816	-0-	-734	-0-	1816	2					N	-0-				25
05	1395 X	1239	-0-	-156	-0-	17	1	1214	2			N	7	7	8		25
06	1140 X	1058	-0-	-82	-0-	8	9										
07	1891 X	646	-0-	-1245	-0-	10	1	1040	2			N	7	7	8		25
						8	9										
						5	1	641	2			N	-0-				25
CAIN, FARON GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	194816	COMPL. DATE	04/10/2003	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	9850	-	10464		
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	844	2	1	9			N	1	1	8		30
03	682 N	261	-0-	-421	-0-	261	2					N	-0-				30
04	870 N	826	-0-	-44	-0-	826	2					N	-0-				30
05	930 N	284	-0-	-646	-0-	4	1	280	2			N	-0-				30
06	806 N	806	-0-	-0-	-0-	7	1	799	2			N	-0-				30
07	868 N	93	-0-	-775	-0-	1	1	92	2			N	-0-				30
CAIN, PAULA			WELL #:		1	RRCID ->	195013	COMPL. DATE	04/17/2003	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	10117	-	10398		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				23
REDWINE			WELL #:		2	RRCID ->	197230	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10610	-	10804		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
CAIN, PAULA			WELL #:		2	RRCID ->	197444	COMPL. DATE	08/07/2003	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9116	-	10394		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				31
05	14B2 EXT	65	-0-	65	65	1	1	64	2			N	-0-				31
06	14B2 EXT	12	-0-	12	77	12	2					N	-0-				31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	77							N	-0-				31
CAIN, FARON GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	198128	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9873	-	10385		
02	1848 X	1413	-0-	-435	-0-	1412	2	1	9			N	1	1	8		25
03	2046 X	1723	-0-	-323	-0-	1722	2	1	9			N	1	1	8		25
04	1980 X	1657	-0-	-323	-0-	1656	2	1	9			N	1	1	8		25
05	1736 X	1673	-0-	-63	-0-	24	1	1648	2			N	1	1	8		25
06	1680 X	1672	-0-	-8	-0-	15	1	1656	2			N	1	1	8		25
07	1736 X	1575	-0-	-161	-0-	1	9										
						12	1	1563	2			N	-0-				25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 SWEPCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198386 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9042 - 10507

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198387 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9102 - 10516

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 198433 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9494 - 10807

02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-				29
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	75	2	Y	-0-				29
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	2	Y	-0-				29
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	1	1	114	2	Y	-0-				29
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				29
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				29

CAIN, PAULA WELL #: 3 RRCID -> 200980 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 10197 - 10378

02	532 N	390	-0-	-142	-0-	389	2	1	9	N	1	1	8		20
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-				20
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-				20
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	7	1	456	2	N	-0-				20
06	630 N	447	-0-	-183	-0-	4	1	443	2	N	-0-				20
07	620 N	471	-0-	-149	-0-	4	1	467	2	N	-0-				20

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202758 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9027 - 10465

02	1176 N	529	-0-	-647	-0-	523	2	6	9	N	5	5	8		-0-
03	1023 N	490	-0-	-533	-0-	490	2			N	-0-				-0-
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	663	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	14	1	992	2	N	1	1	8		-0-
06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	10	1	1108	2	N	-0-				-0-
*07	998 N	998	-0-	-0-	-0-	8	1	990	2	N	-0-				-0-

CAIN, PAULA WELL #: 7 RRCID -> 203086 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 10466

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK							
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143											
CAIN, PAULA		WELL #:		4	RRCID ->	203194	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	10625	PERF. 9086 - 10476				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CAIN, PAULA		WELL #:		5	RRCID ->	203278	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	10590	PERF. 8990 - 10414				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RICHARDSON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	204403	COMPL. DATE	06/30/2004	TOTAL DEPTH	10625	PERF. 9053 - 10495				
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-				27
03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-				27
04	960 N	498	-0-	-462	-0-	498	2			N	-0-				27
05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	10	1	701	2	N	-0-				27
06	810 N	551	-0-	-259	-0-	5	1	546	2	N	-0-				27
07	527 N	371	-0-	-156	-0-	3	1	368	2	N	-0-				27

CAIN, PAULA		WELL #:		6	RRCID ->	204410	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	10625	PERF. 9157 - 10397				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BLAND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	205779	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	10696	PERF. 8952 - 10372				
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-				28
03	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-				28
04	390 N	385	-0-	-5	-0-	385	2			N	-0-				28
05	403 N	332	-0-	-71	-0-	5	1	327	2	N	-0-				28
06	360 N	172	-0-	-188	-0-	2	1	170	2	N	-0-				28
07	403 N	178	-0-	-225	-0-	1	1	177	2	N	-0-				28

CAIN, FARON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	206007	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	10538	PERF. 8943 - 10350				
02	420 N	379	-0-	-41	-0-	378	2	1	9	N	1	1	8		52
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-				52
04	420 N	395	-0-	-25	-0-	395	2			N	-0-				52
05	434 N	425	-0-	-9	-0-	6	1	419	2	N	-0-				52
06	480 N	317	-0-	-163	-0-	3	1	314	2	N	-0-				52
07	403 N	113	-0-	-290	-0-	1	1	112	2	N	-0-				52

CAIN, FARON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	206008	COMPL. DATE	09/04/2004	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 8987 - 10366				
02	756 X	423	-0-	-333	-0-	423	2			N	-0-				44
03	837 X	471	-0-	-366	-0-	471	2			N	-0-				44
04	570 X	483	-0-	-87	-0-	483	2			N	-0-				44
05	528 X	528	-0-	-0-	-0-	7	1	521	2	N	-0-				44
06	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	17	1	1784	2	N	-0-				44
*07	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	10	1	1323	2	N	-0-				44

OAK HILL (COTTON VALLEY)										CNTY: RUSK											
SABINE OIL & GAS CORPORATION																					
NORTH TATUM																					
WELL #: 1SW RRCID -> 206126 COMPL. DATE 03/10/2008										TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3122	-	3886						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							

RICHARDSON GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID ->	206359	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	9021	-	10489
02		448 N	268	-0-	-180	-0-	268	2		N	-0-			23							
03		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			23							
04		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			23							
05		310 N	290	-0-	-20	-0-	4	1	286	2	N	-0-		23							
06		360 N	202	-0-	-158	-0-	2	1	200	2	N	-0-		23							
07		341 N	147	-0-	-194	-0-	1	1	146	2	N	-0-		23							

RICHARDSON GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID ->	206378	COMPL. DATE	10/19/2004	TOTAL DEPTH	10740	PERF.	9198	-	10597
02		952 N	226	-0-	-726	-0-	226	2		Y	-0-			-0-							
03		558 N	430	-0-	-128	-0-	430	2		Y	-0-			-0-							
04		510 N	458	-0-	-52	-0-	458	2		Y	-0-			-0-							
05		380 N	380	-0-	-0-	-0-	5	1	375	2	Y	-0-		-0-							
06		420 N	220	-0-	-200	-0-	2	1	218	2	Y	-0-		-0-							
07		465 N	135	-0-	-330	-0-	1	1	134	2	Y	-0-		-0-							

RICHARDSON GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID ->	206381	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9072	-	10562
02		840 N	625	-0-	-215	-0-	625	2		Y	-0-			39							
03		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2		Y	-0-			39							
04		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2		Y	-0-			39							
05		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	16	1	1102	2	Y	-0-		39							
06		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	10	1	1086	2	Y	-0-		39							
*07		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	10	1	1220	2	Y	-0-		39							

RICHARDSON GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID ->	207595	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9100	-	10539
02		896 N	495	-0-	-401	-0-	495	2		Y	-0-			-0-							
03		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		Y	-0-			-0-							
04		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2		Y	-0-			-0-							
05		602 N	602	-0-	-0-	-0-	9	1	593	2	Y	-0-		-0-							
06		750 N	577	-0-	-173	-0-	5	1	572	2	Y	-0-		-0-							
07		868 N	530	-0-	-338	-0-	4	1	526	2	Y	-0-		-0-							

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID ->	207827	COMPL. DATE	12/25/2004	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9017	-	10505
02		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			27							
03		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-			27							
04		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-			27							
05		537 N	537	-0-	-0-	-0-	8	1	529	2	N	-0-		27							
06		660 N	323	-0-	-337	-0-	3	1	320	2	N	-0-		27							
07		775 N	369	-0-	-406	-0-	3	1	366	2	N	-0-		27							

BLAND GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID ->	207844	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	8994	-	10385
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
BLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208443 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10353												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02		280 N	253	-0-	-27	-0-	253	2		N	-0-	55
03		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-	55
04		360 N	344	-0-	-16	-0-	344	2		N	-0-	55
05		286 N	286	-0-	-0-	-0-	4	1	282	2	N	55
06		360 N	277	-0-	-83	-0-	3	1	274	2	N	55
07		341 N	164	-0-	-177	-0-	1	1	163	2	N	55

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208977 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9040 - 10509												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208978 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9070 - 10518												
02		1400 X	1309	-0-	-91	-0-	1297	2	12	9	N	-0-
03		1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	1561	2	10	9	N	-0-
04		1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	1785	2	4	9	N	-0-
05		1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	24	1	1633	2	N	-0-
							7	9				
06		1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	15	1	1634	2	N	-0-
							6	9				
07		1860 X	1416	-0-	-444	-0-	11	1	1405	2	N	-0-

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211079 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9095 - 10549												
02		2072 X	1815	-0-	-257	-0-	1811	2	4	9	Y	-0-
03		2294 X	1828	-0-	-466	-0-	1826	2	2	9	Y	-0-
04		2220 X	2147	-0-	-73	-0-	2146	2	1	9	Y	-0-
05		2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	32	1	2194	2	Y	-0-
							1	9				
06		2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	22	1	2322	2	Y	-0-
							1	9				
07		2232 X	1994	-0-	-238	-0-	15	1	1979	2	Y	-0-

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211965 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9111 - 10574												
02		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1025	2	1	9	N	74
03		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1154	2	4	9	N	74
04		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1410	2	2	9	N	74
05		1147 N	688	-0-	-459	-0-	10	1	674	2	N	74
							4	9				
06		1110 N	701	-0-	-409	-0-	6	1	692	2	N	74
							3	9				
07		1240 N	645	-0-	-595	-0-	5	1	640	2	N	74

CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 211980 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 10072 - 10358												
02		3052 X	1342	-0-	-1710	-0-	1342	2			N	18
03		3379 X	1541	-0-	-1838	-0-	1541	2			N	18
04		3270 X	1639	-0-	-1631	-0-	1639	2			N	18
05		2201 X	1658	-0-	-543	-0-	24	1	1634	2	N	18
06		1590 X	1204	-0-	-386	-0-	11	1	1193	2	N	18
07		1705 X	1448	-0-	-257	-0-	11	1	1437	2	N	18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
CAIN, BRANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213058 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8975 - 10476															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 213152 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9160 - 10399															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 213458 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8970 - 10364															
02	1456	N	1320	-0-	-136	-0-	1311	2	9	9	N	8	8	8	25
03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1752	2	7	9	N	6	6	8	25
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1642	2	3	9	N	3	3	8	25
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	26	1	1786	2	N	4	4	8	25
							4	9							
06	1710	N	1611	-0-	-99	-0-	15	1	1593	2	N	3	3	8	25
							3	9							
07	1705	N	1497	-0-	-208	-0-	12	1	1485	2	N	-0-			25

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 213918 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 10407															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 213940 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8955 - 10358															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 214355 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 10752															
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			40
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	Y	-0-			40
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-			40
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-			40
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			40
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-			40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
WELCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214708 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9094 - 10552														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		532 X	315	-0-	-217	-0-	315	2		N	-0-		31	
03		589 X	376	-0-	-213	-0-	376	2		N	-0-		31	
04		540 X	341	-0-	-199	-0-	341	2		N	-0-		31	
05		403 X	364	-0-	-39	-0-	5	1	359	2	N	-0-	31	
06		360 X	329	-0-	-31	-0-	3	1	326	2	N	-0-	31	
07		372 X	322	-0-	-50	-0-	2	1	320	2	N	-0-	31	

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 1 RRCID -> 215309 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9100 - 9195														
02		1092 X	683	-0-	-409	-0-	674	2	9	9	N	8	25	
03		1209 X	855	-0-	-354	-0-	848	2	7	9	N	6	25	
04		1170 X	662	-0-	-508	-0-	660	2	2	9	N	2	25	
05		1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	18	1	1256	2	N	4	25	
							4	9						
06		1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	10	1	1057	2	N	3	25	
							3	9				3	8	
*07		1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	8	1	1045	2	N	-0-	25	

SWEPSCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219824 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9100 - 10565														
02		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-	54	
03		248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-	54	
04		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-	54	
05		247 N	247	-0-	-0-	-0-	4	1	243	2	N	-0-	54	
06		280 N	280	-0-	-0-	-0-	3	1	277	2	N	-0-	54	
*07		334 N	334	-0-	-0-	-0-	3	1	331	2	N	-0-	54	

LOWRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219825 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9019 - 10458														
02		280 N	185	-0-	-95	-0-	184	2	1	9	N	1	125	
03		281 N	281	-0-	-0-	-0-	280	2	1	9	N	1	125	
04		540 N	201	-0-	-339	-0-	201	2			N	-0-	125	
05		217 N	128	-0-	-89	-0-	2	1	126	2	N	-0-	125	
06		270 N	158	-0-	-112	-0-	1	1	157	2	N	-0-	125	
07		217 N	160	-0-	-57	-0-	1	1	159	2	N	-0-	125	

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219828 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9057 - 10454														
02		1288 X	1259	-0-	-29	-0-	1256	2	3	9	N	3	28	
03		1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1435	2	58	9	N	53	75	
04		1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	1486	2	6	9	N	5	75	
05		1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	25	1	1722	2	N	5	75	
							6	9				5	8	
06		1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	15	1	1660	2	N	3	75	
							3	9				3	8	
07		1550 X	1526	-0-	-24	-0-	12	1	1511	2	N	3	75	
							3	9				3	8	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																			
BONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9016 - 10454																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1904 X	1416	-0-	-488	-0-	-0-	1406	2	10	9	N	9	9	8				120
03		2108 X	1662	-0-	-446	-0-	-0-	1655	2	7	9	N	6	6	8				120
04		2040 X	1729	-0-	-311	-0-	-0-	1725	2	4	9	N	4	4	8				120
05		2015 X	1963	-0-	-52	-0-	-0-	28	1	1929	2	N	5	5	8				120
								6	9										
06		2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	2130	2	N	4	4	8				120
								4	9										
*07		2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	2177	2	N	4	4	8				120
								4	9										

CULLEN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 220313 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 10360 - 10578																			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220636 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9062 - 10533																			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 2 RRCID -> 221048 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9176 - 10636																			
02		420 N	334	-0-	-86	-0-	-0-	332	2	2	9	N	2	2	8				49
03		474 N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	472	2	2	9	N	2	2	8				49
04		368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	367	2	1	9	N	1	1	8				49
05		385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	379	2	N	1	1	8				49
								1	9										
06		450 N	341	-0-	-109	-0-	-0-	3	1	337	2	N	1	1	8				49
								1	9										
07		372 N	313	-0-	-59	-0-	-0-	2	1	310	2	N	1	1	8				49
								1	9										

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221741 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8953 - 10390																			
02		803 N	803	-0-	-0-	-0-	-0-	802	2	1	9	N	1	1	8				55
03		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	-0-	1069	2	2	9	N	2	2	8				55
04		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	-0-	1803	2	1	9	N	1	1	8				55
05		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	1426	2	N	1	1	8				55
								1	9										
06		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	1241	2	N	1	1	8				55
								1	9										
*07		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	1123	2	N	1	1	8				55
								1	9										

GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221745 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 8972 - 10358																			
02		1848 X	258	-0-	-1590	-0-	-0-	258	2			N	-0-						131
03		2046 X	904	-0-	-1142	-0-	-0-	904	2			N	-0-						131
04		1980 X	310	-0-	-1670	-0-	-0-	310	2			N	-0-						131
05		1798 X	1589	-0-	-209	-0-	-0-	23	1	1566	2	N	-0-						131
06		1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	1337	2	N	-0-						131
*07		1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	1514	2	N	-0-						131

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 3 RRCID -> 222373 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9170 - 10510														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-			95
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-			95
04	570 N	553	-0-	-17	-0-	553	2			N	-0-			95
05	558 N	399	-0-	-159	-0-	6	1	393	2	N	-0-			95
06	630 N	302	-0-	-328	-0-	3	1	299	2	N	-0-			95
07	558 N	528	-0-	-30	-0-	4	1	524	2	N	-0-			95

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223741 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9008 - 10481														
02	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-			75
03	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1800	2	66	9	Y	60			135
04	1770 N	1688	-0-	-82	-0-	1682	2	6	9	Y	5			140
05	1829 N	1711	-0-	-118	-0-	1711	2			Y	-0-			140
06	1770 N	1471	-0-	-299	-0-	1471	2			Y	-0-			140
07	1736 N	1235	-0-	-501	-0-	1201	2	34	9	Y	31			171

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224170 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9198 - 10672														
02	644 N	255	-0-	-389	-0-	255	2			Y	-0-			-0-
03	465 N	199	-0-	-266	-0-	199	2			Y	-0-			-0-
04	300 N	212	-0-	-88	-0-	212	2			Y	-0-			-0-
05	279 N	267	-0-	-12	-0-	4	1	263	2	Y	-0-			-0-
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	2	1	233	2	Y	-0-			-0-
07	217 N	68	-0-	-149	-0-	1	1	67	2	Y	-0-			-0-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 224209 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 8966 - 10409														
02	224 N	174	-0-	-50	-0-	174	2			N	-0-			49
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	228	2	1	9	N	1			50
04	210 N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-			50
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	3	1	215	2	N	-0-			50
06	210 N	184	-0-	-26	-0-	2	1	182	2	N	-0-			50
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	1	1	170	2	N	-0-			50

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224418 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 8926 - 10409														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	26	1	1794	2	N	15	15	8	-0-
						17	9							
06	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	17	1	1807	2	N	25	25	8	-0-
						28	9							
*07	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	8	1	1042	2	N	25	25	8	-0-
						28	9							

MARTIN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226453 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10830														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 230216 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9104 - 10412												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02		2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2	N	-0-		64
03		2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2105	2	N	112		176
04		2250 X	1580	-0-	-670	-0-	1580	2	N	-0-		176
05		2325 X	1802	-0-	-523	-0-	1802	2	N	-0-		176
06		2250 X	2144	-0-	-106	-0-	2086	2	N	53	172 1	57
07		2294 X	1175	-0-	-1119	-0-	1175	2	N	-0-		57

SWEPSCO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230224 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9060 - 10514												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MIMS GU WELL #: 1 RRCID -> 230575 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10164 - 10781												
02		56 N	42	-0-	-14	-0-	42	2	Y	-0-		21
03		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2	Y	-0-		21
04		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2	Y	-0-		21
05		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	Y	-0-		21
06		930 N	318	-0-	-612	-0-	318	2	Y	-0-		21
*07		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2	Y	-0-		21

GIBSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 230634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10454 - 10758												
02		2296 N	1904	-0-	-392	-0-	297	1	Y	34	1 1	33
							37	9				
03		2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	565	1	Y	-0-	33 1	-0-
04		2550 N	2232	-0-	-318	-0-	334	1	Y	-0-		-0-
05		2108 N	1456	-0-	-652	-0-	266	1	Y	-0-		-0-
06		2550 N	1309	-0-	-1241	-0-	344	1	Y	-0-		-0-
07		2294 N	1932	-0-	-362	-0-	208	1	Y	-0-		-0-

CANNON, T. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 230646 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10584 - 10806												
02		336 N	242	-0-	-94	-0-	79	1	N	-0-		27
03		372 N	339	-0-	-33	-0-	82	1	N	-0-		27
04		300 N	264	-0-	-36	-0-	104	1	N	-0-		27
05		298 N	298	-0-	-0-	-0-	118	1	N	-0-		27
06		330 N	271	-0-	-59	-0-	112	1	N	25		52
							28	9				
*07		322 N	322	-0-	-0-	-0-	88	1	N	-0-		52

BROWN, TOM WELL #: 1 RRCID -> 230981 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9248 - 10682												
02		140 N	131	-0-	-9	-0-	131	2	N	-0-		28
03		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-		28
04		150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2	N	-0-		28
05		171 N	171	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		28
06		150 N	117	-0-	-33	-0-	1	1	N	-0-		28
07		155 N	90	-0-	-65	-0-	1	1	N	-0-		28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 1 RRCID -> 230982 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9250 - 10702												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	868 N	592	-0-	-276	-0-	591 2	1 9	N	1	1 8		45
03	992 N	941	-0-	-51	-0-	940 2	1 9	N	1	1 8		45
04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2		N	-0-			45
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	13 1	889 2	N	1	1 8		45
						1 9						
06	900 N	796	-0-	-104	-0-	7 1	788 2	N	1	1 8		45
						1 9						
07	992 N	806	-0-	-186	-0-	6 1	799 2	N	1	1 8		45
						1 9						

CULLEN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 231104 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 10292 - 10436												
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107 2		N	-0-			27
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2		N	-0-			27
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			27
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	2 1	136 2	N	-0-			27
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	1 1	143 2	N	-0-			27
07	124 N	64	-0-	-60	-0-	64 2		N	-0-			27

PORTER, AVA WELL #: 1 RRCID -> 232017 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9026 - 10442												
02	1316 X	955	-0-	-361	-0-	955 2		N	-0-			107
03	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1736 2		N	-0-			107
04	1410 X	1225	-0-	-185	-0-	1225 2		N	-0-			107
05	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	22 1	1548 2	N	-0-			107
06	1680 X	974	-0-	-706	-0-	9 1	965 2	N	-0-			107
07	1736 X	793	-0-	-943	-0-	6 1	787 2	N	-0-			107

SALMON WELL #: 1 RRCID -> 232023 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9176 - 10514												
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-			155
03	186 N	64	-0-	-122	-0-	64 2		N	-0-			155
04	390 N	80	-0-	-310	-0-	80 2		N	-0-			155
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	1 1	98 2	N	2	2 8		155
						2 9						
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	1 1	58 2	N	-0-			155
07	93 N	44	-0-	-49	-0-	44 2		N	-0-			155

KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 232029 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9002 - 10405												
02	504 N	353	-0-	-151	-0-	21 1	332 2	N	-0-			117
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	34 1	591 2	N	42			159
						46 9						
04	540 N	518	-0-	-22	-0-	26 1	492 2	N	-0-			159
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	29 1	489 2	N	-0-			159
06	660 N	465	-0-	-195	-0-	23 1	442 2	N	-0-			159
*07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	33 1	581 2	N	-0-			159

MAGRILL WELL #: 1 RRCID -> 232059 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9048 - 10458												
02	2576 X	1915	-0-	-661	-0-	114 1	1801 2	N	-0-			130
03	2852 X	2394	-0-	-458	-0-	131 1	2263 2	N	-0-			130
04	2430 X	1971	-0-	-459	-0-	100 1	1871 2	N	-0-			130
05	2511 X	1375	-0-	-1136	-0-	78 1	1297 2	N	-0-			130
06	2310 X	2294	-0-	-16	-0-	116 1	2178 2	N	-0-			130
07	2387 X	2362	-0-	-25	-0-	127 1	2235 2	N	-0-			130

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232096 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9094 - 10506															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	-0-	1355	2	1	9	N	1	1	8	120
03	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	-0-	1599	2	1	9	N	1	1	8	120
04	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	-0-	1648	2	1	9	N	1	1	8	120
05	1488 N	1407	-0-	-81	-0-	-0-	20	1	1386	2	N	1	1	8	120
							1	9							
06	1560 N	945	-0-	-615	-0-	-0-	9	1	935	2	N	1	1	8	120
							1	9							
07	1705 N	838	-0-	-867	-0-	-0-	6	1	831	2	N	1	1	8	120
							1	9							

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 232476 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9168 - 10476															
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-					N	-0-			82
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	-0-	682	2	42	9	N	38			120
05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-			120
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-			120
07	744 N	128	-0-	-616	-0-	-0-	128	2			N	-0-			120

CANNON, T. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 232838 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10531 - 10768															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RESCH GAS UNIT WELL #: 301 RRCID -> 233736 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10498															
02	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-			34
03	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-			34
04	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	-0-	2047	2	34	9	N	31			65
05	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-			65
06	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-			65
*07	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	-0-	2340	2	28	9	N	25			90

WELCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234589 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9074 - 10502															
02	1148 N	966	-0-	-182	-0-	-0-	958	2	8	9	N	7	7	8	119
03	1147 N	893	-0-	-254	-0-	-0-	886	2	7	9	N	6	6	8	119
04	1080 N	1016	-0-	-64	-0-	-0-	1013	2	3	9	N	3	3	8	119
05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	1160	2	N	4	4	8	119
							4	9							
06	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	1207	2	N	3	3	8	119
							3	9							
*07	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	1274	2	N	3	3	8	119
							3	9							

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234593 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9032 - 10482															
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-
04	210 N	205	-0-	-5	-0-	-0-	205	2			N	-0-			-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	195	2	N	-0-			-0-
06	0	423	-0-	423	-0-	423	4	1	419	2	N	-0-			-0-
*07	126 N	NO RPT	-0-	-126	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2022 - WELL PLUGGED 7/19/2022

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
YOUNG, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 234594 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9146 - 10590												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
02		1456 X	1249	-0-	-207	-0-	74	1	1175	2	N	27
03		1612 X	1190	-0-	-422	-0-	64	1	1109	2	N	27
							17	9				
04		1560 X	1301	-0-	-259	-0-	66	1	1235	2	N	27
05		1488 X	1276	-0-	-212	-0-	72	1	1204	2	N	27
06		1380 X	1108	-0-	-272	-0-	56	1	1052	2	N	27
07		1395 X	1238	-0-	-157	-0-	66	1	1172	2	N	27

GRAY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 234762 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10782												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 234768 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10669 - 10900												
02		2856 X	1636	-0-	-1220	-0-	16	1	1620	2	Y	90
03		3162 X	1333	-0-	-1829	-0-	14	1	1319	2	Y	90
04		2370 X	1136	-0-	-1234	-0-	12	1	1124	2	Y	90
05		2449 X	2055	-0-	-394	-0-	21	1	2033	2	Y	90
							1	9				
06		2370 X	2173	-0-	-197	-0-	22	1	2141	2	Y	99
							10	9				
07		1798 X	1332	-0-	-466	-0-	14	1	1318	2	Y	99

GARRETT GU WELL #: 2 RRCID -> 235228 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10784												
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	13	1	26	2	N	120
03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	38	1	121	2	N	120
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	16	1	24	2	N	120
05		31 N	16	-0-	-15	-0-	6	1	10	2	N	120
06		150 N	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	120
07		31 N	16	-0-	-15	-0-	4	1	12	2	N	120

GIBSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 235234 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10520 - 10837												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SWEP CO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9086 - 10536												
02		868 X	203	-0-	-665	-0-	203	2			N	102
03		1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1238	2	2	9	N	102
04		750 X	497	-0-	-253	-0-	496	2	1	9	N	102
05		1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	20	1	1399	2	N	102
							1	9				
06		1200 X	1074	-0-	-126	-0-	10	1	1063	2	N	102
							1	9				
07		1240 X	1002	-0-	-238	-0-	8	1	993	2	N	102
							1	9				

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
LOWRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236625 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8968 - 10402													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		448 N	329	-0-	-119	-0-	328 2	1 9	N	1	1 8		95
03		713 N	524	-0-	-189	-0-	524 2		N	-0-			95
04		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-			95
05		638 N	638	-0-	-0-	-0-	9 1	629 2	N	-0-			95
06		579 N	579	-0-	-0-	-0-	5 1	574 2	N	-0-			95
*07		797 N	797	-0-	-0-	-0-	6 1	791 2	N	-0-			95

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 236626 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8998 - 10286													
02		1876 X	1694	-0-	-182	-0-	1694 2		N	-0-			74
03		1829 X	1299	-0-	-530	-0-	1299 2		N	-0-			74
04		1770 X	1558	-0-	-212	-0-	1558 2		N	-0-			74
05		1891 X	1119	-0-	-772	-0-	16 1	1103 2	N	-0-			74
06		1830 X	1609	-0-	-221	-0-	15 1	1594 2	N	-0-			74
*07		2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	16 1	2077 2	N	-0-			74

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237268 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8996 - 10468													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237356 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9024 - 10478													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BONNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237374 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9065 - 10388													
02		196 N	182	-0-	-14	-0-	182 2		N	-0-			32
03		248 N	214	-0-	-34	-0-	214 2		N	-0-			32
04		210 N	196	-0-	-14	-0-	196 2		N	-0-			32
05		217 N	215	-0-	-2	-0-	3 1	212 2	N	-0-			32
06		210 N	185	-0-	-25	-0-	2 1	183 2	N	-0-			32
07		217 N	181	-0-	-36	-0-	1 1	180 2	N	-0-			32

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238986 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9088 - 10558													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAGRILL WELL #: 2 RRCID -> 238987 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9006 - 10430													
02		2100 X	1587	-0-	-513	-0-	94 1	1493 2	N	-0-			181
03		2325 X	1292	-0-	-1033	-0-	71 1	1221 2	N	-0-			181
04		2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	131 1	2435 2	N	-0-			181
05		2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	134 1	2234 2	N	-0-			181
06		2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	121 1	2285 2	N	-0-			181
07		2666 X	2327	-0-	-339	-0-	125 1	2202 2	N	-0-			181

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 239081 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8930 - 10370

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	43	-0-	43	43	1	1	42	2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	36	-0-	36	79	36	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79					N	-0-			-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 5 RRCID -> 239105 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 20903 PERF. 9135 - 10601

02	1456 N	1302	-0-	-154	-0-	1295	2	7	9	N	6	6	8	189
03	1550 N	1549	-0-	-1	-0-	1543	2	6	9	N	5	5	8	189
04	1710 N	1480	-0-	-230	-0-	1477	2	3	9	N	3	3	8	189
05	1457 N	1435	-0-	-22	-0-	20	1	1411	2	N	4	4	8	189
						4	9							
06	1500 N	1322	-0-	-178	-0-	12	1	1307	2	N	3	3	8	189
						3	9							
07	1519 N	1380	-0-	-139	-0-	11	1	1366	2	N	3	3	8	189
						3	9							

BONNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 239122 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8946 - 10360

02	280 N	219	-0-	-61	-0-	217	2	2	9	N	2	2	8	127
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	267	2	1	9	N	1	1	8	127
04	270 N	247	-0-	-23	-0-	246	2	1	9	N	1	1	8	127
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	4	1	260	2	N	1	1	8	127
						1	9							
06	270 N	246	-0-	-24	-0-	2	1	243	2	N	1	1	8	127
						1	9							
07	248 N	241	-0-	-7	-0-	2	1	238	2	N	1	1	8	127
						1	9							

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239514 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8800 - 10190

02	756 X	394	-0-	-362	-0-	391	2	3	9	N	3	3	8	-0-
03	1054 X	558	-0-	-496	-0-	547	2	11	9	N	10	10	8	-0-
04	1020 X	973	-0-	-47	-0-	967	2	6	9	N	5	5	8	-0-
05	1054 X	371	-0-	-683	-0-	5	1	366	2	N	-0-			-0-
06	690 X	573	-0-	-117	-0-	5	1	565	2	N	3	3	8	-0-
						3	9							
07	992 X	932	-0-	-60	-0-	7	1	922	2	N	3	3	8	-0-
						3	9							

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 7 RRCID -> 239521 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10355 - 10692

02	560 X	340	-0-	-220	-0-	338	2	2	9	N	2	2	8	47
03	620 X	240	-0-	-380	-0-	239	2	1	9	N	1	1	8	47
04	600 X	279	-0-	-321	-0-	279	2			N	-0-			47
05	527 X	479	-0-	-48	-0-	7	1	471	2	N	1	1	8	47
						1	9							
06	510 X	438	-0-	-72	-0-	4	1	433	2	N	1	1	8	47
						1	9							
*07	405 X	405	-0-	-0-	-0-	3	1	401	2	N	1	1	8	47
						1	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 239683 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF.10688 - 10692																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240181 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9036 - 10368																	
02	1708	X	1485	-0-	-223	-0-	1478	2	7	9	N	6	6	8			45
03	1891	X	1706	-0-	-185	-0-	1669	2	37	9	N	34	12	8			67
04	1830	X	1681	-0-	-149	-0-	1674	2	7	9	N	6	6	8			67
05	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	27	1	1851	2	N	12	12	8			67
							13	9									
06	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	16	1	1744	2	N	8	8	8			67
							9	9									
07	1736	X	1682	-0-	-54	-0-	13	1	1660	2	N	8	8	8			67
							9	9									

BONNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240198 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9112 - 10396																	
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	299	2	1	9	N	1	1	8			67
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	311	2	1	9	N	1	1	8			67
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	408	2	1	9	N	1	1	8			67
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	6	1	407	2	N	1	1	8			67
							1	9									
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	3	1	296	2	N	1	1	8			67
							1	9									
07	434	N	379	-0-	-55	-0-	3	1	375	2	N	1	1	8			67
							1	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 241230 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8850 - 10324																	
02	2184	X	1798	-0-	-386	-0-	1798	2				N	-0-				25
03	2418	X	2057	-0-	-361	-0-	2057	2				N	-0-				25
04	2340	X	1985	-0-	-355	-0-	1985	2				N	-0-				25
05	2232	X	2147	-0-	-85	-0-	30	1	2117	2	N	-0-					25
06	2130	X	2027	-0-	-103	-0-	19	1	2008	2	N	-0-					25
*07	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	16	1	2070	2	N	-0-					25

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242123 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8836 - 10228																	
02	2492	X	1877	-0-	-615	-0-	1877	2				N	-0-				27
03	2759	X	1255	-0-	-1504	-0-	1255	2				N	-0-				27
04	1230	X	829	-0-	-401	-0-	829	2				N	-0-				27
05	2077	X	843	-0-	-1234	-0-	12	1	831	2	N	-0-					27
06	2010	X	1404	-0-	-606	-0-	13	1	1391	2	N	-0-					27
07	2077	X	739	-0-	-1338	-0-	6	1	733	2	N	-0-					27

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242124 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 8920 - 10248																	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				66
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				66
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				66
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				66
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				66
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				66

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
RESCH GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 242135 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9166 - 10523												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-	35
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-	35
04	390 N	270	-0-	-120	-0-	270	2			N	-0-	35
05	434 N	251	-0-	-183	-0-	251	2			N	-0-	35
06	360 N	152	-0-	-208	-0-	152	2			N	-0-	35
07	279 N	109	-0-	-170	-0-	109	2			N	-0-	35

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 242136 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10338												
02	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-	52
03	1209 X	1205	-0-	-4	-0-	1205	2			N	-0-	52
04	1170 X	752	-0-	-418	-0-	752	2			N	-0-	52
05	1860 X	891	-0-	-969	-0-	13	1	878	2	N	-0-	52
06	1800 X	603	-0-	-1197	-0-	6	1	595	2	N	2 8	52
						2	9					
07	1860 X	560	-0-	-1300	-0-	4	1	554	2	N	2 8	52
						2	9					

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 242137 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8994 - 10386												
02	T. A.	55	-0-	55	55	55	2			N	-0-	49
03	T. A.	21	-0-	21	76	21	2			N	-0-	49
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-	49
05	76 X	-0-	-0-	-76	-0-					N	-0-	49
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	N	-0-	49
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 242138 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9114 - 10366												
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	778	2	1	9	N	1 8	78
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	868	2	1	9	N	1 8	78
04	900 N	853	-0-	-47	-0-	853	2			N	-0-	78
05	868 N	394	-0-	-474	-0-	6	1	388	2	N	-0-	78
06	840 N	239	-0-	-601	-0-	2	1	237	2	N	-0-	78
07	868 N	239	-0-	-629	-0-	2	1	237	2	N	-0-	78

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 4 RRCID -> 242139 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9058 - 10472												
02	4742 X	3398	-0-	-1344	-0-	201	1	3197	2	N	-0-	45
03	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	258	1	4464	2	N	-0-	45
04	4290 X	4241	-0-	-49	-0-	216	1	4025	2	N	-0-	45
05	4433 X	4312	-0-	-121	-0-	244	1	4068	2	N	-0-	45
06	4530 X	4441	-0-	-89	-0-	224	1	4217	2	N	-0-	45
07	4681 X	3874	-0-	-807	-0-	208	1	3666	2	N	-0-	45

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 242749 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8960 - 10390												
02	1456 X	724	-0-	-732	-0-	724	2			N	-0-	56
03	1612 X	51	-0-	-1561	-0-	51	2			N	-0-	56
04	1020 X	989	-0-	-31	-0-	989	2			N	-0-	56
05	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	15	1	1066	2	N	-0-	56
06	879 X	879	-0-	-0-	-0-	8	1	871	2	N	-0-	56
07	1023 X	771	-0-	-252	-0-	6	1	765	2	N	-0-	56

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243861 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9006 - 10460														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	980 X	757	-0-	-223	-0-	757	2			N	-0-			134
03	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-			134
04	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-			134
05	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	16	1	1080	2	N	-0-			134
06	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	11	1	1190	2	N	-0-			134
07	1116 X	968	-0-	-148	-0-	7	1	961	2	N	-0-			134

MAGRILL WELL #: 5 RRCID -> 244778 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9086 - 10464														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GIBSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 246577 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10590 - 10874														
02	2212 X	1171	-0-	-1041	-0-	186	1	985	2	Y	-0-			-0-
03	2449 X	443	-0-	-2006	-0-	86	1	357	2	Y	-0-			-0-
04	1800 X	1417	-0-	-383	-0-	212	1	1205	2	Y	-0-			-0-
05	1860 X	1530	-0-	-330	-0-	280	1	1250	2	Y	-0-			-0-
06	1290 X	930	-0-	-360	-0-	244	1	686	2	Y	-0-			-0-
*07	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	170	1	1408	2	Y	-0-			-0-

MAGRILL WELL #: 3 RRCID -> 246822 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9138 - 10448														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246847 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9000 - 11684														
02	1540 X	-0-	-0-	-1540	-0-					Y	-0-			-0-
03	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-			-0-
04	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3125	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
05	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	27	1	1888	2	Y	4	4	8	-0-
						4	9							
06	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	22	1	2389	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
07	3224 X	2096	-0-	-1128	-0-	16	1	2078	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247499 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10468 - 11761														
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CAPACITY		CNTY: RUSK							
SABINE OIL & GAS CORPORATION												//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED							
MARTIN GUL												//CONT.// 742143									
MARTIN GUL												WELL #: 2		RRCID -> 247665		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10592 - 12070	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
																	BALANCE				
02		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	80	1	1081	2	Y	-0-					-0-				
03		1581 N	1050	-0-	-531	-0-	114	1	934	2	Y	2					2				
04		1290 N	1003	-0-	-287	-0-	1003	2			Y	-0-	2	1			-0-				
05		1271 N	1003	-0-	-268	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-				
06		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-				
*07		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-				

MARTIN GUL												WELL #: 3		RRCID -> 248310		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11470 - 11920	
02		532 N	493	-0-	-39	-0-	34	1	459	2	Y	-0-					-0-				
03		589 N	406	-0-	-183	-0-	44	1	362	2	Y	-0-					-0-				
04		570 N	519	-0-	-51	-0-	519	2			Y	-0-					-0-				
05		558 N	434	-0-	-124	-0-	434	2			Y	-0-					-0-				
06		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-				
07		527 N	422	-0-	-105	-0-	422	2			Y	-0-					-0-				

GIBSON GUL												WELL #: 6		RRCID -> 249379		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 12265		PERF.10584 - 11980	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				

PITNER GU												WELL #: 2		RRCID -> 249659		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 11980		PERF.10467 - 11864	
02		2156 X	1733	-0-	-423	-0-	1587	2	146	9	N	133	2	8			207				
03		2232 X	1639	-0-	-593	-0-	1625	2	14	9	N	13	169	1	2	8	49				
04		1860 X	1475	-0-	-385	-0-	1472	2	3	9	N	3	3	8			49				
05		1922 X	960	-0-	-962	-0-	959	2	1	9	N	1	1	8			49				
06		1860 X	392	-0-	-1468	-0-	389	2	3	9	N	3					52				
07		1922 X	818	-0-	-1104	-0-	815	2	3	9	N	3	3	8			52				

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT												WELL #: 12		RRCID -> 250235		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 10620		PERF. 9036 - 10484	
02		1092 N	945	-0-	-147	-0-	930	2	15	9	N	14	14	8			137				
03		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1008	2	18	9	N	16	16	8			137				
04		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1026	2	8	9	N	7	7	8			137				
05		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	15	1	1038	2	N	11	11	8			137				
06		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	9	1	996	2	N	9	9	8			137				
07		1054 N	1005	-0-	-49	-0-	8	1	987	2	N	9	9	8			137				

MARTIN GUL												WELL #: 6H		RRCID -> 250238		COMPL. DATE 04/20/2009		TOTAL DEPTH 10711		PERF.11750 - 13405	
02		3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-					-0-				
03		4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					-0-				
04		4050 X	80	-0-	-3970	-0-	80	2			Y	-0-					-0-				
05		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-				
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-				
07		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-				

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252802 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10655 - 11870												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		1232 N	1148	-0-	-84	-0-	12 1	1136 2	Y	-0-		-0-
03		1395 N	1251	-0-	-144	-0-	13 1	1238 2	Y	-0-		-0-
04		1350 N	1176	-0-	-174	-0-	12 1	1164 2	Y	-0-		-0-
05		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	15 1	1466 2	Y	2	2 8	-0-
							2 9					
06		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	13 1	1252 2	Y	-0-		-0-
07		1209 N	1100	-0-	-109	-0-	12 1	1088 2	Y	-0-		-0-

CANNON, T. P. GU WELL #: 5H RRCID -> 256094 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10865 - 13680												
02		6552 X	5043	-0-	-1509	-0-	806 1	4236 2	N	1	1 8	97
							1 9					
03		7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	930 1	6357 2	N	73	3 8	167
							80 9					
04		7170 X	6855	-0-	-315	-0-	930 1	5683 2	N	220	179 1	206
							242 9				2 8	
05		7409 X	6729	-0-	-680	-0-	961 1	5766 2	N	2	2 8	206
							2 9					
06		7170 X	6319	-0-	-851	-0-	930 1	5388 2	N	1	1 8	206
							1 9					
07		7378 X	4681	-0-	-2697	-0-	713 1	3967 2	N	1	1 8	206
							1 9					

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 6H RRCID -> 256707 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10960 - 13380												
02		6832 X	5612	-0-	-1220	-0-	512 1	5069 2	N	28	1 8	66
							31 9					
03		6851 X	6787	-0-	-64	-0-	560 1	6224 2	N	3	3 8	66
							3 9					
04		6630 X	6085	-0-	-545	-0-	448 1	5634 2	N	3	3 8	66
							3 9					
05		6727 X	6392	-0-	-335	-0-	585 1	5805 2	N	2	2 8	66
							2 9					
06		6570 X	6446	-0-	-124	-0-	576 1	5714 2	N	142	1 8	207
							156 9					
07		6789 X	6261	-0-	-528	-0-	596 1	5647 2	N	16	3 8	220
							18 9					

ALLEN WELL #: 5H RRCID -> 260966 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10355 PERF.11885 - 13973												
02		15512 X	10778	-0-	-4734	-0-	10754 2	24 9	Y	22	22 8	34
03		17918 X	10922	-0-	-6996	-0-	10901 2	21 9	Y	19	19 8	34
04		17340 X	10990	-0-	-6350	-0-	10987 2	3 9	Y	3	3 8	34
05		17918 X	13081	-0-	-4837	-0-	185 1	12885 2	Y	10	10 8	34
							11 9					
06		14590 X	14590	-0-	-0-	-0-	134 1	14453 2	Y	3	3 8	34
							3 9					
*07		15578 X	15578	-0-	-0-	-0-	121 1	15454 2	Y	3	3 8	34
							3 9					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 265242 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11210 - 13772														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02		8792 X	7493	-0-	-1299	-0-	75 1	7392 2		Y	24	1 8		67
03		8742 X	8029	-0-	-713	-0-	26 9	7937 2		Y	10	67 1	2 8	8
04		8580 X	7334	-0-	-1246	-0-	11 9	7257 2		Y	2	2 8		8
05		8866 X	7401	-0-	-1465	-0-	75 1	7212 2		Y	104	28 1	2 8	82
06		8580 X	6941	-0-	-1639	-0-	114 9	6767 2		Y	94	52 1	1 8	123
07		8308 X	7324	-0-	-984	-0-	71 1	7226 2		Y	18	53 1	2 8	86
							103 9							
							78 1							
							20 9							
REDWINE WELL #: 4H RRCID -> 265880 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10983 - 16905														
02		24080 X	22341	-0-	-1739	-0-	224 1	22016 2		Y	92	3 8		110
03		26319 X	24383	-0-	-1936	-0-	101 9	24036 2		Y	92	111 1	7 8	84
04		25230 X	22008	-0-	-3222	-0-	246 1	21775 2		Y	6	6 8		84
05		25575 X	22431	-0-	-3144	-0-	101 9	21934 2		Y	245	131 1	4 8	194
06		24570 X	21573	-0-	-2997	-0-	226 1	21091 2		Y	236	125 1	4 8	301
07		24738 X	22822	-0-	-1916	-0-	7 9	22516 2		Y	58	130 1	6 8	223
							227 1							
							270 9							
							222 1							
							260 9							
							242 1							
							64 9							
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272195 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10518 - 16802														
02		9912 X	8699	-0-	-1213	-0-	8374 2	325 9	N		295	180 1	86 8	57
03		10292 X	9655	-0-	-637	-0-	9381 2	274 9	N		249	185 1	69 8	52
04		9960 X	9354	-0-	-606	-0-	9318 2	36 9	N		33	33 8		52
05		10474 X	10474	-0-	-0-	-0-	145 1	10110 2	N		199	177 1	47 8	27
06		9809 X	9809	-0-	-0-	-0-	219 9	9488 2	N		212	171 1	40 8	28
07		9672 X	9574	-0-	-98	-0-	88 1	9456 2	N		40	40 8		28
							233 9							
							74 1							
							44 9							
SWEPKO GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 273057 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10754 - 15616														
02		8232 X	5894	-0-	-2338	-0-	5831 2	63 9	Y		57	57 8		26
03		8742 X	7659	-0-	-1083	-0-	7593 2	66 9	Y		60	60 8		26
04		8460 X	7107	-0-	-1353	-0-	7078 2	29 9	Y		26	26 8		26
05		8525 X	8464	-0-	-61	-0-	119 1	8301 2	Y		40	40 8		26
06		7410 X	6996	-0-	-414	-0-	44 9	6903 2	Y		26	26 8		26
*07		7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	64 1	7616 2	Y		26	26 8		26
							29 9							
							59 1							
							29 9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
SWECO GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 273064 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10756 - 16146																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
02		8848 X	7366	-0-	-1482	-0-	7305	2	61	9	Y	55	55	8		23	
03		9796 X	8213	-0-	-1583	-0-	8172	2	41	9	Y	37	37	8		23	
04		9480 X	8507	-0-	-973	-0-	8479	2	28	9	Y	25	25	8		23	
05		9734 X	8315	-0-	-1419	-0-	118	1	8164	2	Y	30	30	8		23	
							33	9									
06		9030 X	7829	-0-	-1201	-0-	72	1	7726	2	Y	28	28	8		23	
							31	9									
07		8804 X	7655	-0-	-1149	-0-	59	1	7565	2	Y	28	28	8		23	
							31	9									
GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276300 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10872 - 16732																	
02		23828 X	21857	-0-	-1971	-0-	219	1	21511	2	Y	115	98	1	3	8	41
							127	9									
03		26381 X	23669	-0-	-2712	-0-	238	1	23291	2	Y	127	100	1	11	8	57
							140	9									
04		24930 X	21472	-0-	-3458	-0-	219	1	21169	2	Y	76	108	1	8	8	17
							84	9									
05		25234 X	21812	-0-	-3422	-0-	223	1	21580	2	Y	8	8	8			17
							9	9									
06		24300 X	20793	-0-	-3507	-0-	214	1	20388	2	Y	174	170	1	5	8	16
							191	9									
07		24211 X	21944	-0-	-2267	-0-	232	1	21616	2	Y	87	10	8			93
							96	9									
GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276306 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10939 - 15189																	
02		9660 X	8944	-0-	-716	-0-	89	1	8787	2	N	62	2	8			224
							68	9									
03		10292 X	9408	-0-	-884	-0-	95	1	9246	2	N	61	183	1			102
							67	9									
04		9960 X	8113	-0-	-1847	-0-	83	1	8026	2	N	4	4	8			102
							4	9									
05		9982 X	7958	-0-	-2024	-0-	82	1	7874	2	N	2	2	8			102
							2	9									
06		9600 X	8346	-0-	-1254	-0-	85	1	8094	2	N	152	181	1	1	8	72
							167	9									
07		9889 X	8641	-0-	-1248	-0-	91	1	8489	2	N	55	5	8			122
							61	9									
GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 282569 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 10754																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
BLAND-GARRETT (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284888 COMPL. DATE 06/11/2020 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10685 - 17967																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
02		34552 X	31023	-0-	-3529	-0-	1431	1	29185	2	N	370	181	1	167	8	92
03		38254 X	35408	-0-	-2846	-0-	1643	1	33274	2	N	446	356	1	125	8	57
04		37020 X	32496	-0-	-4524	-0-	1484	1	30518	2	N	449	363	1	58	8	85
05		37262 X	34373	-0-	-2889	-0-	1643	1	32158	2	N	520	352	1	96	8	157
06		34260 X	31717	-0-	-2543	-0-	1590	1	29852	2	N	250	309	1	73	8	25
07		35402 X	32430	-0-	-2972	-0-	1643	1	30391	2	N	360	175	1	73	8	137

GRAY-WEBB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286031 COMPL. DATE 10/09/2020 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11182 - 19539																	
02		58044 X	51204	-0-	-6840	-0-	45	1	50895	2	N	240	179	1	21	8	134
03		64263 X	55825	-0-	-8438	-0-	264	1	55437	2	N	308	187	1	59	8	196
04		60630 X	53441	-0-	-7189	-0-	49	1	53254	2	N	126	185	1	55	8	82
05		59613 X	54715	-0-	-4898	-0-	339	1	54193	2	N	427	184	1	56	8	269
06		55710 X	51631	-0-	-4079	-0-	48	1	51317	2	N	237	185	1	35	8	286
07		56699 X	51903	-0-	-4796	-0-	139	1	51595	2	N	229	365	1	48	8	102

STRONG-LOWRY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286855 COMPL. DATE 03/21/2021 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10813 - 18515																	
02		56448 X	49606	-0-	-6842	-0-	616	1	48264	2	N	660	547	1	228	8	59
03		59551 X	53268	-0-	-6283	-0-	726	1	51722	2	N	785	543	1	249	8	52
04		57630 X	50464	-0-	-7166	-0-	864	1	49255	2	N	499	360	1	112	8	79
05		57598 X	51526	-0-	-6072	-0-	660	1	50070	2	N	704	542	1	169	8	72
06		53160 X	49090	-0-	-4070	-0-	549	1	47706	2	N	658	513	1	137	8	80
07		54932 X	50126	-0-	-4806	-0-	682	1	48884	2	N	509	358	1	137	8	94

STRONG-CRIM (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290643 COMPL. DATE 01/05/2021 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11397 - 18134																	
02		183904 X	121635	-0-	-62269	-0-	106	1	120439	2	Y	991	970	1	28	8	95
03		186682 X	138756	-0-	-47926	-0-	1090	1	137456	2	Y	1073	1043	1	64	8	61
04		163650 X	130551	-0-	-33099	-0-	120	1	129290	2	Y	1040	1037	1	37	8	27
05		158999 X	125762	-0-	-33237	-0-	1180	1	124404	2	Y	1126	853	1	51	8	249
06		140550 X	112986	-0-	-27564	-0-	117	1	111992	2	Y	800	888	1	20	8	141
07		138756 X	108657	-0-	-30099	-0-	1144	1	107564	2	Y	888	799	1	40	8	190

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
STRONG-CRIM (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290676 COMPL. DATE 01/05/2021 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11070 - 19067																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02		194068 X	147062	-0-	-47006	-0-	129	1	145975	2	Y	871	833	1	37	8	82
							958	9									
03		201438 X	163782	-0-	-37656	-0-	142	1	162615	2	Y	932	895	1	67	8	52
							1025	9									
04		179910 X	151409	-0-	-28501	-0-	135	1	150276	2	Y	907	897	1	39	8	23
							998	9									
05		177537 X	147284	-0-	-30253	-0-	139	1	146088	2	Y	961	718	1	57	8	209
							1057	9									
06		166440 X	133157	-0-	-33283	-0-	134	1	132287	2	Y	669	739	1	22	8	117
							736	9									
07		163773 X	128930	-0-	-34843	-0-	138	1	127998	2	Y	722	650	1	35	8	154
							794	9									
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218																	
DICKERSON, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 136385 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10716 - 10930																	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SPEEGLE OIL AND GAS COMPANY 809290																	
PIERCE, WALTER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080692 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10490 - 10708																	
02		168 N	164	-0-	-4	-0-	164	2			N	-0-					95
03		186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					95
04		180 N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					95
05		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					95
*06		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					95
07		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					95
BACON CREEK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157998 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10467 - 10754																	
02		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					5
03		1302 N	1196	-0-	-106	-0-	1196	2			N	-0-					5
04		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					5
05		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					5
*06		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					5
07		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					5
SYDRI OPERATING, LLC 833597																	
MILLER, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 085512 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9991 - 10167																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BEALL, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095320 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10918 - 10501																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597										
BEALL		WELL #: 2		RRCID -> 105465		COMPL. DATE 03/17/1983			TOTAL DEPTH 10583 PERF.10133 - 10435			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	840 N	798	-0-	-42	-0-	107 1	685 2	Y	5			46
03	961 N	688	-0-	-273	-0-	84 1	596 2	Y	7			53
04	900 N	635	-0-	-265	-0-	75 1	556 2	Y	4			57
05	899 N	681	-0-	-218	-0-	108 1	567 2	Y	5			62
*06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	80 1	606 2	Y	6			68
07	992 N	787	-0-	-205	-0-	99 1	682 2	Y	5			73

MILLER, VIRGINIA		WELL #: 2		RRCID -> 176779		COMPL. DATE 02/14/2000			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9944 - 10391			
02	924 N	908	-0-	-16	-0-	123 1	785 2	N	-0-			87
03	1023 N	981	-0-	-42	-0-	122 1	859 2	N	-0-			87
04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	126 1	935 2	N	-0-			87
05	992 N	577	-0-	-415	-0-	93 1	484 2	N	-0-			87
*06	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	122 1	920 2	N	-0-			87
*07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	144 1	998 2	N	-0-			87

MILLER, VIRGINIA		WELL #: 3		RRCID -> 177747		COMPL. DATE 05/12/2000			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9942 - 10218			
02	14B2 EXT	80	-0-	80	-0-	80 1	69 2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	75	-0-	75	-0-	155 1	66 2	N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	155 1		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	111	-0-	111	-0-	266 1	18 2	N	-0-			-0-
*06	320 X	54	-0-	-266	-0-	6 1	48 2	N	-0-			-0-
*07	432 X	432	-0-	-0-	-0-	55 1	377 2	N	-0-			-0-

MILLER, VIRGINIA		WELL #: 8		RRCID -> 181219		COMPL. DATE 11/29/2000			TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9960 - 10259			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MILLER, VIRGINIA		WELL #: 10		RRCID -> 181370		COMPL. DATE 01/24/2001			TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9968 - 10271			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROSSON-WARD LAND CO. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181920		COMPL. DATE 02/13/2001			TOTAL DEPTH 10573 PERF.10098 - 10402			
02	420 N	393	-0-	-27	-0-	53 1	340 2	N	-0-			13
03	465 N	436	-0-	-29	-0-	54 1	382 2	N	-0-			13
04	450 N	344	-0-	-106	-0-	41 1	303 2	N	-0-			13
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	106 1	553 2	N	-0-			13
*06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	69 1	524 2	N	-0-			13
*07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	81 1	560 2	N	-0-			13

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597												
BEALL		WELL #: 4		RRCID -> 182775		COMPL. DATE 05/10/2001			TOTAL DEPTH 10575 PERF.10154 - 10404					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	728 N	511	-0-	-217	-0-	69	1	440	2	Y	2			19
						2	9							
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	75	1	533	2	Y	3			22
						3	9							
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	77	1	569	2	Y	1			23
						1	9							
05	558 N	256	-0-	-302	-0-	41	1	213	2	Y	2			25
						2	9							
*06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	78	1	591	2	Y	2			27
						2	9							
*07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	101	1	701	2	Y	2			29
						2	9							
OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 183020		COMPL. DATE 05/07/2001			TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9001 - 10429					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	85	-0-	85	85	14	1	71	2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	388	-0-	388	473	45	1	343	2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	181	-0-	181	654	23	1	158	2	N	-0-			-0-
BEALL		WELL #: 6		RRCID -> 183211		COMPL. DATE 05/14/2001			TOTAL DEPTH 10652 PERF.10226 - 10476					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 183799		COMPL. DATE 06/19/2001			TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9000 - 10421					
02	14B2 EXT	51	-0-	51	51	7	1	44	2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	46	-0-	46	97	6	1	40	2	N	-0-			-0-
04	T. A.	2922	-0-	2922	3019	343	1	2543	2	N	33			33
						36	9							
05	14B2 EXT	1773	-0-	1773	4792	283	1	1482	2	N	7			40
						8	9							
*06	6754 X	1962	-0-	-4792	-0-	226	1	1711	2	N	23			63
						25	9							
*07	592 X	592	-0-	-0-	-0-	74	1	512	2	N	5			68
						6	9							
GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 186212		COMPL. DATE 05/19/2001			TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9232 - 10663					
02	308 N	33	-0-	-275	-0-	10	1	23	2	N	-0-			63
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			63
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			63
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK			
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597											
MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 188170		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 10586		PERF.10175 - 10458			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	
02	280 N	278	-0-	-2	-0-	38 1	240 2	N	-0-				12
03	310 N	229	-0-	-81	-0-	28 1	201 2	N	-0-				12
04	300 N	254	-0-	-46	-0-	30 1	224 2	N	-0-				12
05	310 N	238	-0-	-72	-0-	38 1	200 2	N	-0-				12
06	210 N	170	-0-	-40	-0-	20 1	149 2	N	1				13
*07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	44 1	304 2	N	-0-				13

GANDY		WELL #: 2		RRCID -> 190451		COMPL. DATE 07/05/2002		TOTAL DEPTH 10410		PERF. 9996 - 10297			
02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	134 1	858 2	N	-0-				94
03	1085 N	987	-0-	-98	-0-	122 1	858 2	N	6				100
04	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	126 1	933 2	N	1	71 1			30
05	1085 N	715	-0-	-370	-0-	115 1	600 2	N	-0-				30
*06	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	124 1	937 2	N	-0-				30
07	1085 N	554	-0-	-531	-0-	69 1	477 2	N	7				37

ROSSON-WARD LAND CO.		WELL #: 2		RRCID -> 195076		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 10533		PERF.10140 - 10390			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10

BEALL		WELL #: 5		RRCID -> 195608		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 10550		PERF.10205 - 10446			
02	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	210 1	1340 2	N	25				82
03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	146 1	1034 2	N	21	71 1			32
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	110 1	816 2	N	15				47
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	177 1	926 2	N	7				54
*06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	142 1	1075 2	N	20				74
*07	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	125 1	866 2	N	8				82

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 195745		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 10740		PERF. 9289 - 10664			
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	87 1	676 2	N	-0-				80
03	806 N	786	-0-	-20	-0-	90 1	696 2	N	-0-				80
04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	98 1	695 2	N	-0-				80
05	837 N	793	-0-	-44	-0-	90 1	681 2	N	20				100
06	780 N	671	-0-	-109	-0-	77 1	551 2	N	39	69 1			70
07	1085 N	703	-0-	-382	-0-	92 1	609 2	N	2				72

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.//		833597								
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	195769	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	10728	PERF.	9228 - 10650
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEALL		WELL #:		8	RRCID ->	196999	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	10130 - 10425
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		T 1	RRCID ->	197184	COMPL. DATE	07/23/2003	TOTAL DEPTH	10725	PERF.	9310 - 10661
02	700 N	561	-0-	-139	-0-	64	1	497	2	N	-0-	35
03	682 N	631	-0-	-51	-0-	72	1	559	2	N	-0-	35
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	71	1	501	2	N	-0-	35
05	620 N	563	-0-	-57	-0-	66	1	497	2	N	-0-	35
06	630 N	581	-0-	-49	-0-	72	1	509	2	N	-0-	35
07	775 N	642	-0-	-133	-0-	84	1	558	2	N	-0-	35

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		T 2	RRCID ->	197186	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10374 - 10678
02	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	157	1	1227	2	N	-0-	82
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	2	N	-0-	82
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82
05	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	222	1	1682	2	N	-0-	82
*06	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	139	1	988	2	N	-0-	82
*07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	103	1	680	2	N	-0-	82

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	198035	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10321 - 10622
02	14B2 EXT	2215	-0-	2215	2215	252	1	1963	2	N	-0-	40
03	14B2 EXT	1567	-0-	1567	3782	180	1	1387	2	N	-0-	40
04	T. A.	845	-0-	845	4627	105	1	740	2	N	-0-	40
05	14B2 EXT	903	-0-	903	5530	105	1	798	2	N	-0-	40
*06	6728 X	1198	-0-	-5530	-0-	147	1	1048	2	N	3	43
						3	9					
*07	795 X	795	-0-	-0-	-0-	104	1	691	2	N	-0-	43

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	198757	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	10758	PERF.	9157 - 10611
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597															
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200138 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9220 - 10656															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 13 RRCID -> 200139 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9970 - 10171															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
05	14B2	EXT	283	-0-	283	283	45	1	238	2	N	-0-			55
06	14B2	EXT	855	-0-	855	1138	98	1	740	2	N	15			70
							17	9							
*07	1966	X	828	-0-	-1138	-0-	104	1	721	2	N	3			73
							3	9							

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 4 RRCID -> 200186 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10644															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200239 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9253 - 10650															
02	896	N	816	-0-	-80	-0-	93	1	723	2	N	-0-			114
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	110	1	847	2	N	-0-			114
04	1080	N	916	-0-	-164	-0-	113	1	803	2	N	-0-			114
05	899	N	898	-0-	-1	-0-	105	1	793	2	N	-0-			114
06	930	N	880	-0-	-50	-0-	108	1	772	2	N	-0-			114
*07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	149	1	991	2	N	-0-			114

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200241 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9190 - 10589															
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	152	1	1188	2	N	-0-			67
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	89	1	689	2	N	1			68
							1	9							
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	174	1	1233	2	N	-0-			68
05	1116	N	832	-0-	-284	-0-	97	1	735	2	N	-0-			68
*06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	101	1	715	2	N	-0-			68
07	1116	N	766	-0-	-350	-0-	100	1	666	2	N	-0-			68

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200367 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9572 - 10666															
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.//		833597							
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	201004	COMPL. DATE	10/28/2003	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9200 - 10644
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	201244	COMPL. DATE	02/12/2004	TOTAL DEPTH	10775	PERF. 9282 - 10638
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	201479	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9280 - 10652
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53

GRISSOM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	202009	COMPL. DATE	04/12/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9260 - 10621
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

WOOD		WELL #:		2	RRCID ->	202060	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9240 - 10712
02	812 N	270	-0-	-542	-0-	31 1	239 2	N	-0-		60
03	496 N	289	-0-	-207	-0-	33 1	256 2	N	-0-		60
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	80 1	570 2	N	-0-		60
05	310 N	265	-0-	-45	-0-	31 1	234 2	N	-0-		60
*06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	48 1	341 2	N	-0-	2 5	58
07	465 N	296	-0-	-169	-0-	39 1	257 2	N	-0-		58

THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	202398	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9278 - 10726
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5

WOOD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	203264	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9254 - 10687
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
06	14B2 EXT	49	-0-	49	49	6 1	43 2	N	-0-		48
07	14B2 EXT	37	-0-	37	86	5 1	32 2	N	-0-		48

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597														
WOOD "C"		WELL #: 6		RRCID -> 203267		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9265 - 10718								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 204235		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10635								
02	1792 N	1315	-0-	-477	-0-	148	1	1156	2	Y	10					27
							11									
							9									
03	1612 N	16	-0-	-1596	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					27
04	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					27
05	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					27
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					27
07	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					27

GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 204563		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9227 - 10736								
02	728 N	393	-0-	-335	-0-	44	1	346	2	Y	3					15
							3									
							9									
03	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	155	1	1196	2	Y	20					35
							22									
							9									
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	78	1	554	2	Y	10					45
							11									
							9									
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	59	1	445	2	Y	5	24	1			26
							6									
							9									
*06	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	164	1	1170	2	Y	28	34	1			20
							31									
							9									
*07	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	148	1	980	2	Y	17					37
							19									
							9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 204929		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9407 - 10879								
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	44	1	340	2	N	-0-					43
03	465 N	410	-0-	-55	-0-	47	1	363	2	N	-0-					43
04	630 N	535	-0-	-95	-0-	66	1	469	2	N	-0-					43
05	434 N	372	-0-	-62	-0-	43	1	327	2	N	-0-					45
							2									
							9									
*06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	70	1	501	2	N	-0-					45
07	651 N	444	-0-	-207	-0-	57	1	379	2	N	-0-					52
							8									
							9									

WOOD "E"		WELL #: 8		RRCID -> 204933		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10692								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597														
WOOD "F"		WELL #: 11		RRCID -> 204934		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9468 - 10941								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 205293		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9260 - 10638								
02	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	632	1	1432	2	Y	-0-					23
03	1798 N	1750	-0-	-48	-0-	495	1	1231	2	Y	22					45
						24	9									
04	2310 N	742	-0-	-1568	-0-	204	1	535	2	Y	3					48
						3	9									
05	2294 N	926	-0-	-1368	-0-	277	1	646	2	Y	3					51
						3	9									
*06	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	506	1	1729	2	Y	35	73	1			13
						39	9									
07	2325 N	1975	-0-	-350	-0-	473	1	1495	2	Y	6					19
						7	9									

GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 205923		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 10987 PERF. 9380 - 10838								
02	756 N	620	-0-	-136	-0-	190	1	430	2	Y	-0-					10
03	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	432	1	1077	2	Y	-0-					10
04	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	757	1	1979	2	Y	-0-					10
05	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	536	1	1245	2	Y	6					16
						7	9									
06	960 N	904	-0-	-56	-0-	202	1	688	2	Y	13	23	1			6
						14	9									
*07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	187	1	591	2	Y	3					9
						3	9									

WOOD "G"		WELL #: 5		RRCID -> 206009		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 10711								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE		WELL #: 1		RRCID -> 206587		COMPL. DATE 10/24/2004		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9273 - 10747								
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	46	1	360	2	N	-0-					68
03	310 N	285	-0-	-25	-0-	33	1	252	2	N	-0-					68
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	37	1	263	2	N	-0-					68
05	465 N	310	-0-	-155	-0-	36	1	274	2	N	-0-					68
*06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	40	1	283	2	N	-0-					68
*07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	44	1	294	2	N	-0-					68

PRICE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 206779		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 10777								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)												//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
SYDRI OPERATING, LLC												//CONT.// 833597													
GRISSOM GAS UNIT												WELL #: 14		RRCID -> 206899		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 9268 - 10666					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE											
					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT												
02	1596 N	1478	-0-	-118	-0-	453	1	1025	2	Y	-0-			19											
03	1736 N	1397	-0-	-339	-0-	395	1	983	2	Y	17			36											
04	1770 N	1405	-0-	-365	-0-	387	1	1011	2	Y	6			42											
05	1643 N	1584	-0-	-59	-0-	475	1	1103	2	Y	5			47											
*06	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	598	1	2039	2	Y	39	67	1	19											
*07	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	619	1	1954	2	Y	8			27											

GRISSOM GAS UNIT												WELL #: 6		RRCID -> 207142		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 10984		PERF. 9396 - 10849	
02	3248 X	2841	-0-	-407	-0-	321	1	2497	2	Y	21			51							
03	3193 X	3069	-0-	-124	-0-	346	1	2673	2	Y	45			96							
04	3090 X	2846	-0-	-244	-0-	346	1	2448	2	Y	47			143							
05	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	382	1	2896	2	Y	35	159	1	19							
*06	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	418	1	2973	2	Y	70	86	1	3							
07	3596 X	3119	-0-	-477	-0-	402	1	2665	2	Y	47			50							

GRISSOM GAS UNIT												WELL #: 12		RRCID -> 207144		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9124 - 10584	
02	560 N	488	-0-	-72	-0-	150	1	338	2	Y	-0-			8							
03	713 N	427	-0-	-286	-0-	120	1	300	2	Y	6			14							
04	630 N	356	-0-	-274	-0-	98	1	256	2	Y	2			16							
05	527 N	498	-0-	-29	-0-	149	1	347	2	Y	2			18							
*06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	165	1	562	2	Y	13	26	1	5							
*07	769 N	769	-0-	-0-	-0-	184	1	582	2	Y	3			8							

GRISSOM GAS UNIT												WELL #: 9		RRCID -> 207260		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 11015		PERF. 9286 - 10651	
02	560 N	419	-0-	-141	-0-	48	1	371	2	Y	-0-			57							
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	95	1	722	2	Y	-0-			57							
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	112	1	777	2	Y	-0-			57							
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	104	1	800	2	Y	-0-			57							
*06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	112	1	800	2	Y	-0-			57							
07	899 N	824	-0-	-75	-0-	108	1	716	2	Y	-0-			57							

GRISSOM GAS UNIT												WELL #: 10		RRCID -> 207261		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 9314 - 10752	
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	60	1	470	2	N	-0-			-0-							
03	620 N	553	-0-	-67	-0-	63	1	490	2	N	-0-			-0-							
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	93	1	660	2	N	-0-			-0-							
05	589 N	497	-0-	-92	-0-	58	1	439	2	N	-0-			-0-							
06	540 N	524	-0-	-16	-0-	65	1	459	2	N	-0-			-0-							
07	868 N	666	-0-	-202	-0-	87	1	579	2	N	-0-			-0-							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597										
GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 902		RRCID -> 207262		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9184 - 10651				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	476 N	466	-0-	-10	-0-	53	1	413	2	Y	-0-	5
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	101	1	783	2	Y	-0-	5
04	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	124	1	878	2	Y	-0-	5
05	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	130	1	988	2	Y	-0-	5
*06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	138	1	982	2	Y	-0-	5
*07	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	136	1	902	2	Y	-0-	5

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 207326		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9475 - 10949				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

THOMPSON "B"		WELL #: 3		RRCID -> 207802		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9684 - 10765				
02	14B2 EXT	1030	-0-	1030	1030	162	1	868	2	N	-0-	62
03	14B2 EXT	2112	-0-	2112	3142	246	1	1866	2	N	-0-	62
04	T. A.	2836	-0-	2836	5978	313	1	2520	2	N	3	65
						3	9					
05	14B2 EXT	2531	-0-	2531	8509	283	1	2248	2	N	-0-	65
*06	10496 X	1987	-0-	-8509	-0-	265	1	1716	2	N	5	70
						6	9					
*07	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	269	1	2114	2	N	5	75
						6	9					

SOUTH OAK HILL UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 208388		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8944 - 10388				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOOD "M"		WELL #: 14		RRCID -> 208427		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9436 - 10833				
02	14B2 EXT	2078	-0-	2078	2078	235	1	1829	2	N	13	43
						14	9					
03	14B2 EXT	2961	-0-	2961	5039	339	1	2622	2	N	-0-	43
04	T. A.	2428	-0-	2428	7467	300	1	2126	2	N	2	45
						2	9					
05	14B2 EXT	1972	-0-	1972	9439	230	1	1742	2	N	-0-	45
*06	10525 X	1086	-0-	-9439	-0-	134	1	952	2	N	-0-	45
*07	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	134	1	889	2	N	-0-	45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597												
WOOD "B" WELL #: 12 RRCID -> 208428 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9172 - 10641												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52

THOMPSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 208925 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9304 - 10792												
02	1456 N	1331	-0-	-125	-0-	209	1	1122	2	N	-0-	62
03	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	188	1	1426	2	N	-0-	62
04	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	191	1	1537	2	N	1	63
						1	9					
05	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	182	1	1448	2	N	4	67
						4	9					
*06	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	215	1	1396	2	N	-0-	67
07	2015 N	1764	-0-	-251	-0-	199	1	1562	2	N	3	70
						3	9					

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208929 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9240 - 10599												
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	97	1	759	2	N	-0-	52
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	112	1	867	2	N	-0-	52
04	900 N	872	-0-	-28	-0-	108	1	764	2	N	-0-	52
05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	109	1	829	2	N	-0-	52
*06	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	126	1	900	2	N	-0-	52
07	930 N	917	-0-	-13	-0-	120	1	797	2	N	-0-	52

WOOD "L" WELL #: 13 RRCID -> 209495 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9504 - 10862												
02	14B2 EXT	1653	-0-	1653	1653	188	1	1465	2	N	-0-	27
03	14B2 EXT	2535	-0-	2535	4188	291	1	2244	2	N	-0-	27
04	T. A.	1276	-0-	1276	5464	158	1	1118	2	N	-0-	27
05	14B2 EXT	1557	-0-	1557	7021	181	1	1376	2	N	-0-	22
*06	8108 X	1087	-0-	-7021	-0-	134	1	953	2	N	-0-	22
*07	922 X	922	-0-	-0-	-0-	121	1	801	2	N	-0-	22

WOOD "H" WELL #: 9 RRCID -> 209671 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9296 - 10770												
02	14B2 EXT	1000	-0-	1000	1000	114	1	886	2	N	-0-	65
03	14B2 EXT	1648	-0-	1648	2648	189	1	1459	2	N	-0-	65
04	T. A.	1759	-0-	1759	4407	218	1	1541	2	N	-0-	65
05	14B2 EXT	1355	-0-	1355	5762	158	1	1197	2	N	-0-	60
*06	7003 X	1241	-0-	-5762	-0-	153	1	1088	2	N	-0-	55
*07	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	180	1	1195	2	N	3	53
						3	9					

THOMPSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 209880 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10729												
02	504 N	475	-0-	-29	-0-	75	1	400	2	N	-0-	22
03	868 N	637	-0-	-231	-0-	74	1	563	2	N	-0-	22
04	870 N	648	-0-	-222	-0-	70	1	564	2	N	13	35
						14	9					
05	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	158	1	1256	2	N	-0-	30
*06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	138	1	897	2	N	-0-	25
07	1209 N	1071	-0-	-138	-0-	121	1	950	2	N	-0-	22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597												
THOMPSON "H" WELL #: 9 RRCID -> 209882 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9282 - 10777												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

THOMPSON "I" WELL #: 10 RRCID -> 209883 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9266 - 10740												
02	588 N	586	-0-	-2	-0-	92	1	494	2	N	-0-	18
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	80	1	607	2	N	4	22
						4	9					
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	89	1	717	2	N	-0-	22
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	96	1	759	2	N	-0-	22
*06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	146	1	946	2	N	8	30
						9	9					
*07	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	137	1	1080	2	N	-0-	30

SANDERS "F" WELL #: 7 RRCID -> 209886 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9320 - 10821												
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	61	1	478	2	N	-0-	70
03	651 N	533	-0-	-118	-0-	61	1	472	2	N	-0-	70
04	540 N	349	-0-	-191	-0-	43	1	306	2	N	-0-	70
05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	94	1	714	2	N	-0-	70
*06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	65	1	459	2	N	-0-	70
07	744 N	328	-0-	-416	-0-	43	1	285	2	N	-0-	70

THOMPSON "D" WELL #: 5 RRCID -> 209903 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 10713												
02	756 N	633	-0-	-123	-0-	99	1	528	2	N	5	109
						6	9					
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	80	1	604	2	N	-0-	109
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	65	1	519	2	N	-0-	109
05	713 N	578	-0-	-135	-0-	65	1	513	2	N	-0-	109
*06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	90	1	586	2	N	-0-	109
07	961 N	716	-0-	-245	-0-	81	1	635	2	N	-0-	109

SANDERS "I" WELL #: 10 RRCID -> 211421 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9306 - 10810												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SANDERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 211492 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9301 - 10783												
02	14B2 EXT	1194	-0-	1194	1194	136	1	1058	2	N	-0-	43
03	14B2 EXT	379	-0-	379	1573	43	1	336	2	N	-0-	43
04	T. A.	318	-0-	318	1891	39	1	279	2	N	-0-	43
05	14B2 EXT	215	-0-	215	2106	25	1	190	2	N	-0-	38
*06	2203 X	97	-0-	-2106	-0-	12	1	85	2	N	-0-	38
*07	269 X	269	-0-	-0-	-0-	35	1	234	2	N	-0-	38

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597														
THOMPSON "G" WELL #: 8 RRCID -> 211651 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9352 - 10787														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANDERS "H" WELL #: 9 RRCID -> 211654 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9330 - 10802														
02	14B2 EXT	52	-0-	52	52	8	1	44	2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	46	-0-	46	98	5	1	41	2	N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-			-0-
*06	98 X	-0-	-0-	-98	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANDERS "G" WELL #: 8 RRCID -> 212305 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9355 - 10839														
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	77	1	599	2	N	-0-			38
03	465 N	453	-0-	-12	-0-	52	1	401	2	N	-0-			38
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	59	1	420	2	N	-0-			38
05	744 N	598	-0-	-146	-0-	70	1	528	2	N	-0-			38
*06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	58	1	413	2	N	-0-			38
07	465 N	384	-0-	-81	-0-	50	1	334	2	N	-0-			38

SANDERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 212306 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9304 - 10782														
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	34	1	263	2	N	-0-			8
03	310 N	232	-0-	-78	-0-	27	1	205	2	N	-0-			8
04	300 N	267	-0-	-33	-0-	33	1	234	2	N	-0-			8
05	341 N	264	-0-	-77	-0-	31	1	233	2	N	-0-			8
*06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	26	1	186	2	N	40			48
						44	9							
07	434 N	207	-0-	-227	-0-	27	1	180	2	N	-0-			48

SANDERS "D" WELL #: 5 RRCID -> 212307 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9430 - 10593														
02	1204 N	739	-0-	-465	-0-	84	1	655	2	N	-0-			43
03	1395 N	814	-0-	-581	-0-	93	1	721	2	N	-0-			43
04	1500 N	892	-0-	-608	-0-	110	1	782	2	N	-0-			43
05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	159	1	1209	2	N	-0-			43
*06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	117	1	833	2	N	-0-			43
07	1550 N	679	-0-	-871	-0-	89	1	590	2	N	-0-			43

ROBBINS WELL #: 1 RRCID -> 213883 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9330 - 10791														
02	14B2 EXT	1217	-0-	1217	1217	191	1	1026	2	N	-0-			38
03	14B2 EXT	3578	-0-	3578	4795	414	1	3142	2	N	20			33
						22	9							
04	T. A.	3701	-0-	3701	8496	408	1	3278	2	N	14			47
						15	9							
05	14B2 EXT	2989	-0-	2989	11485	333	1	2645	2	N	10			57
						11	9							
*06	13184 X	1699	-0-	-11485	-0-	227	1	1472	2	N	-0-			57
*07	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	197	1	1548	2	N	3			60
						3	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 SANDERS "J" WELL #: 11 RRCID -> 213885 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9374 - 10844

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	196 N	140	-0-	-56	-0-	-0-	16	1	124	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

THOMPSON "K" WELL #: 12 RRCID -> 213917 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9288 - 10776

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7

THOMPSON "F" WELL #: 7 RRCID -> 214777 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9196 - 10642

02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	995	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40
03	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	1156	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40
04	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	1115	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40
05	1302 N	1294	-0-	-8	-0-	-0-	145	1	1149	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40
06	1260 N	1102	-0-	-158	-0-	-0-	148	1	954	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40
07	2232 N	1326	-0-	-906	-0-	-0-	150	1	1176	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40

THOMPSON "J" WELL #: 11 RRCID -> 214780 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9248 - 10744

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 214782 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9386 - 10845

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FREEMAN, COOT WELL #: 1 RRCID -> 214788 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9394 - 10803

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15

ROBBINS "B" WELL #: 3 RRCID -> 215521 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10927 PERF. 9382 - 10816

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 ROBBINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 215662 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9432 - 10815

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "F" WELL #: 7 RRCID -> 217111 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9554 - 10735

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 218465 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9916 - 10915

02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					84
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-					84
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					84
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					84
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	N	-0-					84

ROBBINS "E" WELL #: 6 RRCID -> 218663 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9376 - 10817

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

ROBBINS "G" WELL #: 8 RRCID -> 218664 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9372 - 10838

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "I" WELL #: 10 RRCID -> 219696 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10868

02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	39	1	207	2	N	-0-					12
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	19	1	148	2	N	-0-					12
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	2	N	-0-					12
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	15	1	115	2	N	-0-	5	5			7
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

GARRISON "A" WELL #: 2 RRCID -> 221094 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9407 - 10898

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 ROBBINS "H" WELL #: 9 RRCID -> 222146 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9420 - 10844

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

GARRISON "E" WELL #: 6 RRCID -> 222712 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9936 - 10950

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GARRISON "B" WELL #: 3 RRCID -> 222714 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9546 - 10986

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GARRISON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222717 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 9540 - 10970

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GARRISON "C" WELL #: 4 RRCID -> 222720 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9512 - 10669

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROBBINS "J" WELL #: 11 RRCID -> 223545 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9356 - 10846

02	476	N	320	-0-	-156	-0-	50	1	270	2	N	-0-	45
03	465	N	172	-0-	-293	-0-	20	1	152	2	N	-0-	45
04	360	N	133	-0-	-227	-0-	15	1	118	2	N	-0-	45
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	42	1	332	2	N	3	48
							3	9					
*06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	27	1	176	2	N	-0-	48
07	775	N	648	-0-	-127	-0-	73	1	575	2	N	-0-	48

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 ROBBINS "L" WELL #: 13 RRCID -> 224442 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9612 - 10875

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	69	-0-	69	69	11	1	58	2	N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-			47
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-			47
*06	177 X	-0-	-0-	-69	-0-					N	-0-			47
*07	177 X	177	-0-	-0-	-0-	20	1	157	2	N	-0-			47

ROBBINS "K" WELL #: 12 RRCID -> 224487 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8402 - 10848

02	1092 N	1012	-0-	-80	-0-	159	1	853	2	N	-0-			55
03	1116 N	1034	-0-	-82	-0-	120	1	914	2	N	-0-			55
04	1080 N	1015	-0-	-65	-0-	112	1	900	2	N	-0-	3		58
						3	9							
05	1116 N	855	-0-	-261	-0-	96	1	759	2	N	-0-			58
06	990 N	704	-0-	-286	-0-	94	1	610	2	N	-0-			58
07	1550 N	1335	-0-	-215	-0-	151	1	1184	2	N	-0-			58

GARRISON "F" WELL #: 7 RRCID -> 227092 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9506 - 10906

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MACKEY WELL #: 1 RRCID -> 229395 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9506 - 10953

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238070 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10416

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238071 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 10148 - 10440

02	1848 N	1579	-0-	-269	-0-	210	1	1344	2	N	23			85
						25	9							
03	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	234	1	1639	2	N	5			90
						6	9							
04	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	220	1	1636	2	N	19			109
						21	9							
05	1736 N	1676	-0-	-60	-0-	268	1	1400	2	N	7			116
						8	9							
*06	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	242	1	1829	2	N	3	67	1	52
						3	9							
07	2046 N	2032	-0-	-14	-0-	253	1	1760	2	N	17			69
						19	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 238077 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10132 - 10433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1036 N	882	-0-	-154	-0-	119	1	761	2	N	2					57
						2	9									
03	1147 N	1085	-0-	-62	-0-	132	1	933	2	N	18					75
						20	9									
04	1110 N	1039	-0-	-71	-0-	123	1	914	2	N	2					77
						2	9									
05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	172	1	898	2	N	2					79
						2	9									
*06	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	136	1	1031	2	N	10					89
						11	9									
07	1147 N	1141	-0-	-6	-0-	143	1	992	2	N	5					94
						6	9									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 239529 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10122 - 10422

02	1344 N	1279	-0-	-65	-0-	172	1	1099	2	N	7					85
						8	9									
03	1457 N	1409	-0-	-48	-0-	174	1	1225	2	N	9					94
						10	9									
04	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	172	1	1274	2	N	15					109
						17	9									
05	1426 N	1035	-0-	-391	-0-	164	1	857	2	N	13					122
						14	9									
*06	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	172	1	1304	2	N	11	113	1			20
						12	9									
*07	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	199	1	1378	2	N	3					23
						3	9									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 243123 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10124 - 10414

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "N" WELL #: 15 RRCID -> 243570 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10697 - 10993

02	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	190	1	1020	2	N	3					58
						3	9									
03	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	168	1	1278	2	N	4					62
						4	9									
04	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	168	1	1351	2	N	-0-					62
05	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	158	1	1251	2	N	7					69
						8	9									
06	1410 N	1239	-0-	-171	-0-	165	1	1072	2	N	2					71
						2	9									
07	1705 N	1524	-0-	-181	-0-	171	1	1342	2	N	10					81
						11	9									

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 073441 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9028 - 10476

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990																	
MCWILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 080228 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 11113 PERF.10891 - 10989																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 081774 COMPL. DATE 01/23/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10110 - 10425																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 082332 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10327																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 082349 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10127 - 10460																	
02		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
03		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
04		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
05		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
06		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
*07		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 083940 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9890 - 10421																	
02		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05		155 N	78	-0-	-77	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GU2 WELL #: 1 RRCID -> 085153 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10068 - 10360																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 4 RRCID -> 085291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8890 - 10256																	
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06		120 N	48	-0-	-72	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07		62 N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
LETOURNEAU ET AL WELL #: 501 RRCID -> 085958 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8730 - 10401												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
02		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-	-0-	
03		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-	-0-	
04		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-	-0-	
05		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-	-0-	
06		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-	-0-	
*07		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		N	-0-	-0-	

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087379 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8998 - 10422												
02		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		N	-0-	-0-	
03		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3		N	-0-	-0-	
04		480 N	479	-0-	-1	-0-	479 3		N	-0-	-0-	
05		496 N	488	-0-	-8	-0-	488 3		N	-0-	-0-	
06		480 N	461	-0-	-19	-0-	461 3		N	-0-	-0-	
07		496 N	464	-0-	-32	-0-	464 3		N	-0-	-0-	

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 087880 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10546 PERF. 8927 - 9156												
02		812 N	-0-	-0-	-812	-0-			N	-0-	-0-	
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088049 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10025 - 10035												
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-	-0-	
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-	-0-	
06		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		Y	-0-	-0-	
*07		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		Y	-0-	-0-	

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 088239 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8936 - 10357												
02		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 3		N	-0-	-0-	
03		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-	-0-	
04		570 N	126	-0-	-444	-0-	126 3		N	-0-	-0-	
05		589 N	53	-0-	-536	-0-	53 3		N	-0-	-0-	
06		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-	-0-	
07		124 N	19	-0-	-105	-0-	19 3		N	-0-	-0-	

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 090288 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8932 - 10432												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

POOL, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091206 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10544 - 10820												
02		606 N	606	-0-	-0-	-0-	597 3	9 9	Y	8	9 1	1
03		665 N	665	-0-	-0-	-0-	654 3	11 9	Y	10	10 1	1
04		644 N	644	-0-	-0-	-0-	635 3	9 9	Y	8	8 1	1
05		666 N	666	-0-	-0-	-0-	656 3	10 9	Y	9	8 1	2
06		628 N	628	-0-	-0-	-0-	620 3	8 9	Y	7	8 1	1
*07		632 N	632	-0-	-0-	-0-	623 3	9 9	Y	8	8 1	1

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
BALLOW ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091550		COMPL. DATE 11/23/1980		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10351 - 10623		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	591 3	10 9	Y	9	18 1		5
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3		Y	-0-			5
04	720 N	652	-0-	-68	-0-	652 3		Y	-0-			5
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3		Y	-0-			5
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3		Y	-0-			5
*07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 3		Y	-0-			5

LEATH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091568		COMPL. DATE 10/09/1980		TOTAL DEPTH 10860		PERF.10515 - 10720		
02	812 N	64	-0-	-748	-0-	64 3		Y	-0-			8
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 3		Y	-0-			8
04	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	2841 3	58 9	Y	53	41 1		20
05	2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	2977 3	20 9	Y	18			38
06	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1861 3	6 9	Y	5			43
*07	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1950 3	19 9	Y	17	49 1		11

SHEPPARD, BAILEY GU5		WELL #: 1		RRCID -> 091570		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 8890 - 10341		
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-			-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3		N	-0-			-0-
04	90 N	62	-0-	-28	-0-	62 3		N	-0-			-0-
05	279 N	55	-0-	-224	-0-	55 3		N	-0-			-0-
06	90 N	33	-0-	-57	-0-	33 3		N	-0-			-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		N	-0-			-0-

MCALISTER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 092392		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 10543		PERF.10194 - 10395		
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3		Y	-0-			10
03	589 N	417	-0-	-172	-0-	417 3		Y	-0-			10
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 3		Y	-0-			10
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 3		Y	-0-			10
06	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060 3		Y	-0-			10
07	589 N	29	-0-	-560	-0-	29 3		Y	-0-			10

LLOYD, C.E. ET ALL GAS UNIT 5		WELL #: 5		RRCID -> 092751		COMPL. DATE 07/16/1980		TOTAL DEPTH 11060		PERF.10640 - 10807		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			161
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			161
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			161
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			161
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			161
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			161

CRIM, LEON ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 092860		COMPL. DATE 03/13/1981		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10562 - 10751		
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	37 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	128 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	260 3	4 9	Y	4	3 1		1
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	345 3	4 9	Y	4	4 1		1
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	380 3	6 9	Y	5	5 1		1
*07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	390 3	6 9	Y	5	5 1		1

SHAW ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 092891		COMPL. DATE 02/19/1981		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10558 - 10749		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
PRICE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 092895		COMPL. DATE 01/26/1981		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10443 - 10642								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #: 1		RRCID -> 093291		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9098 - 10538								
02	252 N	114	-0-	-138	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	270 N	238	-0-	-32	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 094566		COMPL. DATE 06/18/1981		TOTAL DEPTH 10860 PERF.10507 - 10713								
02	700 N	691	-0-	-9	-0-	691	3			Y	-0-					58
03	775 N	744	-0-	-31	-0-	744	3			Y	-0-					58
04	750 N	722	-0-	-28	-0-	722	3			Y	-0-					58
05	775 N	735	-0-	-40	-0-	735	3			Y	-0-					58
06	720 N	650	-0-	-70	-0-	650	3			Y	-0-					58
07	744 N	567	-0-	-177	-0-	567	3			Y	-0-					58

ROMAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 095489		COMPL. DATE 09/25/1981		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10482 - 10721								
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

KENNEDY, MAJOR		WELL #: 4		RRCID -> 097206		COMPL. DATE 07/16/1981		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10126 - 10424								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON		WELL #: 1		RRCID -> 098294		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 11013 PERF.10681 - 10910								
02	DLQ G-10	544	-0-	544	-0-	544	3			Y	-0-					12
03	DLQ G-10	627	-0-	627	-0-	1171	3			Y	-0-					12
04	DLQ G-10	2109	-0-	2109	-0-	3280	3			Y	-0-					12
05	DLQ G-10	1079	-0-	1079	-0-	4359	3			Y	-0-					12
06	1600 N	501	-0-	-1099	-0-	3260	3			Y	-0-					12
*07	3100 N	2357	-0-	-743	-0-	2517	3			Y	-0-					12

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 098842		COMPL. DATE 02/22/1982		TOTAL DEPTH 11085 PERF.10785 - 11040								
02	532 N	514	-0-	-18	-0-	506	3	8	9	Y	7	8	1			1
03	589 N	559	-0-	-30	-0-	550	3	9	9	Y	8	8	1			1
04	570 N	126	-0-	-444	-0-	125	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	558 N	56	-0-	-502	-0-	55	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	540 N	227	-0-	-313	-0-	224	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	400	3	7	9	Y	6	5	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
BUFORD		WELL #: 1		RRCID -> 098845		COMPL. DATE 04/26/2000		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9000 - 10425		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2352 N	1992	-0-	-360	-0-	1992 3	N	-0-		-0-
03	2542 N	2455	-0-	-87	-0-	2455 3	N	-0-		-0-
04	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338 3	N	-0-		-0-
05	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315 3	N	-0-		-0-
06	2370 N	2282	-0-	-88	-0-	2282 3	N	-0-		-0-
07	2418 N	2333	-0-	-85	-0-	2333 3	N	-0-		-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 100011		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 10960 PERF.10649 - 10860		
02	392 N	371	-0-	-21	-0-	371 3	Y	-0-		-0-
03	434 N	416	-0-	-18	-0-	416 3	Y	-0-		-0-
04	420 N	366	-0-	-54	-0-	366 3	Y	-0-		-0-
05	403 N	334	-0-	-69	-0-	334 3	Y	-0-		-0-
06	390 N	385	-0-	-5	-0-	385 3	Y	-0-		-0-
*07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3	Y	-0-		-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 100151		COMPL. DATE 06/12/1982		TOTAL DEPTH 10760 PERF.10465 - 10664		
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3	Y	-0-		-0-
03	620 N	569	-0-	-51	-0-	569 3	Y	-0-		-0-
04	570 N	566	-0-	-4	-0-	566 3	Y	-0-		-0-
05	589 N	392	-0-	-197	-0-	392 3	Y	-0-		-0-
06	540 N	523	-0-	-17	-0-	523 3	Y	-0-		-0-
07	589 N	548	-0-	-41	-0-	548 3	Y	-0-		-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 101216		COMPL. DATE 06/18/1982		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10481 - 10678		
02	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 3	Y	-0-		-0-
03	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3	Y	-0-		-0-
04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3	Y	-0-		-0-
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3	Y	-0-		-0-
06	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 3	Y	-0-		-0-
*07	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 3	Y	-0-		-0-

ALFORD -B- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 101590		COMPL. DATE 04/23/1982		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10758 - 10952		
02	84 N	40	-0-	-44	-0-	39 3	1 9 Y	1	1 1	-0-
03	62 N	25	-0-	-37	-0-	25 3	Y	-0-		-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	Y	-0-		-0-
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	57 3	1 9 Y	1	1 1	-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	53 3	1 9 Y	1	1 1	-0-
*07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	43 3	1 9 Y	1	1 1	-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 101591		COMPL. DATE 07/23/1982		TOTAL DEPTH 10755 PERF.10503 - 10706		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 101592		COMPL. DATE 08/16/1982		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10627 - 10905		
02	616 N	598	-0-	-18	-0-	598 3	Y	-0-		-0-
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3	Y	-0-		-0-
04	660 N	595	-0-	-65	-0-	595 3	Y	-0-		-0-
05	651 N	613	-0-	-38	-0-	613 3	Y	-0-		-0-
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3	Y	-0-		-0-
07	620 N	543	-0-	-77	-0-	543 3	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102485 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10435 - 10691												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 3		Y	-0-		-0-
03		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 3		Y	-0-		-0-
04		1260 N	1241	-0-	-19	-0-	1241 3		Y	-0-		-0-
05		1302 N	1215	-0-	-87	-0-	1215 3		Y	-0-		-0-
06		1260 N	1158	-0-	-102	-0-	1158 3		Y	-0-		-0-
*07		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 3		Y	-0-		-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103244 COMPL. DATE 10/04/1982 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10805 - 11070												
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		Y	-0-		-0-
*07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		Y	-0-		-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 103674 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10647 - 10873												
02		812 N	804	-0-	-8	-0-	804 3		Y	-0-		-0-
03		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3		Y	-0-		-0-
04		870 N	812	-0-	-58	-0-	812 3		Y	-0-		-0-
05		899 N	634	-0-	-265	-0-	634 3		Y	-0-		-0-
06		840 N	747	-0-	-93	-0-	747 3		Y	-0-		-0-
*07		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 3		Y	-0-		-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104058 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10058 - 10366												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104534 COMPL. DATE 02/07/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10537 - 10773												
02		476 N	-0-	-0-	-476	-0-			N	-0-		78
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
06		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 3		N	-0-		78
*07		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 3		N	-0-		78

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 104809 COMPL. DATE 03/08/1963 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10647 - 10961												
02		DLQ G-10	509	-0-	509	509	507 3	2 9	Y	2		20
03		DLQ G-10	561	-0-	561	1070	561 3		Y	-0-		20
04		DLQ G-10	572	-0-	572	1642	546 3	26 9	Y	24		44
05		DLQ G-10	841	-0-	841	2483	841 3		Y	-0-		44
06		1600 N	774	-0-	-826	1657	682 3	92 9	Y	84	62 1	66
*07		2293 N	636	-0-	-1657	-0-	594 3	42 9	Y	38		104

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 105726 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10382												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 106033		COMPL. DATE 06/15/1983		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10054 - 10370								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TODD, BESSIE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 106735		COMPL. DATE 08/17/1983		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10787 - 10993								
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
03	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
04	270 N	224	-0-	-46	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
05	279 N	187	-0-	-92	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
06	270 N	251	-0-	-19	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
*07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 106978		COMPL. DATE 07/20/1983		TOTAL DEPTH 10925 PERF.10571 - 10845								
02	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			Y	-0-					-0-
03	1550 N	545	-0-	-1005	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
04	1500 N	270	-0-	-1230	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
05	1550 N	4	-0-	-1546	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	540 N	185	-0-	-355	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
07	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 107509		COMPL. DATE 09/20/1983		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10252 - 10396								
02	84 N	45	-0-	-39	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 107665		COMPL. DATE 09/20/1983		TOTAL DEPTH 10965 PERF.10619 - 10899								
02	420 N	391	-0-	-29	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
03	465 N	424	-0-	-41	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
04	420 N	311	-0-	-109	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
05	434 N	183	-0-	-251	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
06	420 N	343	-0-	-77	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
*07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 107667		COMPL. DATE 09/15/1983		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10599 - 10940								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 108065		COMPL. DATE 11/02/1983		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10241 - 10363								
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 108773		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8950 - 10382			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	AMT	CODE	AMT
											BALANCE
02	1988 N	1512	-0-	-476	-0-	1512	3		N	-0-	-0-
03	2201 N	1871	-0-	-330	-0-	1871	3		N	-0-	-0-
04	1830 N	1742	-0-	-88	-0-	1742	3		N	-0-	-0-
05	1674 N	1601	-0-	-73	-0-	1601	3		N	-0-	-0-
06	1800 N	1515	-0-	-285	-0-	1515	3		N	-0-	-0-
07	1798 N	1284	-0-	-514	-0-	1284	3		N	-0-	-0-

OAK HILL GAS UNIT 3		WELL #: 3		RRCID -> 108774		COMPL. DATE 11/18/1983		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10094 - 10400			
02	1344 N	1189	-0-	-155	-0-	1189	3		N	-0-	-0-
03	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3		N	-0-	-0-
04	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3		N	-0-	-0-
05	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3		N	-0-	-0-
06	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3		N	-0-	-0-
*07	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3		N	-0-	-0-

KENNEDY G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 108775		COMPL. DATE 12/31/1983		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8928 - 10311			
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-	-0-
03	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3		N	-0-	-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-	-0-
05	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3		N	-0-	-0-
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-	-0-
*07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-	-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 4		RRCID -> 108776		COMPL. DATE 12/23/1983		TOTAL DEPTH 10563 PERF. 8970 - 9448			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 109187		COMPL. DATE 01/16/1984		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10712 - 10979			
02	644 N	451	-0-	-193	-0-	451	3		Y	-0-	-0-
03	558 N	456	-0-	-102	-0-	456	3		Y	-0-	-0-
04	570 N	408	-0-	-162	-0-	408	3		Y	-0-	-0-
05	496 N	437	-0-	-59	-0-	437	3		Y	-0-	-0-
06	450 N	395	-0-	-55	-0-	395	3		Y	-0-	-0-
07	434 N	360	-0-	-74	-0-	360	3		Y	-0-	-0-

BECK, FRED GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 109189		COMPL. DATE 01/20/1984		TOTAL DEPTH 10881 PERF.10562 - 10826			
02	448 N	419	-0-	-29	-0-	419	3		Y	-0-	21
03	496 N	478	-0-	-18	-0-	474	3	4 9	Y	4	25
04	480 N	372	-0-	-108	-0-	370	3	2 9	Y	2	27
05	465 N	244	-0-	-221	-0-	242	3	2 9	Y	2	29
06	450 N	390	-0-	-60	-0-	390	3		Y	-0-	29
*07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		Y	-0-	29

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U.		WELL #: 2A		RRCID -> 109261		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10602 - 10888			
02	364 N	341	-0-	-23	-0-	341	3		Y	-0-	-0-
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		Y	-0-	-0-
04	390 N	311	-0-	-79	-0-	311	3		Y	-0-	-0-
05	372 N	258	-0-	-114	-0-	258	3		Y	-0-	-0-
06	360 N	331	-0-	-29	-0-	331	3		Y	-0-	-0-
*07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990																	
BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109274 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10405 - 10671																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
03		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
04		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
05		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
06		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
*07		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 109621 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10381																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 109757 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10048 - 10352																	
02		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
03		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04		360 N	291	-0-	-69	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05		372 N	279	-0-	-93	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06		330 N	262	-0-	-68	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07		310 N	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110172 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10475 - 10669																	
02		476 N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-
03		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
04		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 3A RRCID -> 110792 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10607 - 10925																	
02		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
03		372 N	208	-0-	-164	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
04		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06		210 N	1	-0-	-209	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*07		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111879 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10675 - 10980																	
02		T. A.	216	-0-	216	216	214	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
03		T. A.	252	-0-	252	468	248	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
04		T. A.	240	-0-	240	708	236	3	4	9	Y	4	3	1			1
05		930 X	222	-0-	-708	-0-	219	3	3	9	Y	3	3	1			1
06		184 X	184	-0-	-0-	-0-	183	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
*07		263 N	263	-0-	-0-	-0-	259	3	4	9	Y	4	3	1			1

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 112706 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10167 - 10464																	
02		560 N	502	-0-	-58	-0-	502	3			N	-0-					-0-
03		620 N	521	-0-	-99	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
05		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
06		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07		620 N	595	-0-	-25	-0-	595	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
KENNEDY G.U. 3		WELL #: 1		RRCID -> 113286		COMPL. DATE 09/23/1996		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8896 - 9796		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3	N	-0-		-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3	N	-0-		-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3	N	-0-		-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-

KENNEDY G.U. 3		WELL #: 2		RRCID -> 113288		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8886 - 10332		
02	1400 N	1329	-0-	-71	-0-	1329 3	N	-0-		-0-
03	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 3	N	-0-		-0-
04	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 3	N	-0-		-0-
05	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 3	N	-0-		-0-
06	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 3	N	-0-		-0-
07	1550 N	1479	-0-	-71	-0-	1479 3	N	-0-		-0-

MCALISTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 113430		COMPL. DATE 03/14/1984		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 10416		
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	Y	-0-		2
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	Y	-0-		2
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	Y	-0-		2
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3	Y	-0-		2
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 3	Y	-0-		2
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3	Y	-0-		2

KENNEDY G.U. 4		WELL #: 1		RRCID -> 113439		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8876 - 10301		
02	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 3	N	-0-		-0-
03	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211 3	N	-0-		-0-
04	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149 3	N	-0-		-0-
05	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192 3	N	-0-		-0-
06	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171 3	N	-0-		-0-
*07	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228 3	N	-0-		-0-

KENNEDY G.U. 4		WELL #: 2		RRCID -> 113762		COMPL. DATE 10/17/1984		TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9970 - 10283		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	11 N	2	-0-	-9	-0-	2 3	N	-0-		-0-
*07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-

BECK, FRED GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 113880		COMPL. DATE 07/11/1984		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10621 - 10875		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U.3		WELL #: 2		RRCID -> 119582		COMPL. DATE 10/20/1984		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9088 - 9278		
02	336 N	277	-0-	-59	-0-	277 3	N	-0-		-0-
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3	N	-0-		-0-
04	300 N	295	-0-	-5	-0-	295 3	N	-0-		-0-
05	310 N	293	-0-	-17	-0-	293 3	N	-0-		-0-
06	300 N	299	-0-	-1	-0-	299 3	N	-0-		-0-
07	310 N	306	-0-	-4	-0-	306 3	N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990										
BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:		3	RRCID ->	119583	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 9070 - 9478			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:		4	RRCID ->	119584	COMPL. DATE	11/16/1985	TOTAL DEPTH	10560	PERF. 8988 - 10462			
02		224 N	202	-0-	-22	-0-	202	3		N	-0-			-0-
03		248 N	213	-0-	-35	-0-	213	3		N	-0-			-0-
04		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
05		217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3		N	-0-			-0-
06		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
07		217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3		N	-0-			-0-
BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:		1	RRCID ->	119585	COMPL. DATE	10/29/1985	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9094 - 10496			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BUFORD & BLOW G.U. 4		WELL #:		2	RRCID ->	120273	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10520	PERF. 8940 - 9290			
02		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-			-0-
03		155 N	24	-0-	-131	-0-	24	3		N	-0-			-0-
04		750 N	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-			-0-
05		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3		N	-0-			-0-
06		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3		N	-0-			-0-
*07		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3		N	-0-			-0-
HIGH ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	121355	COMPL. DATE	05/20/1986	TOTAL DEPTH	11030	PERF.10751 - 10908			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TAYLOR, GAY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	121359	COMPL. DATE	12/12/1984	TOTAL DEPTH	11162	PERF.10786 - 11060			
02		1232 N	1148	-0-	-84	-0-	1129	3	19	9	Y	17	17	3
03		1333 N	1317	-0-	-16	-0-	1297	3	20	9	Y	18	19	2
04		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1247	3	20	9	Y	18	17	3
05		1271 N	1266	-0-	-5	-0-	1248	3	18	9	Y	16	16	3
06		1260 N	1129	-0-	-131	-0-	1114	3	15	9	Y	14	15	2
07		1302 N	1013	-0-	-289	-0-	1000	3	13	9	Y	12	12	2
SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	121905	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	10365	PERF. 8826 - 10288			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
BALLOW ESTATE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	122133	COMPL. DATE	08/01/1986	TOTAL DEPTH	10772	PERF.10433	- 10687	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		317 N	317	-0-	-0-	311 3		6 9	Y	5	9 1		3
03		341 N	309	-0-	-32	309 3			Y	-0-			3
04		330 N	249	-0-	-81	249 3			Y	-0-			3
05		356 N	356	-0-	-0-	356 3			Y	-0-			3
06		300 N	68	-0-	-232	68 3			Y	-0-			3
*07		303 N	303	-0-	-0-	303 3			Y	-0-			3

HIGH ESTATE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	122279	COMPL. DATE	09/14/1986	TOTAL DEPTH	11151	PERF.10730	- 10907	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40

MCALISTER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	122668	COMPL. DATE	09/23/1986	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10269	- 10439	
02		1522 N	1522	-0-	-0-	1522 3			Y	-0-			16
03		2325 N	2325	-0-	-0-	2325 3			Y	-0-			16
04		1500 N	168	-0-	-1332	168 3			Y	-0-			16
05		2976 N	2976	-0-	-0-	2975 3		1 9	Y	1			17
06		1500 N	541	-0-	-959	541 3			Y	-0-			17
*07		2006 N	2006	-0-	-0-	2006 3			Y	-0-			17

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	122755	COMPL. DATE	11/17/1986	TOTAL DEPTH	11271	PERF.10832	- 11015	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			150
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			150
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			150
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			150
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			150
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			150

BALLOW ESTATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	123067	COMPL. DATE	12/20/1986	TOTAL DEPTH	10940	PERF.10463	- 10695	
02		912 N	912	-0-	-0-	898 3		14 9	Y	13	29 1		8
03		961 N	782	-0-	-179	782 3			Y	-0-			8
04		990 N	550	-0-	-440	550 3			Y	-0-			8
05		1023 N	835	-0-	-188	835 3			Y	-0-			8
06		750 N	620	-0-	-130	620 3			Y	-0-			8
07		558 N	537	-0-	-21	537 3			Y	-0-			8

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	123385	COMPL. DATE	02/06/1987	TOTAL DEPTH	12522	PERF.10830	- 11082	
02		452 N	452	-0-	-0-	444 3		8 9	Y	7	8 1		1
03		217 N	25	-0-	-192	24 3		1 9	Y	1	2 1		-0-
04		210 N	59	-0-	-151	58 3		1 9	Y	1	1 1		-0-
05		217 N	116	-0-	-101	115 3		1 9	Y	1	1 1		-0-
06		421 N	421	-0-	-0-	414 3		7 9	Y	6	5 1		1
*07		155 N	155	-0-	-0-	154 3		1 9	Y	1	2 1		-0-

POOL, W.B. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	123386	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	10926	PERF.10290	- 10344	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123488 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10540 - 10756															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-			1
03		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-			1
04		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-			1
05		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-			1
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-			1
*07		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-			1

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124443 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 10805															
02		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-			24
03		706 N	706	-0-	-0-	-0-	699	3	7	9	Y	6			30
04		576 N	576	-0-	-0-	-0-	573	3	3	9	Y	3			33
05		589 N	234	-0-	-355	-0-	231	3	3	9	Y	3			36
06		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-			36
*07		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-			36

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 124444 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 10733															
02		224 N	204	-0-	-20	-0-	204	3			Y	-0-			-0-
03		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-			-0-
04		210 N	191	-0-	-19	-0-	191	3			Y	-0-			-0-
05		217 N	178	-0-	-39	-0-	178	3			Y	-0-			-0-
06		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-			-0-
*07		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-			-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124653 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF. 9350 - 10885															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124654 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10445 - 10710															
02		DLQ G-10	318	-0-	318	561	318	3			Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	561					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	561					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	561					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	561					Y	-0-			-0-
*07		561 X	-0-	-0-	-561	-0-					Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124786 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10665 - 10869															
02		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-			-0-
03		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-			-0-
04		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-			-0-
05		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-			-0-
06		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-			-0-
*07		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-			-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124973 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10373 - 10619															
02		352 N	352	-0-	-0-	-0-	346	3	6	9	Y	5	10	1	3
03		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-			3
04		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-			3
05		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-			3
06		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-			3
*07		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125149 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10568 - 10816												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		280 N	252	-0-	-28	-0-	252 3		Y	-0-		-0-
03		310 N	255	-0-	-55	-0-	255 3		Y	-0-		-0-
04		270 N	201	-0-	-69	-0-	201 3		Y	-0-		-0-
05		279 N	266	-0-	-13	-0-	266 3		Y	-0-		-0-
06		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		Y	-0-		-0-
*07		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3		Y	-0-		-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125214 COMPL. DATE 08/31/1987 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10531 - 10736												
02		4732 X	2058	-0-	-2674	-0-	2058 3		Y	-0-		-0-
03		5239 X	2264	-0-	-2975	-0-	2264 3		Y	-0-		-0-
04		3450 X	1199	-0-	-2251	-0-	1199 3		Y	-0-		-0-
05		2914 X	856	-0-	-2058	-0-	856 3		Y	-0-		-0-
06		2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577 3		Y	-0-		-0-
07		2294 X	1361	-0-	-933	-0-	1361 3		Y	-0-		-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 125425 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10497 - 10724												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125478 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10446 - 10725												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 4A RRCID -> 125781 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10607 - 10929												
02		700 N	632	-0-	-68	-0-	632 3		Y	-0-		-0-
03		744 N	707	-0-	-37	-0-	707 3		Y	-0-		-0-
04		750 N	408	-0-	-342	-0-	408 3		Y	-0-		-0-
05		713 N	29	-0-	-684	-0-	29 3		Y	-0-		-0-
06		690 N	22	-0-	-668	-0-	22 3		Y	-0-		-0-
07		434 N	26	-0-	-408	-0-	26 3		Y	-0-		-0-

CHRISTIAN, ALICE EST. "B" G.U. WELL #: 5A RRCID -> 126028 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10630 - 10912												
02		448 N	418	-0-	-30	-0-	418 3		Y	-0-		-0-
03		496 N	462	-0-	-34	-0-	462 3		Y	-0-		-0-
04		480 N	389	-0-	-91	-0-	389 3		Y	-0-		-0-
05		465 N	348	-0-	-117	-0-	348 3		Y	-0-		-0-
06		450 N	445	-0-	-5	-0-	445 3		Y	-0-		-0-
*07		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		Y	-0-		-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126414 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10421 - 10680												
02		560 N	557	-0-	-3	-0-	557 3		Y	-0-		-0-
03		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3		Y	-0-		-0-
04		600 N	474	-0-	-126	-0-	474 3		Y	-0-		-0-
05		620 N	561	-0-	-59	-0-	561 3		Y	-0-		-0-
06		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3		Y	-0-		-0-
*07		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3		Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126578 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10533 - 10757												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
02		280 N	220	-0-	-60	-0-	220 3			Y	-0-	6
03		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261 3			Y	-0-	6
04		3000 N	7582	-0-	4582	4582	7430 3	152 9		Y	138	52
05		3100 N	4671	-0-	1571	6153	4639 3	32 9		Y	29	81
06		3000 N	1839	-0-	-1161	4992	1833 3	6 9		Y	5	86
*07		6690 X	1698	-0-	-4992	-0-	1681 3	17 9		Y	15	10

PRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126778 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10362 - 10649												
02		7448 X	5191	-0-	-2257	-0-	5191 3			Y	-0-	30
03		5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5047 3			Y	-0-	30
04		4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4554 3			Y	-0-	30
05		5735 X	4650	-0-	-1085	-0-	4650 3			Y	-0-	30
06		5550 X	4032	-0-	-1518	-0-	4032 3			Y	-0-	30
07		5735 X	4746	-0-	-989	-0-	4746 3			Y	-0-	30

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126809 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10476 - 10749												
02	DLQ	G-10	232	-0-	232	232	232 3			Y	-0-	11
03	DLQ	G-10	266	-0-	266	498	264 3	2 9		Y	2	13
04	DLQ	G-10	174	-0-	174	672	173 3	1 9		Y	1	14
05	DLQ	G-10	189	-0-	189	861	187 3	2 9		Y	2	16
06		1131 N	270	-0-	-861	-0-	270 3			Y	-0-	16
*07		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3			Y	-0-	16

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127052 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10723 - 11029												
02	DLQ	G-10	12	-0-	12	12	12 3			Y	-0-	2
03	DLQ	G-10	28	-0-	28	40	28 3			Y	-0-	2
04	DLQ	G-10	23	-0-	23	63	22 3	1 9		Y	1	3
05	DLQ	G-10	29	-0-	29	92	29 3			Y	-0-	3
06		128 N	36	-0-	-92	-0-	32 3	4 9		Y	4	3
*07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	36 3	2 9		Y	2	5

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127083 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10561 - 10817												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	18
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	18
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	18
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	18
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	18
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	18

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 127419 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10639 - 10959												
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-	-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127449 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10543 - 10764												
02		588 N	579	-0-	-9	-0-	579 3			Y	-0-	-0-
03		651 N	641	-0-	-10	-0-	641 3			Y	-0-	-0-
04		630 N	449	-0-	-181	-0-	449 3			Y	-0-	-0-
05		651 N	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-	-0-
06		630 N	455	-0-	-175	-0-	455 3			Y	-0-	-0-
*07		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 3			Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
 THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127539 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10638 - 10985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
02	168 N	158	-0-	-10	-0-	158	3				Y	-0-			-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3				Y	-0-			-0-
04	180 N	136	-0-	-44	-0-	136	3				Y	-0-			-0-
05	186 N	132	-0-	-54	-0-	132	3				Y	-0-			-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3				Y	-0-			-0-
*07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3				Y	-0-			-0-

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127811 COMPL. DATE 06/13/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10530 - 10773

02	1008 N	89	-0-	-919	-0-	89	3				Y	-0-			-0-
03	217 N	96	-0-	-121	-0-	96	3				Y	-0-			-0-
04	120 N	50	-0-	-70	-0-	50	3				Y	-0-			-0-
05	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	3				Y	-0-			-0-
06	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3				Y	-0-			-0-
*07	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3				Y	-0-			-0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127832 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10704 - 10995

02	616 N	8	-0-	-608	-0-	8	3				Y	-0-	4	1	-0-
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	763	3	12	9		Y	11	10	1	1
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	342	3	6	9		Y	5	5	1	1
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9		Y	1	2	1	-0-
06	660 N	47	-0-	-613	-0-	46	3	1	9		Y	1	1	1	-0-
07	372 N	67	-0-	-305	-0-	66	3	1	9		Y	1	1	1	-0-

PRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127937 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10454 - 10742

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128014 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10454 - 10762

02	560 N	435	-0-	-125	-0-	435	3				Y	-0-			4
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3				Y	-0-			4
04	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1641	3	33	9		Y	30	23	1	11
05	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1575	3	11	9		Y	10			21
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	735	3	3	9		Y	3			24
*07	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1116	3	12	9		Y	11	28	1	7

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128063 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10798

02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3				Y	-0-			11
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3				Y	-0-			11
04	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	3				Y	-0-			11
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3				Y	-0-			11
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3				Y	-0-			11
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3				Y	-0-			11

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128576 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10485 - 10730

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128809 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10830 - 11048															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		9 N	8	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	8	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		30 N	7	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	7	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129125 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 10884															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	129
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	129
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	129
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	129
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	129
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	129

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129260 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10714 - 10955															
02		49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		60 N	30	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	30	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		62 N	31	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	31	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	255	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

ALVORD 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129284 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10599 - 10797															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129285 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 11287 PERF.10760 - 10984															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 129289 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 10421															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

KANGERGA 'A' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10456 - 10712															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
KENNEDY G.U. 4		WELL #: 3		RRCID -> 129550		COMPL. DATE 12/15/1988		TOTAL DEPTH 10423		PERF. 9987 - 10302	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

POOL, W.B. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 129555		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 11015		PERF.10555 - 10774	
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	113 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	124 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	114 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	109 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	103 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	99 3	1 9	Y	1	1 1	-0-

KENNEDY G.U. 2		WELL #: 5		RRCID -> 129661		COMPL. DATE 12/28/1988		TOTAL DEPTH 10420		PERF.10016 - 10327	
02	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 3		N	-0-		-0-
03	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 3		N	-0-		-0-
04	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 3		N	-0-		-0-
05	1643 N	954	-0-	-689	-0-	954 3		N	-0-		-0-
06	1590 N	693	-0-	-897	-0-	693 3		N	-0-		-0-
07	1612 N	680	-0-	-932	-0-	680 3		N	-0-		-0-

KENNEDY G.U. 1		WELL #: 4		RRCID -> 130600		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 8904 - 10341	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KENNEDY G.U. 3		WELL #: 4		RRCID -> 130601		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 10520		PERF. 8908 - 10003	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 5		RRCID -> 131085		COMPL. DATE 04/22/1989		TOTAL DEPTH 10470		PERF.10054 - 10357	
02	1988 N	1902	-0-	-86	-0-	1902 3		N	-0-		-0-
03	2139 N	2003	-0-	-136	-0-	2003 3		N	-0-		-0-
04	2010 N	1875	-0-	-135	-0-	1875 3		N	-0-		-0-
05	2108 N	1880	-0-	-228	-0-	1880 3		N	-0-		-0-
06	1950 N	1809	-0-	-141	-0-	1809 3		N	-0-		-0-
07	1953 N	1850	-0-	-103	-0-	1850 3		N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 6		RRCID -> 131095		COMPL. DATE 05/24/1989		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 8994 - 10414	
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-		-0-
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-		-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-		-0-
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-		-0-
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-		-0-
*07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//	850990											
BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:	7	RRCID ->	131388	COMPL. DATE	07/27/2000	TOTAL DEPTH	10420	PERF.	8916 - 10354			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KENNEDY G.U. 2		WELL #:	7	RRCID ->	132207	COMPL. DATE	07/05/1989	TOTAL DEPTH	10415	PERF.	9991 - 10250			
02	2800 X	2276	-0-	-524	-0-	2276	3			N	-0-			-0-
03	3007 X	2824	-0-	-183	-0-	2824	3			N	-0-			-0-
04	2700 X	1936	-0-	-764	-0-	1936	3			N	-0-			-0-
05	2759 X	1116	-0-	-1643	-0-	1116	3			N	-0-			-0-
06	2730 X	1585	-0-	-1145	-0-	1585	3			N	-0-			-0-
07	2821 X	1449	-0-	-1372	-0-	1449	3			N	-0-			-0-
KENNEDY G.U. 2		WELL #:	6	RRCID ->	132208	COMPL. DATE	07/12/1989	TOTAL DEPTH	10445	PERF.	10001 - 10270			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:	2	RRCID ->	132572	COMPL. DATE	09/22/1989	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9014 - 10468			
02	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-			-0-
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-			-0-
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-			-0-
05	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-			-0-
06	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-			-0-
*07	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-			-0-
SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #:	7	RRCID ->	132779	COMPL. DATE	11/22/1989	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9940 - 10274			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KENNEDY G.U. 4		WELL #:	4	RRCID ->	132780	COMPL. DATE	07/27/1996	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8872 - 9790			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LETOURNEAU GU 2		WELL #:	2	RRCID ->	133076	COMPL. DATE	11/20/1989	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8960 - 10446			
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-			-0-
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-			-0-
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-			-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-			-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990										
BUFORD & BLOW G.U. 2		WELL #:		3	RRCID ->	133323	COMPL. DATE	10/26/2000	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	8796 - 10443		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1820	N	1337	-0-	-483	-0-	1337	3		N	-0-			-0-
03	1891	N	1527	-0-	-364	-0-	1527	3		N	-0-			-0-
04	1800	N	1295	-0-	-505	-0-	1295	3		N	-0-			-0-
05	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	1471	3		N	-0-			-0-
06	1470	N	1430	-0-	-40	-0-	1430	3		N	-0-			-0-
*07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3		N	-0-			-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2		WELL #:		2	RRCID ->	133531	COMPL. DATE	01/06/1990	TOTAL DEPTH	10535	PERF.	8919 - 10389		
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	3		N	-0-			-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3		N	-0-			-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3		N	-0-			-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 3		WELL #:		2	RRCID ->	133672	COMPL. DATE	01/20/1990	TOTAL DEPTH	10605	PERF.	8966 - 10432		
02	168	X	86	-0-	-82	-0-	86	3		N	-0-			-0-
03	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3		N	-0-			-0-
04	150	N	5	-0-	-145	-0-	5	3		N	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
*07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:		8	RRCID ->	133712	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	10490	PERF.	8938 - 10375		
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-
05	3100	N	5413	-0-	2313	-0-	5413	3		N	-0-			-0-
06	3000	N	2609	-0-	-391	-0-	1922	2609	3	N	-0-			-0-
*07	3100	N	2305	-0-	-795	-0-	1127	2305	3	N	-0-			-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	133781	COMPL. DATE	02/09/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10208 - 10338		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4		WELL #:		7	RRCID ->	133853	COMPL. DATE	07/18/2000	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	8940 - 10413		
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3		N	-0-			-0-
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3		N	-0-			-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3		N	-0-			-0-
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3		N	-0-			-0-
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3		N	-0-			-0-
*07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3		N	-0-			-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5		WELL #:		2	RRCID ->	133855	COMPL. DATE	02/09/1990	TOTAL DEPTH	10488	PERF.	8926 - 10292		
02	2800	N	1847	-0-	-953	-0-	3118	1847	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	2300	-0-	-800	-0-	2318	2300	3	N	-0-			-0-
04	4450	X	2132	-0-	-2318	-0-		2132	3	N	-0-			-0-
05	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-		2415	3	N	-0-			-0-
06	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-		1491	3	N	-0-			-0-
*07	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-		1371	3	N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
LETOURNEAU ET AL		WELL #: 502		RRCID -> 133910		COMPL. DATE 02/24/1990		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8926 - 10426								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2		WELL #: 3		RRCID -> 134317		COMPL. DATE 03/27/1990		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9036 - 10421								
02	476	N	475	-0-	-1	-0-	475	3		N	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-					-0-
04	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	3		N	-0-					-0-
05	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	3		N	-0-					-0-
06	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	3		N	-0-					-0-
07	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3		N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GU 2		WELL #: 3		RRCID -> 134442		COMPL. DATE 03/17/1990		TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9017 - 10386								
02	616	N	547	-0-	-69	-0-	547	3		N	-0-					-0-
03	651	N	580	-0-	-71	-0-	580	3		N	-0-					-0-
04	600	N	543	-0-	-57	-0-	543	3		N	-0-					-0-
05	620	N	532	-0-	-88	-0-	532	3		N	-0-					-0-
06	570	N	393	-0-	-177	-0-	393	3		N	-0-					-0-
07	558	N	307	-0-	-251	-0-	307	3		N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #: 3		RRCID -> 135118		COMPL. DATE 04/16/1990		TOTAL DEPTH 10645 PERF.10353 - 10474								
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3		N	-0-					-0-
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3		N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 135515		COMPL. DATE 07/01/1990		TOTAL DEPTH 10510 PERF.10183 - 10298								
02	140	N	33	-0-	-107	-0-	33	3		N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-					-0-
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3		N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #: 2		RRCID -> 135525		COMPL. DATE 07/08/1990		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10308 - 10542								
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 135579		COMPL. DATE 05/08/1990		TOTAL DEPTH 10570 PERF.10272 - 10310								
02	728	N	717	-0-	-11	-0-	717	3		N	-0-					-0-
03	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	3		N	-0-					-0-
04	780	N	714	-0-	-66	-0-	714	3		N	-0-					-0-
05	806	N	696	-0-	-110	-0-	696	3		N	-0-					-0-
06	750	N	678	-0-	-72	-0-	678	3		N	-0-					-0-
07	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	3		N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
LETOURNEAU GU 2		WELL #: 4		RRCID -> 135651		COMPL. DATE 07/15/1990		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10444		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			-0-
03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			-0-
04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			-0-
05	899 N	894	-0-	-5	-0-	894	3			-0-
06	870 N	856	-0-	-14	-0-	856	3			-0-
07	899 N	880	-0-	-19	-0-	880	3			-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #: 2		RRCID -> 135764		COMPL. DATE 08/04/1990		TOTAL DEPTH 10740 PERF.10286 - 10540		
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			-0-
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			-0-
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			-0-
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			-0-
*07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			-0-

LETOURNEAU GU 3		WELL #: 4		RRCID -> 135879		COMPL. DATE 08/26/1990		TOTAL DEPTH 10560 PERF.10160 - 10300		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3		WELL #: 3		RRCID -> 135880		COMPL. DATE 08/19/1990		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8994 - 10388		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #: 3		RRCID -> 136121		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9046 - 10526		
02	728 N	445	-0-	-283	-0-	445	3			-0-
03	651 N	430	-0-	-221	-0-	430	3			-0-
04	510 N	450	-0-	-60	-0-	450	3			-0-
05	496 N	425	-0-	-71	-0-	425	3			-0-
06	420 N	383	-0-	-37	-0-	383	3			-0-
07	465 N	393	-0-	-72	-0-	393	3			-0-

LETOURNEAU ET AL		WELL #: 504		RRCID -> 136144		COMPL. DATE 07/29/1990		TOTAL DEPTH 10612 PERF.10278 - 10450		
02	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			-0-
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			-0-
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			-0-
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			-0-
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 5		RRCID -> 136347		COMPL. DATE 10/30/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9094 - 10470		
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			-0-
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			-0-
05	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	3			-0-
06	330 N	278	-0-	-52	-0-	278	3			-0-
07	341 N	288	-0-	-53	-0-	288	3			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
LETOURNEAU GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 136384		COMPL. DATE 10/23/1990		TOTAL DEPTH 10555 PERF.10138 - 10280			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-	-0-	
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-	-0-	
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-	-0-	
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-	-0-	
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-	-0-	
*07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-	-0-	

LETOURNEAU ET AL		WELL #: 503		RRCID -> 136726		COMPL. DATE 11/30/1990		TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10436			
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3	N	-0-	-0-	
03	806 N	710	-0-	-96	-0-	710	3	N	-0-	-0-	
04	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3	N	-0-	-0-	
05	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3	N	-0-	-0-	
06	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3	N	-0-	-0-	
07	1674 N	1022	-0-	-652	-0-	1022	3	N	-0-	-0-	

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 136729		COMPL. DATE 11/14/1990		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9964 - 10120			
02	84 N	6	-0-	-78	-0-	6	3	N	-0-	-0-	
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-	
04	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3	N	-0-	-0-	
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3	N	-0-	-0-	
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3	N	-0-	-0-	
*07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3	N	-0-	-0-	

SHEPPARD, BAILEY GU5		WELL #: 4		RRCID -> 137529		COMPL. DATE 11/30/1990		TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10432			
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	-0-	
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

JONES, ALFORD GU		WELL #: 4		RRCID -> 137546		COMPL. DATE 01/24/1991		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10402 - 10495			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3	N	-0-	-0-	
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-	-0-	
*07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-	-0-	

GARRETT, A.C. GU		WELL #: 4		RRCID -> 137872		COMPL. DATE 09/15/1990		TOTAL DEPTH 10630 PERF.10346 - 10468			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

JONES, ALFORD GU		WELL #: 3		RRCID -> 138496		COMPL. DATE 05/08/1991		TOTAL DEPTH 10707 PERF.10444 - 10532			
02	616 N	241	-0-	-375	-0-	241	3	N	-0-	-0-	
03	620 N	117	-0-	-503	-0-	117	3	N	-0-	-0-	
04	660 N	104	-0-	-556	-0-	104	3	N	-0-	-0-	
05	279 N	80	-0-	-199	-0-	80	3	N	-0-	-0-	
06	120 N	80	-0-	-40	-0-	80	3	N	-0-	-0-	
*07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:		6	RRCID ->	139690	COMPL. DATE	09/30/1991	TOTAL DEPTH	10545	PERF. 9370 - 10428		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1288 X	1165	-0-	-123	-0-	1165	3			N	-0-		-0-
03	1426 N	1310	-0-	-116	-0-	1310	3			N	-0-		-0-
04	1290 N	1188	-0-	-102	-0-	1188	3			N	-0-		-0-
05	1302 N	996	-0-	-306	-0-	996	3			N	-0-		-0-
06	1260 N	983	-0-	-277	-0-	983	3			N	-0-		-0-
07	1240 N	996	-0-	-244	-0-	996	3			N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2		WELL #:		4	RRCID ->	139691	COMPL. DATE	10/06/1991	TOTAL DEPTH	10560	PERF. 9284 - 10455		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:		8	RRCID ->	139882	COMPL. DATE	10/18/1991	TOTAL DEPTH	10530	PERF. 8960 - 10430		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-		-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-		-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-		-0-
06	210 N	149	-0-	-61	-0-	149	3			N	-0-		-0-
*07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4		WELL #:		6	RRCID ->	139909	COMPL. DATE	10/31/1991	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 8952 - 10422		
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-		-0-
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-		-0-
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-		-0-
05	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-		-0-
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-		-0-
07	744 N	731	-0-	-13	-0-	731	3			N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	140295	COMPL. DATE	12/03/1991	TOTAL DEPTH	10495	PERF. 9180 - 10376		
02	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-		-0-
03	1457 X	1431	-0-	-26	-0-	1431	3			N	-0-		-0-
04	1410 X	1346	-0-	-64	-0-	1346	3			N	-0-		-0-
05	1457 N	1334	-0-	-123	-0-	1334	3			N	-0-		-0-
06	1380 N	1312	-0-	-68	-0-	1312	3			N	-0-		-0-
07	1395 N	1371	-0-	-24	-0-	1371	3			N	-0-		-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	143483	COMPL. DATE	11/21/1992	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 9740 - 10170		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

POOL, VERNON		WELL #:		2	RRCID ->	143604	COMPL. DATE	12/03/1992	TOTAL DEPTH	10924	PERF.10644 - 10866		
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143797 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10208												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 102 RRCID -> 143812 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10531 - 10811												
02	DLQ	G-10	2187	-0-	2187	2187	2187	3		Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	1593	-0-	1593	3780	1593	3		Y	-0-	-0-
04		5478 X	1698	-0-	-3780	-0-	1698	3		Y	-0-	-0-
05		2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3		Y	-0-	-0-
06		2940 X	1486	-0-	-1454	-0-	1486	3		Y	-0-	-0-
07		2418 X	2207	-0-	-211	-0-	2207	3		Y	-0-	-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 13-T RRCID -> 143903 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8822 - 10170												
02		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-	-0-
03		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-	-0-
04		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-	-0-
05		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-	-0-
06		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-	-0-
*07		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 144132 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9016 - 10490												
02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-	-0-
03		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-	-0-
04		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-	-0-
05		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-	-0-
06		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-	-0-
*07		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 144375 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9040 - 10498												
02		1652 N	1647	-0-	-5	-0-	1647	3		N	-0-	-0-
03		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3		N	-0-	-0-
04		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3		N	-0-	-0-
05		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3		N	-0-	-0-
06		1770 N	1762	-0-	-8	-0-	1762	3		N	-0-	-0-
07		1674 N	1590	-0-	-84	-0-	1590	3		N	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 145267 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10158 - 10494												
02		1736 N	1610	-0-	-126	-0-	1610	3		N	-0-	-0-
03		1829 N	1008	-0-	-821	-0-	1008	3		N	-0-	-0-
04		1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-	-0-	3		N	-0-	-0-
05		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3		N	-0-	-0-
06		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3		N	-0-	-0-
*07		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3		N	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 147011 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10574 - 10653												
02		84 N	22	-0-	-62	-0-	22	3		N	-0-	-0-
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-	-0-
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-	-0-
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-	-0-
06		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-	-0-
*07		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																			
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990																			
OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148254 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10102 - 10412																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 148398 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10104 - 10414																			
02		2	N	-0-	-0-	-0-	-2	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 150115 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9204 - 10504																			
02		392	N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-					-0-
03		434	N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-					-0-
04		420	N	413	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	413	3		N	-0-					-0-
05		434	N	425	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	425	3		N	-0-					-0-
06		420	N	414	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	414	3		N	-0-					-0-
07		434	N	431	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	431	3		N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 5 RRCID -> 150207 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10390 - 10524																			
02		2240	N	2096	-0-	-0-	-144	-0-	-0-	2096	3		N	-0-					-0-
03		2294	N	2007	-0-	-0-	-287	-0-	-0-	2007	3		N	-0-					-0-
04		2220	N	1835	-0-	-0-	-385	-0-	-0-	1835	3		N	-0-					-0-
05		2325	N	1884	-0-	-0-	-441	-0-	-0-	1884	3		N	-0-					-0-
06		2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2144	3		N	-0-					-0-
*07		2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2100	3		N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 14 RRCID -> 150261 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10160 - 10238																			
02		372	N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-					-0-
03		338	N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-					-0-
04		299	N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-					-0-
05		315	N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-					-0-
06		302	N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-					-0-
07		217	N	211	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	211	3		N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 151094 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9068 - 10512																			
02		100	N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-					-0-
03		93	N	32	-0-	-0-	-61	-0-	-0-	32	3		N	-0-					-0-
04		90	N	26	-0-	-0-	-64	-0-	-0-	26	3		N	-0-					-0-
05		124	N	19	-0-	-0-	-105	-0-	-0-	19	3		N	-0-					-0-
06		30	N	26	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	26	3		N	-0-					-0-
07		31	N	10	-0-	-0-	-21	-0-	-0-	10	3		N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 151612 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10256 - 10486																			
02		336	N	222	-0-	-0-	-114	-0-	-0-	222	3		N	-0-					-0-
03		341	N	248	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	248	3		N	-0-					-0-
04		270	N	231	-0-	-0-	-39	-0-	-0-	231	3		N	-0-					-0-
05		248	N	204	-0-	-0-	-44	-0-	-0-	204	3		N	-0-					-0-
06		240	N	181	-0-	-0-	-59	-0-	-0-	181	3		N	-0-					-0-
07		248	N	-0-	-0-	-0-	-248	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990												
ROGERS, FRED UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 153457		COMPL. DATE 11/23/1994		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10616 - 10855						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	317	-0-	317	317	313	3	4	9	Y	4	3	1	1
*07	1756 N	1439	-0-	-317	-0-	1420	3	19	9	Y	17	15	1	3
KENNEDY, MAJOR										WELL #: 6	RRCID -> 153484	COMPL. DATE 10/17/1994	TOTAL DEPTH 10561	PERF. 8948 - 10406
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MAJOR KENNEDY ESTATE										WELL #: 7-F	RRCID -> 153579	COMPL. DATE 02/06/1995	TOTAL DEPTH 10584	PERF.10092 - 10274
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SHEPPARD, BAILEY ET AL										WELL #: 15	RRCID -> 153636	COMPL. DATE 02/18/1995	TOTAL DEPTH 10424	PERF.10008 - 10306
02	915 X	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-			-0-
03	992 X	937	-0-	-55	-0-	937	3			N	-0-			-0-
04	960 X	495	-0-	-465	-0-	495	3			N	-0-			-0-
05	992 N	641	-0-	-351	-0-	641	3			N	-0-			-0-
06	900 N	246	-0-	-654	-0-	246	3			N	-0-			-0-
07	527 N	198	-0-	-329	-0-	198	3			N	-0-			-0-
LETOURNEAU GU 2										WELL #: 5	RRCID -> 153808	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10605	PERF. 8990 - 10428
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 6										WELL #: 4	RRCID -> 154047	COMPL. DATE 01/20/1995	TOTAL DEPTH 10686	PERF.10178 - 10503
02	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-			-0-
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-			-0-
04	630 N	363	-0-	-267	-0-	363	3			N	-0-			-0-
05	992 N	214	-0-	-778	-0-	214	3			N	-0-			-0-
06	420 N	364	-0-	-56	-0-	364	3			N	-0-			-0-
*07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-			-0-
KENNEDY, MAJOR										WELL #: 9	RRCID -> 154064	COMPL. DATE 05/11/2000	TOTAL DEPTH 10573	PERF. 8874 - 10330
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
SHEPPARD, BAILEY GU5		WELL #: 3		RRCID -> 154207		COMPL. DATE 02/28/1995		TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9690 - 9710								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #: 8		RRCID -> 155482		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8982 - 10576								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2		WELL #: 5		RRCID -> 155585		COMPL. DATE 03/05/1995		TOTAL DEPTH 10542 PERF. 8924 - 10264								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL		WELL #: 506		RRCID -> 156007		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10104 - 10276								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON		WELL #: 3		RRCID -> 156028		COMPL. DATE 08/07/1995		TOTAL DEPTH 11147 PERF.10714 - 10974								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.	1286	-0-	1286	1286	1286	3			Y	-0-					8
05	T. A.	474	-0-	474	1760	474	3			Y	-0-					8
06	T. A.	293	-0-	293	2053	293	3			Y	-0-					8
*07	2312 X	259	-0-	-2053	-0-	259	3			Y	-0-					8

GARRETT, A.C. GU		WELL #: 7		RRCID -> 156059		COMPL. DATE 01/09/1998		TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9060 - 10422								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #: 6		RRCID -> 156062		COMPL. DATE 06/24/1995		TOTAL DEPTH 10585 PERF.10154 - 10475								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//	850990									
GARRETT, A.C. GU		WELL #:	8	RRCID -> 158882	COMPL. DATE 03/09/1996	TOTAL DEPTH 10670	PERF. 9084 - 10533					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 2		WELL #:	6	RRCID -> 159039	COMPL. DATE 04/25/1996	TOTAL DEPTH 10525	PERF.10248 - 10399					
02	280 N	267	-0-	-13	-0-	267 3		N	-0-			-0-
03	310 N	288	-0-	-22	-0-	288 3		N	-0-			-0-
04	300 N	292	-0-	-8	-0-	292 3		N	-0-			-0-
05	310 N	288	-0-	-22	-0-	288 3		N	-0-			-0-
06	270 N	267	-0-	-3	-0-	267 3		N	-0-			-0-
*07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:	4	RRCID -> 161566	COMPL. DATE 11/18/1996	TOTAL DEPTH 10657	PERF.10276 - 10496					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:	6	RRCID -> 161795	COMPL. DATE 12/18/1996	TOTAL DEPTH 10682	PERF. 9056 - 10500					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 162171	COMPL. DATE 01/07/1997	TOTAL DEPTH 10960	PERF.10560 - 10820					
02	1484 N	1220	-0-	-264	-0-	1199 3	21 9	Y	19	20 1		3
03	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-			Y	-0-	3 1		-0-
04	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-			Y	-0-			-0-
05	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LLOYD, C. E.		WELL #:	104	RRCID -> 163745	COMPL. DATE 06/03/1997	TOTAL DEPTH 10944	PERF.10556 - 10726					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990																	
TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163959 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10554 - 10772																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 4 RRCID -> 164022 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10640 - 10866																	
02		DLQ G-10	2357	-0-	2357	2357	2357	3			Y	-0-					23
03		DLQ G-10	2550	-0-	2550	4907	2550	3			Y	-0-					23
04		DLQ G-10	2408	-0-	2408	7315	2408	3			Y	-0-					23
05		DLQ G-10	2572	-0-	2572	9887	2572	3			Y	-0-					23
06		1600 N	2499	-0-	899	10786	2499	3			Y	-0-					23
*07		3100 N	2591	-0-	-509	10277	2591	3			Y	-0-					23

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165002 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10832																	
02		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					4
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				Y	-0-					4
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-				Y	-0-	4	1			-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165551 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10554 - 10718																	
02		280 N	242	-0-	-38	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
03		279 N	28	-0-	-251	-0-	26	3	2	9	Y	-0-	2	8			-0-
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		279 N	4	-0-	-275	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165567 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10516 - 10650																	
02		84 N	46	-0-	-38	-0-	46	3			Y	-0-					1
03		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					1
04		748 N	748	-0-	-0-	-0-	734	3	14	9	Y	-0-	13	9	1		5
05		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1114	3	7	9	Y	-0-	6				11
06		621 N	621	-0-	-0-	-0-	619	3	2	9	Y	-0-	2				13
*07		575 N	575	-0-	-0-	-0-	571	3	4	9	Y	-0-	4	14	1		3

LETOURNEAU ET AL WELL #: 505 RRCID -> 165648 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10611 PERF. 8990 - 10458																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166239 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10320 - 10834																	
02		79 N	79	-0-	-0-	-0-	78	3	1	9	Y	-0-	1	1	1		-0-
03		86 N	86	-0-	-0-	-0-	85	3	1	9	Y	-0-	1	1	1		-0-
04		82 N	82	-0-	-0-	-0-	81	3	1	9	Y	-0-	1	1	1		-0-
05		81 N	81	-0-	-0-	-0-	80	3	1	9	Y	-0-	1	1	1		-0-
06		75 N	75	-0-	-0-	-0-	74	3	1	9	Y	-0-	1	1	1		-0-
*07		75 N	75	-0-	-0-	-0-	74	3	1	9	Y	-0-	1	1	1		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990																
BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166418 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10440 - 10650																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		1288 N	1187	-0-	-101	-0-	1187	3			Y	-0-				-0-
03		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			Y	-0-				-0-
04		1350 N	994	-0-	-356	-0-	994	3			Y	-0-				-0-
05		1302 N	516	-0-	-786	-0-	516	3			Y	-0-				-0-
06		1320 N	983	-0-	-337	-0-	983	3			Y	-0-				-0-
*07		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			Y	-0-				-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167125 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10536 - 10752																
02		T. A.	828	-0-	828	2027	814	3	14	9	Y	13	13	1		2
03		3000 X	973	-0-	-2027	-0-	956	3	17	9	Y	15	15	1		2
04		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1032	3	15	9	Y	14	14	1		2
05		984 N	984	-0-	-0-	-0-	970	3	14	9	Y	13	13	1		2
06		930 N	552	-0-	-378	-0-	544	3	8	9	Y	7	8	1		1
07		1085 N	110	-0-	-975	-0-	109	3	1	9	Y	1	2	1		-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167127 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10546 - 10700																
02		2156 N	1604	-0-	-552	-0-	1580	3	24	9	Y	22	24	1		3
03		2294 N	1229	-0-	-1065	-0-	1210	3	19	9	Y	17	18	1		2
04		1950 N	1393	-0-	-557	-0-	1373	3	20	9	Y	18	17	1		3
05		1767 N	528	-0-	-1239	-0-	521	3	7	9	Y	6	8	1		1
06		1200 N	484	-0-	-716	-0-	477	3	7	9	Y	6	6	1		1
07		1426 N	163	-0-	-1263	-0-	162	3	1	9	Y	1	2	1		-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 6A RRCID -> 167148 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10614 - 10844																
02		DLQ G-10	512	-0-	512	512	512	3			Y	-0-				-0-
03		DLQ G-10	482	-0-	482	994	482	3			Y	-0-				-0-
04		DLQ G-10	466	-0-	466	1460	466	3			Y	-0-				-0-
05		DLQ G-10	145	-0-	145	1605	145	3			Y	-0-				-0-
06		1600 N	449	-0-	-1151	-0-	454	3			Y	-0-				-0-
*07		866 N	412	-0-	-454	-0-	412	3			Y	-0-				-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167157 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10460 - 10670																
02		140 N	72	-0-	-68	-0-	72	3			Y	-0-				2
03		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-				2
04		226 N	226	-0-	-0-	-0-	222	3	4	9	Y	4	5	1		1
05		134 N	134	-0-	-0-	-0-	133	3	1	9	Y	1				2
06		120 N	47	-0-	-73	-0-	47	3			Y	-0-				2
07		186 N	122	-0-	-64	-0-	120	3	2	9	Y	2	3	1		1

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167164 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10570 - 10740																
02		224 N	214	-0-	-10	-0-	214	3			Y	-0-				-0-
03		248 N	124	-0-	-124	-0-	124	3			Y	-0-				-0-
04		240 N	1	-0-	-239	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167165 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10588 - 10742																
02		364 N	261	-0-	-103	-0-	261	3			Y	-0-				-0-
03		372 N	308	-0-	-64	-0-	308	3			Y	-0-				-0-
04		330 N	169	-0-	-161	-0-	169	3			Y	-0-				-0-
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-				-0-
*07		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990													
BUSBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 167180		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 10863 PERF.10504 - 10666							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-				-0-
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-				-0-
04	330 N	269	-0-	-61	-0-	269	3			Y	-0-				-0-
05	341 N	293	-0-	-48	-0-	293	3			Y	-0-				-0-
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-				-0-
*07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-				-0-

ALFORD -A- GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 167254		COMPL. DATE 12/21/1997		TOTAL DEPTH 10944 PERF.10568 - 10772							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 3			Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1384	3	19	9	Y	17	15	1		2
*07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	769	3	14	9	Y	13	13	1		2

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A-		WELL #: 6		RRCID -> 167259		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 10904 PERF.10522 - 10722							
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-				-0-
03	527 N	509	-0-	-18	-0-	509	3			Y	-0-				-0-
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-				-0-
05	527 N	432	-0-	-95	-0-	432	3			Y	-0-				-0-
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-				-0-
*07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-				-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167260		COMPL. DATE 11/18/1997		TOTAL DEPTH 10922 PERF.10542 - 10748							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	32	-0-	32	32	32	3			Y	-0-				-0-

BECK, FRED GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167272		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9480 - 10230							
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

ROMAN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 167359		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 10858 PERF.10534 - 10730							
02	196 N	3	-0-	-193	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
03	186 N	1	-0-	-185	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
04	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-				-0-
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-				-0-
*07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-				-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167463		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 11097 PERF.10684 - 10904							
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	135	3			Y	-0-				-0-
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3			Y	-0-				-0-
04	150 N	80	-0-	-70	-0-	80	3			Y	-0-				-0-
05	155 N	28	-0-	-127	-0-	28	3			Y	-0-				-0-
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-				-0-
*07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
ALFORD -A- GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 167466		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 10859 PERF.10736 - 10746								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TAYLOR, GAY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167477		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 11166 PERF.10740 - 10970								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U.		WELL #: 7A		RRCID -> 168166		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 11081 PERF.10604 - 10886								
02	1708 N	245	-0-	-1463	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
03	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
04	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
*07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 168306		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 11103 PERF.10760 - 10986								
02	700 N	570	-0-	-130	-0-	561	3	9	9	Y	8	9	1			1
03	651 N	603	-0-	-48	-0-	593	3	10	9	Y	9	9	1			1
04	630 N	568	-0-	-62	-0-	560	3	8	9	Y	7	7	1			1
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	684	3	11	9	Y	10	9	1			2
06	570 N	552	-0-	-18	-0-	545	3	7	9	Y	6	7	1			1
07	589 N	514	-0-	-75	-0-	507	3	7	9	Y	6	6	1			1
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A-		WELL #: 5		RRCID -> 168801		COMPL. DATE 01/03/1998		TOTAL DEPTH 11044 PERF.10630 - 10745								
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
*07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A-		WELL #: 7		RRCID -> 168803		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 10872 PERF.10490 - 10661								
02	140 N	80	-0-	-60	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
03	155 N	90	-0-	-65	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
04	90 N	48	-0-	-42	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
05	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
*07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 168826		COMPL. DATE 08/29/2018		TOTAL DEPTH 11119 PERF.10756 - 10984								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990													
TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168836 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10820 - 10970													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		1932 X	1430	-0-	-502	-0-	1430 3		Y	-0-	3 1		-0-
03		1829 X	1381	-0-	-448	-0-	1359 3	22 9	Y	20	18 1		2
04		1770 X	732	-0-	-1038	-0-	719 3	13 9	Y	12	12 1		2
05		1581 X	892	-0-	-689	-0-	877 3	15 9	Y	14	13 1		3
06		1530 X	1480	-0-	-50	-0-	1461 3	19 9	Y	17	18 1		2
07		1581 X	892	-0-	-689	-0-	878 3	14 9	Y	13	13 1		2

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168857 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10978 PERF.10584 - 10850													
02		954 N	954	-0-	-0-	-0-	939 3	15 9	Y	14	15 1		2
03		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1039 3	18 9	Y	16	16 1		2
04		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	992 3	14 9	Y	13	13 1		2
05		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1009 3	14 9	Y	13	13 1		2
06		857 N	857	-0-	-0-	-0-	846 3	11 9	Y	10	11 1		1
07		868 N	799	-0-	-69	-0-	788 3	11 9	Y	10	10 1		1

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169030 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10810 - 11018													
02		1036 N	18	-0-	-1018	-0-	18 3		Y	-0-			-0-
03		434 N	11	-0-	-423	-0-	11 3		Y	-0-			-0-
04		60 N	8	-0-	-52	-0-	8 3		Y	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
06		577 N	577	-0-	-0-	-0-	569 3	8 9	Y	7	6 1		1
*07		668 N	668	-0-	-0-	-0-	659 3	9 9	Y	8	8 1		1

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169155 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10570 - 10828													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169198 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 11116 PERF.10720 - 10940													
02		992 N	992	-0-	-0-	-0-	975 3	17 9	Y	15	16 1		2
03		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1527 3	21 9	Y	19	19 1		2
04		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1554 3	23 9	Y	21	20 1		3
05		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1759 3	25 9	Y	23	22 1		4
06		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1544 3	20 9	Y	18	20 1		2
*07		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1652 3	23 9	Y	21	20 1		3

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169248 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10580 - 10740													
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	1000	-0-	1000	1000	987 3	13 9	Y	12	10 1		2
07		T. A.	586	-0-	586	1586	578 3	8 9	Y	7	8 1		1

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169287 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10680 - 10940													
02		T. A.	245	-0-	245	245	243 3	2 9	Y	2			12
03		T. A.	285	-0-	285	530	285 3		Y	-0-			12
04		T. A.	313	-0-	313	843	300 3	13 9	Y	12			24
05		1165 X	322	-0-	-843	-0-	322 3		Y	-0-			24
06		303 X	303	-0-	-0-	-0-	266 3	37 9	Y	34	32 1		26
*07		309 N	309	-0-	-0-	-0-	288 3	21 9	Y	19			45

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
POOL, W.B. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 169318		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10506 - 10766			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	468 3	8 9 Y	7	8 1	1	
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	487 3	8 9 Y	7	7 1	1	
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	458 3	7 9 Y	6	6 1	1	
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	464 3	7 9 Y	6	6 1	1	
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	435 3	7 9 Y	6	6 1	1	
07	434 N	424	-0-	-10	-0-	418 3	6 9 Y	5	5 1	1	

POOL, W.B. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 169319		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 10824 PERF.10484 - 10700			
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	279 3	4 9 Y	4	4 1	1	
03	310 N	307	-0-	-3	-0-	301 3	6 9 Y	5	5 1	1	
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	297 3	4 9 Y	4	4 1	1	
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	306 3	4 9 Y	4	4 1	1	
06	300 N	279	-0-	-21	-0-	276 3	3 9 Y	3	4 1	-0-	
07	310 N	278	-0-	-32	-0-	274 3	4 9 Y	4	3 1	1	

BECK, FRED GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 169320		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 10878 PERF.10622 - 10730			
02	252 N	202	-0-	-50	-0-	202 3		-0-		10	
03	279 N	205	-0-	-74	-0-	203 3	2 9 Y	2		12	
04	270 N	116	-0-	-154	-0-	116 3		-0-		12	
05	217 N	3	-0-	-214	-0-	3 3		-0-		12	
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		-0-		12	
*07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		-0-		12	

ROGERS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 169390		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 11175 PERF.10740 - 10976			
02	DLQ G-10	790	-0-	790	-0-	777 3	13 9 Y	12	12 1	2	
03	DLQ G-10	876	-0-	876	-0-	862 3	14 9 Y	13	13 1	2	
04	DLQ G-10	860	-0-	860	-0-	2526	848 3	12 9 Y	11	11 1	2
05	DLQ G-10	875	-0-	875	-0-	3401	863 3	12 9 Y	11	11 1	2
06	1600 N	823	-0-	-777	-0-	2624	812 3	11 9 Y	10	11 1	1
*07	3100 N	858	-0-	-2242	-0-	382	846 3	12 9 Y	11	10 1	2

ROGERS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 169597		COMPL. DATE 04/11/1998		TOTAL DEPTH 10917 PERF.10682 - 10826			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

ROMAN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 169618		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 10904 PERF.10540 - 10695			
02	868 N	850	-0-	-18	-0-	850 3		Y	-0-	-0-	
03	961 N	933	-0-	-28	-0-	933 3		Y	-0-	-0-	
04	930 N	669	-0-	-261	-0-	669 3		Y	-0-	-0-	
05	930 N	766	-0-	-164	-0-	766 3		Y	-0-	-0-	
06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 3		Y	-0-	-0-	
*07	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 3		Y	-0-	-0-	

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 169619		COMPL. DATE 05/20/1998		TOTAL DEPTH 10970 PERF.10570 - 10724			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	T. A.	237	-0-	237	-0-	237	235 3	2 9 Y	2	2 1	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
HIGH ESTATE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	169911	COMPL. DATE	05/23/1998	TOTAL DEPTH	11055	PERF.10656	- 10900	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		183 N	183	-0-	-0-	180 3	3 9	Y		3	3 1		-0-
03		198 N	198	-0-	-0-	195 3	3 9	Y		3	3 1		-0-
04		191 N	191	-0-	-0-	189 3	2 9	Y		2	2 1		-0-
05		469 N	469	-0-	-0-	462 3	7 9	Y		6	5 1		1
06		723 N	723	-0-	-0-	713 3	10 9	Y		9	9 1		1
*07		637 N	637	-0-	-0-	629 3	8 9	Y		7	7 1		1

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	169917	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL DEPTH	10951	PERF.10618	- 10820	
02		364 N	314	-0-	-50	314 3		Y		-0-			-0-
03		403 N	349	-0-	-54	349 3		Y		-0-			-0-
04		390 N	221	-0-	-169	221 3		Y		-0-			-0-
05		341 N	87	-0-	-254	87 3		Y		-0-			-0-
06		338 N	338	-0-	-0-	338 3		Y		-0-			-0-
*07		449 N	449	-0-	-0-	449 3		Y		-0-			-0-

MCALISTER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	169918	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	10515	PERF. 9140	- 9442	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	169919	COMPL. DATE	06/23/1998	TOTAL DEPTH	11041	PERF.10755	- 10815	
02		56 N	44	-0-	-12	43 3	1 9	Y		1	1 1		-0-
03		77 N	77	-0-	-0-	76 3	1 9	Y		1	1 1		-0-
04		100 N	100	-0-	-0-	99 3	1 9	Y		1	1 1		-0-
05		106 N	106	-0-	-0-	105 3	1 9	Y		1	1 1		-0-
06		240 N	240	-0-	-0-	237 3	3 9	Y		3	3 1		-0-
*07		230 N	230	-0-	-0-	227 3	3 9	Y		3	3 1		-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	170029	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	10971	PERF.10560	- 10780	
02		1260 N	1244	-0-	-16	1223 3	21 9	Y		19	19 1		3
03		1364 N	1358	-0-	-6	1337 3	21 9	Y		19	20 1		2
04		1291 N	1291	-0-	-0-	1271 3	20 9	Y		18	17 1		3
05		1364 N	1330	-0-	-34	1311 3	19 9	Y		17	17 1		3
06		1320 N	1243	-0-	-77	1226 3	17 9	Y		15	16 1		2
07		1333 N	1294	-0-	-39	1277 3	17 9	Y		15	15 1		2

BALLOW ESTATE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	179121	COMPL. DATE	06/23/2000	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10566	- 10586	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990													
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180342 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10628													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		24 N	24	-0-	-0-	-0-	23 3		1 9	Y	1	38 1	-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			Y	-0-		-0-
04		15 N	-0-	-0-	-15	-0-				Y	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180343 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10590													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180344 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10528 - 10548													
02	1624	N	1158	-0-	-466	-0-	1139 3		19 9	Y	17	34 1	11
03	1519	N	1319	-0-	-200	-0-	1319 3			Y	-0-		11
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 3			Y	-0-		11
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 3			Y	-0-		11
06	1290	N	1136	-0-	-154	-0-	1136 3			Y	-0-		11
07	1519	N	1365	-0-	-154	-0-	1365 3			Y	-0-		11

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 182214 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9074 - 10484													
02	588	N	553	-0-	-35	-0-	553 3			N	-0-		-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651 3			N	-0-		-0-
04	600	N	569	-0-	-31	-0-	569 3			N	-0-		-0-
05	620	N	544	-0-	-76	-0-	544 3			N	-0-		-0-
06	630	N	446	-0-	-184	-0-	446 3			N	-0-		-0-
07	589	N	473	-0-	-116	-0-	473 3			N	-0-		-0-

BUFORD WELL #: 4 RRCID -> 182432 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9114 - 10376													
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3			N	-0-		-0-
03	1395	N	1307	-0-	-88	-0-	1307 3			N	-0-		-0-
04	1410	N	1255	-0-	-155	-0-	1255 3			N	-0-		-0-
05	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	1273 3			N	-0-		-0-
06	1260	N	1243	-0-	-17	-0-	1243 3			N	-0-		-0-
07	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	1264 3			N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 182604 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9072 - 10508													
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249 3			N	-0-		-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269 3			N	-0-		-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241 3			N	-0-		-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244 3			N	-0-		-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241 3			N	-0-		-0-
*07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243 3			N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 182983 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9152 - 10370													
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 3			N	-0-		-0-
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 3			N	-0-		-0-
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 3			N	-0-		-0-
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 3			N	-0-		-0-
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 3			N	-0-		-0-
*07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 3			N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 182984		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10362				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1232 X	711	-0-	-521	-0-		711 3	N	-0-			-0-
03	1364 X	1000	-0-	-364	-0-		1000 3	N	-0-			-0-
04	1320 N	1229	-0-	-91	-0-		1229 3	N	-0-			-0-
05	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-		1412 3	N	-0-			-0-
06	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-		1304 3	N	-0-			-0-
07	1271 N	1264	-0-	-7	-0-		1264 3	N	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 182985		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8987 - 10410				
02	1624 N	1614	-0-	-10	-0-		1614 3	N	-0-			-0-
03	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-		1866 3	N	-0-			-0-
04	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-		1864 3	N	-0-			-0-
05	1798 N	1710	-0-	-88	-0-		1710 3	N	-0-			-0-
06	1740 N	1658	-0-	-82	-0-		1658 3	N	-0-			-0-
07	1798 N	1764	-0-	-34	-0-		1764 3	N	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 182986		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8953 - 10372				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OAK HILL GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 184760		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9002 - 10362				
02	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-		2101 3	N	-0-			-0-
03	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-		1380 3	N	-0-			-0-
04	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-		1109 3	N	-0-			-0-
05	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-		1001 3	N	-0-			-0-
06	928 N	928	-0-	-0-	-0-		928 3	N	-0-			-0-
*07	827 N	827	-0-	-0-	-0-		827 3	N	-0-			-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 185025		COMPL. DATE 03/20/2001		TOTAL DEPTH 11160 PERF.10478 - 10956				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #: 6		RRCID -> 186983		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9088 - 10518				
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-		560 3	N	-0-			-0-
03	558 N	67	-0-	-491	-0-		67 3	N	-0-			-0-
04	540 N	35	-0-	-505	-0-		35 3	N	-0-			-0-
05	558 N	30	-0-	-528	-0-		30 3	N	-0-			-0-
06	60 N	29	-0-	-31	-0-		29 3	N	-0-			-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-		10 3	N	-0-			-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #: 9		RRCID -> 187045		COMPL. DATE 09/18/2001		TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9080 - 10656				
02	1064 X	962	-0-	-102	-0-		962 3	N	-0-			-0-
03	1178 X	687	-0-	-491	-0-		687 3	N	-0-			-0-
04	1140 X	632	-0-	-508	-0-		632 3	N	-0-			-0-
05	1054 X	584	-0-	-470	-0-		584 3	N	-0-			-0-
06	660 N	526	-0-	-134	-0-		526 3	N	-0-			-0-
07	651 N	551	-0-	-100	-0-		551 3	N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
ALFORD -A- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 187124		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10540 - 10732		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	476 N	314	-0-	-162	-0-	314 3	N	-0-		210
03	465 N	333	-0-	-132	-0-	333 3	N	-0-		210
04	510 N	332	-0-	-178	-0-	332 3	N	-0-		210
05	341 N	332	-0-	-9	-0-	332 3	N	-0-		210
06	330 N	317	-0-	-13	-0-	317 3	N	-0-		210
07	341 N	304	-0-	-37	-0-	304 3	N	-0-		210

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 9		RRCID -> 187219		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8919 - 10352		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 16		RRCID -> 188393		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10220		
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3	N	-0-		-0-
03	217 N	63	-0-	-154	-0-	63 3	N	-0-		-0-
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	42 3	N	-0-		-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3	N	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 188946		COMPL. DATE 02/25/2001		TOTAL DEPTH 11060 PERF.10598 - 10916		
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	Y	-0-		-0-
03	8 N	4	-0-	-4	-0-	4 3	Y	-0-		-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		Y	-0-		-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	Y	-0-		-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	4 3	Y	2	1 1	1
*07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10 3	Y	1		2

LETOURNEAU GU 2		WELL #: 8		RRCID -> 189178		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9016 - 10406		
02	924 N	867	-0-	-57	-0-	867 3	N	-0-		-0-
03	1054 N	1025	-0-	-29	-0-	1025 3	N	-0-		-0-
04	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 3	N	-0-		-0-
05	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 3	N	-0-		-0-
06	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 3	N	-0-		-0-
*07	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 2		WELL #: 10		RRCID -> 189484		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10428		
02	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080 3	N	-0-		-0-
03	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351 3	N	-0-		-0-
04	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232 3	N	-0-		-0-
05	1891 N	1359	-0-	-532	-0-	1359 3	N	-0-		-0-
06	1830 N	1184	-0-	-646	-0-	1184 3	N	-0-		-0-
07	1891 N	1153	-0-	-738	-0-	1153 3	N	-0-		-0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 189695		COMPL. DATE 07/05/2002		TOTAL DEPTH 11153 PERF.10692 - 10986		
02	280 N	221	-0-	-59	-0-	219 3	Y	2	2 1	-0-
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	489 3	Y	7	6 1	1
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	354 3	Y	4	4 1	1
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	388 3	Y	4	4 1	1
06	360 N	286	-0-	-74	-0-	283 3	Y	3	4 1	-0-
07	372 N	362	-0-	-10	-0-	356 3	Y	5	4 1	1

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990							
GARRETT, A.C. GU		WELL #:		10	RRCID ->	190472	COMPL. DATE	02/09/2002	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10434 - 10584
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2660 N	2573	-0-	-87	-0-	2573	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2852 N	2791	-0-	-61	-0-	2791	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2850 N	2633	-0-	-217	-0-	2633	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2914 N	2744	-0-	-170	-0-	2744	3	N	-0-	-0-	-0-

LETOURNEAU GU 2		WELL #:		9	RRCID ->	191654	COMPL. DATE	09/01/2002	TOTAL DEPTH	10570	PERF. 8958 - 9908
02	3052 X	2603	-0-	-449	-0-	2603	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3286 X	1873	-0-	-1413	-0-	1873	3	N	-0-	-0-	-0-
04	3180 X	2712	-0-	-468	-0-	2712	3	N	-0-	-0-	-0-
05	3286 X	2162	-0-	-1124	-0-	2162	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2790 X	1676	-0-	-1114	-0-	1676	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-			N	-0-	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		9	RRCID ->	191957	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL DEPTH	10625	PERF. 9272 - 10144
02	2296 X	2010	-0-	-286	-0-	2010	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2542 X	2383	-0-	-159	-0-	2383	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2310 N	2244	-0-	-66	-0-	2244	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2449 N	1821	-0-	-628	-0-	1821	3	N	-0-	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:		8	RRCID ->	192667	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	10795	PERF. 9216 - 10647
02	196 N	115	-0-	-81	-0-	115	3	N	-0-	-0-	-0-
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-	-0-	-0-
04	270 N	38	-0-	-232	-0-	38	3	N	-0-	-0-	-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-	-0-	-0-
06	300 N	114	-0-	-186	-0-	114	3	N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:		9	RRCID ->	192680	COMPL. DATE	10/23/2002	TOTAL DEPTH	10680	PERF. 8936 - 10492
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-
04	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
05	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		8	RRCID ->	194445	COMPL. DATE	12/21/2002	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9508 - 10446
02	616 N	592	-0-	-24	-0-	592	3	N	-0-	-0-	-0-
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3	N	-0-	-0-	-0-
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3	N	-0-	-0-	-0-
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3	N	-0-	-0-	-0-
06	660 N	611	-0-	-49	-0-	611	3	N	-0-	-0-	-0-
07	682 N	647	-0-	-35	-0-	647	3	N	-0-	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		7	RRCID ->	194455	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9346 - 10152
02	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2635 N	1482	-0-	-1153	-0-	1482	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1620 N	1288	-0-	-332	-0-	1288	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1612 N	1360	-0-	-252	-0-	1360	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3	N	-0-	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		8	RRCID ->	194473	COMPL. DATE	01/08/2003	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	9006 - 10481	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3			N	-0-		-0-
03		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3			N	-0-		-0-
04		210 N	200	-0-	-10	-0-	200 3			N	-0-		-0-
05		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3			N	-0-		-0-
06		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3			N	-0-		-0-
*07		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3			N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		9	RRCID ->	194481	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9012 - 10475	
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		28 N	-28	-0-	-0-	-0-	28 3			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #:		10	RRCID ->	195981	COMPL. DATE	03/30/2003	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9400 - 10210	
02		700 N	677	-0-	-23	-0-	677 3			N	-0-		-0-
03		775 N	749	-0-	-26	-0-	749 3			N	-0-		-0-
04		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3			N	-0-		-0-
05		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3			N	-0-		-0-
06		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3			N	-0-		-0-
07		744 N	732	-0-	-12	-0-	732 3			N	-0-		-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #:		9	RRCID ->	196888	COMPL. DATE	04/19/2003	TOTAL DEPTH	10665	PERF.	9276 - 10183	
02		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3			N	-0-		-0-
03		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3			N	-0-		-0-
04		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3			N	-0-		-0-
05		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3			N	-0-		-0-
06		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3			N	-0-		-0-
07		186 N	38	-0-	-148	-0-	38 3			N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		10	RRCID ->	201351	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	10624	PERF.	9010 - 10437	
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3			N	-0-		-0-
06		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3			N	-0-		-0-
*07		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3			N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	201642	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	10490	PERF.	8888 - 10350	
02		700 N	603	-0-	-97	-0-	603 3			N	-0-		-0-
03		744 N	656	-0-	-88	-0-	656 3			N	-0-		-0-
04		660 N	627	-0-	-33	-0-	627 3			N	-0-		-0-
05		682 N	638	-0-	-44	-0-	638 3			N	-0-		-0-
06		630 N	593	-0-	-37	-0-	593 3			N	-0-		-0-
07		651 N	590	-0-	-61	-0-	590 3			N	-0-		-0-

LETOURNEAU ET AL		WELL #:		507	RRCID ->	201681	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	8937 - 10302	
02		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 3			N	-0-		-0-
03		1488 N	1349	-0-	-139	-0-	1349 3			N	-0-		-0-
04		1440 N	1222	-0-	-218	-0-	1222 3			N	-0-		-0-
05		1426 N	1200	-0-	-226	-0-	1200 3			N	-0-		-0-
06		1320 N	1161	-0-	-159	-0-	1161 3			N	-0-		-0-
07		1271 N	1215	-0-	-56	-0-	1215 3			N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//	850990									
LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:	11	RRCID ->	201792	COMPL. DATE	10/12/2003	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	9006 - 10458	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2408 N	2316	-0-	-92	-0-	2316	3	N	-0-			-0-
03	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3	N	-0-			-0-
04	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3	N	-0-			-0-
05	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3	N	-0-			-0-
06	2670 N	2497	-0-	-173	-0-	2497	3	N	-0-			-0-
07	2759 N	2594	-0-	-165	-0-	2594	3	N	-0-			-0-

LETOURNEAU ET AL		WELL #:	508	RRCID ->	202510	COMPL. DATE	03/16/2004	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	8932 - 10429	
02	672 N	643	-0-	-29	-0-	643	3	N	-0-			-0-
03	744 N	704	-0-	-40	-0-	704	3	N	-0-			-0-
04	720 N	668	-0-	-52	-0-	668	3	N	-0-			-0-
05	713 N	681	-0-	-32	-0-	681	3	N	-0-			-0-
06	690 N	661	-0-	-29	-0-	661	3	N	-0-			-0-
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3	N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 3		WELL #:	7	RRCID ->	202755	COMPL. DATE	04/12/2004	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	9006 - 10416	
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			-0-
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3	N	-0-			-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3	N	-0-			-0-
06	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3	N	-0-			-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 3		WELL #:	6	RRCID ->	202778	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	8922 - 10419	
02	2352 N	1684	-0-	-668	-0-	1684	3	N	-0-			-0-
03	2542 N	2443	-0-	-99	-0-	2443	3	N	-0-			-0-
04	2040 N	2022	-0-	-18	-0-	2022	3	N	-0-			-0-
05	1860 N	1778	-0-	-82	-0-	1778	3	N	-0-			-0-
06	2370 N	2046	-0-	-324	-0-	2046	3	N	-0-			-0-
*07	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3	N	-0-			-0-

SHEPPARD, BAILY ET AL		WELL #:	20	RRCID ->	203646	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	10468	PERF.	8888 - 9822	
02	448 N	422	-0-	-26	-0-	422	3	N	-0-			-0-
03	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	3	N	-0-			-0-
04	480 N	421	-0-	-59	-0-	421	3	N	-0-			-0-
05	465 N	421	-0-	-44	-0-	421	3	N	-0-			-0-
06	420 N	384	-0-	-36	-0-	384	3	N	-0-			-0-
07	434 N	387	-0-	-47	-0-	387	3	N	-0-			-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2		WELL #:	8	RRCID ->	203647	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8871 - 10338	
02	224 N	28	-0-	-196	-0-	28	3	N	-0-			-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #:	11	RRCID ->	205225	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	9260 - 10726	
02	700 N	194	-0-	-506	-0-	194	3	N	-0-			-0-
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
GARRETT, A.C. GU		WELL #: 11		RRCID -> 206429		COMPL. DATE 10/06/2004		TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9088 - 10532		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1652 N	1017	-0-	-635	-0-	1017 3	N	-0-		-0-
03	1829 N	1789	-0-	-40	-0-	1789 3	N	-0-		-0-
04	1710 N	1562	-0-	-148	-0-	1562 3	N	-0-		-0-
05	1116 N	1081	-0-	-35	-0-	1081 3	N	-0-		-0-
06	1740 N	922	-0-	-818	-0-	922 3	N	-0-		-0-
07	1612 N	596	-0-	-1016	-0-	596 3	N	-0-		-0-

BUFORD		WELL #: 5		RRCID -> 206467		COMPL. DATE 11/22/2004		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9004 - 10438		
02	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595 3	N	-0-		-0-
03	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956 3	N	-0-		-0-
04	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	2864 3	N	-0-		-0-
05	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2856 3	N	-0-		-0-
06	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957 3	N	-0-		-0-
*07	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 3	N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 206909		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8940 - 10384		
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 3	N	-0-		-0-
03	930 N	880	-0-	-50	-0-	880 3	N	-0-		-0-
04	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 3	N	-0-		-0-
05	961 N	922	-0-	-39	-0-	922 3	N	-0-		-0-
06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 3	N	-0-		-0-
*07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 3	N	-0-		-0-

BAILEY-SHEPPARD GU5		WELL #: 5		RRCID -> 207705		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8912 - 10331		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ALFORD "B" GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 207811		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 11010 PERF.10644 - 10838		
02	896 N	762	-0-	-134	-0-	750 3	12 9 Y	11	12 1	2
03	1023 N	742	-0-	-281	-0-	731 3	11 9 Y	10	11 1	1
04	960 N	430	-0-	-530	-0-	422 3	8 9 Y	7	7 1	1
05	837 N	20	-0-	-817	-0-	20 3	Y	-0-	1 1	-0-
06	720 N	85	-0-	-635	-0-	84 3	1 9 Y	1	1 1	-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-		Y	-0-		-0-

KENNEDY, MAJOR		WELL #: 12		RRCID -> 207816		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8964 - 10416		
02	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	2357 3	N	-0-		-0-
03	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2091 3	N	-0-		-0-
04	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2055 3	N	-0-		-0-
05	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	2047 3	N	-0-		-0-
06	1830 X	1811	-0-	-19	-0-	1811 3	N	-0-		-0-
07	1891 N	1829	-0-	-62	-0-	1829 3	N	-0-		-0-

OAK HILL GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 210455		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8956 - 10374		
02	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571 3	N	-0-		-0-
03	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057 3	N	-0-		-0-
04	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077 3	N	-0-		-0-
05	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094 3	N	-0-		-0-
06	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996 3	N	-0-		-0-
*07	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 3	N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 14		RRCID -> 213805		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8949 - 10406		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2324 N	1724	-0-	-600	-0-	1724 3	N	-0-		-0-
03	2542 N	1983	-0-	-559	-0-	1983 3	N	-0-		-0-
04	2160 N	1859	-0-	-301	-0-	1859 3	N	-0-		-0-
05	1922 N	1361	-0-	-561	-0-	1361 3	N	-0-		-0-
06	1920 N	724	-0-	-1196	-0-	724 3	N	-0-		-0-
*07	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228 3	N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 11		RRCID -> 213806		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9010 - 10437		
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-		-0-
03	155 N	2	-0-	-153	-0-	2 3	N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-		N	-0-		-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LETORNEAU GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 216321		COMPL. DATE 09/27/2005		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8880 - 10292		
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3	N	-0-		-0-
03	558 N	554	-0-	-4	-0-	554 3	N	-0-		-0-
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3	N	-0-		-0-
05	558 N	473	-0-	-85	-0-	473 3	N	-0-		-0-
06	540 N	439	-0-	-101	-0-	439 3	N	-0-		-0-
07	527 N	409	-0-	-118	-0-	409 3	N	-0-		-0-

LETORNEAU GAS UNIT 7		WELL #: 15		RRCID -> 216651		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9062 - 10770		
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-		-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LETORNEAU GAS UNIT 7		WELL #: 12		RRCID -> 217200		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9066 - 10500		
02	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 3	N	-0-		-0-
03	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 3	N	-0-		-0-
04	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 3	N	-0-		-0-
05	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 3	N	-0-		-0-
06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 3	N	-0-		-0-
*07	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 3	N	-0-		-0-

LETORNEAU GAS UNIT 4		WELL #: 12		RRCID -> 218513		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9036 - 10478		
02	1008 N	823	-0-	-185	-0-	823 3	N	-0-		-0-
03	1116 N	815	-0-	-301	-0-	815 3	N	-0-		-0-
04	720 N	704	-0-	-16	-0-	704 3	N	-0-		-0-
05	899 N	649	-0-	-250	-0-	649 3	N	-0-		-0-
06	780 N	608	-0-	-172	-0-	608 3	N	-0-		-0-
07	713 N	598	-0-	-115	-0-	598 3	N	-0-		-0-

LETORNEAU GAS UNIT 7		WELL #: 10		RRCID -> 219204		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8846 - 10434		
02	336 N	63	-0-	-273	-0-	63 3	N	-0-		-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		-0-
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3	N	-0-		-0-
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3	N	-0-		-0-
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-		-0-
07	775 N	80	-0-	-695	-0-	80 3	N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//	850990								
LETOURNEAU GU 2		WELL #:	12	RRCID ->	219812	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	10609	PERF.	8980 - 10424
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-		-0-
03		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-		-0-
04		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3	N	-0-		-0-
05		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-		-0-
06		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-		-0-
*07		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:	10	RRCID ->	219814	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9380 - 10533
02		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	N	-0-		-0-
03		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3	N	-0-		-0-
04		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3	N	-0-		-0-
05		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	N	-0-		-0-
06		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3	N	-0-		-0-
*07		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 2		WELL #:	14	RRCID ->	221002	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL DEPTH	10524	PERF.	8916 - 10437
02		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-		-0-
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-		-0-
04		9 N	-0-	-0-	-9	-0-		N	-0-		-0-
05		155 N	86	-0-	-69	-0-	86 3	N	-0-		-0-
06		120 N	58	-0-	-62	-0-	58 3	N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:	14	RRCID ->	221702	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8866 - 10532
02		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3	N	-0-		-0-
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-		-0-
05		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3	N	-0-		-0-
06		120 N	115	-0-	-5	-0-	115 3	N	-0-		-0-
*07		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:	12	RRCID ->	222427	COMPL. DATE	06/18/2006	TOTAL DEPTH	10663	PERF.	9080 - 10516
02		2800 N	3428	-0-	628	2616	3428 3	N	-0-		-0-
03		6340 X	3724	-0-	-2616	-0-	3724 3	N	-0-		-0-
04		1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1508 3	N	-0-		-0-
05		1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1445 3	N	-0-		-0-
06		1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	1527 3	N	-0-		-0-
*07		1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1764 3	N	-0-		-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	222435	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	11152	PERF.	10152 - 10738
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #:	19	RRCID ->	224105	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	10504	PERF.	8910 - 10236
02		1316 N	1148	-0-	-168	-0-	1148 3	N	-0-		-0-
03		1426 N	1307	-0-	-119	-0-	1307 3	N	-0-		-0-
04		1380 N	965	-0-	-415	-0-	965 3	N	-0-		-0-
05		1271 N	891	-0-	-380	-0-	891 3	N	-0-		-0-
06		1260 N	67	-0-	-1193	-0-	67 3	N	-0-		-0-
07		992 N	-0-	-0-	-992	-0-		N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
ROGERS, FRED UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 224106		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 11052 PERF.10662 - 10830								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	108	-0-	108	108	107	3	1	9	Y	1	1	1	1		-0-
07	T. A.	11	-0-	11	119	11	3			Y	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 17		RRCID -> 224907		COMPL. DATE 11/24/2006		TOTAL DEPTH 10622 PERF. 3450 - 10380								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 225455		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10420 - 10763								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 225620		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10650 - 10789								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #: 13		RRCID -> 226445		COMPL. DATE 01/16/2007		TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9524 - 10428								
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2		WELL #: 6		RRCID -> 226496		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 10487 PERF. 8924 - 10194								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 228094		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 10966 PERF.10734 - 10744								
02	1456 N	1265	-0-	-191	-0-	1265	3			Y	-0-					10
03	1519 N	1158	-0-	-361	-0-	1158	3			Y	-0-					10
04	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					10
05	1395 N	145	-0-	-1250	-0-	145	3			Y	-0-					10
06	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			Y	-0-					10
*07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			Y	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990													
MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228466 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10820 - 10990													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		443 N	443	-0-	-0-	-0-	435 3	8 9	Y	7	7 1		1
03		476 N	476	-0-	-0-	-0-	468 3	8 9	Y	7	7 1		1
04		450 N	447	-0-	-3	-0-	440 3	7 9	Y	6	6 1		1
05		496 N	467	-0-	-29	-0-	460 3	7 9	Y	6	6 1		1
06		450 N	107	-0-	-343	-0-	104 3	3 9	Y	3	4 1		-0-
07		465 N	110	-0-	-355	-0-	108 3	2 9	Y	2	2 1		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 228862 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8884 - 10298													
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-			-0-
03		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			-0-
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3		N	-0-			-0-
05		3100 N	21316	-0-	18216	18216	21316 3		N	-0-			-0-
06		3000 N	26579	-0-	23579	41795	26579 3		N	-0-			-0-
*07		3100 N	12311	-0-	9211	51006	12311 3		N	-0-			-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228864 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10708													
02		84 N	61	-0-	-23	-0-	61 3		Y	-0-			14
03		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3		Y	-0-			14
04		90 N	18	-0-	-72	-0-	18 3		Y	-0-			14
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			14
06		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 3		Y	-0-			14
*07		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3		Y	-0-			14

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228950 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10804 - 11814													
02		616 N	559	-0-	-57	-0-	550 3	9 9	Y	8	9 1		1
03		730 N	730	-0-	-0-	-0-	718 3	12 9	Y	11	11 1		1
04		678 N	678	-0-	-0-	-0-	668 3	10 9	Y	9	9 1		1
05		715 N	715	-0-	-0-	-0-	704 3	11 9	Y	10	9 1		2
06		660 N	-0-	-0-	-660	-0-			Y	8	9 1		1
*07		700 N	700	-0-	-0-	-0-	691 3	9 9	Y	8	8 1		1

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229029 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8928 - 10250													
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229140 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 11254 PERF.11025 - 11035													
02		504 X	100	-0-	-404	-0-	99 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
03		341 X	113	-0-	-228	-0-	111 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
04		60 X	19	-0-	-41	-0-	19 3		Y	-0-			-0-
05		124 X	34	-0-	-90	-0-	34 3		Y	-0-			-0-
06		120 X	104	-0-	-16	-0-	103 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
*07		383 X	383	-0-	-0-	-0-	377 3	6 9	Y	5	4 1		1

GARRETT, A.C. GU WELL #: 17 RRCID -> 229141 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9186 - 10642													
02		1904 N	1546	-0-	-358	-0-	1546 3		N	-0-			-0-
03		2170 N	1829	-0-	-341	-0-	1829 3		N	-0-			-0-
04		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884 3		N	-0-			-0-
05		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405 3		N	-0-			-0-
06		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163 3		N	-0-			-0-
*07		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193 3		N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990							
BUSBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 229247		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 10981 PERF.10688 - 10698	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	252 N	181	-0-	-71	-0-	181 3		Y	-0-
03	279 N	236	-0-	-43	-0-	236 3		Y	-0-
04	240 N	132	-0-	-108	-0-	132 3		Y	-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-
*07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3		Y	-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 229455		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 11040 PERF.10730 - 10740	
02	364 N	273	-0-	-91	-0-	273 3		Y	-0-
03	341 N	298	-0-	-43	-0-	298 3		Y	-0-
04	330 N	156	-0-	-174	-0-	156 3		Y	-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-
*07	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3		Y	-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 229490		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 11108 PERF.10696 - 10990	
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	598 3	3 9	Y	24
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3		Y	24
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	673 3	32 9	Y	53
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3		Y	53
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	663 3	90 9	Y	64
07	744 N	725	-0-	-19	-0-	678 3	47 9	Y	107

BUSBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 229609		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 11010 PERF.10598 - 10790	
02	2800 X	1668	-0-	-1132	-0-	1668 3		Y	-0-
03	2480 X	1807	-0-	-673	-0-	1807 3		Y	-0-
04	2070 X	961	-0-	-1109	-0-	961 3		Y	-0-
05	2108 X	644	-0-	-1464	-0-	644 3		Y	-0-
06	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098 3		Y	-0-
*07	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875 3		Y	-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 229688		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9260 - 10432	
02	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1988 3		N	-0-
03	1643 X	1257	-0-	-386	-0-	1257 3		N	-0-
04	1590 X	1179	-0-	-411	-0-	1179 3		N	-0-
05	1643 X	990	-0-	-653	-0-	990 3		N	-0-
06	1590 X	872	-0-	-718	-0-	872 3		N	-0-
07	1643 X	841	-0-	-802	-0-	841 3		N	-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230056		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10918	
02	532 N	382	-0-	-150	-0-	382 3		Y	-0-
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3		Y	-0-
04	570 N	414	-0-	-156	-0-	414 3		Y	-0-
05	434 N	316	-0-	-118	-0-	316 3		Y	-0-
06	570 N	313	-0-	-257	-0-	313 3		Y	-0-
07	434 N	406	-0-	-28	-0-	406 3		Y	-0-

BUFORD		WELL #: 6		RRCID -> 230434		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 10779 PERF. 9176 - 10588	
02	1568 N	1524	-0-	-44	-0-	1524 3		N	-0-
03	1705 N	1643	-0-	-62	-0-	1643 3		N	-0-
04	1650 N	1605	-0-	-45	-0-	1605 3		N	-0-
05	1674 N	1648	-0-	-26	-0-	1648 3		N	-0-
06	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 3		N	-0-
07	1674 N	1599	-0-	-75	-0-	1599 3		N	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990																	
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230599 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10892 - 10902																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		420 N	345	-0-	-75	-0-	338	3	7	9	Y	6	6	1		1	
03		403 N	276	-0-	-127	-0-	270	3	6	9	Y	5	5	1		1	
04		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	1	1		-0-	
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-				-0-	
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230703 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10810 - 10820																	
02		1092 N	916	-0-	-176	-0-	916	3			Y	-0-				-0-	
03		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			Y	-0-				-0-	
04		660 N	573	-0-	-87	-0-	573	3			Y	-0-				-0-	
05		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-				-0-	
06		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			Y	-0-				-0-	
*07		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			Y	-0-				-0-	

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231055 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10716 - 10928																	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

JONES, ALFORD GU WELL #: 12 RRCID -> 231159 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9195 - 10450																	
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-				-0-	
03		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-				-0-	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-	
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-	
06		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 13 RRCID -> 231312 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9310 - 10620																	
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-				-0-	
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-				-0-	
04		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-				-0-	
05		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-				-0-	
06		7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-				-0-	
*07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-				-0-	

BUFORD WELL #: 7 RRCID -> 231741 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9172 - 10572																	
02		3780 X	3070	-0-	-710	-0-	3070	3			N	-0-				-0-	
03		4185 X	3315	-0-	-870	-0-	3315	3			N	-0-				-0-	
04		3840 X	3443	-0-	-397	-0-	3443	3			N	-0-				-0-	
05		3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	3			N	-0-				-0-	
06		3510 X	3132	-0-	-378	-0-	3132	3			N	-0-				-0-	
*07		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	3			N	-0-				-0-	

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231802 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10864 - 10874																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990																	
ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231999 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10614 - 10835																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233538 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9062 - 10368																	
02	1512	N	623	-0-	-889	-0-	623	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 14 RRCID -> 233715 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10707 PERF. 9076 - 10532																	
02	2576	N	2184	-0-	-392	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
03	2697	N	2286	-0-	-411	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	1948	-0-	-632	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2411	-0-	-7	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1936	-0-	-284	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
*07	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 15 RRCID -> 233717 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9038 - 10510																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 12 RRCID -> 234431 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9143 - 10590																	
02	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
03	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
04	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
05	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
06	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
07	1891	X	1461	-0-	-430	-0-	1461	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 234443 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9066 - 10482																	
02	2548	X	1601	-0-	-947	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	1533	-0-	-1288	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
05	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
*07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234681 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10654 - 10832																	
02	1624	N	1440	-0-	-184	-0-	1417	3	23	9	Y	21	24	1			3
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1333	3	22	9	Y	20	21	1			2
04	2040	N	787	-0-	-1253	-0-	775	3	12	9	Y	11	11	1			2
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2409	3	32	9	Y	29	25	1			4
*07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1655	3	22	9	Y	20	21	1			3

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 234829		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9090 - 10374								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 234834		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9074 - 10388								
02	1092 N	550	-0-	-542	-0-	550	3			N	-0-					-0-
03	1147 N	728	-0-	-419	-0-	728	3			N	-0-					-0-
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
05	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
*07	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 234920		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 10871 PERF.10473 - 10703								
02	2268 N	2015	-0-	-253	-0-	1984	3	31	9	Y	28	44	1			18
03	2418 N	2197	-0-	-221	-0-	2197	3			Y	-0-					18
04	2280 N	2016	-0-	-264	-0-	2016	3			Y	-0-					18
05	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			Y	-0-					18
06	2130 N	2063	-0-	-67	-0-	2063	3			Y	-0-					18
*07	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			Y	-0-					18

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 14		RRCID -> 235744		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9154 - 10432								
02	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
03	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	3390 X	68	-0-	-3322	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
06	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	3			N	-0-					-0-
07	1860 X	415	-0-	-1445	-0-	415	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR		WELL #: 15		RRCID -> 235765		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8544 - 10354								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #: 18		RRCID -> 236070		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9234 - 10549								
02	2996 X	2895	-0-	-101	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
03	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
04	3210 X	2983	-0-	-227	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
05	3317 X	2697	-0-	-620	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
06	3300 X	3027	-0-	-273	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
07	3410 X	2639	-0-	-771	-0-	2639	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 16		RRCID -> 236553		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9189 - 10367								
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	403 N	193	-0-	-210	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
KENNEDY, MAJOR		WELL #: 13		RRCID -> 236624		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8948 - 10374			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-		-0-
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214 3	N	-0-		-0-
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	195 3	N	-0-		-0-
05	217	N	25	-0-	-192	-0-	25 3	N	-0-		-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-		-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #: 15		RRCID -> 236742		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9504 - 9684			
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871 3	N	-0-		-0-
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3	N	-0-		-0-
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3	N	-0-		-0-
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 3	N	-0-		-0-
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 3	N	-0-		-0-
07	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	1115 3	N	-0-		-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #: 19		RRCID -> 236743		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9376 - 10438			
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320 3	N	-0-		-0-
03	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478 3	N	-0-		-0-
04	2370	N	2295	-0-	-75	-0-	2295 3	N	-0-		-0-
05	2449	N	2355	-0-	-94	-0-	2355 3	N	-0-		-0-
06	2370	N	2308	-0-	-62	-0-	2308 3	N	-0-		-0-
07	2387	N	2344	-0-	-43	-0-	2344 3	N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 236840		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9206 - 10356			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 238152		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 11166 PERF.10750 - 10963			
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	191		Y	-0-		-0-
03	221	X	30	-0-	-191	-0-	30 3	Y	-0-		-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	Y	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4 3	Y	-0-		-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-

BUFORD		WELL #: 12		RRCID -> 238181		COMPL. DATE 03/23/2008		TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9328 - 10436			
02	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530 3	N	-0-		-0-
03	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812 3	N	-0-		-0-
04	2670	X	2599	-0-	-71	-0-	2599 3	N	-0-		-0-
05	2790	X	2556	-0-	-234	-0-	2556 3	N	-0-		-0-
06	2730	X	2544	-0-	-186	-0-	2544 3	N	-0-		-0-
07	2821	X	2541	-0-	-280	-0-	2541 3	N	-0-		-0-

KENNEDY G.U. 2		WELL #: 13		RRCID -> 238198		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9223 - 10304			
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672 3	N	-0-		-0-
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802 3	N	-0-		-0-
04	240	N	91	-0-	-149	-0-	91 3	N	-0-		-0-
05	248	N	104	-0-	-144	-0-	104 3	N	-0-		-0-
06	240	N	90	-0-	-150	-0-	90 3	N	-0-		-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92 3	N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
GARRETT, A.C. GU		WELL #: 16		RRCID -> 238199		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9436 - 10618		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	616 N	571	-0-	-45	-0-	571 3	N	-0-		-0-
03	620 N	589	-0-	-31	-0-	589 3	N	-0-		-0-
04	570 N	492	-0-	-78	-0-	492 3	N	-0-		-0-
05	620 N	424	-0-	-196	-0-	424 3	N	-0-		-0-
06	570 N	419	-0-	-151	-0-	419 3	N	-0-		-0-
07	496 N	402	-0-	-94	-0-	402 3	N	-0-		-0-

LLOYD, C. E.		WELL #: 107		RRCID -> 238521		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10622 - 10799		
02	DLQ G-10	1720	-0-	1720	-0-	1691 3	29 9 Y	26	27 1	4
03	4139 X	2419	-0-	-1720	-0-	2380 3	39 9 Y	35	35 1	4
04	3390 X	1917	-0-	-1473	-0-	1886 3	31 9 Y	28	28 1	4
05	2263 X	1665	-0-	-598	-0-	1639 3	26 9 Y	24	24 1	4
06	2340 X	1498	-0-	-842	-0-	1478 3	20 9 Y	18	20 1	2
07	2418 X	1409	-0-	-1009	-0-	1388 3	21 9 Y	19	18 1	3

JONES, ALFORD GU		WELL #: 17		RRCID -> 238589		COMPL. DATE 03/09/2008		TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9218 - 10499		
02	952 N	834	-0-	-118	-0-	834 3	N	-0-		-0-
03	1054 N	925	-0-	-129	-0-	925 3	N	-0-		-0-
04	990 N	808	-0-	-182	-0-	808 3	N	-0-		-0-
05	930 N	874	-0-	-56	-0-	874 3	N	-0-		-0-
06	900 N	796	-0-	-104	-0-	796 3	N	-0-		-0-
07	837 N	813	-0-	-24	-0-	813 3	N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 27		RRCID -> 238678		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 10625 PERF. N/A		
02	2800 X	2624	-0-	-176	-0-	2624 3	N	-0-		-0-
03	3069 X	3036	-0-	-33	-0-	3036 3	N	-0-		-0-
04	2880 X	2810	-0-	-70	-0-	2810 3	N	-0-		-0-
05	2914 X	2802	-0-	-112	-0-	2802 3	N	-0-		-0-
06	2940 X	2746	-0-	-194	-0-	2746 3	N	-0-		-0-
07	3038 X	2740	-0-	-298	-0-	2740 3	N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 11		RRCID -> 238764		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9265 - 10401		
02	756 N	731	-0-	-25	-0-	731 3	N	-0-		-0-
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-		N	-0-		-0-
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-		N	-0-		-0-
05	806 N	91	-0-	-715	-0-	91 3	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 18		RRCID -> 238766		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9135 - 10438		
02	2632 X	2412	-0-	-220	-0-	2412 3	N	-0-		-0-
03	2914 X	2497	-0-	-417	-0-	2497 3	N	-0-		-0-
04	2820 X	2463	-0-	-357	-0-	2463 3	N	-0-		-0-
05	2914 X	2555	-0-	-359	-0-	2555 3	N	-0-		-0-
06	2700 X	2261	-0-	-439	-0-	2261 3	N	-0-		-0-
07	2666 X	2535	-0-	-131	-0-	2535 3	N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2		WELL #: 7		RRCID -> 238788		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9034 - 10344		
02	1848 N	1331	-0-	-517	-0-	1331 3	N	-0-		-0-
03	1922 N	1855	-0-	-67	-0-	1855 3	N	-0-		-0-
04	1740 N	1679	-0-	-61	-0-	1679 3	N	-0-		-0-
05	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 3	N	-0-		-0-
06	1800 N	1654	-0-	-146	-0-	1654 3	N	-0-		-0-
07	1736 N	1678	-0-	-58	-0-	1678 3	N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239080 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10633 - 10784															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02		3220 X	2408	-0-	-812	-0-	2365	3	43	9	Y	39	40	1	6
03		3286 X	2782	-0-	-504	-0-	2734	3	48	9	Y	44	45	1	5
04		3090 X	2656	-0-	-434	-0-	2612	3	44	9	Y	40	39	1	6
05		2821 X	2583	-0-	-238	-0-	2541	3	42	9	Y	38	37	1	7
06		2700 X	2592	-0-	-108	-0-	2558	3	34	9	Y	31	34	1	4
07		2790 X	1613	-0-	-1177	-0-	1589	3	24	9	Y	22	23	1	3

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239106 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10619 - 10718															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
04		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			-0-
05		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-			-0-
06		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-			-0-
*07		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 239107 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9090 - 10505															
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
03		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			-0-
04		90 N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-			-0-
05		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-			-0-
06		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			-0-
*07		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239642 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10604 - 10776															
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 16 RRCID -> 242560 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9296 - 10294															
02		2044 N	1869	-0-	-175	-0-	1869	3			N	-0-			-0-
03		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-			-0-
04		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-			-0-
05		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-			-0-
06		2010 N	2001	-0-	-9	-0-	2001	3			N	-0-			-0-
07		2108 N	2094	-0-	-14	-0-	2094	3			N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 18 RRCID -> 242620 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9066 - 10442															
02		2604 X	2212	-0-	-392	-0-	2212	3			N	-0-			-0-
03		2883 X	2521	-0-	-362	-0-	2521	3			N	-0-			-0-
04		2790 X	2259	-0-	-531	-0-	2259	3			N	-0-			-0-
05		2852 X	2225	-0-	-627	-0-	2225	3			N	-0-			-0-
06		2430 N	2106	-0-	-324	-0-	2106	3			N	-0-			-0-
07		2325 N	1853	-0-	-472	-0-	1853	3			N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 19 RRCID -> 242621 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9120 - 10553															
02		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-			-0-
03		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-			-0-
04		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-			-0-
05		2356 N	2193	-0-	-163	-0-	2193	3			N	-0-			-0-
06		2280 N	-0-	-0-	-2280	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07		3100 N	12312	-0-	9212	9212	12312	3			N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990											
KENNEDY G.U. 1		WELL #:		8		RRCID -> 242748		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8992 - 10351					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

KENNEDY G.U. 3		WELL #:		8		RRCID -> 243569		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8933 - 10284					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:		16		RRCID -> 244444		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9174 - 10514					
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-				-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-				-0-
04	420	N	340	-0-	-80	-0-	340	3		N	-0-				-0-
05	434	N	133	-0-	-301	-0-	133	3		N	-0-				-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-				-0-
*07	3100	N	14150	-0-	11050	-0-	14150	3		N	-0-				-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		17		RRCID -> 244458		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9156 - 10611					
02	1540	N	1337	-0-	-203	-0-	1337	3		N	-0-				-0-
03	1705	N	1567	-0-	-138	-0-	1567	3		N	-0-				-0-
04	1620	N	1500	-0-	-120	-0-	1500	3		N	-0-				-0-
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3		N	-0-				-0-
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3		N	-0-				-0-
*07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3		N	-0-				-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #:		22		RRCID -> 244777		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9038 - 10354					
02	3108	X	2900	-0-	-208	-0-	2900	3		N	-0-				-0-
03	3441	X	3076	-0-	-365	-0-	3076	3		N	-0-				-0-
04	3180	X	2947	-0-	-233	-0-	2947	3		N	-0-				-0-
05	3255	X	3022	-0-	-233	-0-	3022	3		N	-0-				-0-
06	3120	X	2888	-0-	-232	-0-	2888	3		N	-0-				-0-
07	3224	X	3029	-0-	-195	-0-	3029	3		N	-0-				-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		18		RRCID -> 244780		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9052 - 10344					
02	1708	X	1444	-0-	-264	-0-	1444	3		N	-0-				-0-
03	1798	X	1615	-0-	-183	-0-	1615	3		N	-0-				-0-
04	1620	X	1536	-0-	-84	-0-	1536	3		N	-0-				-0-
05	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3		N	-0-				-0-
06	1560	X	1471	-0-	-89	-0-	1471	3		N	-0-				-0-
07	1612	X	1493	-0-	-119	-0-	1493	3		N	-0-				-0-

LETOURNEAU GU 3		WELL #:		11		RRCID -> 245107		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 10808 PERF. 8922 - 10581					
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-				-0-
03	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3		N	-0-				-0-
04	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3		N	-0-				-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-				-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-				-0-
*07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//	850990									
BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:	13	RRCID ->	245109	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9202 - 10407	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3	N	-0-			-0-
03	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3	N	-0-			-0-
04	1260 N	1128	-0-	-132	-0-	1128	3	N	-0-			-0-
05	1395 N	1233	-0-	-162	-0-	1233	3	N	-0-			-0-
06	1230 N	1093	-0-	-137	-0-	1093	3	N	-0-			-0-
07	1178 N	1017	-0-	-161	-0-	1017	3	N	-0-			-0-

KENNEDY G.U. 1		WELL #:	11	RRCID ->	245300	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9191 - 10315	
02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3	N	-0-			-0-
03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3	N	-0-			-0-
04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3	N	-0-			-0-
05	837 N	352	-0-	-485	-0-	352	3	N	-0-			-0-
06	990 N	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-			-0-
07	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:	15	RRCID ->	245380	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	9003 - 10282	
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3	N	-0-			-0-
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3	N	-0-			-0-
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3	N	-0-			-0-
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3	N	-0-			-0-
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3	N	-0-			-0-
*07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3	N	-0-			-0-

KENNEDY G.U. 2		WELL #:	9	RRCID ->	245381	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	8926 - 10252	
02	1876 N	1725	-0-	-151	-0-	1725	3	N	-0-			-0-
03	2015 N	1873	-0-	-142	-0-	1873	3	N	-0-			-0-
04	1950 N	1917	-0-	-33	-0-	1917	3	N	-0-			-0-
05	1922 N	1902	-0-	-20	-0-	1902	3	N	-0-			-0-
06	1800 N	1201	-0-	-599	-0-	1201	3	N	-0-			-0-
07	1984 N	1725	-0-	-259	-0-	1725	3	N	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:	25	RRCID ->	245852	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	10708	PERF.	9153 - 10412	
02	252 N	247	-0-	-5	-0-	247	3	N	-0-			-0-
03	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3	N	-0-			-0-
04	270 N	251	-0-	-19	-0-	251	3	N	-0-			-0-
05	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3	N	-0-			-0-
06	270 N	249	-0-	-21	-0-	249	3	N	-0-			-0-
*07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 3		WELL #:	18H	RRCID ->	245989	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	10265	PERF.	9738 - 12693	
02	1092 X	911	-0-	-181	-0-	911	3	N	-0-			-0-
03	2170 X	1755	-0-	-415	-0-	1755	3	N	-0-			-0-
04	2100 X	910	-0-	-1190	-0-	910	3	N	-0-			-0-
05	2170 X	1727	-0-	-443	-0-	1727	3	N	-0-			-0-
06	1890 X	1079	-0-	-811	-0-	1079	3	N	-0-			-0-
*07	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3	N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:	15	RRCID ->	246323	COMPL. DATE	09/29/2008	TOTAL DEPTH	10840	PERF.	9030 - 10600	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
JONES, ALFORD GU		WELL #:		14	RRCID ->	246818	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	10672	PERF. 9092 - 10386		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 3			N	-0-		-0-	
03	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857 3			N	-0-		-0-	
04	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 3			N	-0-		-0-	
05	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 3			N	-0-		-0-	
06	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 3			N	-0-		-0-	
*07	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 3			N	-0-		-0-	

BUFORD		WELL #:		8	RRCID ->	246901	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	10590	PERF. 9039 - 10292		
02	2828 X	2560	-0-	-268	-0-	2560 3			N	-0-		-0-	
03	3131 X	2872	-0-	-259	-0-	2872 3			N	-0-		-0-	
04	3000 X	2283	-0-	-717	-0-	2283 3			N	-0-		-0-	
05	3007 X	2794	-0-	-213	-0-	2794 3			N	-0-		-0-	
06	2790 X	2509	-0-	-281	-0-	2509 3			N	-0-		-0-	
07	2883 X	2570	-0-	-313	-0-	2570 3			N	-0-		-0-	

LETOURNEAU ET AL 5		WELL #:		10	RRCID ->	246955	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	10615	PERF. 9238 - 10538		
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-		-0-	
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3			N	-0-		-0-	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-	
05	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943 3			N	-0-		-0-	
06	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 3			N	-0-		-0-	
*07	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 3			N	-0-		-0-	

KENNEDY G.U. 3		WELL #:		12	RRCID ->	246994	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	10573	PERF. 8973 - 10288		
02	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 3			N	-0-		-0-	
03	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784 3			N	-0-		-0-	
04	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 3			N	-0-		-0-	
05	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 3			N	-0-		-0-	
06	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 3			N	-0-		-0-	
*07	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 3			N	-0-		-0-	

LETOURNEAU GU 2		WELL #:		15	RRCID ->	247005	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	10521	PERF. 9208 - 10393		
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3			N	-0-		-0-	
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 3			N	-0-		-0-	
04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3			N	-0-		-0-	
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3			N	-0-		-0-	
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 3			N	-0-		-0-	
*07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 3			N	-0-		-0-	

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		26	RRCID ->	247085	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	11810	PERF. 9231 - 10330		
02	1792 N	1450	-0-	-342	-0-	1450 3			N	-0-		-0-	
03	1891 N	1693	-0-	-198	-0-	1693 3			N	-0-		-0-	
04	1740 N	1615	-0-	-125	-0-	1615 3			N	-0-		-0-	
05	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 3			N	-0-		-0-	
06	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766 3			N	-0-		-0-	
*07	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 3			N	-0-		-0-	

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		19	RRCID ->	247195	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	10735	PERF. 9092 - 10392		
02	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827 3			N	-0-		-0-	
03	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948 3			N	-0-		-0-	
04	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 3			N	-0-		-0-	
05	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 3			N	-0-		-0-	
06	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814 3			N	-0-		-0-	
*07	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852 3			N	-0-		-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 17 RRCID -> 247211 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9114 - 10461												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
									AMT	AMT	M	BALANCE
									CODE	CODE		
02		1260 X	126	-0-	-1134	-0-			126 3		N	-0-
03		1395 X	92	-0-	-1303	-0-			92 3		N	-0-
04		1350 X	132	-0-	-1218	-0-			132 3		N	-0-
05		255 X	255	-0-	-0-	-0-			255 3		N	-0-
06		151 X	151	-0-	-0-	-0-			151 3		N	-0-
07		124 N	117	-0-	-7	-0-			117 3		N	-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 11 RRCID -> 247223 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9038 - 10328												
02		844 N	844	-0-	-0-	-0-			844 3		N	-0-
03		922 N	922	-0-	-0-	-0-			922 3		N	-0-
04		883 N	883	-0-	-0-	-0-			883 3		N	-0-
05		930 N	898	-0-	-32	-0-			898 3		N	-0-
06		900 N	863	-0-	-37	-0-			863 3		N	-0-
07		899 N	885	-0-	-14	-0-			885 3		N	-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 247995 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 8837 - 10280												
02		1484 N	540	-0-	-944	-0-			540 3		N	-0-
03		1426 N	526	-0-	-900	-0-			526 3		N	-0-
04		570 N	380	-0-	-190	-0-			380 3		N	-0-
05		668 N	668	-0-	-0-	-0-			668 3		N	-0-
06		565 N	565	-0-	-0-	-0-			565 3		N	-0-
*07		510 N	510	-0-	-0-	-0-			510 3		N	-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251106 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 11029 PERF. 10694 - 10901												
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-			65 3	1 9	Y	1 91 1
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-			30 3	1 9	Y	1 1 1
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-
05		119 N	119	-0-	-0-	-0-			118 3	1 9	Y	1 1 1
06		89 N	89	-0-	-0-	-0-			88 3	1 9	Y	1 1 1
*07		31 N	31	-0-	-0-	-0-			30 3	1 9	Y	1 1 1

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 251213 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9070 - 10392												
02		2744 X	2583	-0-	-161	-0-			2583 3		N	-0-
03		3038 X	2874	-0-	-164	-0-			2874 3		N	-0-
04		2910 X	2748	-0-	-162	-0-			2748 3		N	-0-
05		2852 X	2852	-0-	-0-	-0-			2852 3		N	-0-
06		2790 X	2675	-0-	-115	-0-			2675 3		N	-0-
07		2883 X	2692	-0-	-191	-0-			2692 3		N	-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 30 RRCID -> 252288 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9230 - 10232												
02		1988 N	1969	-0-	-19	-0-			1969 3		N	-0-
03		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-			2387 3		N	-0-
04		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-			2279 3		N	-0-
05		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-			2331 3		N	-0-
06		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-			2279 3		N	-0-
*07		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-			2340 3		N	-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 29 RRCID -> 253342 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 10381 PERF. 9406 - 10416												
02		476 N	353	-0-	-123	-0-			353 3		N	-0-
03		519 N	519	-0-	-0-	-0-			519 3		N	-0-
04		484 N	484	-0-	-0-	-0-			484 3		N	-0-
05		498 N	498	-0-	-0-	-0-			498 3		N	-0-
06		510 N	452	-0-	-58	-0-			452 3		N	-0-
07		496 N	447	-0-	-49	-0-			447 3		N	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
 SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 33 RRCID -> 253374 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9362 - 10358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3	N	-0-	-0-	-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 254686 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9168 - 10412

02	1400 N	187	-0-	-1213	-0-	187	3	N	-0-	-0-	-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-	-0-	-0-
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-	-0-	-0-
05	217 N	112	-0-	-105	-0-	112	3	N	-0-	-0-	-0-
06	210 N	34	-0-	-176	-0-	34	3	N	-0-	-0-	-0-
07	403 N	30	-0-	-373	-0-	30	3	N	-0-	-0-	-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254839 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9188 - 10426

02	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1829 N	1589	-0-	-240	-0-	1589	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2046 N	1026	-0-	-1020	-0-	1026	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2449 N	1267	-0-	-1182	-0-	1267	3	N	-0-	-0-	-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 16 RRCID -> 255132 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9012 - 10343

02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3	N	-0-	-0-	-0-
03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3	N	-0-	-0-	-0-
04	840 N	825	-0-	-15	-0-	825	3	N	-0-	-0-	-0-
05	899 N	757	-0-	-142	-0-	757	3	N	-0-	-0-	-0-
06	900 N	680	-0-	-220	-0-	680	3	N	-0-	-0-	-0-
07	868 N	679	-0-	-189	-0-	679	3	N	-0-	-0-	-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264679 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11081 - 14818

02	17696 X	17160	-0-	-536	-0-	16873	3	287 9	Y	261	275 1	39
03	19592 X	18896	-0-	-696	-0-	18580	3	316 9	Y	287	292 1	34
04	18960 X	17173	-0-	-1787	-0-	16901	3	272 9	Y	247	242 1	39
05	19592 X	17937	-0-	-1655	-0-	17663	3	274 9	Y	249	244 1	44
06	18960 X	17722	-0-	-1238	-0-	17488	3	234 9	Y	213	229 1	28
07	19003 X	17723	-0-	-1280	-0-	17472	3	251 9	Y	228	221 1	35

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 31H RRCID -> 265631 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10068 - 14521

02	12460 X	9444	-0-	-3016	-0-	9444	3		Y	-0-	35 1	-0-
03	14065 X	14065	-0-	-0-	-0-	13835	3	230 9	Y	209	184 1	25
04	13350 X	13152	-0-	-198	-0-	12957	3	195 9	Y	177	174 1	28
05	13795 X	12932	-0-	-863	-0-	12744	3	188 9	Y	171	169 1	30
06	13350 X	11360	-0-	-1990	-0-	11209	3	151 9	Y	137	149 1	18
07	13795 X	12637	-0-	-1158	-0-	12465	3	172 9	Y	156	150 1	24

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266017 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10975 - 15156

02	15101 X	15101	-0-	-0-	-0-	14853	3	248 9	Y	225	191 1	34
03	15717 X	14485	-0-	-1232	-0-	14252	3	233 9	Y	212	221 1	25
04	14880 X	14287	-0-	-593	-0-	14068	3	219 9	Y	199	193 1	31
05	15717 X	14401	-0-	-1316	-0-	14202	3	199 9	Y	181	180 1	32
06	15210 X	12661	-0-	-2549	-0-	12494	3	167 9	Y	152	164 1	20
07	15717 X	12245	-0-	-3472	-0-	12085	3	160 9	Y	145	143 1	22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 6H RRCID -> 267372 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10942 - 15726															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02		13608 X	12904	-0-	-704	-0-	12711 3	193 9	Y	175	183 1				26
03		15066 X	13179	-0-	-1887	-0-	12982 3	197 9	Y	179	184 1				21
04		15439 X	15439	-0-	-0-	-0-	15229 3	210 9	Y	191	182 1				30
05		15808 X	15808	-0-	-0-	-0-	15599 3	209 9	Y	190	186 1				34
06		13830 X	13760	-0-	-70	-0-	13578 3	182 9	Y	165	177 1				22
*07		15826 X	15826	-0-	-0-	-0-	15633 3	193 9	Y	175	170 1				27

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- GU WELL #: 31H RRCID -> 267420 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10896 - 15906															
02		11060 X	8671	-0-	-2389	-0-	8671 3		Y	-0-					-0-
03		12245 X	11948	-0-	-297	-0-	11948 3		Y	-0-					-0-
04		11850 X	6649	-0-	-5201	-0-	6649 3		Y	-0-					-0-
05		12121 X	-0-	-0-	-12121	-0-			Y	-0-					-0-
06		12182 X	12182	-0-	-0-	-0-	12182 3		Y	-0-					-0-
*07		13874 X	13874	-0-	-0-	-0-	13874 3		Y	-0-					-0-

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 267424 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10999 - 13404															
02		7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	7559 3	127 9	Y	115	117 1				17
03		8751 X	8751	-0-	-0-	-0-	8609 3	142 9	Y	129	131 1				15
04		7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	7577 3	124 9	Y	113	110 1				18
05		7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	7323 3	111 9	Y	101	101 1				18
06		7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	7483 3	100 9	Y	91	97 1				12
*07		7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	7861 3	110 9	Y	100	97 1				15

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267425 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11325 - 14342															
02		7280 X	5406	-0-	-1874	-0-	5317 3	89 9	Y	81	69 1				12
03		9322 X	9322	-0-	-0-	-0-	9170 3	152 9	Y	138	134 1				16
04		6900 X	3870	-0-	-3030	-0-	3809 3	61 9	Y	55	62 1				9
05		9572 X	9572	-0-	-0-	-0-	9431 3	141 9	Y	128	114 1				23
06		7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	7798 3	105 9	Y	95	105 1				13
07		8060 X	7899	-0-	-161	-0-	7792 3	107 9	Y	97	95 1				15

LLOYD, C.E. ETAL GAS UNIT 5 WELL #: 7H RRCID -> 267426 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10946 - 13681															
02		14702 X	14702	-0-	-0-	-0-	14614 3	88 9	Y	80	87 1				12
03		14881 X	14881	-0-	-0-	-0-	14779 3	102 9	Y	93	94 1				11
04		11405 X	11405	-0-	-0-	-0-	11321 3	84 9	Y	76	75 1				12
05		16004 X	16004	-0-	-0-	-0-	15910 3	94 9	Y	85	82 1				15
06		6960 X	5478	-0-	-1482	-0-	5405 3	73 9	Y	66	72 1				9
*07		12578 X	12578	-0-	-0-	-0-	12509 3	69 9	Y	63	62 1				10

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 267495 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10986 - 16517															
02		10586 X	10586	-0-	-0-	-0-	10534 3	52 9	Y	47	55 1				63
03		13401 X	13401	-0-	-0-	-0-	13337 3	64 9	Y	58	57 1		2 8		62
04		12700 X	12700	-0-	-0-	-0-	12646 3	54 9	Y	49	60 1				51
05		10960 X	10960	-0-	-0-	-0-	10914 3	46 9	Y	42	54 1				39
06		10516 X	10516	-0-	-0-	-0-	10475 3	41 9	Y	37	50 1				26
*07		10640 X	10640	-0-	-0-	-0-	10600 3	40 9	Y	36					62

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267696 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10752 - 14094															
02		13860 X	12650	-0-	-1210	-0-	12559 3	91 9	Y	83	92 1				41
03		15345 X	15318	-0-	-27	-0-	15219 3	99 9	Y	90	95 1				36
04		14906 X	14906	-0-	-0-	-0-	14826 3	80 9	Y	73					109
05		15345 X	15123	-0-	-222	-0-	15044 3	79 9	Y	72	97 1				84
06		14820 X	14439	-0-	-381	-0-	14376 3	63 9	Y	57	91 1				50
07		15345 X	14764	-0-	-581	-0-	14695 3	69 9	Y	63	91 1				22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267769 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 10813 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		9520 X	9100	-0-	-420	-0-		9100	3		Y	85
03		10841 X	10841	-0-	-0-	-0-		10841	3		Y	85
04		10200 X	7630	-0-	-2570	-0-		7630	3		Y	85
05		10540 X	1663	-0-	-8877	-0-		1663	3		Y	85
06		10200 X	9517	-0-	-683	-0-		9517	3		Y	85
*07		10910 X	10910	-0-	-0-	-0-		10910	3		Y	85

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268102 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11239 - 15014												
02		11687 X	11687	-0-	-0-	-0-		11492	3	195	9	27
03		12460 X	12460	-0-	-0-	-0-		12254	3	206	9	22
04		11912 X	11912	-0-	-0-	-0-		11723	3	189	9	27
05		12307 X	12192	-0-	-115	-0-		12006	3	186	9	30
06		12998 X	12998	-0-	-0-	-0-		12826	3	172	9	21
*07		13080 X	13080	-0-	-0-	-0-		12896	3	184	9	26

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 268105 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11413 - 16407												
02		12712 X	11903	-0-	-809	-0-		11708	3	195	9	27
03		14074 X	13355	-0-	-719	-0-		13139	3	216	9	23
04		13200 X	10601	-0-	-2599	-0-		10410	3	191	9	27
05		13299 X	10914	-0-	-2385	-0-		10723	3	191	9	31
06		12930 X	11234	-0-	-1696	-0-		11085	3	149	9	18
*07		13399 X	13399	-0-	-0-	-0-		13249	3	150	9	21

MCWILLIAMS, J GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268276 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11251 - 16048												
02		11452 X	4385	-0-	-7067	-0-		4313	3	72	9	10
03		12679 X	12394	-0-	-285	-0-		12192	3	202	9	22
04		12274 X	12274	-0-	-0-	-0-		12089	3	185	9	26
05		12431 X	12291	-0-	-140	-0-		12109	3	182	9	29
06		12000 X	3735	-0-	-8265	-0-		3685	3	50	9	6
07		12679 X	12381	-0-	-298	-0-		12212	3	169	9	24

KARGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 270463 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10703 PERF.11004 - 15065												
02		11116 X	10485	-0-	-631	-0-		10434	3	51	9	62
03		12586 X	12319	-0-	-267	-0-		12262	3	57	9	58
04		12180 X	11764	-0-	-416	-0-		11713	3	51	9	47
05		12586 X	12111	-0-	-475	-0-		12060	3	51	9	43
06		11910 X	11651	-0-	-259	-0-		11606	3	45	9	29
07		12307 X	11960	-0-	-347	-0-		11917	3	43	9	68

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271119 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11206 - 15855												
02		12880 X	12518	-0-	-362	-0-		12313	3	205	9	28
03		14260 X	14054	-0-	-206	-0-		13824	3	230	9	25
04		13800 X	13469	-0-	-331	-0-		13267	3	202	9	29
05		14136 X	13724	-0-	-412	-0-		13524	3	200	9	32
06		13590 X	12946	-0-	-644	-0-		12774	3	172	9	21
07		14043 X	12461	-0-	-1582	-0-		12293	3	168	9	24

GARNER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271936 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11313 - 16712												
02		8484 X	7626	-0-	-858	-0-		7578	3	48	9	27
03		9393 X	7811	-0-	-1582	-0-		7766	3	45	9	68
04		9090 X	7686	-0-	-1404	-0-		7629	3	57	9	66
05		9393 X	7915	-0-	-1478	-0-		7873	3	42	9	104
06		8160 X	7667	-0-	-493	-0-		7639	3	28	9	25
07		8432 X	7659	-0-	-773	-0-		7614	3	45	9	66

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271989 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11016 - 16848												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE				M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		13244 X	13028	-0-	-216	-0-	12965 3	63 9	Y	57	70 1	77
03		15231 X	15231	-0-	-0-	-0-	15159 3	72 9	Y	65	70 1	72
04		14803 X	14803	-0-	-0-	-0-	14740 3	63 9	Y	57	70 1	59
05		15323 X	15323	-0-	-0-	-0-	15259 3	64 9	Y	58	63 1	54
06		14832 X	14832	-0-	-0-	-0-	14775 3	57 9	Y	52	69 1	37
*07		14852 X	14852	-0-	-0-	-0-	14798 3	54 9	Y	49		86

PRICE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272647 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11099 - 14927												
02		12432 X	10238	-0-	-2194	-0-	10147 3	91 9	Y	83	97 1	41
03		13766 X	13766	-0-	-0-	-0-	13677 3	89 9	Y	81	90 1	32
04		13407 X	13407	-0-	-0-	-0-	13334 3	73 9	Y	66		98
05		13693 X	13693	-0-	-0-	-0-	13621 3	72 9	Y	65	87 1	76
06		13320 X	13036	-0-	-284	-0-	12980 3	56 9	Y	51	82 1	45
07		13764 X	13243	-0-	-521	-0-	13181 3	62 9	Y	56	82 1	19

GARNER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273032 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11245 - 16950												
02		12964 X	10773	-0-	-2191	-0-	10705 3	68 9	Y	62	77 1	38
03		14353 X	12246	-0-	-2107	-0-	12176 3	70 9	Y	64		102
04		13890 X	10355	-0-	-3535	-0-	10278 3	77 9	Y	70	81 1	91
05		13795 X	11258	-0-	-2537	-0-	11197 3	61 9	Y	55		146
06		11850 X	10074	-0-	-1776	-0-	10039 3	35 9	Y	32	145 1	33
07		12245 X	10081	-0-	-2164	-0-	10023 3	58 9	Y	53		86

ROMAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274162 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10915 - 16833												
02		15576 X	15576	-0-	-0-	-0-	15576 3		Y	-0-		-0-
03		17019 X	15276	-0-	-1743	-0-	15276 3		Y	-0-		-0-
04		16470 X	9268	-0-	-7202	-0-	9268 3		Y	-0-		-0-
05		17019 X	553	-0-	-16466	-0-	553 3		Y	-0-		-0-
06		17133 X	17133	-0-	-0-	-0-	17133 3		Y	-0-		-0-
*07		18446 X	18446	-0-	-0-	-0-	18446 3		Y	-0-		-0-

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11404 - 16971												
02		7056 X	6990	-0-	-66	-0-	6946 3	44 9	N	40	36 1	25
03		7812 X	5697	-0-	-2115	-0-	5665 3	32 9	N	29		54
04		6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	6900 3	52 9	N	47	43 1	58
05		10604 X	10604	-0-	-0-	-0-	10547 3	57 9	N	52		110
06		10791 X	10791	-0-	-0-	-0-	10754 3	37 9	N	34	109 1	35
07		7750 X	4793	-0-	-2957	-0-	4762 3	31 9	N	28		63

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285269 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 10750 PERF.11289 - 16330												
02		23240 X	17430	-0-	-5810	-0-	17430 3		Y	-0-		-0-
03		24800 X	20036	-0-	-4764	-0-	20036 3		Y	-0-		-0-
04		23340 X	21405	-0-	-1935	-0-	21405 3		Y	-0-		-0-
05		22289 X	10497	-0-	-11792	-0-	10497 3		Y	-0-		-0-
06		22982 X	22982	-0-	-0-	-0-	22982 3		Y	-0-		-0-
07		22134 X	22105	-0-	-29	-0-	22105 3		Y	-0-		-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285625 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10925 - 15432												
02		24136 X	20760	-0-	-3376	-0-	20760 3		N	-0-		-0-
03		25792 X	22602	-0-	-3190	-0-	22602 3		N	-0-		-0-
04		24180 X	20643	-0-	-3537	-0-	20643 3		N	-0-		-0-
05		24211 X	20972	-0-	-3239	-0-	20972 3		N	-0-		-0-
06		22590 X	19967	-0-	-2623	-0-	19967 3		N	-0-		-0-
07		22971 X	20097	-0-	-2874	-0-	20097 3		N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TGNR GULF COAST LLC 850992														
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090287 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10208 - 10688														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093531 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10512 - 10634														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BASSETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100013 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10519 - 10689														
02		616 N	517	-0-	-99	-0-	183	1	334	2	Y	-0-		18
03		682 N	306	-0-	-376	-0-	35	1	271	2	Y	-0-		18
04		660 N	462	-0-	-198	-0-	52	1	403	2	Y	6		24
							7	9						
05		701 N	701	-0-	-0-	-0-	76	1	625	2	Y	-0-		24
06		620 N	620	-0-	-0-	-0-	56	1	564	2	Y	-0-		24
07		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT		24

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 1 RRCID -> 103638 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10682 - 10758														
02		626 N	626	-0-	-0-	-0-	47	1	579	2	Y	-0-		5
03		700 N	700	-0-	-0-	-0-	50	1	639	2	Y	10	12 1	3
							11	9						
04		639 N	639	-0-	-0-	-0-	47	1	592	2	Y	-0-		3
05		651 N	447	-0-	-204	-0-	447	2			Y	-0-		3
06		630 N	359	-0-	-271	-0-	359	2			Y	-0-		3
07		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT		3

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 1 RRCID -> 122307 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10646														
02		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	90	1	1118	2	Y	-0-		13
03		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	93	1	1191	2	Y	-0-		13
04		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	82	1	1040	2	Y	-0-		13
05		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-		13
06		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-		13
07		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT		13

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 122680 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10781 - 11010														
02		336 N	184	-0-	-152	-0-	184	2			Y	-0-		24
03		372 N	212	-0-	-160	-0-	212	2			Y	-0-		24
04		330 N	204	-0-	-126	-0-	204	2			Y	-0-		24
05		217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2			Y	-0-		24
06		210 N	194	-0-	-16	-0-	194	2			Y	-0-		24
07		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT		24

OAK HILL (COTTON VALLEY)																	
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992																	
JACKSON, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 128062 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10587 - 10836																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS GAS UNIT																	
WELL #: 2 RRCID -> 144430 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10530 - 10745																	
02		896 N	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-					11
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOLT, DORIS-BOYD, C.D.																	
WELL #: 2 RRCID -> 144588 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10480 - 10720																	
02		896 N	896	-0-	-0-	-0-	67	1	829	2	Y	-0-					28
03		989 N	989	-0-	-0-	-0-	72	1	917	2	Y	-0-					28
04		933 N	933	-0-	-0-	-0-	68	1	865	2	Y	-0-					28
05		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					28
06		840 N	799	-0-	-41	-0-	799	2			Y	-0-					28
07		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					28

GARNETT GAS UNIT																	
WELL #: 2 RRCID -> 144707 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10484 - 10708																	
02		750 N	750	-0-	-0-	-0-	226	1	524	2	Y	-0-					14
03		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	369	1	876	2	Y	-0-					14
04		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	486	1	1348	2	Y	11					25
05		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	164	1	2251	2	Y	2					27
06		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	109	1	1687	2	Y	-0-					27
07		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					27

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U.																	
WELL #: 2 RRCID -> 145081 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10432 - 10694																	
02		1904 X	1681	-0-	-223	-0-	125	1	1556	2	Y	-0-					13
03		2108 X	1900	-0-	-208	-0-	135	1	1736	2	Y	26	32	1			7
04		2040 X	1634	-0-	-406	-0-	119	1	1515	2	Y	-0-					7
05		2108 X	1428	-0-	-680	-0-	1428	2			Y	-0-					7
06		1830 N	1376	-0-	-454	-0-	1376	2			Y	-0-					7
07		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					7

BASSETT, R.D. GAS UNIT																	
WELL #: 2 RRCID -> 145472 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10735																	
02		644 N	513	-0-	-131	-0-	182	1	331	2	Y	-0-					16
03		713 N	509	-0-	-204	-0-	58	1	451	2	Y	-0-					16
04		690 N	528	-0-	-162	-0-	60	1	459	2	Y	8					24
05		743 N	743	-0-	-0-	-0-	81	1	662	2	Y	-0-					24
06		581 N	581	-0-	-0-	-0-	52	1	529	2	Y	-0-					24
07		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					24

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992														
GARNETT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 152349		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9245 - 10767								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 155249		COMPL. DATE 06/20/1995		TOTAL DEPTH 10860 PERF.10494 - 10723								
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	33	1	414	2	Y	-0-					3
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	36	1	462	2	Y	7	8	1			2
						8	9									
04	420 N	353	-0-	-67	-0-	26	1	327	2	Y	-0-					2
05	434 N	353	-0-	-81	-0-	353	2			Y	-0-					2
06	420 N	319	-0-	-101	-0-	319	2			Y	-0-					2
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					2

KANGERGA		WELL #: 1		RRCID -> 157690		COMPL. DATE 07/15/2011		TOTAL DEPTH 10856 PERF.10503 - 10711								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 160666		COMPL. DATE 10/09/1996		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10743								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 161045		COMPL. DATE 11/30/1996		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10744								
02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	65	1	806	2	Y	-0-					11
03	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	86	1	1108	2	Y	17	24	1			4
						19	9									
04	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	84	1	1061	2	Y	-0-					4
05	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					4
06	1170 N	1092	-0-	-78	-0-	1092	2			Y	-0-					4
07	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					4

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167065		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 10836 PERF.10418 - 10685								
02	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	101	1	1260	2	Y	-0-					7
03	899 N	828	-0-	-71	-0-	59	1	757	2	Y	11	15	1			3
						12	9									
04	960 N	811	-0-	-149	-0-	59	1	752	2	Y	-0-					3
05	992 N	841	-0-	-151	-0-	841	2			Y	-0-					3
06	810 N	771	-0-	-39	-0-	771	2			Y	-0-					3
07	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992															
BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 167344 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10444 - 10668															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	92	1	1139	2	Y	-0-			6
03		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	112	1	1433	2	Y	-0-			6
04		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	101	1	1283	2	Y	-0-			6
05		1364 N	1237	-0-	-127	-0-	1237	2			Y	-0-			6
06		1410 N	1132	-0-	-278	-0-	1132	2			Y	-0-			6
07		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT			6

GARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168515 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10481 - 10709															
02		840 N	567	-0-	-273	-0-	171	1	396	2	Y	-0-			14
03		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	344	1	817	2	Y	-0-			14
04		905 N	905	-0-	-0-	-0-	238	1	660	2	Y	6			20
							7	9							
05		779 N	779	-0-	-0-	-0-	53	1	725	2	Y	1			21
							1	9							
06		900 N	628	-0-	-272	-0-	38	1	590	2	Y	-0-			21
07		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			21

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180932 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10607 - 10854															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 2 RRCID -> 181903 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10681 - 10928															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 4 RRCID -> 183983 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10583 - 10961															
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 3 RRCID -> 184969 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10644 - 10894															
02		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	368	1	1491	2	Y	9	7	1	7
							10	9							
03		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	8	9	1	6
04		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	134	1	1364	2	Y	5	5	1	6
							6	9							
05		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	149	1	1980	2	Y	9	10	1	5
							10	9							
*06		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	139	1	2158	2	Y	9	8	1	6
							10	9							
07		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT			6

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC			//CONT.//		850992							
GARNETT GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	186233	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	10906	PERF.10526 - 10798
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

02		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	362 1	837 2	Y	-0-		18
03		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	460 1	1093 2	Y	-0-		18
04		1440 N	1242	-0-	-198	-0-	327 1	906 2	Y	8		26
							9 9					
05		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	91 1	1245 2	Y	1		27
							1 9					
06		1440 N	960	-0-	-480	-0-	58 1	902 2	Y	-0-		27
07		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			Y	NO RPT		27

ROGERS GAS UNIT			WELL #:		6R	RRCID ->	187017	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	10852	PERF.10498 - 10740
02		1540 N	1170	-0-	-370	-0-	87 1	1083 2	Y	-0-		11
03		1705 N	1414	-0-	-291	-0-	101 1	1291 2	Y	20	26 1	5
							22 9					
04		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	129 1	1636 2	Y	-0-		5
05		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2		Y	-0-		5
06		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 2		Y	-0-		5
07		1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			Y	NO RPT		5

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U.			WELL #:		5	RRCID ->	197897	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	10820	PERF.10453 - 10705
02		533 N	533	-0-	-0-	-0-	40 1	493 2	Y	-0-		2
03		558 N	558	-0-	-0-	-0-	40 1	509 2	Y	8	8 1	2
							9 9					
04		516 N	516	-0-	-0-	-0-	38 1	478 2	Y	-0-		2
05		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		Y	-0-		2
06		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2		Y	-0-		2
07		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT		2

BASSETT, R.D. GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	199911	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	10860	PERF.10539 - 10778
02		504 N	341	-0-	-163	-0-	121 1	220 2	Y	-0-		13
03		558 N	290	-0-	-268	-0-	33 1	257 2	Y	-0-		13
04		480 N	368	-0-	-112	-0-	42 1	320 2	Y	5		18
							6 9					
05		496 N	496	-0-	-0-	-0-	54 1	442 2	Y	-0-		18
06		778 N	778	-0-	-0-	-0-	70 1	708 2	Y	-0-		18
07		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT		18

ROGERS GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID ->	207854	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10488 - 10696
02		1456 N	973	-0-	-483	-0-	73 1	900 2	Y	-0-		11
03		1612 N	1119	-0-	-493	-0-	80 1	1022 2	Y	15	22 1	4
							17 9					
04		1530 N	1069	-0-	-461	-0-	78 1	991 2	Y	-0-		4
05		1085 N	1065	-0-	-20	-0-	1065 2		Y	-0-		4
06		1080 N	930	-0-	-150	-0-	930 2		Y	-0-		4
07		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y	NO RPT		4

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK						
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992													
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 207855		COMPL. DATE 11/22/2004			TOTAL DEPTH 10870 PERF.10474 - 10726						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		420 N	243	-0-	-177	-0-	18 1	225 2	Y		-0-				4
03		341 N	247	-0-	-94	-0-	18 1	226 2	Y		3	6 1			1
04		300 N	237	-0-	-63	-0-	17 1	220 2	Y		-0-				1
05		279 N	16	-0-	-263	-0-	16 2		Y		-0-				1
06		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		Y		-0-				1
07		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y		NO RPT				1

GARNETT GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 211087		COMPL. DATE 01/24/2005			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10707						
02		1512 N	875	-0-	-637	-0-	264 1	611 2	Y		-0-				23
03		1674 N	861	-0-	-813	-0-	255 1	606 2	Y		-0-				23
04		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	480 1	1331 2	Y		11				34
05		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	128 1	1754 2	Y		2				36
06		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	61 1	942 2	Y		-0-				36
07		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			Y		NO RPT				36

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U.		WELL #: 6		RRCID -> 211088		COMPL. DATE 02/07/2005			TOTAL DEPTH 10875 PERF.10502 - 10763						
02		672 N	661	-0-	-11	-0-	49 1	612 2	Y		-0-				6
03		940 N	940	-0-	-0-	-0-	67 1	859 2	Y		13	16 1			3
04		913 N	913	-0-	-0-	-0-	14 9	846 2	Y		-0-				3
05		896 N	896	-0-	-0-	-0-	67 1		Y		-0-				3
06		815 N	815	-0-	-0-	-0-	896 2		Y		-0-				3
07		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-	815 2		Y		NO RPT				3

GARNETT GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 212311		COMPL. DATE 01/22/2005			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10750						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-

BOLT, DORIS-BOYD, C.D.		WELL #: 4		RRCID -> 212335		COMPL. DATE 04/04/2005			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10396 - 10659						
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				8
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				8
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				8
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				8

LAMBERT		WELL #: 2		RRCID -> 212336		COMPL. DATE 04/01/2005			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10862 - 11067						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR GULF COAST LLC			//CONT.//		850992										
GARNETT GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 212345		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10582 - 10804			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARNETT GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 212346		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10482 - 10745			
02		645 N	645	-0-	-0-	-0-	195	1	450	2	Y	-0-			12
03		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	312	1	740	2	Y	-0-			12
04		794 N	794	-0-	-0-	-0-	209	1	581	2	Y	4			16
							4	9							
05		465 N	234	-0-	-231	-0-	16	1	217	2	Y	1			17
							1	9							
06		588 N	588	-0-	-0-	-0-	36	1	552	2	Y	-0-			17
07		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			17

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U.			WELL #:		8	RRCID -> 213464		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 10897		PERF.10594 - 10796			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JACKSON, FRED B.			WELL #:		7	RRCID -> 216068		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 11010		PERF.10581 - 10851			
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	9	7	1	7
03		3052 N	3052	-0-	-0-	-0-	216	1	2827	2	Y	8	9	1	6
							9	9							
04		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	203	1	2066	2	Y	5	5	1	6
							6	9							
05		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	111	1	1483	2	Y	9	10	1	5
							10	9							
*06		997 N	997	-0-	-0-	-0-	60	1	927	2	Y	9	8	1	6
							10	9							
07		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			6

BASSETT, R.D. GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 216069		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 10966		PERF.10573 - 10799			
02		2800 N	3102	-0-	302	302	1100	1	2002	2	Y	-0-			47
03		2620 N	2318	-0-	-302	-0-	264	1	2054	2	Y	-0-			47
04		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	236	1	1815	2	Y	31			78
							34	9							
05		1550 X	1291	-0-	-259	-0-	140	1	1151	2	Y	-0-			78
06		1500 X	1232	-0-	-268	-0-	111	1	1121	2	Y	-0-			78
07		1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT			78

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992										
JACKSON, FRED B.		WELL #: 6		RRCID -> 216070		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10619 - 10806				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	433 1	1755 2	Y	9	7 1		7
03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	10 9	1245 2	Y	8	9 1		6
04	1230 N	533	-0-	-697	-0-	9 9	480 2	Y	5	5 1		6
05	1271 N	1030	-0-	-241	-0-	47 1	949 2	Y	9	10 1		5
*06	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	6 9	2123 2	Y	9	8 1		6
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	71 1		Y	NO RPT			6
						10 9						
JONES, A.G. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 217067		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 10970 PERF.10617 - 10814				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MAXWELL, J.P. EST.		WELL #: 1		RRCID -> 217295		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 11180 PERF.10873 - 11087				
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2		Y	-0-			8
03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2		Y	-0-			8
04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2		Y	-0-			8
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2		Y	-0-			8
06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2		Y	-0-			8
07	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT			8
MAXWELL, J.P. EST.		WELL #: 2		RRCID -> 221819		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 11180 PERF.10913 - 11102				
02	1036 N	900	-0-	-136	-0-	900 2		Y	-0-			11
03	1333 N	1012	-0-	-321	-0-	1012 2		Y	-0-			11
04	1230 N	393	-0-	-837	-0-	393 2		Y	-0-			11
05	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 2		Y	-0-			11
06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2		Y	-0-			11
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT			11
TURNER, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 240094		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10686 - 11010				
02	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2170 2		Y	-0-			63
03	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152 2		Y	-0-			63
04	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882 2		Y	-0-			63
05	1891 N	1622	-0-	-269	-0-	1622 2		Y	-0-			63
06	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917 2		Y	-0-			63
07	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-			Y	NO RPT			63
NEAL, M.A.		WELL #: 1		RRCID -> 241837		COMPL. DATE 07/25/2011		TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9638 - 11032				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992									
TURNER, J.W.		WELL #: 2		RRCID -> 243124		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 11255 PERF.10814 - 11126			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1680 N	1513	-0-	-167	-0-	1513	2	Y	-0-		45
03	1798 N	130	-0-	-1668	-0-	130	2	Y	-0-		45
04	1650 N	254	-0-	-1396	-0-	254	2	Y	-0-		45
05	1674 N	1670	-0-	-4	-0-	1670	2	Y	-0-		45
06	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2	Y	-0-		45
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT		45

TITAN ROCK E&P, LLC		860931									
ROSS, RALPH		WELL #: 1		RRCID -> 090851		COMPL. DATE 06/26/1980		TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9152 - 10621			
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	Y	24
03	341 N	24	-0-	-317	-0-	4	1	20	2	Y	24
04	270 N	203	-0-	-67	-0-	16	1	187	2	Y	24
05	93 N	56	-0-	-37	-0-	10	1	46	2	Y	24
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	25	1	171	2	Y	24
07	217 N	69	-0-	-148	-0-	9	1	60	2	Y	24

ROSS, RALPH		WELL #: 2		RRCID -> 147634		COMPL. DATE 10/21/1993		TOTAL DEPTH 10710 PERF.10490 - 10604			
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	Y	51
03	124 N	45	-0-	-79	-0-	7	1	38	2	Y	51
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	2	Y	51
05	124 N	17	-0-	-107	-0-	3	1	14	2	Y	51
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	2	Y	51
07	155 N	79	-0-	-76	-0-	10	1	69	2	Y	51

GREEN GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 157955		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9300 - 10460			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80

ROSS, RALPH		WELL #: 3		RRCID -> 203334		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9298 - 10718			
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	33
03	713 N	191	-0-	-522	-0-	29	1	162	2	Y	33
04	390 N	322	-0-	-68	-0-	26	1	296	2	Y	33
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	48	1	220	2	Y	33
06	180 N	118	-0-	-62	-0-	15	1	103	2	Y	33
07	341 N	152	-0-	-189	-0-	19	1	133	2	Y	33

ROSS, RALPH		WELL #: 4		RRCID -> 203467		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 10977 PERF.10584 - 10890			
02	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	120	1	1410	2	Y	24
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	115	1	644	2	Y	24
04	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	96	1	1105	2	Y	24
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	94	1	431	2	Y	24
06	820 N	820	-0-	-0-	-0-	106	1	714	2	Y	24
*07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	117	1	798	2	Y	24

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.//		860931										
ROSS, RALPH		WELL #:		5	RRCID ->	205222	COMPL. DATE	09/16/2004	TOTAL DEPTH	10662	PERF.	9106 - 10562		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		17 N	17	-0-	-0-		2 1	15 2	Y	-0-				23
03		93 N	44	-0-	-49		5 1	39 2	Y	-0-				23
04		33 N	33	-0-	-0-		4 1	29 2	Y	-0-				23
05		31 N	-0-	-0-	-31				Y	-0-				23
06		30 N	-0-	-0-	-30				Y	2				25
07		31 N	-0-	-0-	-31				Y	5	26	1		4

ROSS, RALPH		WELL #:		6	RRCID ->	205223	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	9340 - 10784		
02		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
03		98 N	98	-0-	-0-	12	1	86 2	Y	-0-				1
04		41 N	41	-0-	-0-	5	1	36 2	Y	-0-				1
05		50 N	50	-0-	-0-	6	1	44 2	Y	-0-				1
06		90 N	-0-	-0-	-90				Y	-0-				1
07		31 N	-0-	-0-	-31				Y	-0-	1	1		-0-

ROSS, RALPH		WELL #:		7	RRCID ->	212219	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	10665	PERF.	9340 - 10796		
02		1329 N	1329	-0-	-0-	172	1	1157 2	Y	-0-				27
03		1334 N	1334	-0-	-0-	162	1	1172 2	Y	-0-				27
04		1345 N	1345	-0-	-0-	157	1	1188 2	Y	-0-				27
05		1518 N	1518	-0-	-0-	171	1	1347 2	Y	-0-				27
06		1399 N	1399	-0-	-0-	165	1	1232 2	Y	2				29
*07		1415 N	1415	-0-	-0-	166	1	1242 2	Y	6	30	1		5
						7	9							

ROSS, RALPH		WELL #:		8	RRCID ->	213656	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	10674	PERF.	9386 - 10826		
02		1253 N	1253	-0-	-0-	162	1	1091 2	Y	-0-				114
03		1593 N	1593	-0-	-0-	193	1	1400 2	Y	-0-				114
04		1658 N	1658	-0-	-0-	194	1	1464 2	Y	-0-				114
05		1734 N	1734	-0-	-0-	195	1	1539 2	Y	-0-				114
06		1658 N	1658	-0-	-0-	195	1	1452 2	Y	10				124
						11	9							
*07		1767 N	1767	-0-	-0-	206	1	1535 2	Y	24	126	1		22
						26	9							

GREEN GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	219397	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	10771	PERF.	10040 - 10867		
02		88 N	88	-0-	-0-	88	2		Y	-0-				6
03		224 N	224	-0-	-0-	224	2		Y	-0-				6
04		125 N	125	-0-	-0-	125	2		Y	-0-				6
05		93 N	54	-0-	-39	54	2		Y	-0-				6
06		180 N	-0-	-0-	-180				Y	-0-				6
07		124 N	36	-0-	-88	36	2		Y	-0-				6

GREEN GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	219400	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	10728	PERF.	9270 - 10728		
02		81 N	81	-0-	-0-	81	2		Y	-0-				2
03		62 N	-0-	-62	-0-				Y	-0-				2
04		148 N	148	-0-	-0-	148	2		Y	-0-				2
05		199 N	199	-0-	-0-	199	2		Y	-0-				2
06		173 N	173	-0-	-0-	173	2		Y	-0-				2
*07		100 N	100	-0-	-0-	100	2		Y	-0-				2

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK									
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931															
BATON, HOSEA		WELL #: 2		RRCID -> 235204		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 11110 PERF.10618 - 10718									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12	
VALENCE OPERATING COMPANY		881167															
THORNTON, EMMA GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 090846		COMPL. DATE 08/10/1980		TOTAL DEPTH 11104 PERF.10420 - 10890									
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	7	1	275	2	Y	-0-					-0-	
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	4	1	175	2	Y	-0-					-0-	
04	180 N	31	-0-	-149	-0-	6	1	25	2	Y	-0-					-0-	
05	310 N	212	-0-	-98	-0-	5	1	207	2	Y	-0-					-0-	
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-	
*07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					-0-	
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 092755		COMPL. DATE 10/06/1980		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10530 - 10800									
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	11	1	443	2	Y	4					13	
03	496 N	267	-0-	-229	-0-	6	1	259	2	Y	2	12	1			3	
04	510 N	305	-0-	-205	-0-	59	1	246	2	Y	-0-					3	
05	496 N	214	-0-	-282	-0-	5	1	209	2	Y	-0-					3	
06	270 N	195	-0-	-75	-0-	195	2			Y	-0-	3	1			-0-	
07	310 N	81	-0-	-229	-0-	2	1	79	2	Y	-0-					-0-	
WHITE, WI GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 092756		COMPL. DATE 10/14/1980		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10906									
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	3	1	111	2	Y	-0-					-0-	
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	-0-					-0-	
04	150 N	21	-0-	-129	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					-0-	
05	124 N	73	-0-	-51	-0-	2	1	71	2	Y	-0-					-0-	
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-	
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-	
HOLLAND, CHARLES		WELL #: 1		RRCID -> 095330		COMPL. DATE 05/06/1981		TOTAL DEPTH 10948 PERF.10605 - 10817									
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2022																	
BIVINS GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 106734		COMPL. DATE 07/05/1992		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8930 - 9894									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	117	-0-	117	117	3	1	114	2	Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	130	-0-	130	247	4	1	126	2	Y	-0-					-0-	
CULLEN, J.B. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 115887		COMPL. DATE 12/31/1984		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10157 - 10344									
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	68	-0-	68	68	2	1	66	2	Y	-0-					-0-	
04	T. A.	43	-0-	43	111	1	1	42	2	Y	-0-					-0-	
05	T. A.	77	-0-	77	188	2	1	75	2	Y	-0-					-0-	
06	223 X	35	-0-	-188	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
SENESAC, NOLAN		WELL #:		1-T	RRCID ->	144720	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10615	PERF.10234 - 10386	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BIVINS GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	145980	COMPL. DATE	05/15/1993	TOTAL DEPTH	10410	PERF. 8896 - 10310	
02	2100 N	2036	-0-	-64	-0-	57	1	1968	2	Y	10	17
						11	9					
03	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	63	1	2237	2	Y	11	13 1
						12	9					15
04	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	44	1	1663	2	Y	8	14 1
						9	9					9
05	2263 N	1389	-0-	-874	-0-	37	1	1345	2	Y	6	10 1
						7	9					5
06	2250 N	1396	-0-	-854	-0-	39	1	1350	2	Y	6	11
						7	9					
07	1767 N	1480	-0-	-287	-0-	40	1	1433	2	Y	6	10 1
						7	9					7

BIVINS GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	150701	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	10415	PERF. 8942 - 10298	
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	19	1	638	2	Y	5	8
						6	9					
03	837 N	821	-0-	-16	-0-	22	1	793	2	Y	5	6 1
						6	9					7
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	16	1	616	2	Y	4	6 1
						4	9					5
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	24	1	849	2	Y	5	6 1
						6	9					4
06	780 N	720	-0-	-60	-0-	20	1	696	2	Y	4	8
						4	9					
*07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	22	1	793	2	Y	5	7 1
						6	9					6

HUDMAN, B.J. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	152350	COMPL. DATE	11/02/1994	TOTAL DEPTH	10910	PERF.10430 - 10726
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CULLEN, J.B. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	153757	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10615	PERF.10084 - 10372
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	41	-0-	41	41	1	1	40	2	Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41				Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
HOLCOMB "C"		WELL #: 2		RRCID -> 155886		COMPL. DATE 08/16/1995		TOTAL DEPTH 10906 PERF.10560 - 10610		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1316 X	1179	-0-	-137	-0-	44 1	1134 2	Y	1	2
03	1457 X	1360	-0-	-97	-0-	1 9	41 1	1318 2	Y	3
04	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1 9	46 1	1317 2	Y	4
05	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1 9	43 1	1303 2	Y	8
06	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	4 9	41 1	1312 2	Y	10
07	1395 X	1220	-0-	-175	-0-	2 9	37 1	1181 2	Y	1
						2 9				

HOLCOMB "C"		WELL #: 3		RRCID -> 156210		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 10902 PERF.10610 - 10660		
02	644 N	611	-0-	-33	-0-	23 1	588 2	Y	-0-	2
03	713 N	576	-0-	-137	-0-	17 1	559 2	Y	-0-	2
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	26 1	728 2	Y	-0-	2
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	26 1	773 2	Y	-0-	2
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	29 1	903 2	Y	-0-	2
*07	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	31 1	1010 2	Y	-0-	-0-
									2 1	

HOLCOMB "C"		WELL #: 5		RRCID -> 156326		COMPL. DATE 11/13/1995		TOTAL DEPTH 10879 PERF.10546 - 10596		
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	21 1	539 2	Y	-0-	-0-
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	21 1	679 2	Y	-0-	-0-
04	630 N	585	-0-	-45	-0-	20 1	565 2	Y	-0-	-0-
05	620 N	619	-0-	-1	-0-	20 1	599 2	Y	-0-	-0-
06	690 N	505	-0-	-185	-0-	16 1	489 2	Y	-0-	-0-
07	620 N	425	-0-	-195	-0-	13 1	412 2	Y	-0-	-0-

HOLCOMB "C"		WELL #: 4		RRCID -> 159705		COMPL. DATE 07/05/1996		TOTAL DEPTH 10822 PERF.10560 - 10610		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	173	-0-	173	-0-	6 1	167 2	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	234	-0-	234	-0-	7 1	227 2	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	329	-0-	329	-0-	10 1	319 2	Y	-0-	-0-

HEDGE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 171174		COMPL. DATE 12/08/1999		TOTAL DEPTH 10859 PERF. 9309 - 10606		
02	1540 N	1283	-0-	-257	-0-	43 1	1232 2	Y	7	115
03	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	8 9	70 1	1778 2	Y	115
04	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	70 1	57 1	1605 2	Y	115
05	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	64 1	1619 2	Y	7	122
06	1800 N	1682	-0-	-118	-0-	8 9	70 1	1601 2	Y	132
07	1705 N	1623	-0-	-82	-0-	11 9	63 1	1554 2	Y	137
						6 9				

HOLCOMB "C"		WELL #: 7		RRCID -> 171810		COMPL. DATE 04/14/2010		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10486 - 10710		
02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	42 1	1084 2	Y	-0-	-0-
03	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	39 1	1254 2	Y	-0-	-0-
04	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	37 1	1050 2	Y	-0-	-0-
05	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	36 1	1080 2	Y	-0-	-0-
06	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	32 1	1014 2	Y	-0-	-0-
*07	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	34 1	1078 2	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
STOKER HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 173488		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH 10860 PERF.10452 - 10746				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1400 N	985	-0-	-415	-0-	982	2	3 9	Y	3	17 1	5
03	1333 N	1147	-0-	-186	-0-	1144	2	3 9	Y	3		8
04	1230 N	1035	-0-	-195	-0-	1031	2	4 9	Y	4		12
05	1085 N	933	-0-	-152	-0-	931	2	2 9	Y	2		14
06	1110 N	906	-0-	-204	-0-	902	2	4 9	Y	4	15 1	3
07	1085 N	876	-0-	-209	-0-	873	2	3 9	Y	3	2 8	4

HOLCOMB "C"		WELL #: 8		RRCID -> 177832		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10660				
02	1372 N	1151	-0-	-221	-0-	43	1	1106	2	Y	2	9
03	1519 N	7	-0-	-1512	-0-	7	2			Y	-0-	9
04	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-	9
05	1271 N	682	-0-	-589	-0-	22	1	658	2	Y	2	11
06	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	73	1	2305	2	Y	12	23
*07	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	78	1	2500	2	Y	18	29 1
						20	9					12

HOLCOMB "C"		WELL #: 9		RRCID -> 180151		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 10894 PERF.10636 - 10656				
02	829 X	829	-0-	-0-	-0-	31	1	792	2	Y	5	9
03	899 X	785	-0-	-114	-0-	23	1	760	2	Y	2	11
04	921 X	921	-0-	-0-	-0-	31	1	890	2	Y	-0-	11
05	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	34	1	1020	2	Y	1	12
06	997 X	997	-0-	-0-	-0-	31	1	965	2	Y	1	13
*07	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	69	1	2209	2	Y	2	14 1
						2	9					1

HEDGE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 181420		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9304 - 10600				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 182876		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 11330 PERF.11016 - 11026				
02	2548 X	1230	-0-	-1318	-0-	30	1	1197	2	Y	3	14
03	2821 X	2106	-0-	-715	-0-	51	1	2049	2	Y	5	13 1
04	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	548	1	2262	2	Y	14	20
05	2263 X	1811	-0-	-452	-0-	43	1	1756	2	Y	11	31
06	2040 X	1420	-0-	-620	-0-	1407	2	13	9	Y	12	30 1
07	2914 X	1649	-0-	-1265	-0-	39	1	1599	2	Y	10	1 8
						11	9					22

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
CULLEN, J.B. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 198718		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 10522		PERF. 10220 - 10240	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2800 N	2436	-0-	-364	-62	69	1 2367 2	Y	-0-		-0-
03	2475 N	2413	-0-	-62	-0-	67	1 2346 2	Y	-0-		-0-
04	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	61	1 2302 2	Y	-0-		-0-
05	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	66	1 2361 2	Y	-0-		-0-
06	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	63	1 2184 2	Y	-0-		-0-
*07	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	63	1 2274 2	Y	-0-		-0-

CULLEN, J.B. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 200104		COMPL. DATE 10/12/2003		TOTAL DEPTH 10485		PERF. 8930 - 10230	
02	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	49	1 1675 2	Y	12		18
03	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	59	1 2064 2	Y	10	21 1	7
04	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	47	1 1786 2	Y	8		15
05	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	55	1 1968 2	Y	9	22 1	2
06	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	56	1 1924 2	Y	7		9
*07	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	52	1 1893 2	Y	9		18

HOLLAND, CHARLES		WELL #: 2		RRCID -> 202168		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH 10932		PERF. 9352 - 10694	
02	1456 N	903	-0-	-553	-0-	22	1 875 2	Y	5	35 1	4
03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	26	1 1056 2	Y	5		9
04	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	27	1 1121 2	Y	4		13
05	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	25	1 1018 2	Y	4		17
06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1077	2 6 9	Y	5		22
07	1457 N	1122	-0-	-335	-0-	27	1 1088 2	Y	6	1 8	27

STOKER HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 203284		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 10840		PERF. 9220 - 10674	
02	1540 N	1317	-0-	-223	-0-	58	1 1250 2	Y	8	37 1	11
03	1705 N	1397	-0-	-308	-0-	63	1 1327 2	Y	6		17
04	1530 N	1403	-0-	-127	-0-	70	1 1326 2	Y	6		23
05	1457 N	909	-0-	-548	-0-	44	1 862 2	Y	3		26
06	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-			Y	-0-	26 1	-0-
07	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			Y	2	2 8	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK				
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167											
HOLLAND, CHARLES			WELL #:		3	RRCID -> 206039			COMPL. DATE 08/02/2004			TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9342 - 10664				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		1204 N	1189	-0-	-15	-0-		28	1	1140	2	Y	19	106	1	17
								21	9							
03		1302 N	1211	-0-	-91	-0-		29	1	1164	2	Y	16			33
								18	9							
04		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-		318	1	1315	2	Y	13			46
								14	9							
05		1302 N	1093	-0-	-209	-0-		26	1	1054	2	Y	12			58
								13	9							
06		1170 N	672	-0-	-498	-0-		661	2	11	9	Y	10			68
07		1705 N	682	-0-	-1023	-0-		16	1	655	2	Y	10	1	8	77
								11	9							

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1			WELL #:		3	RRCID -> 206236			COMPL. DATE 11/14/2004			TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9450 - 10810				
02		1176 X	1118	-0-	-58	-0-		27	1	1084	2	Y	6			21
								7	9							
03		1302 X	1143	-0-	-159	-0-		27	1	1109	2	Y	6	20	1	7
								7	9							
04		1477 X	1477	-0-	-0-	-0-		287	1	1183	2	Y	6			13
								7	9							
05		1302 X	977	-0-	-325	-0-		23	1	948	2	Y	5			18
								6	9							
06		1200 X	1012	-0-	-188	-0-		1004	2	8	9	Y	7	17	1	8
07		1519 X	1102	-0-	-417	-0-		26	1	1070	2	Y	5			13
								6	9							

HUDMAN, B.J. UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 208418			COMPL. DATE 01/17/2005			TOTAL DEPTH 11084 PERF. 10454 - 10734				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HOLLAND, CHARLES			WELL #:		4	RRCID -> 208673			COMPL. DATE 08/03/2004			TOTAL DEPTH 11077 PERF. 9488 - 10824				
02		784 N	630	-0-	-154	-0-		15	1	604	2	Y	10	47	1	9
								11	9							
03		860 N	860	-0-	-0-	-0-		21	1	827	2	Y	11			20
								12	9							
04		1290 N	1033	-0-	-257	-0-		200	1	824	2	Y	8			28
								9	9							
05		720 N	720	-0-	-0-	-0-		17	1	694	2	Y	8			36
								9	9							
06		840 N	658	-0-	-182	-0-		647	2	11	9	Y	10			46
07		1054 N	596	-0-	-458	-0-		14	1	572	2	Y	9	1	8	54
								10	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 215039 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8960 - 10280														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	21	1	729	2	Y	-0-			-0-
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	15	1	543	2	Y	-0-			-0-
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	11	1	432	2	Y	35	35	8	-0-
						39	9							
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	10	1	365	2	Y	-0-			-0-
06	745 N	745	-0-	-0-	-0-	21	1	724	2	Y	-0-			-0-
07	372 N	249	-0-	-123	-0-	7	1	242	2	Y	-0-			-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219849 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8996 - 10302														
02	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	65	1	2239	2	Y	22			39
						24	9							
03	2480 X	2456	-0-	-24	-0-	67	1	2366	2	Y	21	29	1	31
						23	9							
04	2400 X	2281	-0-	-119	-0-	58	1	2202	2	Y	19	28	1	22
						21	9							
05	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	74	1	2661	2	Y	20	26	1	16
						22	9							
06	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	75	1	2601	2	Y	20			36
						22	9							
*07	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	80	1	2910	2	Y	22	32	1	26
						24	9							

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222242 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8952 - 10382														
02	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	60	1	2062	2	Y	16			28
						18	9							
03	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	61	1	2154	2	Y	11	31	1	8
						12	9							
04	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	49	1	1839	2	Y	9			17
						10	9							
05	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	55	1	1988	2	Y	10	24	1	3
						11	9							
06	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	46	1	1582	2	Y	6			9
						7	9							
*07	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	56	1	2017	2	Y	10			19
						11	9							

TUTT, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 222243 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8884 - 10302														
02	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	45	1	1587	2	Y	18	21	1	8
						20	9							
03	1488 N	601	-0-	-887	-0-	9	1	586	2	Y	5	9	1	4
						6	9							
04	1200 N	829	-0-	-371	-0-	25	1	800	2	Y	4	8	1	-0-
						4	9							
05	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	23	1	1643	2	Y	6	3	1	3
						7	9							
06	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	25	1	1718	2	Y	3	4	1	2
						3	9							
*07	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	21	1	1044	2	Y	5	3	1	4
						6	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
CULLEN, J.B. UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 222441			COMPL. DATE 08/30/2006			TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8990 - 10408			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	41	1	1427	2	Y	10			15
						11	9							
03	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	38	1	1354	2	Y	6	17	1	4
						7	9							
04	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	29	1	1094	2	Y	5			9
						6	9							
05	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	30	1	1097	2	Y	5	13	1	1
						6	9							
06	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	54	1	1859	2	Y	7			8
						8	9							
*07	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	48	1	1717	2	Y	8			16
						9	9							

HOLCOMB "C"				WELL #:	11	RRCID -> 226237			COMPL. DATE 01/26/2007			TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10718		
02	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	73	1	1878	2	Y	5			20
						6	9							
03	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	61	1	1999	2	Y	3			23
						3	9							
04	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	70	1	1981	2	Y	3			26
						3	9							
05	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	67	1	2020	2	Y	11			37
						12	9							
06	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	61	1	1937	2	Y	4			41
						4	9							
07	1953 N	1897	-0-	-56	-0-	57	1	1833	2	Y	6	43	1	4
						7	9							

HOLCOMB "C"				WELL #:	12	RRCID -> 226238			COMPL. DATE 02/09/2007			TOTAL DEPTH 10917 PERF.10666 - 10686		
02	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	86	1	2219	2	Y	3			9
						3	9							
03	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	70	1	2266	2	Y	1			10
						1	9							
04	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	76	1	2163	2	Y	2			12
						2	9							
05	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	75	1	2255	2	Y	5			17
						6	9							
06	2250 N	2169	-0-	-81	-0-	66	1	2101	2	Y	2			19
						2	9							
07	2325 N	1913	-0-	-412	-0-	58	1	1852	2	Y	3	20	1	2
						3	9							

TUTT, W. R.				WELL #:	4	RRCID -> 232833			COMPL. DATE 06/22/2007			TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9005 - 10356		
02	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	61	1	2161	2	Y	20	22	1	10
						22	9							
03	1953 N	1535	-0-	-418	-0-	24	1	1499	2	Y	11	13	1	8
						12	9							
04	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	58	1	1886	2	Y	8	15	1	1
						9	9							
05	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	34	1	2475	2	Y	7	4	1	4
						8	9							
06	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	35	1	2428	2	Y	4	5	1	3
						4	9							
*07	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	49	1	2426	2	Y	8	6	1	5
						9	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 242623 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1176 N	1053	-0-	-123	-0-	25	1	1018	2	Y	9		40
						10	9						
03	1550 N	1515	-0-	-35	-0-	36	1	1464	2	Y	14	37 1	17
						15	9						
04	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	515	1	2123	2	Y	18		35
						20	9						
*05	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	33	1	1369	2	Y	12		47
						13	9						
06	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1473	2	20	9	Y	18	45 1	20
						47	1	1894	2	Y	16	2 8	
*07	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	18	9						34

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242972 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF. N/A

02	2240 X	1608	-0-	-632	-0-	39	1	1560	2	Y	8		33
						9	9						
03	2294 X	1878	-0-	-416	-0-	45	1	1823	2	Y	9	31 1	11
						10	9						
04	2220 X	2172	-0-	-48	-0-	422	1	1741	2	Y	8		19
						9	9						
05	2294 X	1269	-0-	-1025	-0-	30	1	1232	2	Y	6		25
						7	9						
06	2100 X	1292	-0-	-808	-0-	1283	2	9	9	Y	8	24 1	9
						31	1	1254	2	Y	7	2 8	
07	2232 X	1293	-0-	-939	-0-	8	9						14

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 243159 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12146

02	3360 X	2348	-0-	-1012	-0-	66	1	2269	2	Y	12		19
						13	9						
03	3720 X	3049	-0-	-671	-0-	84	1	2948	2	Y	15	14 1	20
						17	9						
04	3600 X	2522	-0-	-1078	-0-	65	1	2444	2	Y	12	18 1	14
						13	9						
05	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	80	1	2877	2	Y	13	17 1	10
						14	9						
06	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	86	1	2989	2	Y	13		23
						14	9						
07	3038 X	2895	-0-	-143	-0-	78	1	2804	2	Y	12	20 1	15
						13	9						

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243191 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. N/A

02	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	90	1	3628	2	Y	23		78
						25	9						
03	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	100	1	4047	2	Y	26	72 1	32
						29	9						
04	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	801	1	3305	2	Y	20		52
						22	9						
05	3379 X	3132	-0-	-247	-0-	74	1	3038	2	Y	18		70
						20	9						
06	3270 X	3130	-0-	-140	-0-	3102	2	28	9	Y	25	66 1	29
						68	1	2739	2	Y	19	4 8	
07	3379 X	2828	-0-	-551	-0-	21	9						44

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244934 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 8990 - 12160														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3472 X	2911	-0-	-561	-0-	81	1	2777	2	Y	48			66
						53	9							
03	3844 X	3081	-0-	-763	-0-	84	1	2960	2	Y	34	74	1	26
						37	9							
04	3720 X	2889	-0-	-831	-0-	74	1	2783	2	Y	29			55
						32	9							
05	3844 X	2911	-0-	-933	-0-	78	1	2800	2	Y	30	78	1	7
						33	9							
06	3120 X	2868	-0-	-252	-0-	80	1	2759	2	Y	26			33
						29	9							
07	3224 X	3027	-0-	-197	-0-	80	1	2908	2	Y	35			68
						39	9							
LOFTIS WELL #: 4 RRCID -> 245985 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12679 PERF. 9215 - 10570														
02	1904 N	1482	-0-	-422	-0-	1470	2	12	9	N	11	11	1	-0-
03	2077 N	1541	-0-	-536	-0-	1517	2	24	9	N	22	22	1	-0-
04	1950 N	1299	-0-	-651	-0-	1295	2	4	9	N	4	4	1	-0-
05	1643 N	1215	-0-	-428	-0-	1196	2	19	9	N	17	17	1	-0-
06	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1655	2	23	9	N	21	21	1	-0-
07	1333 N	1258	-0-	-75	-0-	1245	2	13	9	N	12	12	1	-0-
W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260818 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 10255														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261114 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 10256														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BIVINS GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 263386 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8959 - 10326														
02	3444 X	2349	-0-	-1095	-0-	66	1	2264	2	Y	17			30
						19	9							
03	3162 X	3039	-0-	-123	-0-	83	1	2934	2	Y	20	23	1	27
						22	9							
04	3060 X	2924	-0-	-136	-0-	75	1	2828	2	Y	19	25	1	21
						21	9							
05	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	93	1	3358	2	Y	20	25	1	16
						22	9							
06	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	83	1	2868	2	Y	17			33
						19	9							
07	3038 X	2921	-0-	-117	-0-	78	1	2824	2	Y	17	29	1	21
						19	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
BIVINS GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 264642		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8948 - 10300		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	66 1	2256 2	Y	-0-	-0-
03	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	64 1	2243 2	Y	-0-	-0-
04	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	46 1	1718 2	Y	-0-	-0-
05	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	62 1	2238 2	Y	-0-	-0-
06	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	58 1	2021 2	Y	-0-	-0-
*07	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	68 1	2441 2	Y	-0-	-0-

BIVINS GAS UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 264700		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8998 - 10364		
02	2100 N	2037	-0-	-63	-0-	57 1	1961 2	Y	17	28
03	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	59 1	2083 2	Y	17	21 1
04	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	52 1	1981 2	Y	16	22 1
05	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	65 1	2354 2	Y	16	21 1
06	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	65 1	2245 2	Y	15	28
*07	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	61 1	2214 2	Y	15	25 1

STOKER HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 265204		COMPL. DATE 07/11/2012		TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9438 - 10844		
02	2072 N	1589	-0-	-483	-0-	70 1	1507 2	Y	11	49 1
03	2170 N	1779	-0-	-391	-0-	81 1	1688 2	Y	9	24
04	1800 N	1591	-0-	-209	-0-	79 1	1503 2	Y	8	32
05	1767 N	1491	-0-	-276	-0-	72 1	1412 2	Y	6	38
06	1710 N	1407	-0-	-303	-0-	70 1	1327 2	Y	9	39 1
07	1643 N	1463	-0-	-180	-0-	69 1	1388 2	Y	5	2 8

STOKER HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 265414		COMPL. DATE 04/24/2012		TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RAINWATER		WELL #: 3H		RRCID -> 271212		COMPL. DATE 10/30/2013		TOTAL DEPTH 10432 PERF.11126 - 15960		
02	20188 X	19002	-0-	-1186	-0-	18922 2	80 9	N	73	148
03	21979 X	20792	-0-	-1187	-0-	20711 2	81 9	N	74	181 1
04	21424 X	21424	-0-	-0-	-0-	21363 2	61 9	N	55	96
05	27392 X	27392	-0-	-0-	-0-	27331 2	61 9	N	55	151
06	27149 X	27149	-0-	-0-	-0-	27080 2	69 9	N	63	181 1
*07	28099 X	28099	-0-	-0-	-0-	28021 2	78 9	N	71	13 8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
WHITE-THORNTON (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 280942 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11204 - 18818														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
02	21420 X	18730	-0-	-2690	-0-	452 1	18145 2	Y	121	179 1	20			
03	25011 X	25011	-0-	-0-	-0-	133 9	601 1	24237 2	Y	157 95 1	82			
04	27631 X	27631	-0-	-0-	-0-	173 9	5368 1	22155 2	Y	98 95 1	85			
05	24488 X	24488	-0-	-0-	-0-	108 9	581 1	23785 2	Y	111 136 1	60			
06	22950 X	22639	-0-	-311	-0-	122 9	22540 2	99 9	Y	90 71 1	79			
*07	23828 X	23828	-0-	-0-	-0-	141 9	571 1	23116 2	Y	128 139 1	41	27	8	
TUTT-GREER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283048 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10721 - 17333														
02	48384 X	41607	-0-	-6777	-0-	1136 1	40303 2	Y	153	198 1	75			
03	52576 X	32997	-0-	-19579	-0-	168 9	515 1	32373 2	Y	99 99 1	75			
04	50880 X	43921	-0-	-6959	-0-	109 9	1314 1	42397 2	Y	191 231 1	35			
05	52576 X	47452	-0-	-5124	-0-	210 9	644 1	46625 2	Y	166 112 1	89			
06	44580 X	44251	-0-	-329	-0-	183 9	627 1	43527 2	Y	88 111 1	66			
07	46066 X	39694	-0-	-6372	-0-	97 9	788 1	38719 2	Y	170 120 1	116			
THORNTON-HOLLAND (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 283781 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 10797 PERF.11240 - 18363														
02	23156 X	22390	-0-	-766	-0-	541 1	21702 2	Y	134	190 1	22			
03	25637 X	24719	-0-	-918	-0-	147 9	594 1	23968 2	Y	143 91 1	74			
04	28709 X	28709	-0-	-0-	-0-	157 9	5565 1	22964 2	Y	164 96 1	142			
05	25637 X	25218	-0-	-419	-0-	180 9	596 1	24421 2	Y	183 226 1	99			
06	24750 X	23330	-0-	-1420	-0-	201 9	23167 2	163 9	Y	148 116 1	131			
07	25637 X	24701	-0-	-936	-0-	217 9	590 1	23894 2	Y	197 231 1	68	29	8	
STW (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 292632 COMPL. DATE 03/29/2022 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10500 - 15358														
03	0	649	-0-	649	649	10 1	639 2	Y	-0-	-0-	-0-			
04	39155 X	38506	-0-	-649	-0-	38484 2	22 9	Y	20	17 1	3			
05	60388 X	55668	-0-	-4720	-0-	758 1	54829 2	Y	74	38 1	39			
06	58440 X	52054	-0-	-6386	-0-	81 9	739 1	51297 2	Y	16 43 1	12			
07	60388 X	52707	-0-	-7681	-0-	18 9	990 1	51681 2	Y	33 23 1	22			
VENTANA MIDSTREAM LLC 884518														
SMITH, B.G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 083500 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3220 - 3260														
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 VENTANA MIDSTREAM LLC //CONT.// 884518
 SMITH, B. G. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 186391 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 4049 PERF. 3220 - 3260

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

VERADO ENERGY, INC. 884563
 BIRD, G. W. EST. WELL #: 1 RRCID -> 069114 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10212 - 10433

02	756 N	-0-	-0-	-756	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	-0-	964	2		Y	-0-			-0-
04	990 N	962	-0-	-28	-0-	-0-	962	2		Y	-0-			-0-
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	-0-	992	2		Y	-0-			-0-
06	994 N	994	-0-	-0-	-0-	-0-	994	2		Y	-0-			-0-
07	992 N	-0-	-0-	-992	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071349 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9219 - 10452

02	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	-0-	2573	2	1 9	Y	1	1 8		22
03	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	-0-	2544	2	1 9	Y	1	1 8		22
04	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	-0-	3034	2	2 9	Y	2	2 8		22
05	3020 N	3020	-0-	-0-	-0-	-0-	3019	2	1 9	Y	1	1 8		22
06	3000 N	3600	-0-	600	600	600	3598	2	2 9	Y	2	2 8		22
*07	2816 X	2216	-0-	-600	-0-	-0-	2216	2		Y	-0-			22

DELTA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076763 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9170 - 10040

02	784 N	751	-0-	-33	-0-	-0-	751	2		Y	-0-			1
03	961 N	810	-0-	-151	-0-	-0-	810	2		Y	-0-			1
04	930 N	735	-0-	-195	-0-	-0-	735	2		Y	-0-			1
05	900 N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	900	2		Y	-0-			1
06	780 N	648	-0-	-132	-0-	-0-	648	2		Y	-0-			1
*07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	-0-	786	2		Y	-0-			1

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 2 RRCID -> 078805 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9099 - 10368

02	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	-0-	1244	2		Y	-0-			2
03	1271 N	1140	-0-	-131	-0-	-0-	1140	2		Y	-0-			2
04	1230 N	1166	-0-	-64	-0-	-0-	1166	2		Y	-0-			2
05	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	-0-	1323	2		Y	-0-			2
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	-0-	1188	2		Y	-0-			2
*07	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	-0-	1282	2		Y	-0-			2

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 078845 COMPL. DATE 09/04/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9080 - 10456

02	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	-0-	1690	2		Y	-0-			12
03	2232 N	2116	-0-	-116	-0-	-0-	2115	2	1 9	Y	1	1 8		12
04	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	-0-	2094	2		Y	-0-			12
05	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	-0-	2053	2		Y	-0-			12
06	2040 N	1209	-0-	-831	-0-	-0-	1209	2		Y	-0-			12
07	2170 N	1934	-0-	-236	-0-	-0-	1934	2		Y	-0-			12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563														
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079577 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9182 - 10615														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1064 N	1023	-0-	-41	-0-	1023 2			Y	-0-			14
03		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2			Y	-0-			14
04		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 2			Y	-0-			14
05		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2			Y	-0-			14
06		1140 N	1138	-0-	-2	-0-	1138 2			Y	-0-			14
*07		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2			Y	-0-			14

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 3 RRCID -> 087553 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9076 - 10412														
02		952 N	744	-0-	-208	-0-	744 2			Y	-0-			-0-
03		930 N	911	-0-	-19	-0-	911 2			Y	-0-			-0-
04		1020 N	928	-0-	-92	-0-	928 2			Y	-0-			-0-
05		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2			Y	-0-			-0-
06		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2			Y	-0-			-0-
*07		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2			Y	-0-			-0-

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 088289 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9178 - 10034														
02		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812 2			Y	-0-			11
03		1767 N	1330	-0-	-437	-0-	1329 2	1 9		Y	1			12
04		1710 N	1289	-0-	-421	-0-	1289 2			Y	-0-			12
05		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2115 2	1 9		Y	1			13
06		1290 N	1289	-0-	-1	-0-	1289 2			Y	-0-			13
*07		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1371 2	2 9		Y	2			15

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088504 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10066 - 9154														
02		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 2			Y	-0-			18
03		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2			Y	-0-			18
04		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2			Y	-0-			18
05		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2			Y	-0-			18
06		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 2			Y	-0-			18
07		1612 N	1605	-0-	-7	-0-	1605 2			Y	-0-			18

DELTA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090853 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9200 - 10536														
02		840 N	756	-0-	-84	-0-	756 2			Y	-0-			3
03		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2			Y	-0-			3
04		960 N	793	-0-	-167	-0-	793 2			Y	-0-			3
05		837 N	746	-0-	-91	-0-	746 2			Y	-0-			3
06		840 N	812	-0-	-28	-0-	812 2			Y	-0-			3
*07		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2			Y	-0-			3

SOONER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090868 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9384 - 10106														
02		1232 N	770	-0-	-462	-0-	770 2			Y	-0-			25
03		1054 N	1022	-0-	-32	-0-	1022 2			Y	-0-			25
04		1560 N	910	-0-	-650	-0-	910 2			Y	-0-			25
05		868 N	798	-0-	-70	-0-	798 2			Y	-0-			25
06		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 2			Y	-0-			25
*07		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2			Y	-0-			25

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092404 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10092														
02		896 N	748	-0-	-148	-0-	748 2			Y	-0-			-0-
03		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2			Y	-0-			-0-
04		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2			Y	-0-			-0-
05		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 2			Y	-0-			-0-
06		1140 N	1069	-0-	-71	-0-	1069 2			Y	-0-			-0-
07		1302 N	1226	-0-	-76	-0-	1226 2			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
DELTA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093289 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9500 - 10537												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02		1960 N	1606	-0-	-354	-0-	1606	2	Y	-0-		15
03		2170 N	1804	-0-	-366	-0-	1804	2	Y	-0-		15
04		2100 N	1639	-0-	-461	-0-	1639	2	Y	-0-		15
05		1767 N	1292	-0-	-475	-0-	1292	2	Y	-0-		15
06		1740 N	1242	-0-	-498	-0-	1242	2	Y	-0-		15
07		1705 N	1432	-0-	-273	-0-	1432	2	Y	-0-		15

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094432 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 10159 - 10444												
02		560 N	547	-0-	-13	-0-	547	2	Y	-0-		8
03		651 N	609	-0-	-42	-0-	609	2	Y	-0-		8
04		630 N	604	-0-	-26	-0-	604	2	Y	-0-		8
05		620 N	584	-0-	-36	-0-	584	2	Y	-0-		8
06		600 N	564	-0-	-36	-0-	564	2	Y	-0-		8
07		620 N	472	-0-	-148	-0-	472	2	Y	-0-		8

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 4A RRCID -> 094570 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10461												
02		2660 X	2496	-0-	-164	-0-	2495	2	1 9 Y	1	1 8	4
03		2945 X	2176	-0-	-769	-0-	2175	2	1 9 Y	1	1 8	4
04		3030 X	2233	-0-	-797	-0-	2232	2	1 9 Y	1	1 8	4
05		3131 X	2415	-0-	-716	-0-	2414	2	1 9 Y	1	1 8	4
06		3030 X	2070	-0-	-960	-0-	2069	2	1 9 Y	1	1 8	4
07		2759 X	2435	-0-	-324	-0-	2433	2	2 9 Y	2	2 8	4

SOONER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095329 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 10000 - 9138												
02		1764 N	1670	-0-	-94	-0-	1670	2	Y	-0-		13
03		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2	Y	-0-		13
04		1980 N	1637	-0-	-343	-0-	1637	2	Y	-0-		13
05		1860 N	1274	-0-	-586	-0-	1274	2	Y	-0-		13
06		1770 N	1414	-0-	-356	-0-	1414	2	Y	-0-		13
07		1705 N	1266	-0-	-439	-0-	1266	2	Y	-0-		13

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096684 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10181 - 10467												
02		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2	Y	-0-		46
03		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2	Y	-0-		46
04		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2	Y	-0-		46
05		775 N	735	-0-	-40	-0-	735	2	Y	-0-		46
06		750 N	535	-0-	-215	-0-	535	2	Y	-0-		46
07		775 N	494	-0-	-281	-0-	493	2	1 9 Y	1	1 8	46

THOMPSON, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 096863 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 9160 - 10047												
02		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2	Y	-0-		55
03		1364 N	1256	-0-	-108	-0-	1256	2	Y	-0-		55
04		1320 N	1127	-0-	-193	-0-	1127	2	Y	-0-		55
05		1364 N	1343	-0-	-21	-0-	1343	2	Y	-0-		55
06		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2	Y	-0-		55
*07		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2	Y	-0-		55

PAUL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097485 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10439												
02		4312 X	3683	-0-	-629	-0-	3683	2	Y	-0-		104
03		4774 X	4369	-0-	-405	-0-	4368	2	1 9 Y	1	1 8	104
04		4620 X	4139	-0-	-481	-0-	4138	2	1 9 Y	1	1 8	104
05		4774 X	4461	-0-	-313	-0-	4461	2	Y	-0-		104
06		4620 X	4215	-0-	-405	-0-	4215	2	Y	-0-		104
07		4371 X	3720	-0-	-651	-0-	3720	2	Y	-0-		104

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
WALTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098680 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9260 - 10410												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		2632 X	2624	-0-	-8	-0-	2623 2	1 9	Y	Y	1	30
03		3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3105 2	1 9	Y	Y	1	30
04		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356 2		Y	Y	-0-	30
05		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3529 2	1 9	Y	Y	1	30
06		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003 2		Y	Y	-0-	30
07		3162 X	2965	-0-	-197	-0-	2965 2		Y	Y	-0-	30

PAUL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100105 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9377 - 10455												
02		2352 N	2173	-0-	-179	-0-	2172 2	1 9	Y	Y	1	140
03		2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2861 2		Y	Y	-0-	140
04		2670 N	2616	-0-	-54	-0-	2616 2		Y	Y	-0-	140
05		3100 N	3165	-0-	65	65	3165 2		Y	Y	-0-	140
06		2947 N	2882	-0-	-65	-0-	2882 2		Y	Y	-0-	140
*07		2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	2982 2	1 9	Y	Y	1	140

WALTERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100106 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9600 - 9108												
02		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2		Y	Y	-0-	15
03		1767 N	871	-0-	-896	-0-	871 2		Y	Y	-0-	15
04		1140 N	847	-0-	-293	-0-	847 2		Y	Y	-0-	15
05		1023 N	542	-0-	-481	-0-	542 2		Y	Y	-0-	15
06		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2		Y	Y	-0-	15
*07		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917 2		Y	Y	-0-	15

THORNTON, HENRY G. U. WELL #: 3 RRCID -> 104056 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10163 - 10449												
02		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		Y	Y	-0-	27
03		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		Y	Y	-0-	27
04		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		Y	Y	-0-	27
05		465 N	368	-0-	-97	-0-	368 2		Y	Y	-0-	27
06		330 N	284	-0-	-46	-0-	284 2		Y	Y	-0-	27
07		341 N	206	-0-	-135	-0-	206 2		Y	Y	-0-	27

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 104249 COMPL. DATE 02/04/1983 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10166 - 10473												
02		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2		Y	Y	-0-	82
03		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2		Y	Y	-0-	82
04		960 N	902	-0-	-58	-0-	902 2		Y	Y	-0-	82
05		930 N	856	-0-	-74	-0-	856 2		Y	Y	-0-	82
06		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 2		Y	Y	-0-	82
07		930 N	804	-0-	-126	-0-	804 2		Y	Y	-0-	82

HINKLE, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 104808 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9220 - 10392												
02		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	N	-0-	250
03		837 N	759	-0-	-78	-0-	759 2		N	N	-0-	250
04		780 N	579	-0-	-201	-0-	579 2		N	N	-0-	250
05		775 N	410	-0-	-365	-0-	410 2		N	N	-0-	250
06		720 N	361	-0-	-359	-0-	361 2		N	N	-0-	250
07		589 N	379	-0-	-210	-0-	379 2		N	N	-0-	250

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 2A RRCID -> 109592 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9886 - 10461												
02		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2		Y	Y	-0-	9
03		837 N	591	-0-	-246	-0-	591 2		Y	Y	-0-	9
04		600 N	501	-0-	-99	-0-	501 2		Y	Y	-0-	9
05		899 N	749	-0-	-150	-0-	749 2		Y	Y	-0-	9
06		570 N	249	-0-	-321	-0-	249 2		Y	Y	-0-	9
07		527 N	137	-0-	-390	-0-	137 2		Y	Y	-0-	9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563															
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 4 RRCID -> 149080 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9086 - 10449															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1676	2		1	9	Y	1	1 8	51
03		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2				Y	-0-		51
04		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1711	2		1	9	Y	1	1 8	51
05		1643 N	1562	-0-	-81	-0-	1562	2				Y	-0-		51
06		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1862	2		2	9	Y	2	2 8	51
*07		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1906	2		1	9	Y	1	1 8	51

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149489 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10247 - 10525															
02		980 N	853	-0-	-127	-0-	853	2				Y	-0-		9
03		1054 N	936	-0-	-118	-0-	936	2				Y	-0-		9
04		1080 N	942	-0-	-138	-0-	942	2				Y	-0-		9
05		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2				Y	-0-		9
06		900 N	896	-0-	-4	-0-	896	2				Y	-0-		9
*07		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2				Y	-0-		9

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 149742 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10127 - 10404															
02		1148 N	965	-0-	-183	-0-	965	2				Y	-0-		22
03		1395 N	1002	-0-	-393	-0-	1002	2				Y	-0-		22
04		1350 N	1099	-0-	-251	-0-	1099	2				Y	-0-		22
05		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2				Y	-0-		22
06		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2				Y	-0-		22
*07		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2				Y	-0-		22

HINKLE, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 150229 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10374 - 10446															
02		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2				Y	-0-		5
03		946 N	946	-0-	-0-	-0-	945	2		1	9	Y	1		6
04		780 N	756	-0-	-24	-0-	756	2				Y	-0-		6
05		806 N	646	-0-	-160	-0-	646	2				Y	-0-		6
06		780 N	655	-0-	-125	-0-	655	2				Y	-0-		6
*07		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2				Y	-0-		6

HINKLE, C.A. WELL #: 3 RRCID -> 151037 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10154 - 10436															
02		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2				Y	-0-		10
03		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1424	2		2	9	Y	2		12
04		1350 N	1316	-0-	-34	-0-	1316	2				Y	-0-		12
05		1519 N	1212	-0-	-307	-0-	1212	2				Y	-0-		12
06		1380 N	1111	-0-	-269	-0-	1111	2				Y	-0-		12
07		1364 N	793	-0-	-571	-0-	793	2				Y	-0-		12

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160009 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10279 - 10510															
02		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2				Y	-0-		15
03		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2063	2		2	9	Y	2		17
04		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2				Y	-0-		17
05		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2628	2		1	9	Y	1		18
06		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2				Y	-0-		18
*07		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2331	2		2	9	Y	2		20

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 6 RRCID -> 160384 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9724 - 10452															
02		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2				Y	-0-		-0-
03		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2				Y	-0-		-0-
04		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2				Y	-0-		-0-
05		589 N	529	-0-	-60	-0-	529	2				Y	-0-		-0-
06		510 N	304	-0-	-206	-0-	304	2				Y	-0-		-0-
07		558 N	539	-0-	-19	-0-	539	2				Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563													
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161205 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1736 X	1024	-0-	-712	-0-	1024 2			Y	-0-		25
03		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820 2			Y	-0-		25
04		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 2			Y	-0-		25
05		3076 N	3076	-0-	-0-	-0-	3075 2	1 9		Y	1	1 8	25
06		1770 N	1769	-0-	-1	-0-	1769 2			Y	-0-		25
*07		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998 2			Y	-0-		25

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 161579 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9374 - 9914													
02		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2			Y	-0-		15
03		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1802 2	1 9		Y	1	1 8	15
04		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1845 2	1 9		Y	1	1 8	15
05		1178 N	1138	-0-	-40	-0-	1138 2			Y	-0-		15
06		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1851 2	1 9		Y	1	1 8	15
*07		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1873 2	1 9		Y	1	1 8	15

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 161684 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9340 - 9978													
02		1652 N	842	-0-	-810	-0-	842 2			Y	-0-		28
03		1705 N	1650	-0-	-55	-0-	1649 2	1 9		Y	1	1 8	28
04		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1735 2	1 9		Y	1	1 8	28
05		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760 2			Y	-0-		28
06		2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	2986 2	1 9		Y	1	1 8	28
*07		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2173 2	1 9		Y	1	1 8	28

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 163405 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9500 - 10030													
02		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 2			Y	-0-		-0-
03		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2			Y	-0-		-0-
04		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2			Y	-0-		-0-
05		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2			Y	-0-		-0-
06		360 N	343	-0-	-17	-0-	343 2			Y	-0-		-0-
07		372 N	192	-0-	-180	-0-	192 2			Y	-0-		-0-

PAUL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166590 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10151 - 10457													
02		1512 N	1337	-0-	-175	-0-	1337 2			Y	-0-		78
03		1829 N	1763	-0-	-66	-0-	1763 2			Y	-0-		78
04		1650 N	1489	-0-	-161	-0-	1489 2			Y	-0-		78
05		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2			Y	-0-		78
06		1710 N	1362	-0-	-348	-0-	1362 2			Y	-0-		78
07		1550 N	1340	-0-	-210	-0-	1340 2			Y	-0-		78

DELTA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168406 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A													
02		812 N	600	-0-	-212	-0-	600 2			Y	-0-		15
03		682 N	589	-0-	-93	-0-	589 2			Y	-0-		15
04		660 N	535	-0-	-125	-0-	535 2			Y	-0-		15
05		651 N	343	-0-	-308	-0-	343 2			Y	-0-		15
06		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2			Y	-0-		15
07		558 N	450	-0-	-108	-0-	450 2			Y	-0-		15

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 168609 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A													
02		1624 N	864	-0-	-760	-0-	864 2			Y	-0-		12
03		1922 N	1301	-0-	-621	-0-	1300 2	1 9		Y	1		13
04		1230 N	1220	-0-	-10	-0-	1220 2			Y	-0-		13
05		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2			Y	-0-		13
06		1260 N	1252	-0-	-8	-0-	1252 2			Y	-0-		13
*07		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1306 2	2 9		Y	2		15

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563									
HINKLE, C.A.		WELL #: 5		RRCID -> 169168		COMPL. DATE 04/15/1998		TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9405 - 10296			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2	Y	-0-	13	
03	775 N	603	-0-	-172	-0-	603	2	Y	-0-	13	
04	900 N	555	-0-	-345	-0-	555	2	Y	-0-	13	
05	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2	Y	-0-	13	
06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2	Y	-0-	13	
*07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2	Y	-0-	13	

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU		WELL #: 5		RRCID -> 170420		COMPL. DATE 05/14/1998		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10424			
02	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1822	2	1 9 Y	1 8	31	
03	1209 N	1040	-0-	-169	-0-	1040	2	Y	-0-	31	
04	1170 N	1090	-0-	-80	-0-	1089	2	1 9 Y	1 8	31	
05	1209 N	992	-0-	-217	-0-	992	2	Y	-0-	31	
06	1020 N	447	-0-	-573	-0-	447	2	Y	-0-	31	
07	1116 N	552	-0-	-564	-0-	552	2	Y	-0-	31	

SOONER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 170442		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9157 - 10524			
02	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2834	2	2 9 Y	2 8	30	
03	2542 X	2142	-0-	-400	-0-	2142	2	Y	-0-	30	
04	2460 X	1906	-0-	-554	-0-	1906	2	Y	-0-	30	
05	3131 X	2072	-0-	-1059	-0-	2072	2	Y	-0-	30	
06	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3328	2	1 9 Y	1 8	30	
07	3131 X	2673	-0-	-458	-0-	2673	2	Y	-0-	30	

FREEMAN, J.B. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 171020		COMPL. DATE 07/19/1998		TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9039 - 10498			
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2022											

HINKLE, C.A.		WELL #: 6		RRCID -> 172637		COMPL. DATE 01/07/1999		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9077 - 10456			
02	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1477	2	1 9 Y	1 8	17	
03	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1519	2	2 9 Y	2	19	
04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2	Y	-0-	19	
05	961 N	821	-0-	-140	-0-	821	2	Y	-0-	19	
06	930 N	693	-0-	-237	-0-	693	2	Y	-0-	19	
*07	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2	Y	-0-	19	

DELTA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 172819		COMPL. DATE 02/27/1999		TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9333 - 10510			
02	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2	Y	-0-	13	
03	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2	Y	-0-	13	
04	1110 N	1078	-0-	-32	-0-	1078	2	Y	-0-	13	
05	1395 N	1088	-0-	-307	-0-	1088	2	Y	-0-	13	
06	1830 N	1095	-0-	-735	-0-	1095	2	Y	-0-	13	
07	1116 N	934	-0-	-182	-0-	934	2	Y	-0-	13	

PEPPER, J. R. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 172823		COMPL. DATE 02/16/1999		TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9216 - 10464			
02	560 N	457	-0-	-103	-0-	457	2	Y	-0-	-0-	
03	620 N	515	-0-	-105	-0-	515	2	Y	-0-	-0-	
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2	Y	-0-	-0-	
05	496 N	491	-0-	-5	-0-	491	2	Y	-0-	-0-	
06	510 N	366	-0-	-144	-0-	366	2	Y	-0-	-0-	
07	527 N	346	-0-	-181	-0-	346	2	Y	-0-	-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.//		884563							
FREEMAN, J.B. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	175420	COMPL. DATE	08/06/1999	TOTAL DEPTH	10587	PERF. 9220 - 10685
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 2	Y	-0-			79
03	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191 2	Y	-0-			79
04	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799 2	Y	-0-			79
05	2046 N	1937	-0-	-109	-0-	1937 2	Y	-0-			79
06	2130 N	1826	-0-	-304	-0-	1826 2	Y	-0-			79
*07	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882 2	Y	-0-			79

PEPPER, J. R. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	175671	COMPL. DATE	10/23/1999	TOTAL DEPTH	10635	PERF. 9075 - 10463
02	952 N	901	-0-	-51	-0-	901 2	Y	-0-			105
03	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2	Y	-0-			105
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2	Y	-0-			105
05	992 N	876	-0-	-116	-0-	876 2	Y	-0-			105
06	990 N	611	-0-	-379	-0-	611 2	Y	-0-			105
07	1054 N	709	-0-	-345	-0-	709 2	Y	-0-			105

FREEMAN, J. B. "A"		WELL #:		6	RRCID ->	178168	COMPL. DATE	04/29/2000	TOTAL DEPTH	10840	PERF. 9280 - 10724
02	1204 N	770	-0-	-434	-0-	770 2	Y	-0-			62
03	1209 N	1008	-0-	-201	-0-	1008 2	Y	-0-			62
04	1380 N	1097	-0-	-283	-0-	1097 2	Y	-0-			62
05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2	Y	-0-			62
06	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2	Y	-0-			62
*07	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2	Y	-0-			62

THOMPSON, PERRY GU		WELL #:		8	RRCID ->	180635	COMPL. DATE	10/07/2000	TOTAL DEPTH	10552	PERF. N/A
02	1540 N	1454	-0-	-86	-0-	1454 2	Y	-0-			4
03	1705 N	1626	-0-	-79	-0-	1626 2	Y	-0-			4
04	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1665 2	Y	1	1 8		4
05	1612 N	1577	-0-	-35	-0-	1577 2	Y	-0-			4
06	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1862 2	Y	1	1 8		4
*07	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2173 2	Y	2	2 8		4

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU		WELL #:		6	RRCID ->	181226	COMPL. DATE	10/18/2000	TOTAL DEPTH	10580	PERF. N/A
02	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2	Y	-0-			56
03	1085 N	908	-0-	-177	-0-	908 2	Y	-0-			56
04	1050 N	961	-0-	-89	-0-	961 2	Y	-0-			56
05	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2	Y	-0-			56
06	870 N	864	-0-	-6	-0-	864 2	Y	-0-			56
07	992 N	841	-0-	-151	-0-	841 2	Y	-0-			56

DELTA GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	181433	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	10642	PERF. N/A
02	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2	Y	-0-			10
03	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 2	Y	-0-			10
04	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2	Y	-0-			10
05	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 2	Y	-0-			10
06	1320 N	1319	-0-	-1	-0-	1319 2	Y	-0-			10
07	1364 N	1250	-0-	-114	-0-	1250 2	Y	-0-			10

THORNTON, EMMA GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	181650	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	10651	PERF. N/A
02	1092 N	907	-0-	-185	-0-	907 2	Y	-0-			17
03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2	Y	-0-			17
04	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 2	Y	-0-			17
05	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2	Y	-0-			17
06	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 2	Y	-0-			17
07	1860 N	1383	-0-	-477	-0-	1383 2	Y	-0-			17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563													
SOONER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182252 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9230 - 10488													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2212 X	1825	-0-	-387	-0-	1824	2	1 9	Y	1	1 8	8
03		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3518	2	1 9	Y	1	1 8	8
04		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3374	2	4 9	Y	4	4 8	8
05		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3388	2	1 9	Y	1	1 8	8
06		3420 X	2664	-0-	-756	-0-	2663	2	1 9	Y	1	1 8	8
07		3534 X	2903	-0-	-631	-0-	2902	2	1 9	Y	1	1 8	8

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 182867 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9346 - 10820													
02		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1416	2	1 9	Y	1	1 8	18
03		1426 N	1230	-0-	-196	-0-	1230	2		Y	-0-		18
04		1590 N	1187	-0-	-403	-0-	1185	2	2 9	Y	2	2 8	18
05		1581 N	1400	-0-	-181	-0-	1400	2		Y	-0-		18
06		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2		Y	-0-		18
*07		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2		Y	-0-		18

THOMPSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 183321 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10510 - 9140													
02		1652 N	1422	-0-	-230	-0-	1422	2		Y	-0-		106
03		1829 N	1544	-0-	-285	-0-	1544	2		Y	-0-		106
04		1530 N	1521	-0-	-9	-0-	1521	2		Y	-0-		106
05		1581 N	1179	-0-	-402	-0-	1179	2		Y	-0-		106
06		1500 N	1260	-0-	-240	-0-	1260	2		Y	-0-		106
07		1581 N	1451	-0-	-130	-0-	1451	2		Y	-0-		106

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183789 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9480 - 10934													
02		756 N	720	-0-	-36	-0-	720	2		Y	-0-		-0-
03		930 N	833	-0-	-97	-0-	833	2		Y	-0-		-0-
04		780 N	681	-0-	-99	-0-	681	2		Y	-0-		-0-
05		806 N	720	-0-	-86	-0-	720	2		Y	-0-		-0-
06		810 N	765	-0-	-45	-0-	765	2		Y	-0-		-0-
*07		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2		Y	-0-		-0-

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 183792 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9216 - 10680													
02		924 N	655	-0-	-269	-0-	654	2	1 9	Y	1	1 8	18
03		1023 N	841	-0-	-182	-0-	841	2		Y	-0-		18
04		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		Y	-0-		18
05		713 N	580	-0-	-133	-0-	580	2		Y	-0-		18
06		810 N	559	-0-	-251	-0-	559	2		Y	-0-		18
07		868 N	742	-0-	-126	-0-	742	2		Y	-0-		18

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185556 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 9196													
02		1708 N	1579	-0-	-129	-0-	1578	2	1 9	Y	1	1 8	21
03		1891 N	1803	-0-	-88	-0-	1803	2		Y	-0-		21
04		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2		Y	-0-		21
05		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2		Y	-0-		21
06		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2		Y	-0-		21
*07		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2		Y	-0-		21

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185681 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10438 - 9095													
02		1344 N	1020	-0-	-324	-0-	1020	2		Y	-0-		20
03		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2		Y	-0-		20
04		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2		Y	-0-		20
05		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2		Y	-0-		20
06		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2		Y	-0-		20
07		1984 N	1360	-0-	-624	-0-	1360	2		Y	-0-		20

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.//		884563								
HINKLE, C.A.		WELL #:		7	RRCID ->	186529	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	9030 - 10224
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		Y	-0-		13
03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		Y	-0-		13
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2		Y	-0-		13
05	744 N	610	-0-	-134	-0-	610	2		Y	-0-		13
06	750 N	549	-0-	-201	-0-	549	2		Y	-0-		13
07	744 N	580	-0-	-164	-0-	580	2		Y	-0-		13

SOONER GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	187298	COMPL. DATE	11/20/2001	TOTAL DEPTH	10665	PERF.	10472 - 9206
02	1344 N	1015	-0-	-329	-0-	1015	2		Y	-0-		7
03	1209 N	1137	-0-	-72	-0-	1137	2		Y	-0-		7
04	1470 N	1012	-0-	-458	-0-	1012	2		Y	-0-		7
05	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2		Y	-0-		7
06	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2		Y	-0-		7
*07	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2		Y	-0-		7

DELTA GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	189489	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	10785	PERF.	9214 - 10541
02	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1724	2	2 9	Y	2	2 8	21
03	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2		Y	-0-		21
04	1320 N	1266	-0-	-54	-0-	1266	2		Y	-0-		21
05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2		Y	-0-		21
06	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2		Y	-0-		21
07	1302 N	1142	-0-	-160	-0-	1142	2		Y	-0-		21

WALTERS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	189925	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	10460 - 9094
02	3276 X	2433	-0-	-843	-0-	2433	2		Y	-0-		38
03	3596 X	3213	-0-	-383	-0-	3212	2	1 9	Y	1	1 8	38
04	3480 X	3410	-0-	-70	-0-	3409	2	1 9	Y	1	1 8	38
05	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3817	2	1 9	Y	1	1 8	38
06	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2		Y	-0-		38
*07	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3604	2	1 9	Y	1	1 8	38

PAUL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	191103	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL DEPTH	10665	PERF.	9159 - 10546
02	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2		Y	-0-		79
03	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2		Y	-0-		79
04	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2		Y	-0-		79
05	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2		Y	-0-		79
06	2640 N	1751	-0-	-889	-0-	1751	2		Y	-0-		79
07	2728 N	2704	-0-	-24	-0-	2704	2		Y	-0-		79

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	191617	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	11010	PERF.	10844 - 9482
02	1232 N	1112	-0-	-120	-0-	1112	2		Y	-0-		72
03	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1325	2	1 9	Y	1	1 8	72
04	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2		Y	-0-		72
05	1240 N	983	-0-	-257	-0-	983	2		Y	-0-		72
06	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2		Y	-0-		72
*07	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2		Y	-0-		72

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	193118	COMPL. DATE	01/07/2003	TOTAL DEPTH	10655	PERF.	9087 - 10460
02	1904 N	1625	-0-	-279	-0-	1625	2		N	-0-		260
03	2046 N	1609	-0-	-437	-0-	1609	2		N	-0-		260
04	1830 N	1524	-0-	-306	-0-	1524	2		N	-0-		260
05	1798 N	1760	-0-	-38	-0-	1760	2		N	-0-		260
06	1560 N	1447	-0-	-113	-0-	1447	2		N	-0-		260
07	1581 N	1518	-0-	-63	-0-	1518	2		N	-0-		260

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563														
SOONER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198194 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9190 - 10530														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
02		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3563 2	3	9	Y	3	3	8	21
03		4185 X	3794	-0-	-391	-0-	3793 2	1	9	Y	1	1	8	21
04		4050 X	3378	-0-	-672	-0-	3374 2	4	9	Y	4	4	8	21
05		4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4239 2	1	9	Y	1	1	8	21
06		3810 X	3744	-0-	-66	-0-	3743 2	1	9	Y	1	1	8	21
*07		3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3997 2	1	9	Y	1	1	8	21

BIRD, G. W. ESTATE														
WELL #: 9 RRCID -> 199776 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10440 - 9100														
02		4258 X	2661	-0-	-1597	-0-	2660 2	1	9	Y	1	1	8	34
03		3596 X	3303	-0-	-293	-0-	3301 2	2	9	Y	2	2	8	34
04		3480 X	3397	-0-	-83	-0-	3395 2	2	9	Y	2	2	8	34
05		3596 X	3415	-0-	-181	-0-	3414 2	1	9	Y	1	1	8	34
06		3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3510 2	1	9	Y	1	1	8	34
*07		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3569 2	1	9	Y	1	1	8	34

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1														
WELL #: 4 RRCID -> 199952 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10810 - 9370														
02		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2796 2	1	9	N	1	1	8	160
03		2759 X	2654	-0-	-105	-0-	2652 2	2	9	N	2	2	8	160
04		2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769 2			N	-0-			160
05		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902 2			N	-0-			160
06		2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877 2			N	-0-			160
07		2759 X	2265	-0-	-494	-0-	2265 2			N	-0-			160

FREEMAN, J.B. "A"														
WELL #: 8 RRCID -> 200242 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10678 - 9274														
02		3416 X	3218	-0-	-198	-0-	3217 2	1	9	Y	1	1	8	34
03		5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	5935 2	6	9	Y	5	1	8	38
04		5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	5485 2	1	9	Y	1	1	8	38
05		4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4590 2	3	9	Y	3	1	8	40
06		5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	5390 2			Y	-0-			40
*07		5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	5313 2	7	9	Y	6	1	8	45

THOMPSON, PERRY GU														
WELL #: 9 RRCID -> 201637 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9100 - 10372														
02		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1533 2	1	9	Y	1	1	8	4
03		1705 N	1524	-0-	-181	-0-	1524 2			Y	-0-			4
04		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2			Y	-0-			4
05		3100 N	4136	-0-	1036	1036	4135 2	1	9	Y	1	1	8	4
06		3000 N	3168	-0-	168	1204	3167 2	1	9	Y	1	1	8	4
*07		3100 N	3251	-0-	151	1355	3249 2	2	9	Y	2	2	8	4

SOONER GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 202499 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9190 - 10512														
02		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3653 2	3	9	Y	3	3	8	10
03		5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	5201 2	1	9	Y	1	1	8	10
04		4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4617 2	4	9	Y	4	4	8	10
05		4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4714 2	1	9	Y	1	1	8	10
06		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3641 2	1	9	Y	1	1	8	10
*07		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3052 2	1	9	Y	1	1	8	10

BIRD, G. W. ESTATE														
WELL #: 10 RRCID -> 203461 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9080 - 10452														
02		2632 X	2320	-0-	-312	-0-	2319 2	1	9	Y	1	1	8	39
03		2914 X	2270	-0-	-644	-0-	2269 2	1	9	Y	1	1	8	39
04		2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732 2			Y	-0-			39
05		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2966 2	1	9	Y	1	1	8	39
06		2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588 2			Y	-0-			39
07		2821 N	2491	-0-	-330	-0-	2491 2			Y	-0-			39

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
HINKLE, C.A. WELL #: 8 RRCID -> 203901 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9042 - 10440												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2			Y	-0-	15
03		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1264 2	1 9		Y	1	16
04		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2			Y	-0-	16
05		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1473 2	1 9		Y	1 8	16
06		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1477 2	1 9		Y	1 8	16
*07		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2332 2	1 9		Y	1 8	16

DELTA GAS UNIT												
WELL #: 9 RRCID -> 206336 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9345 - 10536												
02		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 2			Y	-0-	20
03		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917 2			Y	-0-	20
04		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 2			Y	-0-	20
05		1426 N	1300	-0-	-126	-0-	1300 2			Y	-0-	20
06		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 2			Y	-0-	20
*07		2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2797 2	2 9		Y	2 8	20

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1												
WELL #: 8 RRCID -> 207558 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9396 - 10746												
02		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2			Y	-0-	40
03		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 2			Y	-0-	40
04		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2			Y	-0-	40
05		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2			Y	-0-	40
06		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 2			Y	-0-	40
*07		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 2			Y	-0-	40

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1												
WELL #: 9 RRCID -> 209173 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9214 - 10576												
02		588 N	446	-0-	-142	-0-	446 2			Y	-0-	34
03		527 N	468	-0-	-59	-0-	468 2			Y	-0-	34
04		600 N	483	-0-	-117	-0-	483 2			Y	-0-	34
05		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2			Y	-0-	34
06		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2			Y	-0-	34
*07		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2			Y	-0-	34

SOONER GAS UNIT												
WELL #: 10 RRCID -> 210462 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10574 - 9286												
02		1008 N	961	-0-	-47	-0-	961 2			Y	-0-	8
03		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2			Y	-0-	8
04		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2			Y	-0-	8
05		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2			Y	-0-	8
06		1080 N	985	-0-	-95	-0-	985 2			Y	-0-	8
*07		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 2			Y	-0-	8

DELTA GAS UNIT												
WELL #: 10 RRCID -> 212151 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9174 - 10536												
02		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3347 2	2 9		Y	2 8	25
03		3596 X	3387	-0-	-209	-0-	3385 2	2 9		Y	2 8	25
04		3480 X	3086	-0-	-394	-0-	3084 2	2 9		Y	2 8	25
05		3720 X	2962	-0-	-758	-0-	2961 2	1 9		Y	1 8	25
06		3600 X	2771	-0-	-829	-0-	2771 2			Y	-0-	25
07		3720 X	2696	-0-	-1024	-0-	2694 2	2 9		Y	2 8	25

THOMPSON, PERRY GU												
WELL #: 10 RRCID -> 212703 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9402 - 10308												
02		728 X	519	-0-	-209	-0-	519 2			Y	-0-	4
03		837 X	678	-0-	-159	-0-	678 2			Y	-0-	4
04		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2			Y	-0-	4
05		589 N	437	-0-	-152	-0-	437 2			Y	-0-	4
06		660 N	470	-0-	-190	-0-	470 2			Y	-0-	4
*07		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2			Y	-0-	4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 7 RRCID -> 213517 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9118 - 10186												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1344 N	1228	-0-	-116	-0-	1228	2	Y	-0-		30
03		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1965	2	Y	1	8	30
04		1650 N	1576	-0-	-74	-0-	1575	2	Y	1	8	30
05		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2	Y	-0-		30
06		1650 N	1485	-0-	-165	-0-	1484	2	Y	1	8	30
*07		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1963	2	Y	1	8	30

WALTERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213962 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9226 - 10451												
02		2604 X	2135	-0-	-469	-0-	2135	2	Y	-0-		29
03		2976 X	2035	-0-	-941	-0-	2035	2	Y	-0-		29
04		2880 X	2198	-0-	-682	-0-	2198	2	Y	-0-		29
05		2976 X	2235	-0-	-741	-0-	2235	2	Y	-0-		29
06		2880 X	2362	-0-	-518	-0-	2362	2	Y	-0-		29
*07		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2	Y	-0-		29

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 215146 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9132 - 10444												
02		3472 X	2618	-0-	-854	-0-	2617	2	Y	1	8	34
03		3844 X	3166	-0-	-678	-0-	3164	2	Y	2	8	34
04		3720 X	963	-0-	-2757	-0-	962	2	Y	1	8	34
05		3689 X	3474	-0-	-215	-0-	3473	2	Y	1	8	34
06		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3212	2	Y	1	8	34
*07		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2	Y	-0-		34

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219214 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9112 - 10539												
02		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2	Y	-0-		44
03		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2	Y	-0-		44
04		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1667	2	Y	1	8	44
05		1736 N	1676	-0-	-60	-0-	1676	2	Y	-0-		44
06		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1833	2	Y	1	8	44
*07		2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2891	2	Y	1	8	44

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221903 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9126 - 10520												
02		2604 X	1881	-0-	-723	-0-	1880	2	Y	1	8	22
03		2883 X	2551	-0-	-332	-0-	2550	2	Y	1	8	22
04		2790 X	1951	-0-	-839	-0-	1951	2	Y	-0-		22
05		2542 X	2005	-0-	-537	-0-	2005	2	Y	-0-		22
06		2460 X	1115	-0-	-1345	-0-	1115	2	Y	-0-		22
07		2542 X	2444	-0-	-98	-0-	2444	2	Y	-0-		22

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 9 RRCID -> 222214 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 9060 - 10409												
02		2268 N	1939	-0-	-329	-0-	1939	2	Y	-0-		63
03		2356 N	1868	-0-	-488	-0-	1868	2	Y	-0-		63
04		2130 N	1969	-0-	-161	-0-	1969	2	Y	-0-		63
05		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2	Y	-0-		63
06		2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2	Y	-0-		63
*07		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2	Y	-0-		63

HINKLE, C.A. WELL #: 9 RRCID -> 225734 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9066 - 10394												
02		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1401	2	Y	1	8	16
03		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1580	2	Y	2	8	17
04		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1454	2	Y	1	8	17
05		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1543	2	Y	2	8	17
06		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1807	2	Y	2	8	17
*07		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2	Y	-0-		17

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563									
BIRD, G. W. ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 227269		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9140 - 10490			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2	Y	-0-	-0-	
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2	Y	-0-	-0-	
04	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2	Y	-0-	-0-	
05	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2	Y	-0-	-0-	
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2	Y	-0-	-0-	
*07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2	Y	-0-	-0-	

WALTERS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 227277		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9100 - 10426			
02	2604 N	2357	-0-	-247	-0-	2357	2	Y	-0-	45	
03	2635 N	2344	-0-	-291	-0-	2344	2	Y	-0-	45	
04	2730 N	2517	-0-	-213	-0-	2517	2	Y	-0-	45	
05	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2	Y	-0-	45	
06	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2	Y	-0-	45	
07	2604 N	2532	-0-	-72	-0-	2532	2	Y	-0-	45	

PEPPER, J. R. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 227349		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9120 - 10476			
02	1540 N	1168	-0-	-372	-0-	1168	2	Y	-0-	33	
03	1705 N	1209	-0-	-496	-0-	1209	2	Y	-0-	33	
04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2	Y	-0-	33	
05	1302 N	1216	-0-	-86	-0-	1216	2	Y	-0-	33	
06	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2	Y	-0-	33	
07	1240 N	992	-0-	-248	-0-	991	2	1 9 Y	1 8	33	

DELTA GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 228317		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9178 - 10454			
02	1568 N	1501	-0-	-67	-0-	1501	2	Y	-0-	21	
03	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2	Y	-0-	21	
04	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2	Y	-0-	21	
05	1674 N	587	-0-	-1087	-0-	586	2	1 9 Y	1 8	21	
06	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2	Y	-0-	21	
*07	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	2948	2	2 9 Y	2 8	21	

PEPPER, J. R. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 230368		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9238 - 10300			
02	224 N	162	-0-	-62	-0-	162	2	Y	-0-	42	
03	310 N	271	-0-	-39	-0-	271	2	Y	-0-	42	
04	390 N	261	-0-	-129	-0-	261	2	Y	-0-	42	
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2	Y	-0-	42	
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	Y	-0-	42	
*07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2	Y	-0-	42	

SOONER GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 230373		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9204 - 10444			
02	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2	Y	-0-	25	
03	1705 N	1543	-0-	-162	-0-	1543	2	Y	-0-	25	
04	1890 N	1373	-0-	-517	-0-	1373	2	Y	-0-	25	
05	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2	Y	-0-	25	
06	1500 N	1498	-0-	-2	-0-	1498	2	Y	-0-	25	
*07	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2	Y	-0-	25	

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 230888		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 11218 PERF. 995 - 11092			
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2	Y	-0-	46	
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2	Y	-0-	46	
04	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2	Y	-0-	46	
05	961 N	909	-0-	-52	-0-	909	2	Y	-0-	46	
06	930 N	701	-0-	-229	-0-	701	2	Y	-0-	46	
07	961 N	663	-0-	-298	-0-	663	2	Y	-0-	46	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563								
THORNTON, EMMA GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 231164		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9152 - 10524		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	713 N	712	-0-	-1	-0-	712 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	720 N	670	-0-	-50	-0-	670 2	Y	-0-	-0-	-0-
*07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2	Y	-0-	-0-	-0-

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 232086		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9230 - 10690		
02	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2	Y	-0-	-0-	31
03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2	Y	-0-	-0-	31
04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2	Y	-0-	-0-	31
05	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2	Y	-0-	-0-	31
06	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2	Y	-0-	-0-	31
07	930 N	649	-0-	-281	-0-	649 2	Y	-0-	-0-	31

THORNTON, EMMA GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 233366		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9190 - 10560		
02	3052 X	1577	-0-	-1475	-0-	1576 2	1 9 Y	1	1 8	34
03	3379 X	2427	-0-	-952	-0-	2426 2	1 9 Y	1	1 8	34
04	3270 X	2499	-0-	-771	-0-	2497 2	2 9 Y	2	2 8	34
05	2387 X	2296	-0-	-91	-0-	2296 2	Y	-0-	-0-	34
06	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3325 2	1 9 Y	1	1 8	34
*07	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4785 2	2 9 Y	2	2 8	34

BIRD, G. W. ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 234115		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9386 - 10466		
02	2212 X	1807	-0-	-405	-0-	1807 2	Y	-0-	-0-	25
03	2449 X	1929	-0-	-520	-0-	1929 2	Y	-0-	-0-	25
04	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2603 2	Y	-0-	-0-	25
05	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2682 2	1 9 Y	1	1 8	25
06	3000 N	3059	-0-	59	59	3058 2	1 9 Y	1	1 8	25
*07	3100 N	3689	-0-	589	648	3688 2	1 9 Y	1	1 8	25

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU		WELL #: 10		RRCID -> 238592		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9180 - 10506		
02	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2719 2	2 9 Y	2	2 8	72
03	2976 X	2913	-0-	-63	-0-	2912 2	1 9 Y	1	1 8	72
04	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3488 2	2 9 Y	2	2 8	72
05	3007 X	2998	-0-	-9	-0-	2996 2	2 9 Y	2	2 8	72
06	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3285 2	3 9 Y	3	3 8	72
07	3131 X	2849	-0-	-282	-0-	2846 2	3 9 Y	3	3 8	72

THOMPSON, PERRY GU		WELL #: 12		RRCID -> 241883		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9100 - 10430		
02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2	N	-0-	-0-	45
03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2	N	-0-	-0-	45
04	924 N	924	-0-	-0-	-0-	923 2	1 9 N	1	1 8	45
05	837 N	817	-0-	-20	-0-	817 2	N	-0-	-0-	45
06	990 N	755	-0-	-235	-0-	754 2	1 9 N	1	1 8	45
07	961 N	785	-0-	-176	-0-	784 2	1 9 N	1	1 8	45

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU		WELL #: 11		RRCID -> 244114		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9090 - 10424		
02	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339 2	Y	-0-	-0-	111
03	2542 N	1775	-0-	-767	-0-	1775 2	Y	-0-	-0-	111
04	2640 N	1862	-0-	-778	-0-	1862 2	Y	-0-	-0-	111
05	2604 N	1601	-0-	-1003	-0-	1601 2	Y	-0-	-0-	111
06	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311 2	Y	-0-	-0-	111
07	1922 N	1843	-0-	-79	-0-	1843 2	Y	-0-	-0-	111

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
SOONER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245191 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9720 - 10618												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
02		2324 X	2312	-0-	-12	-0-	2310	2	2	9	Y	26
03		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3438	2	1	9	Y	26
04		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3059	2	4	9	Y	26
05		2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2592	2	1	9	Y	26
06		2490 X	2347	-0-	-143	-0-	2346	2	1	9	Y	26
*07		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3750	2	1	9	Y	26

DELTA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246496 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9160 - 10492												
02		840 N	666	-0-	-174	-0-	666	2			Y	20
03		682 N	661	-0-	-21	-0-	661	2			Y	20
04		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	20
05		744 N	586	-0-	-158	-0-	586	2			Y	20
06		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	20
*07		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	20

HINKLE, C.A. WELL #: 11 RRCID -> 246661 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9194 - 10544												
02		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-
03		965 N	965	-0-	-0-	-0-	964	2	1	9	Y	1
04		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	1
05		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	1
06		780 N	724	-0-	-56	-0-	724	2			Y	1
07		806 N	690	-0-	-116	-0-	690	2			Y	1

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 249378 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9530 - 11006												
02		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1171	2	1	9	Y	39
03		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1333	2	1	9	Y	39
04		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1228	2	2	9	Y	39
05		1147 N	1026	-0-	-121	-0-	1026	2			Y	39
06		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	39
07		1147 N	1024	-0-	-123	-0-	1024	2			Y	39

DELTA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257046 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9200 - 10546												
02		2540 N	2463	-0-	-77	-0-	2461	2	2	9	Y	39
03		2666 N	2231	-0-	-435	-0-	2229	2	2	9	Y	39
04		2580 X	2027	-0-	-553	-0-	2025	2	2	9	Y	39
05		2666 X	2613	-0-	-53	-0-	2613	2			Y	39
06		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3198	2	2	9	Y	39
*07		3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3358	2	2	9	Y	39

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 257049 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9080 - 10430												
02		2268 X	1944	-0-	-324	-0-	1944	2			Y	75
03		2511 X	2099	-0-	-412	-0-	2099	2			Y	75
04		2430 X	2080	-0-	-350	-0-	2080	2			Y	75
05		2511 X	2108	-0-	-403	-0-	2108	2			Y	75
06		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3099	2	1	9	Y	75
*07		2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	2254	2	1	9	Y	75

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257445 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10454												
02		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	122
03		1364 N	1253	-0-	-111	-0-	1253	2			Y	122
04		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1244	2	1	9	Y	122
05		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	122
06		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1261	2	1	9	Y	122
*07		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2084	2	3	9	Y	122

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 257720 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9110 - 10458												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02		2968 X	2353	-0-	-615	-0-	2352	2	1 9	Y	1	32
03		3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3833	2	1 9	Y	1	32
04		4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4708	2	2 9	Y	2	32
05		4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4020	2	1 9	Y	1	32
06		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3353	2	1 9	Y	1	32
07		3379 X	3220	-0-	-159	-0-	3219	2	1 9	Y	1	32

THORNTON JAMESON WELL #: 1H RRCID -> 282354 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10897 - 16500												
02		24024 X	21501	-0-	-2523	-0-	21493	2	8 9	N	7	72
03		25327 X	23278	-0-	-2049	-0-	23271	2	7 9	N	6	72
04		24450 X	22139	-0-	-2311	-0-	22121	2	18 9	N	16	72
05		24552 X	22754	-0-	-1798	-0-	22752	2	2 9	N	2	72
06		23040 X	21612	-0-	-1428	-0-	21608	2	4 9	N	4	72
07		23808 X	21899	-0-	-1909	-0-	21895	2	4 9	N	4	72

THORNTON JAMESON WELL #: 2H RRCID -> 283514 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10413 PERF.10902 - 17250												
02		32872 X	28030	-0-	-4842	-0-	28030	2		N	-0-	422
03		34379 X	30473	-0-	-3906	-0-	30473	2		N	-0-	422
04		32790 X	29215	-0-	-3575	-0-	29204	2	11 9	N	10	422
05		33325 X	30037	-0-	-3288	-0-	30037	2		N	-0-	250
06		30030 X	28526	-0-	-1504	-0-	28526	2		N	-0-	250
07		31031 X	21911	-0-	-9120	-0-	21905	2	6 9	N	5	250

WILSON RESOURCES, INC. 930315												
WOLFE, A. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102486 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10443 - 10684												
02		420 N	364	-0-	-56	-0-	4	1	360 2	N	-0-	115
03		1085 N	503	-0-	-582	-0-	5	1	498 2	N	-0-	115
04		955 N	955	-0-	-0-	-0-	9	1	944 2	N	2	117
							2	9				
05		923 N	923	-0-	-0-	-0-	913	1	9 2	N	1	118
							1	9				
06		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	14	1	1389 2	N	-0-	118
07		992 N	816	-0-	-176	-0-	8	1	808 2	N	-0-	118

LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112598 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10414 - 10661												
02		1092 N	844	-0-	-248	-0-	8	1	834 2	N	2	95
							2	9				
03		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	22	1	2170 2	N	12	107
							13	9				
04		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	15	1	1455 2	N	3	110
							3	9				
05		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1305	1	13 2	N	-0-	110
06		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	26	1	2598 2	N	30	140
							33	9				
*07		3100 N	3300	-0-	200	200	33	1	3259 2	N	7	147
							8	9				

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK			
WILSON RESOURCES, INC.		//CONT.//		930315										
JACOBS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 124983			COMPL. DATE 07/28/1987		TOTAL DEPTH 10820		PERF.10463 - 10693		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	19	1	1918	2	Y	9			148
						10	9							
03	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	26	1	2635	2	Y	1			149
						1	9							
04	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	28	1	2834	2	Y	3			152
						3	9							
05	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2051	1	21	2	Y	3			155
						3	9							
06	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	19	1	1911	2	Y	4	96	1	63
						4	9							
07	1984 N	1576	-0-	-408	-0-	16	1	1559	2	Y	1			64
						1	9							

JACOBS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 126299			COMPL. DATE 01/07/1988		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10399 - 10639		
02	1988 N	1829	-0-	-159	-0-	18	1	1811	2	N	-0-			177
03	3100 N	3192	-0-	92	92	32	1	3152	2	N	7			184
						8	9							
04	2921 N	2829	-0-	-92	-0-	28	1	2787	2	N	13			197
						14	9							
05	2015 N	2006	-0-	-9	-0-	1980	1	20	2	N	5			202
						6	9							
06	2670 X	1833	-0-	-837	-0-	18	1	1798	2	N	15			217
						17	9							
07	2759 X	2070	-0-	-689	-0-	20	1	2035	2	N	14			231
						15	9							

WOLFE, A.S. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 129889			COMPL. DATE 01/04/1989		TOTAL DEPTH 10820		PERF.10446 - 10666		
02	1344 X	1003	-0-	-341	-0-	10	1	992	2	Y	1	108	1	71
						1	9							
03	1488 X	1146	-0-	-342	-0-	11	1	1134	2	Y	1			72
						1	9							
04	1440 X	1347	-0-	-93	-0-	13	1	1320	2	Y	13			85
						14	9							
05	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2432	1	24	2	Y	15			100
						17	9							
06	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	16	1	1623	2	Y	1			101
						1	9							
*07	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	17	1	1665	2	Y	2			103
						2	9							

LAIRD, S.S. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 133279			COMPL. DATE 01/06/1990		TOTAL DEPTH 10819		PERF.10476 - 10666		
02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	11	1	1086	2	N	20			118
						22	9							
03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	12	1	1152	2	N	25			143
						28	9							
04	1110 N	927	-0-	-183	-0-	9	1	904	2	N	13			156
						14	9							
05	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1414	1	14	2	N	29			185
						32	9							
06	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	19	1	1876	2	N	16			201
						18	9							
*07	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	13	1	1309	2	N	10			211
						11	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
 JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133280 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10412 - 10621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	10	1	1031	2	Y	5		87
03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	11	1	1065	2	Y	-0-		87
04	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	16	1	1585	2	Y	2		89
05	1147 N	1054	-0-	-93	-0-	1042	1	10	2	Y	2		91
06	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	17	1	1650	2	Y	3	82 1	12
*07	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	18	1	1762	2	Y	1		13

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137552 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10334 - 10599

02	1456 N	633	-0-	-823	-0-	6	1	620	2	N	6		204
03	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	17	1	1662	2	N	2		206
04	1470 N	1326	-0-	-144	-0-	13	1	1311	2	N	2		208
05	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1399	1	14	2	N	-0-		208
06	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	24	1	2368	2	N	15	166 1	57
*07	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	22	1	2236	2	N	1		58

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139360 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10160 - 10622

02	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	12	1	1197	2	Y	4		84
03	1240 N	1186	-0-	-54	-0-	12	1	1156	2	Y	16		100
04	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	19	1	1863	2	Y	-0-		100
05	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1286	1	13	2	Y	2		102
06	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	13	1	1287	2	Y	-0-		102
07	1240 N	1037	-0-	-203	-0-	10	1	1020	2	Y	6		108

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139601 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10204 - 10658

02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	5	1	532	2	Y	1		56
03	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	14	1	1409	2	Y	6		62
04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	11	1	1138	2	Y	-0-		62
05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	899	1	9	2	Y	2		64
06	1050 N	832	-0-	-218	-0-	8	1	818	2	Y	5		69
07	1085 N	666	-0-	-419	-0-	7	1	658	2	Y	1		70

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
WILSON RESOURCES, INC.		//CONT.// 930315									
JACOBS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 163007		COMPL. DATE 03/19/1997			TOTAL DEPTH 10821 PERF.10443 - 10655		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	11 1	1093 2	Y	3		90
						3 9					
03	899 N	850	-0-	-49	-0-	8 1	839 2	Y	3		93
						3 9					
04	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	14 1	1393 2	Y	1		94
						1 9					
05	1240 N	974	-0-	-266	-0-	962 1	10 2	Y	2		96
						2 9					
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	15 1	1479 2	Y	10		106
						11 9					
*07	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	17 1	1678 2	Y	2		108
						2 9					

WOLFE, A.S. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167156		COMPL. DATE 01/15/1998			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10387 - 10622		
02	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	11 1	1110 2	Y	-0-	79 1	26
						10 1	990 2	Y	-0-		26
03	1116 N	1000	-0-	-116	-0-	18 1	1764 2	Y	17		43
						19 9					
04	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1174 1	12 2	Y	7		50
						8 9					
05	1240 N	1194	-0-	-46	-0-	10 1	969 2	Y	1		51
						1 9					
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	11 1	1063 2	Y	1		52
						1 9					
07	1364 N	1075	-0-	-289	-0-	11 1					
						1 9					

LAIRD, S.S. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 167318		COMPL. DATE 12/10/1997			TOTAL DEPTH 10835 PERF.10411 - 10649		
02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	10 1	976 2	Y	3		124
						3 9					
03	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	12 1	1177 2	Y	16		140
						18 9					
04	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	17 1	1652 2	Y	-0-		140
						1181 1	12 2	Y	1		141
05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1 9					
						1 9					
06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	11 1	1126 2	Y	-0-		141
						12 1	1206 2	Y	6		147
*07	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	7 9					

XTO ENERGY INC. GILLIAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078595		COMPL. DATE 08/31/1978			TOTAL DEPTH 10529 PERF.10284 - 10426		
02	224 N	162	-0-	-62	-0-	162 2		Y	-0-		4
						23 1	777 2	Y	10		14
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	11 9					
						25 1	817 2	Y	1		15
04	843 N	843	-0-	-0-	-0-	1 9					
						859 2		Y	-0-		15
05	859 N	859	-0-	-0-	-0-	26 1	838 2	Y	-0-		15
						1011 2		Y	-0-		15
06	864 N	864	-0-	-0-	-0-						
*07	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-						

FREEMAN, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 082609		COMPL. DATE 02/01/1979			TOTAL DEPTH 10586 PERF.10322 - 10543		
02	1400 N	1199	-0-	-201	-0-	38 1	1161 2	Y	-0-		35
						42 1	1229 2	Y	-0-		35
03	1488 N	1271	-0-	-217	-0-	40 1	1127 2	Y	-0-		35
						40 1	1078 2	Y	-0-		35
04	1350 N	1167	-0-	-183	-0-	38 1	1009 2	Y	-0-		35
						38 1	1043 2	Y	-0-		35
05	1333 N	1118	-0-	-215	-0-						
06	1230 N	1047	-0-	-183	-0-						
07	1209 N	1081	-0-	-128	-0-						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086579 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9022 - 10693														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	588 N	459	-0-	-129	-0-	33	1	418	2	Y	7	28	1	4
03	899 N	465	-0-	-434	-0-	8	9	435	2	Y	-0-			4
04	900 N	362	-0-	-538	-0-	30	1	336	2	Y	-0-			4
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	26	1	497	2	Y	-0-			4
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	32	1	664	2	Y	-0-			4
*07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	55	1	484	2	Y	-0-			4
02	392 N	304	-0-	-88	-0-	24	1	681	2	Y	-0-			-0-
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	22	1	282	2	Y	-0-			-0-
04	630 N	606	-0-	-24	-0-	48	1	678	2	Y	-0-			-0-
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	43	1	563	2	Y	-0-			-0-
06	690 N	390	-0-	-300	-0-	44	1	682	2	Y	-0-			-0-
*07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	30	1	360	2	Y	-0-			-0-
02	1288 N	1277	-0-	-11	-0-	33	1	484	2	Y	-0-			-0-
03	1364 N	1185	-0-	-179	-0-	22	1	282	2	Y	-0-			-0-
04	1380 N	1156	-0-	-224	-0-	49	1	1136	2	Y	-0-			-0-
05	1426 N	1338	-0-	-88	-0-	48	1	1108	2	Y	-0-			-0-
06	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-			-0-
*07	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	45	1	1304	2	Y	-0-			-0-
02	252 N	123	-0-	-129	-0-	1361	2			Y	-0-			-0-
03	310 N	222	-0-	-88	-0-					Y	-0-			-0-
04	330 N	209	-0-	-121	-0-					Y	-0-			-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	210 N	101	-0-	-109	-0-					Y	-0-			-0-
*07	240 N	240	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	Y	-0-	7	8	42
03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	8	9	1021	2	N	-0-			42
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	34	1	1099	2	N	-0-			42
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	24	1	761	2	N	-0-			42
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	14	1	467	2	N	-0-			42
07	434 N	323	-0-	-111	-0-	13	1	407	2	N	-0-			42
						10	1	313	2	N	-0-			42
02	420 N	375	-0-	-45	-0-	11	1	364	2	Y	-0-			114
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	16	1	526	2	Y	-0-			114
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	15	1	485	2	Y	-0-			114
05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	18	1	573	2	Y	18	117	1	15
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	20	9			Y	-0-			15
*07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	17	1	555	2	Y	-0-			15
						17	1	545	2	Y	-0-			15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
HENNDERSON -E- WELL #: 1 RRCID -> 097652 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10203 - 10620													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02		196 N	104	-0-	-92	-0-	2	1	102	2	Y	-0-	-0-
03		186 N	119	-0-	-67	-0-	1	1	118	2	Y	-0-	-0-
04		180 N	140	-0-	-40	-0-	7	1	133	2	Y	-0-	-0-
05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	2	Y	-0-	-0-
06		135 N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	2	Y	-0-	-0-
*07		216 N	216	-0-	-0-	-0-	7	1	209	2	Y	-0-	-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098603 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10650 - 10789													
02		1456 N	1404	-0-	-52	-0-	89	1	1236	2	Y	72	62 1 45
03		1488 N	1469	-0-	-19	-0-	109	1	1291	2	Y	63	59 1 49
04		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	115	1	1506	2	Y	66	60 1 55
05		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	117	1	1387	2	Y	52	60 1 47
06		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	123	1	1342	2	Y	42	57 1 32
07		1736 N	1563	-0-	-173	-0-	105	1	1413	2	Y	41	29 1 44

MCDAVID, J. W. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098844 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10617 - 10946													
02		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	81	1	1123	2	Y	-0-	-0-
03		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	99	1	1173	2	Y	-0-	-0-
04		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	85	1	1111	2	Y	-0-	-0-
05		1333 N	1221	-0-	-112	-0-	95	1	1126	2	Y	-0-	-0-
06		1230 N	1071	-0-	-159	-0-	90	1	981	2	Y	-0-	-0-
07		1240 N	1016	-0-	-224	-0-	70	1	946	2	Y	-0-	-0-

CHILDRESS WELL #: 1A RRCID -> 100031 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10579 - 10872													
02		1232 N	1112	-0-	-120	-0-	75	1	1037	2	Y	-0-	-0-
03		1519 N	1148	-0-	-371	-0-	90	1	1058	2	Y	-0-	-0-
04		1290 N	1181	-0-	-109	-0-	84	1	1097	2	Y	-0-	-0-
05		1240 N	1156	-0-	-84	-0-	90	1	1066	2	Y	-0-	-0-
06		1110 N	1076	-0-	-34	-0-	91	1	985	2	Y	-0-	-0-
*07		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	85	1	1137	2	Y	-0-	-0-

HENNDERSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 106841 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10464 - 10510													
02		1148 N	665	-0-	-483	-0-	10	1	655	2	Y	-0-	-0-
03		1240 N	1019	-0-	-221	-0-	5	1	1014	2	Y	-0-	-0-
04		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	55	1	1046	2	Y	-0-	-0-
05		904 N	904	-0-	-0-	-0-	94	1	810	2	Y	-0-	-0-
06		990 N	738	-0-	-252	-0-	66	1	672	2	Y	-0-	-0-
*07		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	42	1	1303	2	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
COLLIER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 108500		COMPL. DATE 11/27/1983		TOTAL DEPTH 10645 PERF.10398 - 10564		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	70 1	1174 2	Y	-0-	19
03	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	98 1	1638 2	Y	8	27
04	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	94 1	1563 2	Y	7	34
05	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	111 1	1852 2	Y	-0-	34
06	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	89 1	1484 2	Y	7	4
*07	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	89 1	1491 2	Y	3	7
BIRDSONG GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 114152		COMPL. DATE 09/12/1992		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9284 - 10012		
02	252 N	239	-0-	-13	-0-	7 1	231 2	Y	1	1
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	9 1	316 2	Y	6	7
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	9 1	299 2	Y	-0-	7
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	12 1	395 2	Y	-0-	7
06	330 N	307	-0-	-23	-0-	9 1	298 2	Y	-0-	7
07	310 N	266	-0-	-44	-0-	8 1	258 2	Y	-0-	7
GREGORY, A.G. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 119397		COMPL. DATE 09/28/1985		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10273 - 10573		
02	2940 X	2673	-0-	-267	-0-	194 1	2479 2	Y	-0-	-0-
03	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	266 1	3802 2	Y	-0-	-0-
04	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	281 1	3680 2	Y	-0-	-0-
05	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	275 1	4244 2	Y	-0-	-0-
06	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	386 1	4685 2	Y	-0-	-0-
07	3255 X	2686	-0-	-569	-0-	125 1	2561 2	Y	-0-	-0-
TOON GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 121289		COMPL. DATE 08/29/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10287 - 10563		
02	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	110 1	1406 2	Y	-0-	-0-
03	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	77 1	1100 2	Y	-0-	-0-
04	992 N	992	-0-	-0-	-0-	70 1	922 2	Y	-0-	-0-
05	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	64 1	990 2	Y	-0-	-0-
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	62 1	748 2	Y	-0-	-0-
*07	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	69 1	1420 2	Y	-0-	-0-
HENDERSON "E"		WELL #: 3		RRCID -> 133782		COMPL. DATE 01/09/1990		TOTAL DEPTH 10851 PERF.10449 - 10703		
02	1204 N	1003	-0-	-201	-0-	15 1	988 2	Y	-0-	-0-
03	1333 N	1233	-0-	-100	-0-	6 1	1227 2	Y	-0-	-0-
04	1290 N	1253	-0-	-37	-0-	63 1	1190 2	Y	-0-	-0-
05	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	143 1	1205 2	Y	-0-	-0-
06	1200 N	1144	-0-	-56	-0-	102 1	1042 2	Y	-0-	-0-
*07	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	45 1	1377 2	Y	-0-	-0-
HENDERSON "E"		WELL #: 4		RRCID -> 135340		COMPL. DATE 03/12/1990		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10813		
02	756 N	579	-0-	-177	-0-	8 1	571 2	Y	-0-	-0-
03	837 N	764	-0-	-73	-0-	4 1	760 2	Y	-0-	-0-
04	840 N	711	-0-	-129	-0-	35 1	676 2	Y	-0-	-0-
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	70 1	597 2	Y	-0-	-0-
06	750 N	733	-0-	-17	-0-	65 1	668 2	Y	-0-	-0-
*07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	24 1	731 2	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HUBBARD GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 142452		COMPL. DATE 08/31/1992		TOTAL DEPTH 10960		PERF.10501 - 10726	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	33 1	460 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	39 1	465 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	35 1	457 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	558 N	481	-0-	-77	-0-	37 1	444 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	42 1	453 2	Y	-0-	-0-	-0-
*07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	42 1	562 2	Y	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 142727		COMPL. DATE 08/25/1992		TOTAL DEPTH 10990		PERF.10534 - 10743	
02	1344 N	994	-0-	-350	-0-	67 1	927 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1488 N	1145	-0-	-343	-0-	89 1	1056 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1380 N	1108	-0-	-272	-0-	78 1	1030 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1116 N	1043	-0-	-73	-0-	81 1	962 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1110 N	969	-0-	-141	-0-	82 1	887 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1147 N	959	-0-	-188	-0-	66 1	893 2	Y	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 142728		COMPL. DATE 09/02/1992		TOTAL DEPTH 11059		PERF.10610 - 10928	
02	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	96 1	1320 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	118 1	1388 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	86 1	1135 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	99 1	1181 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	101 1	1099 2	Y	-0-	-0-	-0-
*07	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	186 1	2497 2	Y	-0-	-0-	-0-

HUBBARD GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 142834		COMPL. DATE 10/03/1992		TOTAL DEPTH 10975		PERF.10541 - 10744	
02	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	149 1	2060 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2108 N	655	-0-	-1453	-0-	51 1	604 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2100 N	2050	-0-	-50	-0-	145 1	1905 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2449 N	2379	-0-	-70	-0-	184 1	2195 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	114 1	1237 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2108 N	1016	-0-	-1092	-0-	70 1	946 2	Y	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS		WELL #: 2A		RRCID -> 142863		COMPL. DATE 09/24/1992		TOTAL DEPTH 10990		PERF.10615 - 10747	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 143039		COMPL. DATE 10/09/1992		TOTAL DEPTH 11055		PERF.10634 - 10938	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 143040		COMPL. DATE 10/30/1992		TOTAL DEPTH 11120		PERF.10664 - 10972	
02	1092 N	981	-0-	-111	-0-	66 1	915 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1209 N	1103	-0-	-106	-0-	86 1	1017 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1170 N	1076	-0-	-94	-0-	76 1	1000 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1085 N	1005	-0-	-80	-0-	78 1	927 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1080 N	1079	-0-	-1	-0-	91 1	988 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1116 N	1093	-0-	-23	-0-	76 1	1017 2	Y	-0-	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143514 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10540 - 10764														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02	756 N	586	-0-	-170	-0-		40 1	546 2	Y		-0-			-0-
03	775 N	733	-0-	-42	-0-		57 1	676 2	Y		-0-			-0-
04	750 N	745	-0-	-5	-0-		53 1	692 2	Y		-0-			-0-
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-		52 1	623 2	Y		-0-			-0-
06	720 N	571	-0-	-149	-0-		48 1	523 2	Y		-0-			-0-
07	775 N	752	-0-	-23	-0-		52 1	700 2	Y		-0-			-0-

CHILDRESS WELL #: 3A RRCID -> 143700 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10510 - 10884														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143962 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10668 - 10985														
02	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-		91 1	1262 2	Y		42	38 1		30
							46 9							
03	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-		112 1	1325 2	Y		40	37 1		33
							44 9							
04	1440 N	1434	-0-	-6	-0-		99 1	1293 2	Y		38	37 1		34
							42 9							
05	1488 N	1314	-0-	-174	-0-		99 1	1180 2	Y		32	37 1		29
							35 9							
06	1440 N	1210	-0-	-230	-0-		99 1	1082 2	Y		26	35 1		20
							29 9							
07	1488 N	1346	-0-	-142	-0-		91 1	1227 2	Y		25	18 1		27
							28 9							

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 144710 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10668 - 10985														
02	1624 N	1423	-0-	-201	-0-		96 1	1327 2	Y		-0-			-0-
03	1829 N	402	-0-	-1427	-0-		31 1	371 2	Y		-0-			-0-
04	1890 N	53	-0-	-1837	-0-		4 1	49 2	Y		-0-			-0-
05	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-		144 1	1713 2	Y		-0-			-0-
06	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-		160 1	1737 2	Y		-0-			-0-
*07	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-		119 1	1605 2	Y		-0-			-0-

GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149084 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10266 - 10372														
02	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-		1262 2		Y		-0-			-0-
03	1302 N	1259	-0-	-43	-0-		37 1	1222 2	Y		-0-			-0-
04	1260 N	1179	-0-	-81	-0-		35 1	1144 2	Y		-0-			-0-
05	1395 N	1206	-0-	-189	-0-		1206 2		Y		-0-			-0-
06	1230 N	1124	-0-	-106	-0-		34 1	1090 2	Y		-0-			-0-
*07	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-		1364 2		Y		-0-			-0-

LEVERETT WELL #: 1 RRCID -> 149752 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10724 - 11027														
02	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-		153 1	2108 2	Y		-0-			-0-
03	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-		190 1	2242 2	Y		-0-			-0-
04	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-		173 1	2265 2	Y		-0-			-0-
05	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-		172 1	2044 2	Y		-0-			-0-
06	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-		184 1	2006 2	Y		-0-			-0-
*07	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-		152 1	2041 2	Y		-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152912 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10384 - 10620														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	476 N	260	-0-	-216	-0-	19	1	241	2	Y	-0-			-0-
03	496 N	350	-0-	-146	-0-	23	1	327	2	Y	-0-			-0-
04	420 N	382	-0-	-38	-0-	27	1	355	2	Y	-0-			-0-
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	23	1	352	2	Y	-0-			-0-
06	330 N	318	-0-	-12	-0-	24	1	294	2	Y	-0-			-0-
07	403 N	401	-0-	-2	-0-	19	1	382	2	Y	-0-			-0-

TOON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152951 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10295 - 10526														
02	448 N	417	-0-	-31	-0-	28	1	361	2	Y	25	98	1	10
03	868 N	767	-0-	-101	-0-	50	1	717	2	Y	-0-			10
04	840 N	479	-0-	-361	-0-	34	1	445	2	Y	-0-			10
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	33	1	508	2	Y	-0-			10
06	750 N	369	-0-	-381	-0-	28	1	341	2	Y	-0-			10
*07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	29	1	598	2	Y	-0-			10

TOON GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 152952 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10796 - 11017														
02	420 N	294	-0-	-126	-0-	21	1	273	2	Y	-0-			-0-
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	26	1	372	2	Y	-0-			-0-
04	330 N	241	-0-	-89	-0-	17	1	224	2	Y	-0-			-0-
05	341 N	240	-0-	-101	-0-	15	1	225	2	Y	-0-			-0-
06	390 N	181	-0-	-209	-0-	14	1	167	2	Y	-0-			-0-
*07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	21	1	431	2	Y	-0-			-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153729 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9102 - 10538														
02	2184 N	860	-0-	-1324	-0-	49	1	811	2	Y	-0-			-0-
03	2294 N	771	-0-	-1523	-0-	44	1	727	2	Y	-0-			-0-
04	2070 N	768	-0-	-1302	-0-	43	1	725	2	Y	-0-			-0-
05	3015 N	3015	-0-	-0-	-0-	171	1	2844	2	Y	-0-			-0-
06	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	145	1	2416	2	Y	-0-			-0-
*07	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	134	1	2227	2	Y	-0-			-0-

FREEMAN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 154780 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10345 - 10592														
02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	25	1	772	2	Y	-0-			-0-
03	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	43	1	1277	2	Y	-0-			-0-
04	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	44	1	1242	2	Y	-0-			-0-
05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	52	1	1406	2	Y	-0-			-0-
06	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	49	1	1303	2	Y	-0-			-0-
*07	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	46	1	1279	2	Y	-0-			-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 154847 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10360 - 10578														
02	448 N	264	-0-	-184	-0-	18	1	232	2	Y	13	53	1	5
03	1147 N	625	-0-	-522	-0-	41	1	584	2	Y	-0-			5
04	990 N	411	-0-	-579	-0-	29	1	382	2	Y	-0-			5
05	279 N	178	-0-	-101	-0-	11	1	167	2	Y	-0-			5
06	600 N	12	-0-	-588	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			5
07	434 N	335	-0-	-99	-0-	16	1	319	2	Y	-0-			5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
PEARSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 154934 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10311 - 10548																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02		2380 N	2283	-0-	-97	-0-	2283	2		Y	-0-					-0-
03		2635 N	2085	-0-	-550	-0-	87	1	1998	2	Y	-0-				-0-
04		2550 N	1987	-0-	-563	-0-	82	1	1905	2	Y	-0-				-0-
05		2542 N	2153	-0-	-389	-0-	2153	2			Y	-0-				-0-
06		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	75	1	2172	2	Y	-0-				-0-
*07		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			Y	-0-				-0-

HENDERSON "E" WELL #: 5 RRCID -> 155921 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10474 - 10702																
02		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	23	1	1513	2	Y	-0-				-0-
03		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	8	1	1676	2	Y	-0-				-0-
04		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	50	1	950	2	Y	-0-				-0-
05		899 N	854	-0-	-45	-0-	90	1	764	2	Y	-0-				-0-
06		870 N	617	-0-	-253	-0-	55	1	562	2	Y	-0-				-0-
07		899 N	747	-0-	-152	-0-	24	1	723	2	Y	-0-				-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 161941 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10505 - 10699																
02		812 N	732	-0-	-80	-0-	49	1	683	2	Y	-0-				-0-
03		868 N	763	-0-	-105	-0-	60	1	703	2	Y	-0-				-0-
04		870 N	702	-0-	-168	-0-	50	1	652	2	Y	-0-				-0-
05		806 N	642	-0-	-164	-0-	50	1	592	2	Y	-0-				-0-
06		750 N	608	-0-	-142	-0-	51	1	557	2	Y	-0-				-0-
07		713 N	633	-0-	-80	-0-	44	1	589	2	Y	-0-				-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162680 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9054 - 10514																
02		906 N	906	-0-	-0-	-0-	51	1	855	2	Y	-0-				73
03		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	61	1	1021	2	Y	32				105
							35	9								
04		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	56	1	938	2	Y	26				131
							29	9								
05		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	57	1	954	2	Y	-0-				131
06		806 N	806	-0-	-0-	-0-	44	1	733	2	Y	26	142	1		15
							29	9								
*07		650 N	650	-0-	-0-	-0-	36	1	600	2	Y	13				28
							14	9								

CHILDRESS WELL #: 5A RRCID -> 163092 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10563 - 10661																
02		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	85	1	1177	2	Y	-0-				-0-
03		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	100	1	1178	2	Y	-0-				-0-
04		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	86	1	1126	2	Y	-0-				-0-
05		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	99	1	1177	2	Y	-0-				-0-
06		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	105	1	1142	2	Y	-0-				-0-
*07		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	83	1	1111	2	Y	-0-				-0-

CHILDRESS WELL #: 7A RRCID -> 163093 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10830																
02		1540 N	1253	-0-	-287	-0-	85	1	1168	2	Y	-0-				-0-
03		1302 N	990	-0-	-312	-0-	77	1	913	2	Y	-0-				-0-
04		1350 N	880	-0-	-470	-0-	62	1	818	2	Y	-0-				-0-
05		1395 N	953	-0-	-442	-0-	74	1	879	2	Y	-0-				-0-
06		960 N	898	-0-	-62	-0-	76	1	822	2	Y	-0-				-0-
*07		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	71	1	949	2	Y	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CHILDRESS WELL #: 6A RRCID -> 163132 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10589 - 10682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1092 N	1049	-0-	-43	-0-	71	1	978	2	Y	-0-				-0-
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	88	1	1034	2	Y	-0-				-0-
04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	79	1	1039	2	Y	-0-				-0-
05	1147 N	995	-0-	-152	-0-	77	1	918	2	Y	-0-				-0-
06	1080 N	946	-0-	-134	-0-	80	1	866	2	Y	-0-				-0-
07	1147 N	910	-0-	-237	-0-	63	1	847	2	Y	-0-				-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 163494 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10623

02	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	181	1	2504	2	Y	-0-				-0-
03	2263 N	1099	-0-	-1164	-0-	86	1	1013	2	Y	-0-				-0-
04	3000 N	3278	-0-	278	278	232	1	3046	2	Y	-0-				-0-
05	3045 N	2767	-0-	-278	-0-	214	1	2553	2	Y	-0-				-0-
06	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	215	1	2336	2	Y	-0-				-0-
07	2728 X	2532	-0-	-196	-0-	175	1	2357	2	Y	-0-				-0-

CHILDRESS WELL #: 8A RRCID -> 164503 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10564 - 10664

02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	68	1	944	2	Y	63	56	1		45
03	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	102	1	1207	2	Y	57	54	1		48
04	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	93	1	1222	2	Y	56	54	1		50
05	1116 N	1026	-0-	-90	-0-	75	1	898	2	Y	48	55	1		43
06	1080 N	1027	-0-	-53	-0-	83	1	902	2	Y	38	52	1		29
07	1116 N	781	-0-	-335	-0-	51	1	689	2	Y	37	26	1		40

HUBBARD GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 165167 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10620 - 10736

02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	7	4	1		7
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	8	9	37	2	Y	4	6	1		5
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	9	57	2	Y	4	3	1		6
05	93 N	42	-0-	-51	-0-	4	9	32	2	Y	6	9	1		3
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	1	1	1		3
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	7	9			Y	-0-				3

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 165170 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10590 - 10684

02	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	95	1	1313	2	Y	95	84	1		67
03	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	105	9	1442	2	Y	85	80	1		72
04	1650 N	1476	-0-	-174	-0-	122	1	1284	2	Y	85	82	1		75
05	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	94	9	1480	2	Y	71	82	1		64
06	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	124	1	1471	2	Y	57	78	1		43
*07	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	78	9	1475	2	Y	56	39	1		60

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 165532 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10894														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	127 1	1757 2	Y		-0-			-0-
03		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	113 1	1334 2	Y		-0-			-0-
04		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	127 1	1674 2	Y		-0-			-0-
05		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	154 1	1832 2	Y		-0-			-0-
06		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	187 1	2030 2	Y		-0-			-0-
*07		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	160 1	2155 2	Y		-0-			-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 165800 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10750														
02		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	126 1	1738 2	Y		-0-			-0-
03		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	166 1	1955 2	Y		-0-			-0-
04		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	144 1	1897 2	Y		-0-			-0-
05		2077 N	2023	-0-	-54	-0-	157 1	1866 2	Y		-0-			-0-
06		2040 N	1973	-0-	-67	-0-	166 1	1807 2	Y		-0-			-0-
07		2108 N	1995	-0-	-113	-0-	138 1	1857 2	Y		-0-			-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 166119 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10483 - 10590														
02		728 N	728	-0-	-0-	-0-	49 1	679 2	Y		-0-			-0-
03		721 N	721	-0-	-0-	-0-	56 1	665 2	Y		-0-			-0-
04		785 N	785	-0-	-0-	-0-	56 1	729 2	Y		-0-			-0-
05		806 N	752	-0-	-54	-0-	58 1	694 2	Y		-0-			-0-
06		690 N	686	-0-	-4	-0-	58 1	628 2	Y		-0-			-0-
07		806 N	648	-0-	-158	-0-	45 1	603 2	Y		-0-			-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 167106 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10452 - 10969														
02		896 N	855	-0-	-41	-0-	50 1	689 2	Y		105	82 1		101
							116 9							
03		859 N	859	-0-	-0-	-0-	59 1	702 2	Y		89	91 1		99
							98 9							
04		930 N	880	-0-	-50	-0-	55 1	716 2	Y		99	94 1		104
							109 9							
05		961 N	819	-0-	-142	-0-	58 1	687 2	Y		67	82 1		89
							74 9							
06		840 N	805	-0-	-35	-0-	62 1	670 2	Y		66	87 1		68
							73 9							
07		899 N	762	-0-	-137	-0-	48 1	640 2	Y		67	47 1		88
							74 9							

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 167289 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10610 - 10812														
02		849 N	849	-0-	-0-	-0-	57 1	792 2	Y		-0-			-0-
03		955 N	955	-0-	-0-	-0-	75 1	880 2	Y		-0-			-0-
04		959 N	959	-0-	-0-	-0-	68 1	891 2	Y		-0-			-0-
05		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	86 1	1021 2	Y		-0-			-0-
06		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	104 1	1126 2	Y		-0-			-0-
*07		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	74 1	998 2	Y		-0-			-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 167378 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10639 - 10948														
02		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	78 1	1076 2	Y		-0-			-0-
03		1178 N	1029	-0-	-149	-0-	80 1	949 2	Y		-0-			-0-
04		1110 N	1063	-0-	-47	-0-	75 1	988 2	Y		-0-			-0-
05		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	112 1	1333 2	Y		-0-			-0-
06		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	101 1	1099 2	Y		-0-			-0-
*07		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	82 1	1105 2	Y		-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HENDERSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 168050 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10173 - 10636														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	364 N	207	-0-	-157	-0-	3	1	204	2	Y	-0-			-0-
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	1	1	271	2	Y	-0-			-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	2	Y	-0-			-0-
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	27	1	214	2	Y	-0-			-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	25	1	249	2	Y	-0-			-0-
*07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	10	1	288	2	Y	-0-			-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168174 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984														
02	2212 N	2119	-0-	-93	-0-	143	1	1976	2	Y	-0-			-0-
03	2387 N	2370	-0-	-17	-0-	185	1	2185	2	Y	-0-			-0-
04	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	167	1	2191	2	Y	-0-			-0-
05	2356 N	2256	-0-	-100	-0-	175	1	2081	2	Y	-0-			-0-
06	2280 N	2216	-0-	-64	-0-	187	1	2029	2	Y	-0-			-0-
07	2449 N	2416	-0-	-33	-0-	167	1	2249	2	Y	-0-			-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 168516 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10682 - 10970														
02	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	79	1	1085	2	Y	-0-			-0-
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	75	1	891	2	Y	-0-			-0-
04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	70	1	919	2	Y	-0-			-0-
05	1302 N	978	-0-	-324	-0-	76	1	902	2	Y	-0-			-0-
06	930 N	817	-0-	-113	-0-	69	1	748	2	Y	-0-			-0-
07	1023 N	800	-0-	-223	-0-	55	1	745	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON "E" WELL #: 7 RRCID -> 176777 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10707														
02	1232 N	685	-0-	-547	-0-	10	1	599	2	Y	69			161
03	961 N	927	-0-	-34	-0-	4	1	893	2	Y	27	180	1	8
04	960 N	778	-0-	-182	-0-	39	1	739	2	Y	-0-			8
05	744 N	740	-0-	-4	-0-	78	1	662	2	Y	-0-			8
06	900 N	715	-0-	-185	-0-	64	1	651	2	Y	-0-			8
*07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	27	1	804	2	Y	7			15

HENDERSON "E" WELL #: 8 RRCID -> 176967 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10481 - 10709														
02	1344 N	805	-0-	-539	-0-	12	1	793	2	Y	-0-			-0-
03	1488 N	1046	-0-	-442	-0-	5	1	1041	2	Y	-0-			-0-
04	1170 N	1167	-0-	-3	-0-	58	1	1109	2	Y	-0-			-0-
05	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	106	1	902	2	Y	-0-			-0-
06	1020 N	866	-0-	-154	-0-	77	1	789	2	Y	-0-			-0-
07	1209 N	1196	-0-	-13	-0-	38	1	1158	2	Y	-0-			-0-

DENNIS, SOL WELL #: 1 RRCID -> 178841 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10775 - 11031														
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			120
03	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-			120
04	480 N	19	-0-	-461	-0-	19	2			N	-0-	120	1	-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
06	150 N	11	-0-	-139	-0-	11	2			N	-0-			-0-
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
COLLIER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184374 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9240 - 10560												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1708 N	1552	-0-	-156	-0-	45	1	1506	2	Y	1	1
03	1984 N	1809	-0-	-175	-0-	52	1	1750	2	Y	6	7
04	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	48	1	1598	2	Y	-0-	7
05	1705 N	1430	-0-	-275	-0-	42	1	1388	2	Y	-0-	7
06	1740 N	1271	-0-	-469	-0-	37	1	1234	2	Y	-0-	7
07	1705 N	1346	-0-	-359	-0-	39	1	1307	2	Y	-0-	7

DORSEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184962 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10520 - 10802												
02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-	15
03	1178 N	1050	-0-	-128	-0-	1050	2			N	-0-	15
04	1200 N	952	-0-	-248	-0-	952	2			N	-0-	15
05	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-	15
06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-	15
07	992 N	942	-0-	-50	-0-	942	2			N	-0-	15

GILLIAM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188399 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9141 - 10389												
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-	2
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	16	1	539	2	Y	4	6
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	16	1	519	2	Y	-0-	6
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-	6
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	15	1	495	2	Y	-0-	6
*07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-	6

KANGERGA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192981 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9150 - 10620												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MARWIL, N.L. WELL #: 2 RRCID -> 193448 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10804 - 11115												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MARWIL, N.L. WELL #: 1 RRCID -> 193605 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10786 - 11115												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
LAIRD, MAUDE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	194833	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	10668	PERF.	9673 - 10548	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	336 N	187	-0-	-149	-0-	6 1	181 2	Y	-0-				52
03	372 N	210	-0-	-162	-0-	6 1	204 2	Y	-0-				52
04	330 N	138	-0-	-192	-0-	4 1	134 2	Y	-0-				52
05	217 N	153	-0-	-64	-0-	4 1	140 2	Y	8	53	1		7
						9 9							
06	210 N	107	-0-	-103	-0-	3 1	104 2	Y	-0-				7
07	155 N	77	-0-	-78	-0-	2 1	75 2	Y	-0-				7

THORNHILL		WELL #:		1	RRCID ->	195075	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	11205	PERF.	10842 - 11140	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				18

LAIRD, MAUDE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	197266	COMPL. DATE	04/29/2003	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9956 - 10576	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	1		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

EASTMAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	198338	COMPL. DATE	09/28/2003	TOTAL DEPTH	10694	PERF.	9092 - 10528	
02	1904 N	1680	-0-	-224	-0-	49 1	1631 2	Y	-0-				-0-
03	1860 N	1395	-0-	-465	-0-	41 1	1354 2	Y	-0-				-0-
04	1800 N	1543	-0-	-257	-0-	45 1	1498 2	Y	-0-				-0-
05	1860 N	1654	-0-	-206	-0-	48 1	1606 2	Y	-0-				-0-
06	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	43 1	1426 2	Y	-0-				-0-
07	1581 N	1451	-0-	-130	-0-	42 1	1409 2	Y	-0-				-0-

EASTMAN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	198555	COMPL. DATE	09/28/2003	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	9300 - 10756	
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	1 1	24 2	Y	-0-				-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	2 1	76 2	Y	-0-				-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1 1	35 2	Y	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				-0-
*07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	2 1	77 2	Y	-0-				-0-

KANGERGA ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	198685	COMPL. DATE	10/31/2003	TOTAL DEPTH	10748	PERF.	9133 - 10600	
02	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	42 1	1410 2	Y	-0-				-0-
03	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	57 1	1898 2	Y	3				3
						3 9							
04	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	54 1	1794 2	Y	-0-				3
05	1612 N	1513	-0-	-99	-0-	44 1	1469 2	Y	-0-				3
06	1560 N	1312	-0-	-248	-0-	38 1	1274 2	Y	-0-				3
07	1612 N	1461	-0-	-151	-0-	43 1	1418 2	Y	-0-				3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
CHILDRESS WELL #: 9A RRCID -> 198825 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
02		420 N	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-			-0-
03		837 N	39	-0-	-798	-0-		3 1	36 2	Y	-0-			-0-
04		840 N	45	-0-	-795	-0-		3 1	42 2	Y	-0-			-0-
05		132 N	132	-0-	-0-	-0-		10 1	122 2	Y	-0-			-0-
06		226 N	226	-0-	-0-	-0-		19 1	207 2	Y	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198953 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9078 - 10532														
02		1960 X	1792	-0-	-168	-0-		1792 2		Y	-0-			1
03		2170 X	1954	-0-	-216	-0-		1952 2	2 9	Y	-0-	2 8		1
04		3000 N	3746	-0-	746	746		3746 2		Y	-0-			1
05		3088 N	2342	-0-	-746	-0-		2342 2		Y	-0-			1
06		1890 N	1057	-0-	-833	-0-		1057 2		Y	-0-			1
07		2201 X	1115	-0-	-1086	-0-		1115 2		Y	-0-			1

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 199398 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10998														
02		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-		70 1	969 2	Y	-0-			-0-
03		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-		119 1	1408 2	Y	-0-			-0-
04		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-		96 1	1262 2	Y	-0-			-0-
05		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-		108 1	1287 2	Y	-0-			-0-
06		1470 N	1433	-0-	-37	-0-		121 1	1312 2	Y	-0-			-0-
*07		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-		103 1	1385 2	Y	-0-			-0-

BRELSFORD WELL #: 1 RRCID -> 199601 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9172 - 10628														
02		924 N	857	-0-	-67	-0-		38 1	819 2	N	-0-			90
03		1023 N	799	-0-	-224	-0-		35 1	764 2	N	-0-			90
04		990 N	656	-0-	-334	-0-		29 1	625 2	N	-0-			92
								2 9						
05		961 N	890	-0-	-71	-0-		39 1	851 2	N	-0-			92
06		780 N	593	-0-	-187	-0-		26 1	567 2	N	-0-			92
*07		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-		44 1	956 2	N	-0-			92

MARWIL, N.L. WELL #: 3 RRCID -> 200262 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10784 - 11037														
02		1568 N	1406	-0-	-162	-0-		1406 2		Y	-0-			137
03		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-		1641 2		Y	-0-			137
04		1620 N	1582	-0-	-38	-0-		1527 2	55 9	Y	-0-	50 187 1		-0-
05		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-		1551 2		Y	-0-			-0-
06		1590 N	1491	-0-	-99	-0-		1491 2		Y	-0-			-0-
07		1643 N	1516	-0-	-127	-0-		1516 2		Y	-0-			-0-

GROOM, VIDA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 200711 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10766 - 11091														
02		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-		93 1	1283 2	Y	48	38 1		28
								53 9						
03		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-		109 1	1288 2	Y	40	37 1		31
								44 9						
04		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-		101 1	1324 2	Y	40	37 1		34
								44 9						
05		1581 N	1427	-0-	-154	-0-		108 1	1284 2	Y	32	37 1		29
								35 9						
06		1380 N	1346	-0-	-34	-0-		111 1	1206 2	Y	26	35 1		20
								29 9						
07		1519 N	1315	-0-	-204	-0-		89 1	1198 2	Y	25	18 1		27
								28 9						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
EASTMAN, BIVINS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 202474		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9079 - 10523				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	728 N	700	-0-	-28	-0-	700	2	Y	-0-			63
03	744 N	730	-0-	-14	-0-	729	2	Y	1	1 8		63
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	730	2	Y	19	9		80
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2	Y				80
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2	Y				80
07	775 N	745	-0-	-30	-0-	745	2	Y				80

LEVERETT		WELL #: 2		RRCID -> 203667		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10656 - 10972				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EASTMAN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216663		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9082 - 10524				
02	392 N	299	-0-	-93	-0-	9	1	Y	-0-			-0-
03	434 N	53	-0-	-381	-0-	2	1	Y	-0-			-0-
04	330 N	69	-0-	-261	-0-	2	1	Y	-0-			-0-
05	341 N	296	-0-	-45	-0-	9	1	Y	-0-			-0-
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	-0-			-0-
*07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	-0-			-0-

EASTMAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 218517		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9284 - 10735				
02	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2	Y	-0-			10
03	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1328	2	Y	6			16
04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2	Y	-0-			16
05	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2	Y	-0-	13 1		3
06	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2	Y	-0-			3
*07	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2	Y	-0-			3

EASTMAN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 223548		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9093 - 10523				
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	24	1	Y	1			1
						1	9					
03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	4			5
						4	9					
04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	-0-			5
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	27	1	Y	-0-			5
06	690 N	404	-0-	-286	-0-	12	1	Y	-0-			5
*07	713 N	333	-0-	-380	-0-	10	1	Y	-0-			5

EASTMAN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 225304		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9601 - 11021				
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	Y	-0-			5
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	151	2	Y	3			8
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	Y	-0-			8
05	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2	Y	-0-	7 1		1
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	Y	-0-			1
07	155 N	91	-0-	-64	-0-	91	2	Y	-0-			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
EASTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226078 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9448 - 10888															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
02	1204 N	1004	-0-	-200	-0-	1004	2			Y	-0-				28
03	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1594	2	19	9	Y	17				45
04	1410 N	1239	-0-	-171	-0-	1239	2			Y	-0-				45
05	1116 N	170	-0-	-946	-0-	170	2			Y	-0-	38	1		7
06	1560 N	77	-0-	-1483	-0-	77	2			Y	-0-				7
07	1271 N	725	-0-	-546	-0-	725	2			Y	-0-				7

FREEMAN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 233478 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9228 - 10625															
02	1848 N	1605	-0-	-243	-0-	51	1	1554	2	Y	-0-				-0-
03	1922 N	1844	-0-	-78	-0-	60	1	1784	2	Y	-0-				-0-
04	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	57	1	1615	2	Y	-0-				-0-
05	1767 N	1623	-0-	-144	-0-	58	1	1565	2	Y	-0-				-0-
06	1770 N	1429	-0-	-341	-0-	52	1	1377	2	Y	-0-				-0-
07	1736 N	1389	-0-	-347	-0-	49	1	1340	2	Y	-0-				-0-

GILLIAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234421 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10429															
02	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			Y	-0-				3
03	2542 N	2129	-0-	-413	-0-	62	1	2061	2	Y	5				8
						6	9								
04	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	61	1	1977	2	Y	1				9
						1	9								
05	2542 N	1844	-0-	-698	-0-	1844	2			Y	-0-				9
06	2070 N	1777	-0-	-293	-0-	53	1	1724	2	Y	-0-				9
07	2108 N	2077	-0-	-31	-0-	2077	2			Y	-0-				9

PEARSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 239589 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9405 - 10852															
02	1400 N	1253	-0-	-147	-0-	1253	2			Y	-0-				74
03	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	84	1	1937	2	Y	-0-				74
04	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	79	1	1818	2	Y	-0-				74
05	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-				74
06	1950 N	1470	-0-	-480	-0-	47	1	1357	2	Y	60				134
						66	9								
07	1953 N	1366	-0-	-587	-0-	1366	2			Y	-0-				134

OAK HILL (PETTIT) 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
CRATON OPERATING LLC 186717															
MINOR, L. V. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 238361 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7292 - 7298															
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143															
ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 3 RRCID -> 286739 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7293 - 7593															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OAK HILL (PETTIT)												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ALLEN, DAVID //CONT.// 742143												
WELL #: 6 RRCID -> 286887 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7135 - 7333												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ANDERSON-WALLACE GU												
WELL #: 4 RRCID -> 287224 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 7144 - 7399												
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	93
							259	9				
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	108
							17	9				
*04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	71	1	950	2	N	79
							337	9				
*05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	38	1	508	2	N	184
							299	9				
*06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	18	1	235	2	N	159
07	806	X	389	-0-	-417	-0-	136	9				124

VIPER #2												
WELL #: 8 RRCID -> 289287 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7143 - 7332												
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	129	1	1681	2	Y	95
							417	9				
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	123	1	1641	2	Y	24
							271	9				
*04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	124	1	1658	2	Y	76
							462	9				
*05	2480	N	2137	-0-	-343	-0-	120	1	1584	2	Y	45
							433	9				
*06	1980	N	1419	-0-	-561	-0-	81	1	1032	2	Y	63
							306	9				
07	2294	N	686	-0-	-1608	-0-	41	1	524	2	Y	28
							121	9				

SYDRI OPERATING, LLC												
PORTLEY "A" 833597												
WELL #: 7 RRCID -> 290396 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7166 - 7244												
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	98	1	762	2	N	-0-
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	112	1	864	2	N	-0-
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	109	1	770	2	N	-0-
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	89	1	676	2	N	-0-
*06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	90	1	639	2	N	-0-
*07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	96	1	636	2	N	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY												
STOKER HEIRS 881167												
WELL #: 3 RRCID -> 265367 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OAK HILL (PETTIT, UPPER) XTO ENERGY INC. HENDERSON 'E'		66461 340 945936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK					
		WELL #:	9	RRCID ->	282406	COMPL. DATE	06/02/2017	TOTAL DEPTH	10935	PERF.	7256 - 7258		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC CLOWER		66461 666 020467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
		WELL #:	12	RRCID ->	289290	COMPL. DATE	08/03/2019	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	7212 - 7396		
02		498 N	498	-0-	-0-	-0-	183 1	291 2	Y	22	121 1		239
03		213 N	213	-0-	-0-	-0-	24 9						
04		390 N	354	-0-	-36	-0-	177 1	36 9	Y	33			272
05		403 N	361	-0-	-42	-0-	303 1	51 9	Y	46	120 1		198
06		286 N	286	-0-	-0-	-0-	317 1	44 9	Y	40			238
07		372 N	184	-0-	-188	-0-	231 1	55 9	Y	50			288
							141 1	43 9	Y	39	121 1		206

COMSTOCK OIL & GAS, LLC JAMESON, ANGUS		170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
		WELL #:	5	RRCID ->	238028	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	10719	PERF.	7304 - 7314		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRATON OPERATING LLC BURTON, BERTHA G.U. 1		186717		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
		WELL #:	2	RRCID ->	209679	COMPL. DATE	10/17/2004	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	7492 - 7502		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KLO OIL & GAS, L.L.C. BURTON #1 GAS UNIT		470563		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
		WELL #:	1	RRCID ->	049429	COMPL. DATE	11/03/1969	TOTAL DEPTH	11412	PERF.	7132 - 7312		
02		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2		N	-0-			26
03		961 N	625	-0-	-336	-0-	625 2		N	-0-			26
04		840 N	239	-0-	-601	-0-	239 2		N	-0-			26
05		961 N	326	-0-	-635	-0-	326 2		N	-0-			26
06		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2		N	-0-			26
*07		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2		N	-0-			26

MERIT ENERGY COMPANY COLLIE GARRETT GAS UNIT		561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
		WELL #:	2	RRCID ->	282086	COMPL. DATE	05/23/2016	TOTAL DEPTH	10561	PERF.	7167 - 7177		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		66461 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
MUD CREEK OPERATING, LLC				592487							
JARRELL		WELL #:		1	RRCID ->	283468	COMPL. DATE	10/11/2017	TOTAL DEPTH	10916	PERF. 7386 - 7408
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	504 N	50	-0-	-454	-0-	41 2	9 9	N	8		200
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	36	173 1	60
04	9 N	7	-0-	-2	-0-	7 2		N	-0-		60
05	62 N	31	-0-	-31	-0-	31 2		N	-0-		60
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-		60
*07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	15 2	1 9	N	1	1 8	60

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143					CNTY: RUSK		
GRAY GU 1											
		WELL #:		2	RRCID ->	246152	COMPL. DATE	10/07/2009	TOTAL DEPTH	10990	PERF. 7550 - 7560
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HUFF, G. J. GU				6					CNTY: RUSK		
		WELL #:									
		WELL #:		6	RRCID ->	261268	COMPL. DATE	02/12/2011	TOTAL DEPTH	11034	PERF. 7590 - 7602
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GRAY GU 1				1					CNTY: RUSK		
		WELL #:									
		WELL #:		1	RRCID ->	262579	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 7251 - 7456
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUFF, G. J. GU				3					CNTY: RUSK		
		WELL #:									
		WELL #:		3	RRCID ->	263708	COMPL. DATE	02/07/2012	TOTAL DEPTH	10980	PERF. 7608 - 7620
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU				5					CNTY: RUSK		
		WELL #:									
		WELL #:		5	RRCID ->	265890	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	11850	PERF. 7495 - 7504
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 285667 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 7348 - 7430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9 1	122 2	N	38			50
						42 9						
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	10 1	130 2	N	49			99
						54 9						
*04	180 N	171	-0-	-9	-0-	10 1	130 2	N	28			127
						31 9						
*05	186 N	175	-0-	-11	-0-	10 1	129 2	N	33			160
						36 9						
*06	180 N	117	-0-	-63	-0-	8 1	109 2	N	-0-			160
07	186 N	155	-0-	-31	-0-	10 1	128 2	N	15			175
						17 9						

GRAY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 285829 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 10973 PERF. 7246 - 10764

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 3 RRCID -> 287222 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7264 - 7445

02	11200 X	335	-0-	-10865	-0-	66 1	269 2	N	-0-			182
03	12400 X	986	-0-	-11414	-0-	68 1	905 2	N	12			194
						13 9						
*04	12000 X	8608	-0-	-3392	-0-	800 1	7590 2	N	198	183 1		209
						218 9						
*05	7130 X	3936	-0-	-3194	-0-	530 1	3310 2	N	87			296
						96 9						
*06	3540 X	2962	-0-	-578	-0-	406 1	2539 2	N	15	184 1		127
						17 9						
07	8804 X	4183	-0-	-4621	-0-	420 1	3757 2	N	5			132
						6 9						

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 2 RRCID -> 289853 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7238 - 7244

02	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-			-0-
*04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	Y	-0-			-0-
*05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	41 1	525 2	Y	-0-			-0-

CRIM WELL #: 1 RRCID -> 292425 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7144 - 7164

03	51 X	10	-0-	-41	-0-	1 1	9 2	N	-0-			-0-
*04	90 X	13	-0-	-77	-0-	1 1	12 2	N	-0-			-0-
*05	93 X	11	-0-	-82	-0-	1 1	10 2	N	-0-			-0-
*06	90 X	13	-0-	-77	-0-	1 1	12 2	N	-0-			-0-
07	93 N	5	-0-	-88	-0-	5 2		N	-0-			-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		66461 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
TANOS EXPLORATION II, LLC				835976								
GOODWIN		WELL #:		2	RRCID ->	282058	COMPL. DATE	09/24/2016	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	7446 - 7474
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	84 N	55	-0-	-29	-0-		3 1	52 2	N	-0-		1
03	62 N	37	-0-	-25	-0-		2 1	35 2	N	-0-		1
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-		3 1	59 2	N	-0-		1
05	62 N	28	-0-	-34	-0-		1 1	27 2	N	-0-		1
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-		3 1	57 2	N	-0-		1
*07	62 N	38	-0-	-24	-0-		2 1	36 2	N	-0-		1

TGNR EAST TEXAS LLC				850990								
ROMAN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	195588	COMPL. DATE	04/06/1987	TOTAL DEPTH	11028	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT 1 TP		WELL #:		1	RRCID ->	284739	COMPL. DATE	11/02/2017	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	7460 - 7534
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-		753 3	72 9	N	65		196
03	744 N	558	-0-	-186	-0-		550 3	8 9	N	7		203
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-		645 3	24 9	N	22	186 1	39
05	899 N	527	-0-	-372	-0-		527 3		N	-0-		39
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-		629 3	10 9	N	9		48
*07	683 N	683	-0-	-0-	-0-		658 3	25 9	N	23		71

VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
WALLACE		WELL #:		4	RRCID ->	257122	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	12132	PERF.	7015 - 7124
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OAK HILL, S. (PETTIT)				66470 400	ASSOCIATED	49B		CNTY: RUSK				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890								
HYLYN BROOKE SWD		WELL #:		1	RRCID ->	198619	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	7235	PERF.	7004 - 7019
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GRIFFIN MERRIT SWD		WELL #:		1	RRCID ->	211306	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH	7375	PERF.	6870 - 7052
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OAK HILL, S. (PETTIT)		//CONT.//		66470 400	ASSOCIATED	49B	CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC				850990						
KENNEDY GAS UNIT 2		WELL #:		4	RRCID -> 286844	COMPL. DATE 03/29/2019	TOTAL DEPTH 10365	PERF. 6580	-	6783
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2436 #	2032	-0-	-404	-0-	2032 3		N	-0-
03		2263 #	2186	-0-	-77	-0-	2186 3		N	-0-
04		2220 #	2083	-0-	-137	-0-	2083 3		N	-0-
05		2294 #	2188	-0-	-106	-0-	2188 3		N	-0-
06		2220 #	2095	-0-	-125	-0-	2095 3		N	-0-
07		2263 #	2136	-0-	-127	-0-	2136 3		N	-0-

PRICE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 287080	COMPL. DATE 03/10/2019	TOTAL DEPTH 10925	PERF. 7272	-	7310
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

OAK HILL, WEST (PETTIT-GAS)				66473 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: RUSK			
XTO ENERGY INC.				945936						
VIDA GROOM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 286026	COMPL. DATE 01/27/2012	TOTAL DEPTH 11125	PERF. 7522	-	7535
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OAKRIDGE (EDWARDS)				66495 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NACOGDOCHES			
SONERRA RESOURCES CORPORATION				801643						
TEN BEARS		WELL #:		1	RRCID -> 224484	COMPL. DATE 08/04/2005	TOTAL DEPTH 9670	PERF. 5136	-	5146
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK)				66500 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES			
SONERRA RESOURCES CORPORATION				801643						
DREAM CATCHER		WELL #:		1	RRCID -> 227329	COMPL. DATE 09/03/2007	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 9403	-	11010
02	392 N	263	-0-	-129	-0-	16 1	247 2	N	-0-	60
03	341 N	315	-0-	-26	-0-	17 1	295 2	N	3	63
						3 9				
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	15 1	250 2	N	3	66
						3 9				
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	16 1	266 2	N	-0-	66
06	300 N	286	-0-	-14	-0-	16 1	270 2	N	-0-	66
07	279 N	263	-0-	-16	-0-	14 1	249 2	N	-0-	66

RISING SUN		WELL #:		1	RRCID -> 230102	COMPL. DATE 03/12/2006	TOTAL DEPTH 11604	PERF. 9400	-	11488
02	308 N	278	-0-	-30	-0-	17 1	261 2	N	-0-	165
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	16 1	268 2	N	-0-	165
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	14 1	237 2	N	-0-	165
05	310 N	300	-0-	-10	-0-	17 1	283 2	N	-0-	165
06	270 N	248	-0-	-22	-0-	14 1	234 2	N	-0-	165
07	248 N	190	-0-	-58	-0-	10 1	180 2	N	-0-	165

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		66500 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643										
SOARING WIND				WELL #:	1	RRCID ->	242684	COMPL. DATE	08/19/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9420 - 10680	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		4816 X	4569	-0-	-247	-0-	272 1	4291 2	N		5			39
							6 9							
03		5270 X	4814	-0-	-456	-0-	264 1	4539 2	N		10			49
							11 9							
04		5100 X	4806	-0-	-294	-0-	267 1	4537 2	N		2			51
							2 9							
05		5208 X	4925	-0-	-283	-0-	277 1	4637 2	N		10			61
							11 9							
06		5040 X	4875	-0-	-165	-0-	271 1	4598 2	N		5			66
							6 9							
07		5053 X	5038	-0-	-15	-0-	268 1	4742 2	N		25			91
							28 9							

BLACK HAWK				WELL #:	1	RRCID ->	243187	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9458 - 10321	
02		476 N	313	-0-	-163	-0-	19 1	294 2	N		-0-			107
03		572 N	572	-0-	-0-	-0-	31 1	541 2	N		-0-			107
04		480 N	458	-0-	-22	-0-	25 1	433 2	N		-0-			107
05		375 N	375	-0-	-0-	-0-	21 1	354 2	N		-0-			107
06		510 N	438	-0-	-72	-0-	24 1	414 2	N		-0-			107
07		465 N	357	-0-	-108	-0-	19 1	338 2	N		-0-			107

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK)				67172 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHELBY				
AETHON ENERGY OPERATING LLC				008555										
SHERMAN				WELL #:	1	RRCID ->	170700	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6418 - 6478	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SKIPPER ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	178354	COMPL. DATE	06/18/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9872 - 9938	
02		2520 X	1873	-0-	-647	-0-	145 1	1728 2	N		-0-			119
03		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	351 1	2817 2	N		-0-			119
04		2700 X	770	-0-	-1930	-0-	770 2		N		-0-			119
05		2790 X	2183	-0-	-607	-0-	176 1	2007 2	N		-0-			119
06		4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	675 1	4129 2	N		2			121
							2 9							
07		2790 X	2426	-0-	-364	-0-	338 1	2032 2	N		51	161 1		11
							56 9							

SHERMAN				WELL #:	2	RRCID ->	202312	COMPL. DATE	04/14/2004	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8640 - 9926	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

SKIPPER ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	203259	COMPL. DATE	05/13/2004	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7854 - 10050	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67172 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY						
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555										
WILLIAMS, J.		WELL #:		1	RRCID ->	220680	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	10301	PERF. 7680 - 10116			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			113
03	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2		N	-0-			113
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			113
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-		113
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-		113
*07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-		113

SKIPPER ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	234222	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	10338	PERF. 8080 - 10217		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

SHERMAN		WELL #:		4	RRCID ->	237474	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	10193	PERF. 7861 - 10074		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

SHERMAN		WELL #:		3	RRCID ->	238625	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9370 - 10100		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851		WELL #:		1	RRCID ->	177789	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	10310	PERF. 8086 - 8592		
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	14	1	1072	2	Y	8	6	1	9
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	16	1	1081	2	Y	15	19	1	5
04	1260	N	31	-0-	-1229	-0-	24	1	7	9	Y	6	6	1	5
05	1209	N	1077	-0-	-132	-0-	22	1	1033	2	Y	20	10	1	15
06	1080	N	1055	-0-	-25	-0-	22	1	999	2	Y	31	24	1	22
*07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	21	1	934	2	Y	21	25	1	18
							23	9							

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67172 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851							
PALMER UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 275827	COMPL. DATE 11/22/2014	TOTAL DEPTH 12345	PERF. 7634	- 7902		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
02	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	23 1	1723 2	Y	14	9 1	14
03	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	15 9	2325 2	Y	24	30 1	8
04	1170 X	60	-0-	-1110	-0-	26 9	10 9	Y	9	9 1	8
05	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	50 1	2009 2	Y	17	10 1	15
06	2310 X	2247	-0-	-63	-0-	44 1	2175 2	Y	22	21 1	16
*07	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	19 9	2356 2	Y	15	18 1	13
						24 9					
						53 1					
						17 9					

MCSWAIN				WELL #: 6	RRCID -> 281949	COMPL. DATE 11/30/2016	TOTAL DEPTH 12460	PERF. 9614	- 9982		
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	6 1	26 2	Y	-0-	-0-	
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	113 1	466 2	Y	-0-	-0-	
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 1		Y	-0-	-0-	
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	32 1	128 2	Y	-0-	-0-	
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	165 1	718 2	Y	2	1 1	1
*07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	2 9	266 2	Y	-0-	1 1	-0-
						76 1					

ANTHONY				WELL #: 4	RRCID -> 289099	COMPL. DATE 12/22/2019	TOTAL DEPTH 13172	PERF. 9996	- 10120		
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	4 1	310 2	Y	9	7 1	9
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	10 9	115 2	Y	3	11 1	1
04	480 N	33	-0-	-447	-0-	2 1	7 9	Y	6	4 1	3
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	3 9	540 2	Y	8	4 1	7
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	26 1	176 2	Y	9	11 1	5
*07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	12 1	302 2	Y	3	5 1	3
						9 9					
						4 1					
						10 9					
						7 1					
						3 9					

ORE CITY (TRAVIS PEAK)				67579 380	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
GUARDIAN ENERGY OPERATING CO LLC				337082						
OBERLIN				WELL #: 2	RRCID -> 198262	COMPL. DATE 08/12/2003	TOTAL DEPTH 10155	PERF. 9567	- 9662	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)				67849 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SMITH		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467						
KANGERGA, EMILY				WELL #: 1	RRCID -> 232100	COMPL. DATE 10/06/2007	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10707	- 10805	
02	336 N	317	-0-	-19 B	-0-	317 3		N	-0-	20
03	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 3		N	-0-	20
04	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	308 3	4 9	N	-4	24
05	341 N	283	-0-	-58 B	-0-	283 3		N	-0-	24
06	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	326 3	1 9	N	1	25
*07	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 3		N	-0-	25

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH																			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																			
WOOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 243109 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10972 - 11241																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321																			
SILER, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 245854 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12224 PERF.10922 - 11224																			
02		747 N	747	-0-	-0-	B	-0-	730	2	17	9	N	15						86
03		1288 N	1288	-0-	-0-	B	-0-	1280	2	8	9	N	7						93
04		1359 N	1359	-0-	-0-	B	-0-	1348	2	11	9	N	10						103
05		1423 N	1423	-0-	-0-	B	-0-	1415	2	8	9	N	7						110
06		1531 N	1531	-0-	-0-	B	-0-	1423	2	108	9	N	98	178	1				30
*07		1409 N	1409	-0-	-0-	B	-0-	1368	2	41	9	N	37						67

BEGGS, G. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245855 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11040 - 11106																			
02		1736 N	1706	-0-	-30	B	-0-	1703	2	3	9	N	3						103
03		1952 N	1952	-0-	-0-	B	-0-	1946	2	6	9	N	5						108
04		1883 N	1883	-0-	-0-	B	-0-	1848	2	35	9	N	32	59	1				81
05		1891 N	1816	-0-	-75	B	-0-	1808	2	8	9	N	7						88
06		1890 N	1842	-0-	-48	B	-0-	1833	2	9	9	N	8						96
07		1953 N	1852	-0-	-101	B	-0-	1845	2	7	9	N	6						102

SILER, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 245988 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11070 - 11246																			
02		147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	2			N	-0-						20
03		310 N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	2			N	-0-						20
04		130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	2			N	-0-						20
05		165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2			N	-0-						20
06		240 N	-0-	-0-	-240	B	-0-					N	-0-						20
07		124 N	12	-0-	-112	B	-0-	12	2			N	-0-						20

BREITBURN OPERATING L.P. 090732																			
ECHARD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189146 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11682 - 11809																			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					8
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					8
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					8

WILSON, DAVID G. WELL #: 1 RRCID -> 191050 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11450 - 11632																			
02		233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	15	1	215	2	N	3	3	1				32
								3	9										
03		228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	14	1	213	2	N	1	1	1				32
								1	9										
04		221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	14	1	204	2	N	3	3	1				32
								3	9										
05		248 N	195	-0-	-53	B	-0-	13	1	180	2	N	2	2	1				32
								2	9										
06		210 N	-0-	-0-	-210	B	-0-						N	-0-	1	1			31
07		217 N	-0-	-0-	-217	B	-0-						N	-0-					31

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 191686 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11346 - 11568															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		21 N	21	-0-	-0- B	-0-	2	1	19	2	N	-0-			27
03		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	1	1	9	2	N	-0-			27
04		21 N	21	-0-	-0- B	-0-	2	1	19	2	N	-0-			27
05		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	3	1	37	2	N	1	1	1	27
							1	9							
06		20 N	20	-0-	-0- B	-0-	2	1	17	2	N	1	1	1	27
							1	9							
07		31 N	15	-0-	-16 B	-0-	1	1	14	2	N	-0-			27

GREEN BAY WELL #: 1 RRCID -> 194363 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11821															
02		49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			Y	-0-			50
03		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			50
04		55 N	55	-0-	-0- B	-0-	6	1	49	2	Y	-0-			50
05		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-			50
06		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	7	1	58	2	Y	-0-			50
*07		89 N	89	-0-	-0- B	-0-	10	1	78	2	Y	1			51
							1	9							

SWANN, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 196752 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11595 - 11792															
02		711 N	711	-0-	-0- B	-0-	44	1	658	2	N	8	8	1	55
							9	9							
03		775 N	775	-0-	-0- B	-0-	47	1	722	2	N	5	4	1	56
							6	9							
04		785 N	785	-0-	-0- B	-0-	49	1	726	2	N	9	9	1	56
							10	9							
05		775 N	534	-0-	-241 B	-0-	35	1	492	2	N	6	7	1	55
							7	9							
06		750 N	370	-0-	-380 B	-0-	23	1	338	2	N	8	7	1	56
							9	9							
07		806 N	803	-0-	-3 B	-0-	50	1	732	2	N	19	10	1	65
							21	9							

GREEN BAY WELL #: 2 RRCID -> 197198 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11690 - 11783															
02		1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	10	1	1138	2	Y	1			14
							1	9							
03		1299 N	1299	-0-	-0- B	-0-	77	1	1222	2	Y	-0-			14
04		1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-	171	1	1287	2	Y	1			15
							1	9							
05		1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	166	1	1340	2	Y	-0-			15
06		1392 N	1392	-0-	-0- B	-0-	144	1	1246	2	Y	2			17
							2	9							
07		1519 N	1454	-0-	-65 B	-0-	159	1	1292	2	Y	3			20
							3	9							

GREEN BAY WELL #: 3 RRCID -> 198565 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11854															
02		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	2	1	270	2	Y	-0-			35
03		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	21	1	327	2	Y	-0-			35
04		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	43	1	321	2	Y	-0-			35
05		310 N	144	-0-	-166 B	-0-	16	1	128	2	Y	-0-			35
06		336 N	336	-0-	-0- B	-0-	35	1	301	2	Y	-0-			35
*07		572 N	572	-0-	-0- B	-0-	63	1	508	2	Y	1			36
							1	9							

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 GREEN BAY WELL #: 6 RRCID -> 200244 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11943 - 12056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	3	1	353	2	Y	-0-				36
03	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	24	1	379	2	Y	1				37
04	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	48	1	363	2	Y	-0-				37
05	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	48	1	389	2	Y	-0-				37
06	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	45	1	393	2	Y	-0-				37
07	434 N	433	-0-	-1 B	-0-	47	1	386	2	Y	-0-				37

 MOORE WELL #: 2 RRCID -> 200679 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11654 - 11788

02	1929 N	1929	-0-	-0- B	-0-	121	1	1784	2	N	22	22	1		206
03	2111 N	2111	-0-	-0- B	-0-	129	1	1973	2	N	8	11	1		203
04	2073 N	2073	-0-	-0- B	-0-	128	1	1904	2	N	37	194	1		46
05	2139 N	1981	-0-	-158 B	-0-	128	1	1821	2	N	29	23	1		52
06	2040 N	1920	-0-	-120 B	-0-	120	1	1742	2	N	53	36	1		69
07	2139 N	1855	-0-	-284 B	-0-	115	1	1695	2	N	41	31	1		79

 MOORE WELL #: 1 RRCID -> 201167 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11653 - 11852

02	1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	76	1	1129	2	N	31	14	1		195
03	1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	78	1	1188	2	N	9	7	1		197
04	1358 N	1358	-0-	-0- B	-0-	84	1	1252	2	N	20	15	1		202
05	1364 N	504	-0-	-860 B	-0-	33	1	462	2	N	8	8	1		202
06	1230 N	892	-0-	-338 B	-0-	56	1	814	2	N	20	15	1		207
07	1395 N	1262	-0-	-133 B	-0-	79	1	1161	2	N	20	19	1		208

 GREEN BAY WELL #: 7 RRCID -> 201450 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11810 - 11942

02	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			Y	-0-				1
03	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	1	1	19	2	Y	-0-				1
04	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	2	1	16	2	Y	-0-				1
05	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	2	1	19	2	Y	-0-				1
06	30 N	12	-0-	-18 B	-0-	1	1	11	2	Y	-0-				1
07	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	1	1	10	2	Y	2				3

 GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 201496 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11395 - 11614

02	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/20/2021

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732											
MCELROY		WELL #: 1		RRCID -> 202491		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 11985 PERF.11580 - 11766					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			97
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			97
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			97
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			97
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			97
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			97

MCELROY "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 204105		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11662 - 11756					
02	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2		N	-0-			-0-
03	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75	2		N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-				N	-0-			-0-
*07	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2		N	-0-			-0-

SWANN, M. C.		WELL #: 4		RRCID -> 204442		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11543 - 11780					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-768				N	-0-			65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-768				N	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-768				N	-0-			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-768				N	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-768				N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-768				N	-0-			65

REAGAN		WELL #: 1		RRCID -> 205736		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 11985 PERF.11546 - 11818					
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			27
03	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2		N	-0-			27
04	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2		N	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			27
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-				N	-0-			27
*07	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2		N	-0-			27

MCELROY		WELL #: 2		RRCID -> 206004		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 11820					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	9				N	-0-			100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	9				N	-0-			100
04	9 X	-0-	-0-	-9 B	-0-				N	-0-			100
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			100
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			100
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			100

MCELROY "A"		WELL #: A 2		RRCID -> 206535		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11581 - 11765					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945				N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945				N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945				N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945				N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945				N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945				N	-0-			30

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732									
GREEN BAY		WELL #:		14	RRCID -> 209995			COMPL. DATE 11/07/2004			TOTAL DEPTH 11960 PERF.11962 - 12092		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2		Y	-0-			13
03		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	3 1	49 2	Y	-0-			13
04		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	6 1	44 2	Y	-0-			13
05		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	1 1	9 2	Y	-0-			13
06		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	10 1	90 2	Y	-0-			13
07		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			Y	-0-			13

MCELROY		WELL #:		7	RRCID -> 210043			COMPL. DATE 03/21/2005			TOTAL DEPTH 12006 PERF.11607 - 11792		
02		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	6 1	91 2	N	1	1 1		32
							1 9						
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			32
04		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	1 1	12 2	N	-0-			32
05		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	10 1	139 2	N	1	1 1		32
							1 9						
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			32
*07		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	3 1	48 2	N	1	1 1		32
							1 9						

LINTNER		WELL #:		3	RRCID -> 210758			COMPL. DATE 04/09/2005			TOTAL DEPTH 11690 PERF.11321 - 11536		
02		55 N	55	-0-	-0- B	-0-	3 1	51 2	N	1	1 1		161
							1 9						
03		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	4 1	56 2	N	-0-			161
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			161
05		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	9 1	121 2	N	1	1 1		161
							1 9						
06		60 N	47	-0-	-13 B	-0-	3 1	43 2	N	1	1 1		161
							1 9						
*07		53 N	53	-0-	-0- B	-0-	3 1	49 2	N	1	1 1		161
							1 9						

POND		WELL #:		1	RRCID -> 211516			COMPL. DATE 02/01/2005			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11848 - 12007		
02		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2		N	-0-			112
03		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2		N	-0-			112
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			112
05		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			N	-0-			112
06		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			112
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			112

MCELROY		WELL #:		10	RRCID -> 211889			COMPL. DATE 04/19/2005			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11624 - 11784		
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			34
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			34
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			34
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			34
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			34
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			34

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732									
ECHARD HEIRS		WELL #:		13	RRCID -> 211975			COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 11916		PERF.11962 - 12153	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

02		671 N	671	-0-	-0-	B	-0-	6 1		665 2	Y	-0-	13
03		754 N	754	-0-	-0-	B	-0-	44 1		709 2	Y	1	14
								1 9					
04		758 N	758	-0-	-0-	B	-0-	89 1		669 2	Y	-0-	14
05		777 N	777	-0-	-0-	B	-0-	86 1		691 2	Y	-0-	14
06		720 N	700	-0-	-20	B	-0-	72 1		625 2	Y	3	17
								3 9					
07		775 N	658	-0-	-117	B	-0-	71 1		576 2	Y	10	27
								11 9					

MCELROY		WELL #:		8	RRCID -> 212001			COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 12060		PERF.11635 - 11881	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	32
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	32
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	32
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	32
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	32
*07		22 N	22	-0-	-0-	B	-0-	1 1		21 2	N	-0-	32

SWANN, M. C.		WELL #:		5	RRCID -> 212602			COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 11940		PERF.11542 - 11685	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	84
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	84
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	84
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	84
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	84
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	84

SWANN, M. C.		WELL #:		6	RRCID -> 212971			COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 11942		PERF.11403 - 11793	
02		429 N	429	-0-	-0-	B	-0-	27 1		396 2	N	5	5 1 199
								6 9					
03		394 N	394	-0-	-0-	B	-0-	24 1		369 2	N	1	2 1 198
								1 9					
04		360 N	360	-0-	-0-	B	-0-	22 1		329 2	N	8	4 1 202
								9 9					
05		465 N	381	-0-	-84	B	-0-	25 1		352 2	N	4	4 1 202
								4 9					
06		390 N	107	-0-	-283	B	-0-	7 1		98 2	N	2	3 1 201
								2 9					
07		372 N	349	-0-	-23	B	-0-	22 1		320 2	N	6	4 1 203
								7 9					

CAMERON		WELL #:		9	RRCID -> 213095			COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 11720		PERF.11341 - 11493	
02		333 N	333	-0-	-0-	B	-0-	21 1		306 2	N	5	4 1 86
								6 9					
03		319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	19 1		294 2	N	5	2 1 89
								6 9					
04		158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	10 1		145 2	N	3	2 1 90
								3 9					
05		372 N	-0-	-0-	-372	B	-0-				N	1	1 1 90
06		300 N	15	-0-	-285	B	-0-	1 1		14 2	N	-0-	90
07		155 N	64	-0-	-91	B	-0-	4 1		59 2	N	1	1 1 90
								1 9					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732										
NE OVERTON UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 213128		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 11979		PERF.11718 - 11856		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	6	1	197	2	N	11			12
						12	9							
03	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	48	1	166	2	N	7	11	1	8
						8	9							
04	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	182	1	236	2	N	-0-			8
05	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	87	1	287	2	N	-0-			8
06	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	57	1	285	2	N	10			18
						11	9							
07	434 N	411	-0-	-23 B	-0-	74	1	327	2	N	9			27
						10	9							

GREEN BAY		WELL #:		13		RRCID -> 213457		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 12027		PERF.12054 - 12196		

02	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	5	1	541	2	Y	-0-			7
03	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	37	1	595	2	Y	-0-			7
04	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	77	1	576	2	Y	-0-			7
05	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	70	1	566	2	Y	1			8
						1	9							
06	600 N	495	-0-	-105 B	-0-	51	1	444	2	Y	-0-			8
07	682 N	585	-0-	-97 B	-0-	64	1	519	2	Y	2			10
						2	9							

MCELROY		WELL #:		13		RRCID -> 213679		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 12265		PERF.11953 - 12062		

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			84

LINTNER		WELL #:		5		RRCID -> 213708		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 11667		PERF.11309 - 11532		

02	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	7	1	109	2	N	4	1	1	114
						4	9							
03	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	5	1	80	2	N	3	1	1	116
						3	9							
04	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	6	1	85	2	N	1	1	1	116
						1	9							
05	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	6	1	89	2	N	1	1	1	116
						1	9							
06	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	4	1	56	2	N	1	1	1	116
						1	9							
*07	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	7	1	105	2	N	2	2	1	116
						2	9							

WILSON, DAVID G.		WELL #:		7		RRCID -> 213857		COMPL. DATE 05/22/2005		TOTAL DEPTH 11730		PERF.11480 - 11671		

02	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	25	1	375	2	N	5	5	1	104
						6	9							
03	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	22	1	338	2	N	2	2	1	104
						2	9							
04	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	16	1	231	2	N	5	3	1	106
						6	9							
05	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-	1	1	105
06	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	32	1	465	2	N	14	8	1	111
						15	9							
*07	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	47	1	692	2	N	22	11	1	122
						24	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH									
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732															
WILSON, DAVID G.		WELL #: 6		RRCID -> 213858		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 11758 PERF.11403 - 11641									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
02	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	45	1	661	2	N	23	10	140				
						25	9										
03	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	48	1	726	2	N	17	4	153				
						19	9										
04	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	44	1	658	2	N	13	8	158				
						14	9										
05	806 N	48	-0-	-758 B	-0-	3	1	44	2	N	1	2	157				
						1	9										
06	780 N	485	-0-	-295 B	-0-	30	1	442	2	N	12	8	161				
						13	9										
07	744 N	709	-0-	-35 B	-0-	44	1	650	2	N	14	10	165				
						15	9										
SWANN, M. C.										WELL #: 10		RRCID -> 213892		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 11946 PERF.11563 - 11820	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-142					N	-0-		30				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-142					N	-0-		30				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-142					N	-0-		30				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-142					N	-0-		30				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-142					N	-0-		30				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-142					N	-0-		30				
MOORE										WELL #: 3		RRCID -> 213941		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11614 - 11835	
02	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	24	1	351	2	N	6	4	67				
						7	9										
03	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	24	1	368	2	N	3	2	68				
						3	9										
04	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	23	1	349	2	N	4	4	68				
						4	9										
05	434 N	360	-0-	-74 B	-0-	23	1	333	2	N	4	4	68				
						4	9										
06	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	26	1	372	2	N	8	7	69				
						9	9										
07	403 N	363	-0-	-40 B	-0-	22	1	330	2	N	10	6	73				
						11	9										
SWANN, M. C.										WELL #: 9		RRCID -> 214253		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 12007 PERF.11630 - 11855	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		50				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		50				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		50				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		50				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		50				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		50				
GREEN BAY										WELL #: 15		RRCID -> 214383		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 11915 PERF.11918 - 12146	
02	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	8	1	886	2	Y	1		12				
						1	9										
03	1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	64	1	1024	2	Y	-0-		12				
04	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	132	1	989	2	Y	1		13				
						1	9										
05	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	125	1	1013	2	Y	-0-		13				
06	1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	110	1	958	2	Y	2		15				
						2	9										
*07	1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	130	1	1060	2	Y	3		18				
						3	9										

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732									
ANDERSON UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 214520			COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 12063 PERF.11735 - 11887	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

02	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	4	1	505	2	N	1	95	
						1	9						
03	1640 N	1640	-0-	-0- B	-0-	95	1	1522	2	N	21	116	
						23	9						
04	1846 N	1846	-0-	-0- B	-0-	213	1	1601	2	N	29	145	
						32	9						
05	1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-	190	1	1537	2	N	14	159	
						15	9						
06	1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	163	1	1413	2	N	12	171	
						13	9						
*07	1675 N	1675	-0-	-0- B	-0-	182	1	1478	2	N	14	185	
						15	9						

LINTNER		WELL #:		6		RRCID -> 214719			COMPL. DATE 08/29/2005			TOTAL DEPTH 11735 PERF.11387 - 11450	

02	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	3	1	50	2	N	1	94	
						1	9						
03	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	5	1	81	2	N	1	95	
						1	9						
04	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	3	1	39	2	N	1	95	
						1	9						
05	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	7	1	93	2	N	2	96	
						2	9						
06	90 N	57	-0-	-33 B	-0-	4	1	52	2	N	1	96	
						1	9						
07	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	1	1	17	2	N	-0-	95	

SWANN, M. C.		WELL #:		7		RRCID -> 214856			COMPL. DATE 09/13/2005			TOTAL DEPTH 11920 PERF.11563 - 11788	

02	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	9	1	139	2	N	1	111	
						1	9						
03	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	13	1	196	2	N	1	111	
						1	9						
04	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	13	1	200	2	N	2	111	
						2	9						
05	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	14	1	199	2	N	3	111	
						3	9						
06	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	13	1	192	2	N	5	112	
						6	9						
07	217 N	143	-0-	-74 B	-0-	9	1	132	2	N	2	111	
						2	9						

SWANN, M. C.		WELL #:		11		RRCID -> 215051			COMPL. DATE 09/25/2005			TOTAL DEPTH 11605 PERF.11605 - 11746	

02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	

SWANN, M. C.		WELL #:		8		RRCID -> 215473			COMPL. DATE 10/09/2005			TOTAL DEPTH 11602 PERF.11602 - 11776	

02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	70	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	70	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	70	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	70	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	70	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	70	

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/06/2021

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732														
MOORE		WELL #: 4		RRCID -> 215679		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 12044 PERF.11688 - 11846								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	54	1	794	2	N	10	10	1		92	
03	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	11	9	855	2	N	4	5	1		91	
04	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	4	9	721	2	N	8	9	1		90	
05	961 N	921	-0-	-40 B	-0-	48	1	833	2	N	26	11	1		105	
06	1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	59	1	1156	2	N	188	198	1		95	
*07	1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	29	9	1137	2	N	34	21	1		108	
						79	1									
						207	9									
						77	1									
						37	9									
SWANN, M. C.										WELL #: 12	RRCID -> 216043	COMPL. DATE 10/29/2005	TOTAL DEPTH 11975	PERF.11603 - 11789		
02	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	2	1	32	2	N	1	1	1		65	
03	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	1	9	99	2	N	-0-				65	
04	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	6	1	61	2	N	1	1	1		65	
05	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	4	1	130	2	N	2	2	1		65	
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-	1	9				-0-				65	
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-	2	9				-0-				65	
MCELROY										WELL #: 06	RRCID -> 216419	COMPL. DATE 11/28/2005	TOTAL DEPTH 11960	PERF.11601 - 11827		
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				182	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				182	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				182	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				182	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				182	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				182	
WILSON, DAVID G.										WELL #: 9	RRCID -> 216520	COMPL. DATE 12/02/2005	TOTAL DEPTH 11755	PERF.11364 - 11538		
02	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-				50	
03	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	1	1	8	2	N	-0-				50	
04	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	1	1	11	2	N	-0-				50	
05	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-				50	
06	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	3	1	39	2	N	2	1	1		51	
07	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-	2	9			N	-0-				50	
WILSON, DAVID G.										WELL #: 13	RRCID -> 217201	COMPL. DATE 12/15/2005	TOTAL DEPTH 11835	PERF.11468 - 11610		
02	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	1	1	19	2	Y	-0-				107	
03	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	2	1	37	2	Y	-0-				107	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				107	
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	107				107	
*06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-				107	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				107	
WILSON, DAVID G.										WELL #: 12	RRCID -> 217562	COMPL. DATE 01/12/2006	TOTAL DEPTH 11845	PERF. N/A		
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				30	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				30	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				30	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				30	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				30	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				30	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849	150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SMITH				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732											
ECHARD HEIRS		WELL #:		4R	RRCID ->	217735	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	11947	PERF.	11760 - 11884			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-			73
03		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	3	1	40	2	N	1			74
							1	9							
04		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	4	1	31	2	N	-0-			74
05		62 N	37	-0-	-25 B	-0-	4	1	33	2	N	-0-			74
06		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	3	1	30	2	N	-0-			74
07		31 N	29	-0-	-2 B	-0-	3	1	26	2	N	-0-			74

MOORE		WELL #:		6	RRCID ->	218377	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	11942	PERF.	11633 - 11840			
02		91 N	91	-0-	-0- B	-0-	6	1	84	2	N	1	1		49
							1	9							
03		21 N	21	-0-	-0- B	-0-	1	1	20	2	N	-0-			49
04		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	6	1	86	2	N	1	1		49
							1	9							
05		93 N	4	-0-	-89 B	-0-	4	2			N	-0-			49
06		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	8	1	121	2	N	2	2	1	49
							2	9							
07		93 N	91	-0-	-2 B	-0-	6	1	83	2	N	2	2	1	49
							2	9							

SWANN, M. C.		WELL #:		13	RRCID ->	218731	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	11953	PERF.	11550 - 11802			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-			125
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-			125
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-			125
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-			125
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-			125
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-			125

WILSON, DAVID G.		WELL #:		10	RRCID ->	219496	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	11415 - 11683			
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-2829					N	-0-			110
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-2829					N	-0-			110
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-2829					N	-0-			110
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-2829					N	-0-			110
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-2829					N	-0-			110
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-2829					N	-0-			110

MCELROY		WELL #:		12	RRCID ->	222271	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	11980	PERF.	11591 - 11832			
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			69
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			69
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			69
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			69
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			69
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			69

WILSON, DAVID G.		WELL #:		15	RRCID ->	223108	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	11812	PERF.	11460 - 11608			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			48
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			48
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			48
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			48
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			48
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			48

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 NE OVERTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224409 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11719 - 11830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	1	1	35	2	N	-0-					1
03	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	63	1	217	2	N	5	1	1			5
						6	9									
04	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	138	1	178	2	N	-0-					5
05	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	58	1	192	2	N	-0-					5
06	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	47	1	237	2	N	2					7
						2	9									
07	341 N	331	-0-	-10 B	-0-	60	1	265	2	N	5					12
						6	9									

 NE OVERTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224515 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11733 - 11799

02	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	20	1	644	2	N	12					70
						13	9									
03	1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	283	1	980	2	N	5	59	1			16
						6	9									
04	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	191	1	248	2	N	-0-					16
05	1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-	284	1	934	2	N	-0-					16
06	1569 N	1569	-0-	-0- B	-0-	258	1	1300	2	N	10					26
						11	9									
*07	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	196	1	864	2	N	10					36
						11	9									

 SWANN, M. C. WELL #: 14 RRCID -> 224818 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11586 - 11809

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17

 WILSON, DAVID G. WELL #: 14 RRCID -> 225258 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11489 - 11665

02	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	6	1	92	2	N	1	1	1			94
						1	9									
03	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	1	1	9	2	N	-0-					94
04	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	1	1	19	2	N	-0-					94
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					94
06	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	1	1	18	2	N	-0-					94
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					94

 NE OVERTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225308 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11678 - 11778

02	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	2	1	74	2	N	12					70
						13	9									
03	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	35	1	122	2	N	5	59	1			16
						6	9									
04	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	402	1	521	2	N	-0-					16
05	1788 N	1788	-0-	-0- B	-0-	417	1	1371	2	N	-0-					16
06	1452 N	1452	-0-	-0- B	-0-	238	1	1203	2	N	10					26
						11	9									
*07	1623 N	1623	-0-	-0- B	-0-	298	1	1315	2	N	9					35
						10	9									

 MCELROY "A" WELL #: A 4 RRCID -> 226400 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11976 PERF.11574 - 11881

02	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/28/2021

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ECHARD HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 229133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.12002 - 12075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	3556 X	3047	-0-	-509 B	-0-	27	1	3011	2	N	8		62
						9	9						
03	3844 X	3627	-0-	-217 B	-0-	211	1	3363	2	N	48		110
						53	9						
04	3625 X	3625	-0-	-0- B	-0-	425	1	3194	2	N	5		115
						6	9						
05	3410 X	3048	-0-	-362 B	-0-	335	1	2710	2	N	3		118
						3	9						
06	3510 X	3474	-0-	-36 B	-0-	357	1	3100	2	N	15	93 1	40
						17	9						
07	3751 X	3707	-0-	-44 B	-0-	405	1	3291	2	N	10		50
						11	9						

GREEN BAY WELL #: 11 RRCID -> 245881 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12214 - 12325

02	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	5	1	557	2	N	-0-		16
03	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	31	1	492	2	N	1		17
						1	9						
04	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	70	1	523	2	N	-0-		17
05	620 N	391	-0-	-229 B	-0-	43	1	348	2	N	-0-		17
06	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	59	1	509	2	N	2		19
						2	9						
07	620 N	411	-0-	-209 B	-0-	43	1	349	2	N	17		36
						19	9						

NE OVERTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245882 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11618 - 11746

02	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	34	1	1088	2	N	11		69
						12	9						
03	1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	274	1	949	2	N	6	59 1	16
						7	9						
04	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	207	1	268	2	N	-0-		16
05	1402 N	1402	-0-	-0- B	-0-	327	1	1075	2	N	-0-		16
06	2205 N	2205	-0-	-0- B	-0-	363	1	1831	2	N	10		26
						11	9						
*07	2387 N	2387	-0-	-0- B	-0-	439	1	1938	2	N	9		35
						10	9						

ECHARD HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246874 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11684 - 11962

02	2884 X	2556	-0-	-328 B	-0-	22	1	2525	2	N	8		58
						9	9						
03	3193 X	3032	-0-	-161 B	-0-	176	1	2803	2	N	48		106
						53	9						
04	2850 X	1912	-0-	-938 B	-0-	224	1	1685	2	N	3		109
						3	9						
05	3360 X	3360	-0-	-0- B	-0-	370	1	2986	2	N	4		113
						4	9						
06	3210 X	3210	-0-	-0- B	-0-	330	1	2862	2	N	16	93 1	36
						18	9						
*07	3212 X	3212	-0-	-0- B	-0-	351	1	2851	2	N	9		45
						10	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
WILSON, DAVID G. WELL #: 17 RRCID -> 247171 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11466 - 11768														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	9	1	138	2	Y	3	2	1	48
						3	9							
03	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	10	1	149	2	Y	-0-	1	1	47
04	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	14	1	207	2	Y	2	2	1	47
						2	9							
05	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	18	1	260	2	Y	4	3	1	48
						4	9							
06	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					Y	-0-	1	1	47
07	186 N	105	-0-	-81 B	-0-	7	1	96	2	Y	2	1	1	48
						2	9							

GUTHRIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273508 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.12120 - 15694														

02	5572 X	4981	-0-	-591 B	-0-	131	1	4817	2	Y	30			97
						33	9							
03	6014 X	5583	-0-	-431 B	-0-	142	1	5320	2	Y	110			207
						121	9							
04	5580 X	5266	-0-	-314 B	-0-	139	1	4992	2	Y	123	189	1	141
						135	9							
05	5766 X	3297	-0-	-2469 B	-0-	92	1	3185	2	Y	18			159
						20	9							
06	5460 X	2907	-0-	-2553 B	-0-	79	1	2815	2	Y	12			171
						13	9							
07	5580 X	2377	-0-	-3203 B	-0-	64	1	2284	2	Y	26	178	1	19
						29	9							

ECHARD HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 276053 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12295 - 14023														

02	5544 X	4779	-0-	-765 B	-26742	42	1	4733	2	N	4			126
						4	9							
03	6138 X	5430	-0-	-708 B	-26742	320	1	5101	2	N	8			134
						9	9							
04	5460 X	4228	-0-	-1232 B	-26742	496	1	3724	2	N	7			141
						8	9							
05	5642 X	4762	-0-	-880 B	-26742	523	1	4226	2	N	12			153
						13	9							
06	5250 X	5468	-0-	218 B	-26524	564	1	4892	2	N	11			164
						12	9							
07	5425 X	5342	-0-	-83 B	-26524	584	1	4744	2	N	13			177
						14	9							

LINTNER-WILSON GU 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276447 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 11545 PERF.12016 - 15540														

02	7056 X	5677	-0-	-1379 B	-79600	5634	2	43	9	N	39			176
03	7595 X	6379	-0-	-1216 B	-79600	6379	2			N	-0-			176
04	7350 X	7454	-0-	104 B	-79496	7454	2			N	-0-			176
05	7192 X	7508	-0-	316 B	-79180	7508	2			N	-0-			176
06	6900 X	6954	-0-	54 B	-79126	6937	2	17	9	N	15			191
07	7688 X	7001	-0-	-687 B	-79126	6965	2	36	9	N	33			224

LINTNER-GUTHRIE (ALLOCATION) UN WELL #: 1H RRCID -> 276790 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11893 - 16543														

02	13356 X	12093	-0-	-1263 B	-247892	12027	2	66	9	N	60			276
03	14973 X	12837	-0-	-2136 B	-247892	12790	2	47	9	N	43	189	1	130
04	14490 X	13042	-0-	-1448 B	-247892	13024	2	18	9	N	16			146
05	14508 X	13428	-0-	-1080 B	-247892	13387	2	41	9	N	37			183
06	13320 X	13038	-0-	-282 B	-247892	12994	2	44	9	N	40			223
07	13485 X	12805	-0-	-680 B	-247892	12791	2	14	9	N	13			236

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
NE OVERTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278733 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12008 - 15052												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		9520 X	8442	-0-	-1078 B	-233537	8442	2	N	-0-		175
03		10540 X	9578	-0-	-962 B	-233537	9564	2	N	13		188
04		9450 X	7558	-0-	-1892 B	-233537	7558	2	N	-0-		188
05		9765 X	7425	-0-	-2340 B	-233537	7411	2	N	13	154 1	47
06		9450 X	8162	-0-	-1288 B	-233537	8139	2	N	21		68
07		9579 X	8490	-0-	-1089 B	-233537	8475	2	N	14		82

NE OVERTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278734 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12413 - 15071												

02		4384 X	4384	-0-	-0- B	-0-	4384	2	N	-0-		176
03		4098 X	4098	-0-	-0- B	-0-	4095	2	N	3		179
04		4672 X	4672	-0-	-0- B	-0-	4672	2	N	-0-		179
05		4336 X	4336	-0-	-0- B	-0-	4332	2	N	4		183
06		3865 X	3865	-0-	-0- B	-0-	3858	2	N	7		189
*07		4324 X	4324	-0-	-0- B	-0-	4309	2	N	15		203

GUTHRIE-WILSON GU1-LINTNER ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279224 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11850 - 16384												

02		12768 X	11994	-0-	-774 B	-369753	316	1	N	65		221
							72	9				
03		14136 X	13198	-0-	-938 B	-369753	342	1	N	66	187 1	100
							73	9				
04		13620 X	11523	-0-	-2097 B	-369753	304	1	N	248		348
							273	9				
05		14074 X	12593	-0-	-1481 B	-369753	353	1	N	25		373
							28	9				
06		13110 X	12130	-0-	-980 B	-369753	329	1	N	80	366 1	87
							88	9				
07		13268 X	12515	-0-	-753 B	-369753	342	1	N	45		132
							50	9				

GUTHRIE-WILSON GU 1 ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279229 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11805 - 16161												

02		9240 X	8717	-0-	-523 B	-758953	229	1	N	49	164 1	88
							54	9				
03		10199 X	9160	-0-	-1039 B	-758953	236	1	N	106		194
							117	9				
04		10200 X	7709	-0-	-2491 B	-758953	206	1	N	92	180 1	106
							101	9				
05		10540 X	9312	-0-	-1228 B	-758953	258	1	N	110	173 1	43
							121	9				
06		9930 X	9386	-0-	-544 B	-758953	253	1	N	101		144
							111	9				
07		9641 X	10058	-0-	417 B	-758536	272	1	N	135	178 1	101
							149	9				

GREEN BAY - ECHARD ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279286 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 11870 PERF.12370 - 17960												

02		20636 X	19001	-0-	-1635 B	-289825	18987	2	N	13		195
03		22320 X	21286	-0-	-1034 B	-289825	21196	2	N	82	192 1	85
04		21390 X	19570	-0-	-1820 B	-289825	19553	2	N	15		100
05		21545 X	21220	-0-	-325 B	-289825	21197	2	N	21		121
06		20610 X	20139	-0-	-471 B	-289825	20121	2	N	16		137
07		21297 X	20293	-0-	-1004 B	-289825	20248	2	N	41		178

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
MCELROY-SWANN ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279287 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12138 - 17941														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	11609 X	11609	-0-	-0- B	-0-	727	1	10770	2	N	102	172	1	123
						112	9							
03	16739 X	16739	-0-	-0- B	-0-	1019	1	15533	2	N	170			293
						187	9							
04	16780 X	16780	-0-	-0- B	-0-	1044	1	15558	2	N	162	173	1	282
						178	9							
05	17397 X	17397	-0-	-0- B	-0-	1122	1	15942	2	N	303	338	1	247
						333	9							
06	16281 X	16281	-0-	-0- B	-0-	1039	1	15139	2	N	94	176	1	165
						103	9							
*07	16542 X	16542	-0-	-0- B	-0-	1041	1	15323	2	N	162			327
						178	9							
WILKINSON - MCELROY 'A' ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279290 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12113 - 18543														
02	14280 X	12747	-0-	-1533 B	-0-	12418	2	329	9	N	299	297	1	252
03	15128 X	13666	-0-	-1462 B	-0-	13316	2	350	9	N	318	248	1	322
04	14220 X	11809	-0-	-2411 B	-0-	11578	2	231	9	N	210	248	1	284
05	14694 X	13110	-0-	-1584 B	-0-	12659	2	451	9	N	410	423	1	271
06	13890 X	12396	-0-	-1494 B	-0-	12144	2	252	9	N	229	227	1	273
07	14105 X	12793	-0-	-1312 B	-0-	12515	2	278	9	N	253	237	1	289
MURRAY-MCELROY 'A' ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279293 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 11710 PERF.12313 - 15965														
02	10444 X	9759	-0-	-685 B	-0-	9572	2	187	9	N	170	75	1	243
03	11563 X	10760	-0-	-803 B	-0-	10553	2	207	9	N	188	244	1	187
04	10920 X	10411	-0-	-509 B	-0-	10251	2	160	9	N	145	46	1	286
05	10850 X	9678	-0-	-1172 B	-0-	9565	2	113	9	N	103	226	1	163
06	10470 X	9747	-0-	-723 B	-0-	9631	2	116	9	N	105	30	1	238
07	10819 X	10023	-0-	-796 B	-0-	9926	2	97	9	N	88	42	1	284
MURRAY-POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 280150 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 11872 PERF.12210 - 18111														
02	3470 X	3470	-0-	-0- B	-0-	3413	2	57	9	N	52	27	1	139
03	4181 X	4181	-0-	-0- B	-0-	4090	2	91	9	N	83	21	1	201
04	3325 X	3325	-0-	-0- B	-0-	3300	2	25	9	N	23	17	1	207
05	3937 X	2248	-0-	-1689 B	-0-	2231	2	17	9	N	15	188	1	34
06	4050 X	2234	-0-	-1816 B	-0-	2225	2	9	9	N	8	7	1	35
07	4185 X	2951	-0-	-1234 B	-0-	2904	2	47	9	N	43	11	1	67
CAMERON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280220 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11760 - 17883														
02	21644 X	21491	-0-	-153 B	-0-	21452	2	39	9	N	35			99
03	23963 X	23288	-0-	-675 B	-0-	23249	2	39	9	N	35			134
04	23220 X	21908	-0-	-1312 B	-0-	21901	2	7	9	N	6			140
05	22945 X	22945	-0-	-0- B	-0-	22933	2	12	9	N	11			151
06	22032 X	22032	-0-	-0- B	-0-	22025	2	7	9	N	6			157
*07	22278 X	22278	-0-	-0- B	-0-	22267	2	11	9	N	10			167
LINTNER-WILSON GU2 (ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280227 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 11431 PERF.12155 - 16153														
02	9324 X	8548	-0-	-776 B	-0-	8517	2	31	9	N	28			199
03	10261 X	8375	-0-	-1886 B	-0-	8334	2	41	9	N	37			236
04	9840 X	8348	-0-	-1492 B	-0-	8337	2	11	9	N	10			246
05	9641 X	7712	-0-	-1929 B	-0-	7600	2	112	9	N	102			348
06	9150 X	7722	-0-	-1428 B	-0-	7689	2	33	9	N	30			378
07	9455 X	8823	-0-	-632 B	-0-	8723	2	100	9	N	91	158	1	311

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH																			
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																			
LINTNER-GUTHRIE-PETREE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280273 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11770 - 16003																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02		10668 X	10008	-0-	-660	B	-0-	9925	2	83	9	N	75	181	1			105	
03		11749 X	10877	-0-	-872	B	-0-	10750	2	127	9	N	115					220	
04		11370 X	10535	-0-	-835	B	-0-	10515	2	20	9	N	18	165	1			73	
05		11160 X	10151	-0-	-1009	B	-0-	10071	2	80	9	N	73					146	
06		10710 X	9524	-0-	-1186	B	-0-	9430	2	94	9	N	85	163	1			68	
07		11067 X	9743	-0-	-1324	B	-0-	9602	2	141	9	N	128					196	

MCELROY-GUTHRIE-WILSONGUL (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280277 COMPL. DATE 04/17/2016 TOTAL DEPTH 11611 PERF.12240 - 16853																			
02		13888 X	12860	-0-	-1028	B	-364033	806	1	11936	2	N	107	187	1			120	
								118	9										
03		15097 X	13838	-0-	-1259	B	-364033	842	1	12832	2	N	149	183	1			86	
								164	9										
04		13830 X	13092	-0-	-738	B	-364033	813	1	12126	2	N	139					225	
								153	9										
05		14415 X	12835	-0-	-1580	B	-364033	834	1	11851	2	N	136	178	1			183	
								150	9										
06		13950 X	13784	-0-	-166	B	-364033	874	1	12742	2	N	153					336	
								168	9										
07		14229 X	14238	-0-	9	B	-364024	895	1	13170	2	N	157	355	1			138	
								173	9										

REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL) WELL #: 1H RRCID -> 280278 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12129 - 18871																			
02		13048 X	10118	-0-	-2930	B	-952970	9844	2	274	9	N	249	270	1			212	
03		13206 X	11165	-0-	-2041	B	-952970	10878	2	287	9	N	261	237	1			236	
04		12390 X	10994	-0-	-1396	B	-952970	10761	2	233	9	N	212	47	1			401	
05		12617 X	11943	-0-	-674	B	-952970	11777	2	166	9	N	151	236	1			316	
06		12000 X	11185	-0-	-815	B	-952970	11033	2	152	9	N	138	36	1			418	
07		11346 X	11474	-0-	128	B	-952842	11309	2	165	9	N	150	237	1			331	

MURRAY-POND-GRAY (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281691 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 11884 PERF.12209 - 16798																			
02		9884 X	8401	-0-	-1483	B	-0-	8258	2	143	9	N	130	67	1			289	
03		10695 X	7230	-0-	-3465	B	-0-	7048	2	182	9	N	165	220	1			234	
04		9870 X	8651	-0-	-1219	B	-0-	8499	2	152	9	N	138	219	1			153	
05		10106 X	8645	-0-	-1461	B	-0-	8513	2	132	9	N	120	38	1			235	
06		9780 X	8335	-0-	-1445	B	-0-	8239	2	96	9	N	87	211	1			111	
07		9300 X	8115	-0-	-1185	B	-0-	7999	2	116	9	N	105	35	1			181	

MURRAY-MCELROY 'A' (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281811 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12228 - 18483																			
02		13916 X	13195	-0-	-721	B	-0-	12928	2	267	9	N	243	285	1			285	
03		15407 X	13027	-0-	-2380	B	-0-	12740	2	287	9	N	261	259	1			287	
04		14580 X	13815	-0-	-765	B	-0-	13731	2	84	9	N	76	248	1			115	
05		15159 X	14001	-0-	-1158	B	-0-	13910	2	91	9	N	83	62	1			136	
06		14670 X	13125	-0-	-1545	B	-0-	12939	2	186	9	N	169	43	1			262	
07		14601 X	13924	-0-	-677	B	-0-	13700	2	224	9	N	204	239	1			227	

POND WELL #: 2H RRCID -> 282957 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12253 - 17203																			
02		15652 X	14440	-0-	-1212	B	-0-	14306	2	134	9	N	122	113	1			316	
03		17143 X	15024	-0-	-2119	B	-0-	14842	2	182	9	N	165	81	1			400	
04		16200 X	13866	-0-	-2334	B	-0-	13708	2	158	9	N	144	242	1			302	
05		16616 X	14838	-0-	-1778	B	-0-	14669	2	169	9	N	154	245	1			211	
06		16080 X	14348	-0-	-1732	B	-0-	14212	2	136	9	N	124	46	1			289	
07		15996 X	14692	-0-	-1304	B	-0-	14585	2	107	9	N	97	241	1			145	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
MCELROY 'A'-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283127 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 11795 PERF.12060 - 16538												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
02		9800 X	9346	-0-	-454 B	-0-	9144	2	202	9	N	217
03		10788 X	9935	-0-	-853 B	-0-	9691	2	244	9	N	204
04		10590 X	8758	-0-	-1832 B	-0-	8585	2	173	9	N	320
05		10943 X	10087	-0-	-856 B	-0-	9848	2	239	9	N	324
06		10170 X	9365	-0-	-805 B	-0-	9191	2	174	9	N	292
07		10354 X	8596	-0-	-1758 B	-0-	8394	2	202	9	N	258

MCELROY 'A' - WILKINSON (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283240 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11900 - 16703												
02		18760 X	17490	-0-	-1270 B	-0-	17103	2	387	9	N	125
03		21080 X	19046	-0-	-2034 B	-0-	18718	2	328	9	N	324
04		20400 X	16688	-0-	-3712 B	-0-	16426	2	262	9	N	297
05		20212 X	18087	-0-	-2125 B	-0-	17768	2	319	9	N	322
06		18750 X	16616	-0-	-2134 B	-0-	16330	2	286	9	N	167
07		19375 X	17826	-0-	-1549 B	-0-	17642	2	184	9	N	261

MALDONADO-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283267 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12217 - 17127												
02		18508 X	16064	-0-	-2444 B	-0-	15686	2	378	9	N	366
03		20367 X	16954	-0-	-3413 B	-0-	16538	2	416	9	N	286
04		18870 X	16544	-0-	-2326 B	-0-	16162	2	382	9	N	371
05		19065 X	17444	-0-	-1621 B	-0-	17085	2	359	9	N	247
06		18450 X	16890	-0-	-1560 B	-0-	16597	2	293	9	N	277
07		17794 X	17751	-0-	-43 B	-0-	17400	2	351	9	N	334

POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 283386 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12166 - 16003												
02		8092 X	6424	-0-	-1668 B	-0-	6324	2	100	9	N	96
03		8897 X	5528	-0-	-3369 B	-0-	5470	2	58	9	N	116
04		8040 X	6928	-0-	-1112 B	-0-	6850	2	78	9	N	161
05		8308 X	6714	-0-	-1594 B	-0-	6623	2	91	9	N	214
06		7500 X	6749	-0-	-751 B	-0-	6721	2	28	9	N	218
*07		7449 X	7449	-0-	-0- B	-0-	7402	2	47	9	N	231

MCELROY-SWANN MOORE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283626 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 11691 PERF.12316 - 19053												
02		31724 X	30170	-0-	-1554 B	-0-	29513	2	657	9	N	394
03		34565 X	32511	-0-	-2054 B	-0-	31845	2	666	9	N	259
04		33120 X	28592	-0-	-4528 B	-0-	28108	2	484	9	N	191
05		33821 X	33433	-0-	-388 B	-0-	32863	2	570	9	N	391
06		32460 X	31752	-0-	-708 B	-0-	31218	2	534	9	N	396
07		33418 X	32654	-0-	-764 B	-0-	32102	2	552	9	N	384

REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL WELL #: 2H RRCID -> 283920 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 11642 PERF.11791 - 18598												
02		19768 X	17927	-0-	-1841 B	-0-	17378	2	549	9	N	324
03		21731 X	19376	-0-	-2355 B	-0-	18935	2	441	9	N	240
04		20820 X	15840	-0-	-4980 B	-0-	15436	2	404	9	N	157
05		20522 X	20418	-0-	-104 B	-0-	20022	2	396	9	N	255
06		19830 X	18587	-0-	-1243 B	-0-	18231	2	356	9	N	143
*07		19980 X	19980	-0-	-0- B	-0-	19702	2	278	9	N	131

MOORE-SWANN-MCELROY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 286067 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 11188 PERF.12032 - 17879												
02		27832 X	25733	-0-	-2099 B	-0-	25525	2	208	9	N	153
03		30380 X	27705	-0-	-2675 B	-0-	27490	2	215	9	N	162
04		28830 X	26432	-0-	-2398 B	-0-	26300	2	132	9	N	113
05		29450 X	27737	-0-	-1713 B	-0-	27290	2	447	9	N	330
06		27810 X	25834	-0-	-1976 B	-0-	25581	2	253	9	N	117
07		28489 X	26658	-0-	-1831 B	-0-	26419	2	239	9	N	150

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//	090732										
SWANN-MCELROY (ALLOC)			WELL #:	1H	RRCID ->	286186	COMPL. DATE	04/08/2022	TOTAL DEPTH	11743	PERF.11898	- 17581		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		22624 X	20934	-0-	-1690	B	-0-	20771 2	163 9	N	148	370 1		153
03		24614 X	22327	-0-	-2287	B	-0-	22150 2	177 9	N	161	192 1		122
04		23610 X	21422	-0-	-2188	B	-0-	21240 2	182 9	N	165			287
05		24397 X	22384	-0-	-2013	B	-0-	22010 2	374 9	N	340	374 1		253
06		22830 X	21064	-0-	-1766	B	-0-	20890 2	174 9	N	158	186 1		225
07		23188 X	20853	-0-	-2335	B	-0-	20638 2	215 9	N	195	188 1		232

MCELROY			WELL #:	11	RRCID ->	287839	COMPL. DATE	04/12/2019	TOTAL DEPTH	11997	PERF.11564	- 11812		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DAVID G.			WELL #:	1H	RRCID ->	289717	COMPL. DATE	01/11/2020	TOTAL DEPTH	11572	PERF.12546	- 14222		
02		31612 X	27712	-0-	-3900	B	-0-	27296 2	416 9	N	378	373 1		195
03		34379 X	29289	-0-	-5090	B	-0-	29127 2	162 9	N	147	174 1		168
04		31980 X	27517	-0-	-4463	B	-0-	27449 2	68 9	N	62			230
05		32023 X	29622	-0-	-2401	B	-0-	29498 2	124 9	N	113	187 1		156
06		29700 X	27863	-0-	-1837	B	-0-	27736 2	127 9	N	115	180 1		91
07		30690 X	27782	-0-	-2908	B	-0-	27511 2	271 9	N	246			337

BUFFCO PRODUCTION INC.			106406	WELL #:	1	RRCID ->	206368	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	12035	PERF.11640	- 11791	
BURTON			1											
02		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2		N	-0-			121
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			121
04		1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-			N	-0-			121
05		2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-			N	-0-			121
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			121
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			121

MCKINNEY			WELL #:	1	RRCID ->	237026	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	12475	PERF.11375	- 11670		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			93
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			93
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			93
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			93
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			93
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			93

CINRON ENERGY, LLC			153512	WELL #:	1 T	RRCID ->	152474	COMPL. DATE	11/10/1994	TOTAL DEPTH	13161	PERF.11280	- 11464	
WRIGHT			1											
02		840 N	815	-0-	-25	B	-0-	1 1	814 2	N	-0-			-0-
03		930 N	787	-0-	-143	B	-0-	1 1	786 2	N	-0-			-0-
04		852 N	852	-0-	-0-	B	-0-	1 1	851 2	N	-0-			-0-
05		899 N	862	-0-	-37	B	-0-	1 1	861 2	N	-0-			-0-
06		838 N	838	-0-	-0-	B	-0-	1 1	837 2	N	-0-			-0-
*07		874 N	874	-0-	-0-	B	-0-	1 1	873 2	N	-0-			-0-

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 CINRON ENERGY, LLC //CONT.// 153512
 HARPER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 167532 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11120 - 11352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	364 N	355	-0-	-9 B	-0-	1	1	354	2	N	-0-					17
03	403 N	343	-0-	-60 B	-0-	1	1	342	2	N	-0-					17
04	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	1	1	370	2	N	2					19
05	403 N	376	-0-	-27 B	-0-	2	9									
06	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	1	1	374	2	N	1					20
*07	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	1	1	364	2	N	12					32
						13	9									
						1	1	380	2	N	3					35
						3	9									

 ARTEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191616 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11180 - 11420

02	504 N	483	-0-	-21 B	-0-	1	1	407	2	N	68					105
03	527 N	467	-0-	-60 B	-0-	75	9									
04	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	1	1	393	2	N	66	137	1			34
05	527 N	494	-0-	-33 B	-0-	73	9									
06	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	1	1	425	2	N	57					91
*07	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	63	9									
						1	1	430	2	N	57					148
						63	9									
						1	1	430	2	N	69	162	1			55
						76	9									
						1	1	436	2	N	58					113
						64	9									

 FULTON WELL #: 1 RRCID -> 199246 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12210 PERF.10961 - 11344

02	224 N	213	-0-	-11 B	-0-	1	1	212	2	N	-0-					56
03	248 N	206	-0-	-42 B	-0-	1	1	205	2	N	-0-					56
04	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	1	1	222	2	N	-0-					56
05	248 N	226	-0-	-22 B	-0-	1	1	225	2	N	-0-					56
06	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	1	1	218	2	N	-0-					56
*07	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	1	1	228	2	N	-0-					56

 RAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 202242 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11352 - 11589

02	784 N	780	-0-	-4 B	-0-	1	1	619	2	N	145	164	1			116
03	930 N	729	-0-	-201 B	-0-	160	9									
04	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	1	1	598	2	N	118	142	1			92
05	868 N	812	-0-	-56 B	-0-	130	9									
06	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	1	1	647	2	N	164	156	1			100
*07	982 N	982	-0-	-0- B	-0-	180	9									
						1	1	655	2	N	142	157	1			85
						156	9									
						1	1	655	2	N	135	148	1			72
						149	9									
						1	1	664	2	N	288	165	1			195
						317	9									

 CRATON OPERATING LLC 186717
 WYLIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 227209 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12169 - 12266

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
 WILSON, J. B. GU WELL #: 2H RRCID -> 275171 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11550 - 14981

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		18659 X	18659	-0-	-0- B	-0-	842 1	1590 2	N	16				150
							16209 5	18 9						
03		13928 X	13928	-0-	-0- B	-0-	777 1	3416 2	N	-0-				150
							9735 5							
04		18172 X	18172	-0-	-0- B	-0-	719 1	5999 2	N	-0-				150
							11454 5							
05		18965 X	18965	-0-	-0- B	-0-	992 1	6122 2	N	-0-				150
							11851 5							
06		12322 X	12322	-0-	-0- B	-0-	797 1	4755 2	N	-0-				150
							6770 5							
07		10695 X	6769	-0-	-3926 B	-0-	459 1	1349 2	N	-0-				150
							4961 5							

 WILSON, J. B. GU WELL #: 1H RRCID -> 275414 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-

 FAIR, D. P. GU WELL #: 1H RRCID -> 277268 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11620 - 16474

02	7280 X	6239	-0-	-1041 B	-0-	283 1	5840 2	N	105					210
						116 9								
03	8060 X	7695	-0-	-365 B	-0-	393 1	7017 2	N	259	360 1				109
						285 9								
04	7800 X	5343	-0-	-2457 B	-0-	226 1	5020 2	N	88					197
						97 9								
05	7535 X	7535	-0-	-0- B	-0-	403 1	6939 2	N	175	178 1				194
						193 9								
06	7440 X	6320	-0-	-1120 B	-0-	418 1	5793 2	N	99	178 1				115
						109 9								
*07	8221 X	8221	-0-	-0- B	-0-	486 1	7623 2	N	102					217
						112 9								

 EAGLE OIL & GAS CO. 238634
 CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 103897 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11814 - 11844

02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				9
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				9
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				9

 MUD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 108711 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11926 - 11774

02	56 N	50	-0-	-6 B	-0-	50 3			N	-0-				2
03	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 3			N	-0-				2
04	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 3			N	-0-				2
05	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3			N	-0-				2
06	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 3			N	-0-				2
*07	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3			N	-0-				2

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634									
CORLEY		WELL #: 2		RRCID -> 194354		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 11970 PERF.11715 - 11850			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	700 N	42	-0-	-658 B	-0-	42	2	Y	-0-		68
03	899 N	141	-0-	-758 B	-0-	141	2	Y	-0-		68
04	660 N	274	-0-	-386 B	-0-	274	2	Y	-0-		68
05	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2	Y	-0-		68
06	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2	Y	-0-		68
*07	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	476	2	1 9 Y	1		69

LYLES		WELL #: 1		RRCID -> 196059		COMPL. DATE 07/27/2003		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11665 - 11773			
02	252 N	188	-0-	-64 B	-0-	188	3	Y	-0-		-0-
03	341 N	207	-0-	-134 B	-0-	207	3	Y	-0-		-0-
04	270 N	180	-0-	-90 B	-0-	180	3	Y	-0-		-0-
05	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3	Y	-0-		-0-
06	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3	Y	-0-		-0-
*07	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3	Y	-0-		-0-

LYLES		WELL #: 2		RRCID -> 197429		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH 11825 PERF.11530 - 11740			
02	140 N	40	-0-	-100 B	-0-	40	3	Y	-0-		29
03	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	38	3	2 9 Y	2		31
04	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	33	3	10 9 Y	9		40
05	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	50	3	1 9 Y	1		41
06	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3	Y	-0-		41
*07	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	45	3	32 9 Y	29	41 1	29

CORLEY		WELL #: 4		RRCID -> 198303		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11713 - 11847			
02	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2	Y	-0-		34
03	931 N	931	-0-	-0- B	-0-	931	2	Y	-0-		34
04	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2	Y	-0-		34
05	465 N	329	-0-	-136 B	-0-	329	2	Y	-0-		34
06	450 N	350	-0-	-100 B	-0-	350	2	Y	-0-		34
07	465 N	424	-0-	-41 B	-0-	424	2	Y	-0-		34

LYLES		WELL #: 4		RRCID -> 199013		COMPL. DATE 10/26/2003		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11662 - 12506			
02	476 N	395	-0-	-81 B	-0-	395	3	Y	-0-		25
03	527 N	193	-0-	-334 B	-0-	192	3	1 9 Y	1		26
04	540 N	202	-0-	-338 B	-0-	191	3	11 9 Y	10		36
05	434 N	158	-0-	-276 B	-0-	157	3	1 9 Y	1		37
06	180 N	170	-0-	-10 B	-0-	170	3	Y	-0-		37
07	217 N	127	-0-	-90 B	-0-	112	3	15 9 Y	14	30 1	21

LYLES		WELL #: 3		RRCID -> 199014		COMPL. DATE 11/02/2003		TOTAL DEPTH 12048 PERF.11658 - 11956			
02	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3	Y	-0-		-0-
03	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	3	Y	-0-		-0-
04	60 N	26	-0-	-34 B	-0-	26	3	Y	-0-		-0-
05	62 N	33	-0-	-29 B	-0-	33	3	Y	-0-		-0-
06	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3	Y	-0-		-0-
*07	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3	Y	-0-		-0-

LYLES		WELL #: 5		RRCID -> 200881		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 11910 PERF.11674 - 11790			
02	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3	Y	-0-		9
03	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3	Y	-0-		9
04	90 N	50	-0-	-40 B	-0-	50	3	Y	-0-		9
05	124 N	70	-0-	-54 B	-0-	70	3	Y	-0-		9
06	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3	Y	-0-		9
07	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	3	Y	-0-	5 1	4

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634														
LYLES		WELL #: 6		RRCID -> 200882		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 12218 PERF.11900 - 12006								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-					Y	-0-					27
03	4 N		4	-0- B	-0-		4 3			Y	-0-					27
04	39 N		39	-0- B	-0-		39 3			Y	-0-					27
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
06	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					Y	-0-					27
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-	16	1			11

KLEUPPEL		WELL #: 1		RRCID -> 201539		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11635 - 11782								
02	616 N	494	-0-	-122 B	-0-	494 3				Y	-0-					17
03	682 N	676	-0-	-6 B	-0-	676 3				Y	-0-					17
04	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 3				Y	-0-					17
05	558 N	265	-0-	-293 B	-0-	265 3				Y	-0-					17
06	660 N	417	-0-	-243 B	-0-	417 3				Y	-0-					17
07	620 N	266	-0-	-354 B	-0-	266 3				Y	-0-	10	1			7

DYER		WELL #: 1		RRCID -> 202752		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 12090 PERF.11674 - 11814								
02	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	406 3	2 9			Y	2					10
03	372 N	356	-0-	-16 B	-0-	355 3	1 9			Y	1	7	1			4
04	1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	1320 3	3 9			Y	3					7
05	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	594 3	3 9			Y	3					10
06	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	369 3	1 9			Y	1					11
*07	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1024 3	3 9			Y	3					14

CALICUTT		WELL #: 1		RRCID -> 202764		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 11768 PERF.11320 - 11524								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24

KLEUPPEL		WELL #: 2		RRCID -> 203654		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12090 PERF.11652 - 11882								
02	448 N	240	-0-	-208 B	-0-	240 3				Y	-0-					18
03	310 N	179	-0-	-131 B	-0-	179 3				Y	-0-					18
04	240 N	111	-0-	-129 B	-0-	111 3				Y	-0-					18
05	279 N	140	-0-	-139 B	-0-	140 3				Y	-0-					18
06	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3				Y	-0-					18
*07	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	442 3	3 9			Y	3	12	1			9

MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 203945		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 12198 PERF.11870 - 11984								
02	1624 N	920	-0-	-704 B	-0-	920 3				N	-0-					72
03	1798 N	333	-0-	-1465 B	-0-	333 3				N	-0-					72
04	1869 N	1869	-0-	-0- B	-0-	1869 3				N	-0-					72
05	4344 X	4344	-0-	-0- B	-0-	4244 3	100 9			N	91					163
06	2374 N	2374	-0-	-0- B	-0-	2361 3	13 9			N	12					175
07	1798 N	1500	-0-	-298 B	-0-	1490 3	10 9			N	9					184

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634								
TUCKER "G" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 204237		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 12250 PERF.12012 - 11798		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

NORTHCUTT		WELL #: 2		RRCID -> 204350		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH 12206 PERF.11751 - 11990		
02	1036 N	964	-0-	-72	B	-0-	964 3	Y	-0-	23
03	1147 N	1143	-0-	-4	B	-0-	1143 3	Y	-0-	23
04	1110 N	1037	-0-	-73	B	-0-	1037 3	Y	-0-	23
05	1088 N	1088	-0-	-0-	B	-0-	1076 3	12 9 Y	11	34
06	1140 N	1140	-0-	-0-	B	-0-	1136 3	4 9 Y	4	38
07	1085 N	1067	-0-	-18	B	-0-	1023 3	44 9 Y	40 60 1	18

WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 204977		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 11896 PERF.11766 - 11886		
02	445 N	445	-0-	-0-	B	-0-	445 3	Y	-0-	36
03	775 N	519	-0-	-256	B	-0-	519 3	Y	-0-	36
04	709 N	709	-0-	-0-	B	-0-	709 3	Y	-0-	36
05	674 N	674	-0-	-0-	B	-0-	673 3	1 9 Y	1	37
06	745 N	745	-0-	-0-	B	-0-	745 3	Y	-0-	37
07	744 N	475	-0-	-269	B	-0-	473 3	2 9 Y	2 23 1	16

BURKETT		WELL #: 1		RRCID -> 205058		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11940 - 11786		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	1

MCGILL, LD GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 205974		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 12120 PERF.11724 - 11910		
02	252 N	154	-0-	-98	B	-0-	154 3	Y	-0-	40
03	264 N	264	-0-	-0-	B	-0-	264 3	Y	-0-	40
04	296 N	296	-0-	-0-	B	-0-	296 3	Y	-0-	40
05	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	216 3	Y	-0-	40
06	270 N	208	-0-	-62	B	-0-	208 3	Y	-0-	40
07	310 N	282	-0-	-28	B	-0-	280 3	2 9 Y	2 32 1	10

TUCKER "G" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 206906		COMPL. DATE 11/04/2004		TOTAL DEPTH 12230 PERF.11759 - 12026		
02	1491 N	1491	-0-	-0-	B	-0-	1491 3	N	-0-	79
03	1578 N	1578	-0-	-0-	B	-0-	1572 3	6 9 N	5	84
04	1380 N	1226	-0-	-154	B	-0-	1222 3	4 9 N	4	88
05	1426 N	1068	-0-	-358	B	-0-	1062 3	6 9 N	5	93
06	1380 N	1072	-0-	-308	B	-0-	1066 3	6 9 N	5	98
07	1271 N	1062	-0-	-209	B	-0-	1061 3	1 9 N	1	99

KLEUPPEL		WELL #: 3		RRCID -> 206943		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 12020 PERF.11672 - 11780		
02	112 N	74	-0-	-38	B	-0-	74 3	Y	-0-	17
03	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70 3	Y	-0-	17
04	90 N	24	-0-	-66	B	-0-	24 3	Y	-0-	17
05	93 N	25	-0-	-68	B	-0-	25 3	Y	-0-	17
06	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93 3	Y	-0-	17
*07	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	40 3	1 9 Y	1 11 1	7

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.//		238634									
MCMOYLE UNIT 1		WELL #:		5	RRCID -> 207187			COMPL. DATE 01/03/2005			TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		756 N	596	-0-	-160 B	-0-	596 3		N	-0-			106
03		795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795 3		N	-0-			106
04		799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799 3		N	-0-			106
05		857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857 3		N	-0-			106
06		833 N	833	-0-	-0- B	-0-	779 3	54 9	N	49			155
*07		846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846 3		N	-0-			155

CORLEY		WELL #:		3	RRCID -> 208899			COMPL. DATE 01/05/2005			TOTAL DEPTH 12095 PERF.11750 - 11864		
02		672 N	353	-0-	-319 B	-0-	353 3		Y	-0-			65
03		713 N	380	-0-	-333 B	-0-	380 2		Y	-0-			65
04		634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634 2		Y	-0-			65
05		1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041 2		Y	-0-			65
06		1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046 2		Y	-0-			65
*07		905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905 2		Y	-0-			65

RUCKER, WL GU 1		WELL #:		4	RRCID -> 208931			COMPL. DATE 01/14/2005			TOTAL DEPTH 12385 PERF.12004 - 12156		
02		168 N	24	-0-	-144 B	-0-	24 3		Y	-0-			15
03		217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205 3		Y	-0-			15
04		150 N	34	-0-	-116 B	-0-	34 3		Y	-0-			15
05		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3		Y	-0-			15
06		210 N	120	-0-	-90 B	-0-	120 3		Y	-0-			15
*07		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 3		Y	-0-			15

MCMOYLE UNIT 1		WELL #:		4	RRCID -> 209160			COMPL. DATE 01/03/2005			TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984		
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-18244			N	-0-			19
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-18244			N	-0-			19
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-18244			N	-0-			19
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-18244			N	-0-			19
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-18244			N	-0-			19
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-18244			N	-0-			19

MORBY GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID -> 209269			COMPL. DATE 02/17/2005			TOTAL DEPTH 12088 PERF.11728 - 11812		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-223			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-223			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-223			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-223			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-223			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-223			N	-0-			-0-

MORBY GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID -> 209322			COMPL. DATE 02/03/2005			TOTAL DEPTH 12050 PERF.11750 - 11842		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1063			N	-0-			23
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1063			N	-0-			23
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1063			N	-0-			23
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1063			N	-0-			23
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1063			N	-0-			23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1063			N	-0-			23

STEWART		WELL #:		1	RRCID -> 210065			COMPL. DATE 01/20/2005			TOTAL DEPTH 12165 PERF.11766 - 11952		
02		644 N	554	-0-	-90 B	-0-	552 3	2 9	Y	2			12
03		651 N	587	-0-	-64 B	-0-	586 3	1 9	Y	1	9 1		4
04		630 N	549	-0-	-81 B	-0-	548 3	1 9	Y	1			5
05		620 N	576	-0-	-44 B	-0-	574 3	2 9	Y	2			7
06		570 N	504	-0-	-66 B	-0-	503 3	1 9	Y	1			8
*07		580 N	580	-0-	-0- B	-0-	579 3	1 9	Y	1			9

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634											
JAKUBIK		WELL #: 3		RRCID -> 210481		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH N/A PERF.12116 - 12230					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE		BALANCE
02	532	N	401	-0-	-131	B	-0-	395	3	6	9	Y	15
03	558	N	522	-0-	-36	B	-0-	519	3	3	9	Y	9
04	545	N	545	-0-	-0-	B	-0-	543	3	2	9	Y	2
05	513	N	513	-0-	-0-	B	-0-	512	3	1	9	Y	3
06	510	N	475	-0-	-35	B	-0-	473	3	2	9	Y	5
07	558	N	437	-0-	-121	B	-0-	434	3	3	9	Y	8

NORTHCUTT, ED GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 211643		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 12243		PERF.11722 - 11952			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-

BURKETT		WELL #: 3		RRCID -> 212009		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 12016		PERF.11706 - 11804			
02	1092	N	731	-0-	-361	B	-0-	730	3	1	9	Y	6
03	930	N	809	-0-	-121	B	-0-	809	3			Y	1
04	840	N	800	-0-	-40	B	-0-	799	3	1	9	Y	2
05	806	N	795	-0-	-11	B	-0-	794	3	1	9	Y	3
06	780	N	729	-0-	-51	B	-0-	729	3			Y	3
07	837	N	795	-0-	-42	B	-0-	794	3	1	9	Y	4

SWINNEY, VIOLA		WELL #: 1		RRCID -> 212227		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 12025		PERF.11548 - 11698			
02	1624	N	1622	-0-	-2	B	-0-	1611	3	11	9	Y	45
03	1798	N	1736	-0-	-62	B	-0-	1734	3	2	9	Y	13
04	1740	N	1720	-0-	-20	B	-0-	1717	3	3	9	Y	16
05	1833	N	1833	-0-	-0-	B	-0-	1824	3	9	9	Y	24
06	1680	N	1615	-0-	-65	B	-0-	1613	3	2	9	Y	26
07	1767	N	1735	-0-	-32	B	-0-	1729	3	6	9	Y	31

MCDONALD		WELL #: 1		RRCID -> 213548		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 12018		PERF.11650 - 11752			
02	1848	N	1815	-0-	-33	B	-0-	1807	3	8	9	Y	30
03	1953	N	1823	-0-	-130	B	-0-	1822	3	1	9	Y	8
04	1920	N	1767	-0-	-153	B	-0-	1765	3	2	9	Y	10
05	2015	N	679	-0-	-1336	B	-0-	673	3	6	9	Y	15
06	1770	N	1593	-0-	-177	B	-0-	1591	3	2	9	Y	17
07	1829	N	1725	-0-	-104	B	-0-	1723	3	2	9	Y	19

JAKUBIK		WELL #: 2		RRCID -> 213551		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 12395		PERF.11980 - 12176			
02	1148	N	450	-0-	-698	B	-0-	409	3	41	9	Y	115
03	3318	X	3318	-0-	-0-	B	-0-	3197	3	121	9	Y	107
04	1726	N	1726	-0-	-0-	B	-0-	1661	3	65	9	Y	42
05	1241	N	1241	-0-	-0-	B	-0-	1198	3	43	9	Y	81
06	1673	X	1673	-0-	-0-	B	-0-	1616	3	57	9	Y	133
*07	1431	X	1431	-0-	-0-	B	-0-	1386	3	45	9	Y	174

AIRPORT		WELL #: 1		RRCID -> 213666		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 12133		PERF.11766 - 11862			
02	1377	N	1377	-0-	-0-	B	-0-	1373	3	4	9	Y	18
03	1586	N	1586	-0-	-0-	B	-0-	1585	3	1	9	Y	4
04	1470	N	1470	-0-	-0-	B	-0-	1468	3	2	9	Y	6
05	1519	N	1371	-0-	-148	B	-0-	1368	3	3	9	Y	9
06	1530	N	1305	-0-	-225	B	-0-	1304	3	1	9	Y	10
07	1519	N	1475	-0-	-44	B	-0-	1473	3	2	9	Y	12

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
 WILSON, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 214313 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11674 - 11816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1792 N	1770	-0-	-22 B	-0-	1770	3			Y	-0-					4
03	1900 N	1900	-0-	-0- B	-0-	1900	3			Y	-0-		4	1		-0-
04	1891 N	1891	-0-	-0- B	-0-	1890	3	1	9	Y	1					1
05	1953 N	1876	-0-	-77 B	-0-	1875	3	1	9	Y	1					2
06	1830 N	1609	-0-	-221 B	-0-	1609	3			Y	-0-					2
07	1953 N	1625	-0-	-328 B	-0-	1624	3	1	9	Y	1					3

 MCGILL, LD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 214317 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11798 - 11996

02	896 N	421	-0-	-475 B	-0-	421	3			Y	-0-					5
03	961 N	929	-0-	-32 B	-0-	929	3			Y	-0-					5
04	894 N	894	-0-	-0- B	-0-	894	3			Y	-0-					5
05	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	879	3	4	9	Y	4					9
06	900 N	824	-0-	-76 B	-0-	823	3	1	9	Y	1					10
07	930 N	729	-0-	-201 B	-0-	715	3	14	9	Y	13		18	1		5

 JAKUBIK WELL #: 4 RRCID -> 216211 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12002 - 12120

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

 LYLES WELL #: 7 RRCID -> 216213 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11628 - 11732

02	168 N	46	-0-	-122 B	-0-	46	3			Y	-0-					9
03	124 N	68	-0-	-56 B	-0-	68	3			Y	-0-					9
04	60 N	46	-0-	-14 B	-0-	46	3			Y	-0-					9
05	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	3			Y	-0-					9
06	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			Y	-0-					9
07	62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39	3			Y	-0-		5	1		4

 MURPHY, HJ GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216402 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12082 - 12208

02	1232 N	592	-0-	-640 B	-0-	592	3			Y	-0-					62
03	2534 N	2534	-0-	-0- B	-0-	2500	3	34	9	Y	31					93
04	2210 N	2210	-0-	-0- B	-0-	2196	3	14	9	Y	13					106
05	2103 N	2103	-0-	-0- B	-0-	2085	3	18	9	Y	16		101	1		21
06	2160 N	1853	-0-	-307 B	-0-	1839	3	14	9	Y	13					34
07	2232 N	1916	-0-	-316 B	-0-	1904	3	12	9	Y	11					45

 MCGILL, LD GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 220928 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11846 - 12040

02	1484 X	1449	-0-	-35 B	-0-	1449	3			Y	-0-					33
03	2148 X	2148	-0-	-0- B	-0-	2148	3			Y	-0-					33
04	1953 X	1953	-0-	-0- B	-0-	1953	3			Y	-0-					33
05	1897 X	1897	-0-	-0- B	-0-	1887	3	10	9	Y	9					42
06	2070 X	1930	-0-	-140 B	-0-	1927	3	3	9	Y	3					45
07	2139 X	1763	-0-	-376 B	-0-	1732	3	31	9	Y	28		56	1		17

 DAVIS, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 221457 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11715 - 11832

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634										
CHALLENGER		WELL #: 1		RRCID -> 221711		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11890 - 12080				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1820 X	1208	-0-	-612 B	-0-	1208 3		Y	-0-			68
03	1767 X	1304	-0-	-463 B	-0-	1304 3		Y	-0-			68
04	1710 X	1695	-0-	-15 B	-0-	1695 3		Y	-0-			68
05	2129 X	2129	-0-	-0- B	-0-	2129 3		Y	-0-			68
06	1892 X	1892	-0-	-0- B	-0-	1892 3		Y	-0-			68
*07	1944 X	1944	-0-	-0- B	-0-	1944 3		Y	-0-			68

MCGILL, LD GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 222035		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 12359 PERF.12154 - 12304				
02	1092 X	119	-0-	-973 B	-0-	119 3		Y	-0-			50
03	1116 X	243	-0-	-873 B	-0-	240 3	3 9	Y	3			53
04	1080 X	37	-0-	-1043 B	-0-	37 3		Y	-0-			53
05	620 X	87	-0-	-533 B	-0-	86 3	1 9	Y	1	44 1		10
06	240 X	64	-0-	-176 B	-0-	64 3		Y	-0-			10
07	248 X	97	-0-	-151 B	-0-	96 3	1 9	Y	1			11

JAKUBIK		WELL #: 5		RRCID -> 224551		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 12390 PERF.12010 - 12252				
02	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	856 3	39 9	Y	35			65
03	2119 N	2119	-0-	-0- B	-0-	2083 3	36 9	Y	33	51 1		47
04	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1009 3	18 9	Y	16	48 1		15
05	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	707 3	11 9	Y	10			25
06	690 N	545	-0-	-145 B	-0-	536 3	9 9	Y	8			33
07	713 N	509	-0-	-204 B	-0-	500 3	9 9	Y	8			41

MUD CREEK		WELL #: 2H		RRCID -> 225016		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 11910 PERF.12950 - 13421				
02	3864 X	3080	-0-	-784 B	-0-	3080 3		N	-0-			140
03	4324 X	4324	-0-	-0- B	-0-	4324 3		N	-0-			140
04	4414 X	4414	-0-	-0- B	-0-	4414 3		N	-0-			140
05	3956 X	3956	-0-	-0- B	-0-	3956 3		N	-0-			140
06	4440 X	4440	-0-	-0- B	-0-	4434 3	6 9	N	5			145
07	4557 X	4533	-0-	-24 B	-0-	4533 3		N	-0-			145

MCGILL, LD GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 227886		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 12435 PERF.12184 - 12226				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

STEPHENS GU		WELL #: 1		RRCID -> 230076		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 12315 PERF.12080 - 12140				
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			2
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			2
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			2
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			2
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			2
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			2

JAKUBIK		WELL #: 6H		RRCID -> 235448		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 12169 PERF.12624 - 14675				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.//		238634										
MCDONALD		WELL #:		2H	RRCID ->	238097	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	11811	PERF.12055 -	14365		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		7308 X	6769	-0-	-539 B	-0-	-0-	6750 3	19 9	Y	17			81
03		8091 X	7495	-0-	-596 B	-0-	-0-	7491 3	4 9	Y	4	63 1		22
04		7830 X	7149	-0-	-681 B	-0-	-0-	7142 3	7 9	Y	6			28
05		7874 X	7365	-0-	-509 B	-0-	-0-	7348 3	17 9	Y	15			43
06		7620 X	6761	-0-	-859 B	-0-	-0-	6755 3	6 9	Y	5			48
07		7502 X	7279	-0-	-223 B	-0-	-0-	7271 3	8 9	Y	7			55

DYER		WELL #:		3H	RRCID ->	238985	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	11848	PERF.11734 -	14688		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		5180 X	4086	-0-	-1094 B	-0-	-0-	4078 3	8 9	Y	7			37
03		5735 X	5086	-0-	-649 B	-0-	-0-	5085 3	1 9	Y	1	29 1		9
04		5430 X	5193	-0-	-237 B	-0-	-0-	5190 3	3 9	Y	3			12
05		5706 X	5706	-0-	-0- B	-0-	-0-	5698 3	8 9	Y	7			19
06		5609 X	5609	-0-	-0- B	-0-	-0-	5606 3	3 9	Y	3			22
*07		5841 X	5841	-0-	-0- B	-0-	-0-	5837 3	4 9	Y	4			26

NORTHCUTT GU		WELL #:		4H	RRCID ->	243761	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	12002	PERF.12543 -	14897		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		5040 X	4521	-0-	-519 B	-0-	-0-	4474 3	47 9	N	43			156
03		6322 X	6322	-0-	-0- B	-0-	-0-	6260 3	62 9	N	56			212
04		6391 X	6391	-0-	-0- B	-0-	-0-	6278 3	113 9	N	103	187 1		128
05		6508 X	6508	-0-	-0- B	-0-	-0-	6501 3	7 9	N	6			134
06		6120 X	5924	-0-	-196 B	-0-	-0-	5849 3	75 9	N	68	160 1		42
07		6324 X	5725	-0-	-599 B	-0-	-0-	5678 3	47 9	N	43			85

RUCKER, WL GU 1		WELL #:		5H	RRCID ->	243764	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	12077	PERF.12484 -	14758		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-			21
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-			21
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-			21
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-			21
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-			21
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-			21

JAKUBIK		WELL #:		7H	RRCID ->	246356	COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH	12107	PERF.12540 -	15019		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		4648 X	3098	-0-	-1550 B	-0-	-0-	3052 3	46 9	N	42			95
03		4960 X	4666	-0-	-294 B	-0-	-0-	4619 3	47 9	N	43			138
04		4620 X	4440	-0-	-180 B	-0-	-0-	4368 3	72 9	N	65			203
05		4774 X	4507	-0-	-267 B	-0-	-0-	4440 3	67 9	N	61	190 1		74
06		4530 X	4008	-0-	-522 B	-0-	-0-	3950 3	58 9	N	53			127
07		4681 X	4036	-0-	-645 B	-0-	-0-	3975 3	61 9	N	55			182

STEPHENS GU		WELL #:		2H	RRCID ->	248285	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	12048	PERF.12444 -	14030		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		4393 X	4393	-0-	-0- B	-0-	-0-	4393 3		N	-0-			87
03		4981 X	4981	-0-	-0- B	-0-	-0-	4978 3	3 9	N	3			90
04		4849 X	4849	-0-	-0- B	-0-	-0-	4846 3	3 9	N	3			93
05		5009 X	5009	-0-	-0- B	-0-	-0-	5001 3	8 9	N	7			100
06		5211 X	5211	-0-	-0- B	-0-	-0-	5205 3	6 9	N	5			105
*07		6702 X	6702	-0-	-0- B	-0-	-0-	6702 3		N	-0-			105

RUCKER, WL GU 1		WELL #:		6H	RRCID ->	257037	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	12064	PERF.12556 -	15297		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		5712 X	4299	-0-	-1413 B	-0-	-0-	4299 3		N	-0-			234
03		6076 X	4765	-0-	-1311 B	-0-	-0-	4765 3		N	-0-	176 1		58
04		5790 X	4600	-0-	-1190 B	-0-	-0-	4570 3	30 9	N	27			85
05		5611 X	4754	-0-	-857 B	-0-	-0-	4746 3	8 9	N	7			92
06		4768 X	4768	-0-	-0- B	-0-	-0-	4755 3	13 9	N	12			104
07		4774 X	4656	-0-	-118 B	-0-	-0-	4638 3	18 9	N	16			120

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634										
JAKUBIK		WELL #: 9H		RRCID -> 259664		COMPL. DATE 10/27/2010		TOTAL DEPTH 12215 PERF.12273 - 15574				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	10136 X	8500	-0-	-1636 B	-0-	8403 3	97 9	N	88	178 1		132
03	10912 X	10768	-0-	-144 B	-0-	10748 3	20 9	N	18			150
04	10515 X	10515	-0-	-0- B	-0-	10443 3	72 9	N	65			215
05	10547 X	10547	-0-	-0- B	-0-	10493 3	54 9	N	49	194 1		70
06	10410 X	9870	-0-	-540 B	-0-	9837 3	33 9	N	30			100
07	10881 X	9574	-0-	-1307 B	-0-	9550 3	24 9	N	22			122

RUCKER, WL GU 1		WELL #: 7H		RRCID -> 261519		COMPL. DATE 02/03/2011		TOTAL DEPTH 12511 PERF.12150 - 14438				
02	4536 X	3548	-0-	-988 B	-0-	3548 3		N	-0-			91
03	5022 X	4204	-0-	-818 B	-0-	4084 3	120 9	N	109			200
04	4800 X	3627	-0-	-1173 B	-0-	3599 3	28 9	N	25			225
05	4960 X	3973	-0-	-987 B	-0-	3940 3	33 9	N	30	180 1		75
06	4050 X	3826	-0-	-224 B	-0-	3776 3	50 9	N	45			120
07	4216 X	3642	-0-	-574 B	-0-	3623 3	19 9	N	17			137

RUCKER WL GU 1		WELL #: 8H		RRCID -> 265334		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 12136 PERF.12451 - 14423				
02	5488 X	3944	-0-	-1544 B	-0-	3773 3	171 9	N	155	178 1		50
03	6076 X	4177	-0-	-1899 B	-0-	4108 3	69 9	N	63			113
04	5400 X	4981	-0-	-419 B	-0-	4865 3	116 9	N	105			218
05	5487 X	4852	-0-	-635 B	-0-	4738 3	114 9	N	104	178 1		144
06	4885 X	4885	-0-	-0- B	-0-	4808 3	77 9	N	70	181 1		33
07	5146 X	4212	-0-	-934 B	-0-	4122 3	90 9	N	82			115

ELMS OIL COMPANY		250120		RRCID -> 221313		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 11663 PERF.10165 - 11448				
OVERTON GAS UNIT #16		WELL #: 3										
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

OVERTON GAS UNIT #16		WELL #: 4		RRCID -> 222401		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10135 - 11423				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	79 7		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		RRCID -> 096864		COMPL. DATE 12/16/1981		TOTAL DEPTH 11860 PERF.11557 - 11683				
WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #: 1										
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 ALLRED WELL #: 1 RRCID -> 101647 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11555 - 11790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	840 N	-0-	-0-	-840 B	-0-					N	-0-			-0-
03	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	66	1	1339	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
*07	1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	60	1	1252	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							

 BURKE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 102615 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11583 - 11821

02	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	46	1	921	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
03	961 N	938	-0-	-23 B	-0-	46	1	892	2	N	-0-			-0-
04	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	50	1	1030	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
05	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	49	1	1010	2	N	-0-			-0-
06	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	48	1	965	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
07	1116 N	1091	-0-	-25 B	-0-	50	1	1040	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							

 MATLOCK WELL #: 1 RRCID -> 103438 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11592 - 11808

02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

 WARREN, SM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105798 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11007 - 11926

02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

 WILSON, GB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105799 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11752 - 11768

02	1680 N	1461	-0-	-219 B	-0-	69	1	1390	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
03	1953 N	1662	-0-	-291 B	-0-	81	1	1580	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
04	2040 N	1695	-0-	-345 B	-0-	78	1	1615	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
05	1550 N	1215	-0-	-335 B	-0-	57	1	1158	2	N	-0-			-0-
06	1620 N	1452	-0-	-168 B	-0-	68	1	1383	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
*07	1985 N	1985	-0-	-0- B	-0-	90	1	1886	2	N	8	1	8	7
						9	9							

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 106972 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11956 - 12240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1148 N	524	-0-	-624 B	-0-	25	1	499	2	Y	-0-		-0-
03	744 N	653	-0-	-91 B	-0-	32	1	621	2	Y	-0-		-0-
04	1230 N	1085	-0-	-145 B	-0-	50	1	1035	2	Y	-0-		-0-
05	1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	55	1	1125	2	Y	-0-		-0-
06	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	51	1	1025	2	Y	-0-		-0-
07	1116 N	1112	-0-	-4 B	-0-	51	1	1061	2	Y	-0-		-0-

 RUCKER, WL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 108068 COMPL. DATE 10/30/1983 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12022 - 12063

02	672 N	564	-0-	-108 B	-0-	27	1	536	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
03	713 N	472	-0-	-241 B	-0-	23	1	449	2	Y	-0-		-0-
04	690 N	338	-0-	-352 B	-0-	16	1	321	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
05	589 N	365	-0-	-224 B	-0-	17	1	348	2	Y	-0-		-0-
06	450 N	354	-0-	-96 B	-0-	17	1	337	2	Y	-0-		-0-
*07	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	16	1	328	2	Y	-0-		-0-

 WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 109198 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 12167 PERF.11707 - 12030

02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/07/2022

 MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110167 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11794

02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

 MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110386 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11772 - 11846

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

 MURPHY, HJ GU I WELL #: 1 RRCID -> 110481 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12040 - 12289

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648															
KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL WELL #: 1 RRCID -> 112205 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11769 - 12106															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

02	3234 X	3234	-0-	-0- B	-0-	153	1	3078	2	Y	3	3	8	-0-	
						3	9								
03	1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	69	1	1349	2	Y	1	1	8	-0-	
						1	9								
04	1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	58	1	1199	2	Y	1	1	8	-0-	
						1	9								
05	2852 X	1047	-0-	-1805 B	-0-	49	1	998	2	Y	-0-			-0-	
06	2760 X	744	-0-	-2016 B	-0-	35	1	708	2	Y	1	1	8	-0-	
						1	9								
07	2852 X	1027	-0-	-1825 B	-0-	47	1	979	2	Y	1	1	8	-0-	
						1	9								

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112708 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 12011															
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	

BRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 113461 COMPL. DATE 08/11/1984 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11490 - 11739															
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115140 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12051 - 12135															
02	308 N	14	-0-	-294 B	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-	
03	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-			-0-	
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 162677 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11413 - 11614															
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163191 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 12204 PERF.11838 - 12084															
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648		WELL #: 2		RRCID -> 182995		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 11968		PERF.11542 - 11772	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	33 1	660 2	N	1	1 8	-0-		
03	744 N	740	-0-	-4 B	-0-	1 9	704 2	N	-0-		-0-		
04	983 N	983	-0-	-0- B	-0-	36 1	937 2	N	1	1 8	-0-		
05	744 N	638	-0-	-106 B	-0-	45 1	608 2	N	-0-		-0-		
06	720 N	643	-0-	-77 B	-0-	1 9	612 2	N	1	1 8	-0-		
07	899 N	633	-0-	-266 B	-0-	30 1	604 2	N	-0-		-0-		
ALLRED		WELL #: 2		RRCID -> 183981		COMPL. DATE 06/03/2001		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11612 - 11816			
02	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	29 1	643 2	N	1	1 8	-0-		
03	744 N	729	-0-	-15 B	-0-	1 9	694 2	N	-0-		-0-		
04	720 N	702	-0-	-18 B	-0-	35 1	670 2	N	-0-		-0-		
05	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	32 1	693 2	N	-0-		-0-		
06	720 N	487	-0-	-233 B	-0-	34 1	464 2	N	-0-		-0-		
07	713 N	394	-0-	-319 B	-0-	23 1	352 2	N	23		23		
BURKE, FRANK		WELL #: 2		RRCID -> 184210		COMPL. DATE 07/21/2001		TOTAL DEPTH 12028		PERF.11608 - 11850			
02	1176 N	1030	-0-	-146 B	-0-	17 1	979 2	Y	2	2 8	-0-		
03	1302 N	1234	-0-	-68 B	-0-	2 9	1174 2	Y	-0-		-0-		
04	1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	60 1	1221 2	Y	1	1 8	-0-		
05	1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	59 1	1278 2	Y	-0-		-0-		
06	1200 N	1101	-0-	-99 B	-0-	1 9	1048 2	Y	1	1 8	-0-		
07	1333 N	1231	-0-	-102 B	-0-	63 1	1174 2	Y	1	1 8	-0-		
WARREN, SM GUL		WELL #: 2		RRCID -> 185013		COMPL. DATE 08/26/2001		TOTAL DEPTH 12210		PERF.11790 - 12082			
02	1204 N	1149	-0-	-55 B	-0-	54 1	1093 2	Y	2	2 8	-0-		
03	1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	2 9	1256 2	Y	1	1 8	-0-		
04	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	64 1	931 2	Y	1	1 8	-0-		
05	1240 N	1067	-0-	-173 B	-0-	45 1	1017 2	Y	-0-		-0-		
06	1290 N	1173	-0-	-117 B	-0-	1 9	1117 2	Y	1	1 8	-0-		
*07	1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	55 1	1137 2	Y	1	1 8	-0-		
MATLOCK		WELL #: 2		RRCID -> 185023		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 12019		PERF.11572 - 11804			
02	756 N	607	-0-	-149 B	-0-	29 1	577 2	N	1	1 8	-0-		
03	837 N	794	-0-	-43 B	-0-	1 9	755 2	N	-0-		-0-		
04	810 N	786	-0-	-24 B	-0-	39 1	749 2	N	1	1 8	-0-		
05	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	36 1	763 2	N	-0-		-0-		
06	780 N	752	-0-	-28 B	-0-	1 9	716 2	N	1	1 8	-0-		
07	806 N	726	-0-	-80 B	-0-	37 1	693 2	N	-0-		-0-		

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648												
WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 185555		COMPL. DATE 07/11/2001			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11518 - 11750					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	32	1	650	2	N	1	1	8	-0-
03	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	1	9							-0-
04	750 N	702	-0-	-48 B	-0-	34	1	664	2	N	-0-			-0-
05	744 N	723	-0-	-21 B	-0-	32	1	669	2	N	1	1	8	-0-
06	690 N	628	-0-	-62 B	-0-	1	9							-0-
07	713 N	474	-0-	-239 B	-0-	34	1	689	2	N	-0-			-0-
						29	1	598	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							-0-
						22	1	452	2	N	-0-			-0-
ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 185769		COMPL. DATE 09/27/2001			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11471					
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185771		COMPL. DATE 10/11/2001			TOTAL DEPTH 11830 PERF.11410 - 11598					
02	1036 N	841	-0-	-195 B	-0-	40	1	800	2	N	1	1	8	-0-
03	1054 N	1013	-0-	-41 B	-0-	1	9							-0-
04	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	49	1	963	2	N	1	1	8	-0-
05	1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	1	9							-0-
06	1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	54	1	1120	2	N	1	1	8	-0-
07	1209 N	1185	-0-	-24 B	-0-	1	9							-0-
						59	1	1207	2	N	-0-			-0-
						54	1	1090	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							-0-
						54	1	1130	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							-0-
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 186367		COMPL. DATE 09/14/2001			TOTAL DEPTH 11708 PERF.11250 - 11438					
02	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	38	1	775	2	N	1	1	8	-0-
03	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	1	9							-0-
04	930 N	834	-0-	-96 B	-0-	42	1	818	2	N	-0-			-0-
05	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	38	1	795	2	N	1	1	8	-0-
06	840 N	803	-0-	-37 B	-0-	1	9							-0-
07	868 N	859	-0-	-9 B	-0-	42	1	849	2	N	-0-			-0-
						38	1	764	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							-0-
						39	1	819	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							-0-
MATLOCK		WELL #: 3		RRCID -> 186972		COMPL. DATE 11/15/2001			TOTAL DEPTH 12009 PERF.11594 - 11804					
02	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	36	1	732	2	N	1	1	8	-0-
03	837 N	822	-0-	-15 B	-0-	1	9							-0-
04	810 N	727	-0-	-83 B	-0-	40	1	782	2	N	-0-			-0-
05	806 N	802	-0-	-4 B	-0-	33	1	693	2	N	1	1	8	-0-
06	810 N	677	-0-	-133 B	-0-	1	9							-0-
07	744 N	629	-0-	-115 B	-0-	37	1	765	2	N	-0-			-0-
						32	1	644	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							-0-
						29	1	600	2	N	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH							
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648													
WARE, J. F.		WELL #: 3		RRCID -> 187106		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH 11990		PERF.11552 - 11798					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	39	1	778	2	Y	1	1	8		-0-
03	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	37	1	733	2	Y	-0-				-0-
04	930 N	823	-0-	-107 B	-0-	38	1	784	2	Y	1	1	8		-0-
05	868 N	731	-0-	-137 B	-0-	34	1	697	2	Y	-0-				-0-
06	750 N	706	-0-	-44 B	-0-	33	1	672	2	Y	1	1	8		-0-
07	837 N	727	-0-	-110 B	-0-	33	1	694	2	Y	-0-				-0-

BRIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 187160		COMPL. DATE 12/30/2001		TOTAL DEPTH 12031		PERF.11598 - 11828					
02	1456 N	915	-0-	-541 B	-0-	43	1	869	2	Y	3	3	8		-0-
03	1798 N	1107	-0-	-691 B	-0-	54	1	1052	2	Y	1	1	8		-0-
04	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	50	1	1033	2	Y	2	2	8		-0-
05	1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	50	1	1027	2	Y	-0-				-0-
06	1080 N	933	-0-	-147 B	-0-	44	1	888	2	Y	1	1	8		-0-
07	1116 N	813	-0-	-303 B	-0-	37	1	775	2	Y	1	1	8		-0-

WILSON, GB GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 187870		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 12194		PERF.11728 - 12070					
02	1596 N	1587	-0-	-9 B	-0-	75	1	1509	2	Y	3	3	8		-0-
03	1767 N	1685	-0-	-82 B	-0-	82	1	1602	2	Y	1	1	8		-0-
04	1680 N	1656	-0-	-24 B	-0-	76	1	1578	2	Y	2	2	8		-0-
05	1705 N	1670	-0-	-35 B	-0-	78	1	1592	2	Y	-0-				-0-
06	1620 N	1530	-0-	-90 B	-0-	72	1	1457	2	Y	1	1	8		-0-
*07	1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-	79	1	1662	2	Y	1	1	8		-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 188091		COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL DEPTH 11880		PERF.11456 - 11676					
02	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	36	1	718	2	Y	2	2	8		-0-
03	1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	59	1	1153	2	Y	1	1	8		-0-
04	1200 N	405	-0-	-795 B	-0-	19	1	385	2	Y	1	1	8		-0-
05	806 N	212	-0-	-594 B	-0-	10	1	202	2	Y	-0-				-0-
06	1170 N	1062	-0-	-108 B	-0-	50	1	1011	2	Y	1	1	8		-0-
*07	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	61	1	1273	2	Y	1	1	8		-0-

OIL AND GAS DIVISION

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 BURKE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 188209 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11594 - 11838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1484 N	1318	-0-	-166 B	-0-	62	1	1255	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
03	1619 N	1619	-0-	-0- B	-0-	79	1	1540	2	Y	-0-		-0-
04	1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	69	1	1436	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
05	1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	70	1	1436	2	Y	-0-		-0-
06	1560 N	1395	-0-	-165 B	-0-	66	1	1328	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
07	1550 N	1451	-0-	-99 B	-0-	66	1	1384	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						

 ALLRED WELL #: 3 RRCID -> 188850 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11528 - 11771

02	952 N	705	-0-	-247 B	-0-	33	1	671	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
03	961 N	840	-0-	-121 B	-0-	41	1	799	2	N	-0-		-0-
04	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	39	1	801	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
05	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	42	1	861	2	N	-0-		-0-
06	810 N	684	-0-	-126 B	-0-	32	1	651	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
*07	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	42	1	883	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						

 KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189803 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11528 - 11710

02	941 N	941	-0-	-0- B	-0-	44	1	896	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
03	892 N	892	-0-	-0- B	-0-	43	1	849	2	N	-0-		-0-
04	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	43	1	889	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
05	992 N	961	-0-	-31 B	-0-	45	1	916	2	N	-0-		-0-
06	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	41	1	832	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
07	961 N	899	-0-	-62 B	-0-	40	1	847	2	N	11	1 8	10
						12	9						

 ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 189804 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11288 - 11488

02	448 N	429	-0-	-19 B	-0-	20	1	408	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
03	651 N	585	-0-	-66 B	-0-	28	1	557	2	N	-0-		-0-
04	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	31	1	634	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
05	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	36	1	728	2	N	-0-		-0-
06	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	28	1	572	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
07	682 N	677	-0-	-5 B	-0-	31	1	646	2	N	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//		263648								
WALDROP, MEW GU 1			WELL #:		2	RRCID -> 190474			COMPL. DATE 07/12/2002			TOTAL DEPTH 12252 PERF.11704 - 11998	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		1092 X	163	-0-	-929 B	-0-	8 1	154 2	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
03		1147 X	93	-0-	-1054 B	-0-	4 1	88 2	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
04		57 N	57	-0-	-0- B	-0-	3 1	52 2	Y	2	2 8		-0-
							2 9						
05		186 N	163	-0-	-23 B	-0-	8 1	155 2	Y	-0-			-0-
06		812 N	812	-0-	-0- B	-0-	38 1	764 2	Y	9	1 8		8
							10 9						
*07		1666 N	1666	-0-	-0- B	-0-	76 1	1583 2	Y	6	1 8		13
							7 9						

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 190513			COMPL. DATE 08/05/2002			TOTAL DEPTH 11720 PERF.11260 - 11446	

02		1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	67 1	1353 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
03		1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	61 1	1191 2	N	-0-			-0-
04		1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	53 1	1106 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
05		1302 N	1236	-0-	-66 B	-0-	58 1	1178 2	N	-0-			-0-
06		1200 N	1195	-0-	-5 B	-0-	56 1	1138 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
*07		1328 N	1328	-0-	-0- B	-0-	60 1	1267 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						

MATLOCK			WELL #:		4	RRCID -> 190522			COMPL. DATE 07/26/2002			TOTAL DEPTH 12060 PERF.11574 - 11788	

02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 190870			COMPL. DATE 09/06/2002			TOTAL DEPTH 12009 PERF.11551 - 11792	

02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1			WELL #:		1	RRCID -> 190901			COMPL. DATE 08/27/2002			TOTAL DEPTH 12025 PERF.11570 - 11792	

02		476 N	112	-0-	-364 B	-0-	5 1	107 2	Y	-0-			-0-
03		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	9 1	182 2	Y	-0-			-0-
04		27 N	27	-0-	-0- B	-0-	1 1	26 2	Y	-0-			-0-
05		124 N	105	-0-	-19 B	-0-	5 1	100 2	Y	-0-			-0-
06		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	13 1	259 2	Y	-0-			-0-
*07		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	3 1	71 2	Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191085 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11544 - 11760														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	

02	1428 N	1280	-0-	-148 B	-0-	60	1	1218	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
03	1674 N	1529	-0-	-145 B	-0-	74	1	1454	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
04	1440 N	1200	-0-	-240 B	-0-	55	1	1144	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
05	1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	66	1	1355	2	Y	-0-			-0-
06	1470 N	1381	-0-	-89 B	-0-	65	1	1315	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
*07	1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	66	1	1380	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							

PERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191965 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11606 - 11826														

02	952 N	141	-0-	-811 B	-0-	7	1	134	2	N	-0-			-0-
03	1054 N	1027	-0-	-27 B	-0-	50	1	977	2	N	-0-			-0-
04	1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	52	1	1078	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
05	1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	55	1	1113	2	N	-0-			-0-
06	1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	52	1	1054	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
*07	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	53	1	1108	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 192016 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 11719 PERF.11204 - 11431														

02	1712 N	1712	-0-	-0- B	-0-	81	1	1628	2	Y	3	3	8	-0-
						3	9							
03	1860 N	1732	-0-	-128 B	-0-	84	1	1647	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
04	1860 N	1415	-0-	-445 B	-0-	65	1	1349	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
05	1829 N	1727	-0-	-102 B	-0-	81	1	1646	2	Y	-0-			-0-
06	1695 N	1695	-0-	-0- B	-0-	80	1	1613	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
*07	1693 N	1693	-0-	-0- B	-0-	77	1	1615	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							

WARREN, SM GU1 WELL #: 3 RRCID -> 192018 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11768 - 12064														

02	2127 N	2127	-0-	-0- B	-0-	100	1	2025	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
03	1578 N	1578	-0-	-0- B	-0-	77	1	1500	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
04	1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	62	1	1294	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
05	1643 N	1333	-0-	-310 B	-0-	62	1	1271	2	Y	-0-			-0-
06	1530 N	1256	-0-	-274 B	-0-	59	1	1196	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
*07	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	65	1	1371	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192955 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11582 - 11788														

02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648														
WILSON, P.M. HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 193001		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 11660 PERF.11380 - 11432								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 193050		COMPL. DATE 01/28/2003		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11582 - 11800								
02	1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	62 1	1260 2	N	1	1 8						-0-
03	1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	65 1	1276 2	N	-0-							-0-
04	1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	58 1	1208 2	N	1	1 8						-0-
05	1426 N	1300	-0-	-126 B	-0-	61 1	1239 2	N	-0-							-0-
06	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	66 1	1328 2	N	1	1 8						-0-
07	1302 N	1036	-0-	-266 B	-0-	47 1	988 2	N	1	1 8						-0-

ALLRED		WELL #: 4		RRCID -> 193622		COMPL. DATE 02/12/2003		TOTAL DEPTH 12030 PERF.11618 - 11772								
02	1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	52 1	1044 2	N	1	1 8						-0-
03	1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	57 1	1122 2	N	-0-							-0-
04	1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	54 1	1118 2	N	1	1 8						-0-
05	1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	57 1	1171 2	N	-0-							-0-
06	1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-	55 1	1111 2	N	1	1 8						-0-
*07	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	60 1	1264 2	N	1	1 8						-0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 193623		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 11670 PERF.11254 - 11426								
02	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	41 1	835 2	N	1	1 8						-0-
03	1023 N	921	-0-	-102 B	-0-	45 1	876 2	N	-0-							-0-
04	990 N	937	-0-	-53 B	-0-	43 1	893 2	N	1	1 8						-0-
05	1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	47 1	964 2	N	-0-							-0-
06	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	43 1	872 2	N	1	1 8						-0-
07	961 N	919	-0-	-42 B	-0-	42 1	876 2	N	1	1 8						-0-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 193626		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 11760 PERF.11326 - 11466								
02	756 N	754	-0-	-2 B	-0-	36 1	717 2	Y	1	1 8						-0-
03	837 N	770	-0-	-67 B	-0-	37 1	733 2	Y	-0-							-0-
04	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	36 1	746 2	Y	1	1 8						-0-
05	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	39 1	799 2	Y	-0-							-0-
06	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	38 1	764 2	Y	1	1 8						-0-
*07	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	37 1	770 2	Y	1	1 8						-0-

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 193631 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11526 - 11708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	980 N	889	-0-	-91 B	-0-	42	1	846	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
03	1116 N	1051	-0-	-65 B	-0-	51	1	1000	2	Y	-0-			-0-
04	1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	53	1	1107	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
05	1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	63	1	1293	2	Y	-0-			-0-
06	1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	58	1	1185	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
*07	1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	64	1	1332	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							

 MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193882 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11582 - 11724

02	988 N	988	-0-	-0- B	-0-	47	1	941	2	N	-0-			-0-
03	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	40	1	792	2	N	-0-			-0-
04	1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	53	1	1095	2	N	-0-			-0-
05	1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	56	1	1138	2	N	-0-			-0-
06	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	46	1	930	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
*07	1229 N	1229	-0-	-0- B	-0-	56	1	1172	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							

 WARE, J. F. WELL #: 5 RRCID -> 194384 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12627 PERF.11787 - 12476

02	1148 N	1132	-0-	-16 B	-0-	53	1	1077	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
03	1333 N	1257	-0-	-76 B	-0-	61	1	1195	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
04	1290 N	1179	-0-	-111 B	-0-	54	1	1124	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
05	1209 N	1144	-0-	-65 B	-0-	53	1	1091	2	Y	-0-			-0-
06	1230 N	1065	-0-	-165 B	-0-	50	1	1014	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
07	1209 N	1092	-0-	-117 B	-0-	50	1	1041	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							

 WARE, J. F. WELL #: 4 RRCID -> 194385 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11546 - 11798

02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

 WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194523 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11604 - 11759

02	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	40	1	808	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
03	992 N	810	-0-	-182 B	-0-	39	1	771	2	Y	-0-			-0-
04	934 N	934	-0-	-0- B	-0-	43	1	890	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
05	983 N	983	-0-	-0- B	-0-	46	1	937	2	Y	-0-			-0-
06	780 N	558	-0-	-222 B	-0-	26	1	531	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
07	961 N	793	-0-	-168 B	-0-	36	1	756	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 WILSON, GB GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 194524 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11654 - 11948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2485 X	2485	-0-	-0- B	-0-	117	1	2364	2	Y	4	4 8	-0-
						4	9						
03	2728 X	2670	-0-	-58 B	-0-	130	1	2539	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
04	3240 X	1612	-0-	-1628 B	-0-	74	1	1535	2	Y	3	3 8	-0-
						3	9						
05	3348 X	1334	-0-	-2014 B	-0-	62	1	1272	2	Y	-0-		-0-
06	3240 X	2712	-0-	-528 B	-0-	127	1	2583	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
07	2759 X	2271	-0-	-488 B	-0-	103	1	2167	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						

 BRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 194724 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11533 - 11750

02	1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	50	1	1001	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
03	1116 N	1095	-0-	-21 B	-0-	53	1	1041	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
04	1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	51	1	1061	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
05	1116 N	1110	-0-	-6 B	-0-	52	1	1058	2	Y	-0-		-0-
06	1050 N	961	-0-	-89 B	-0-	45	1	915	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
07	1147 N	840	-0-	-307 B	-0-	38	1	801	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						

 ALLRED WELL #: 5 RRCID -> 195080 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11614 - 11758

02	840 N	376	-0-	-464 B	-0-	18	1	357	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
03	527 N	384	-0-	-143 B	-0-	19	1	365	2	N	-0-		-0-
04	390 N	351	-0-	-39 B	-0-	16	1	334	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
05	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	20	1	407	2	N	-0-		-0-
06	360 N	279	-0-	-81 B	-0-	13	1	266	2	N	-0-		-0-
*07	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	32	1	681	2	N	-0-		-0-

 ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 195577 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11404 - 11578

02	1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	75	1	1518	2	N	2	2 8	-0-
						2	9						
03	1705 N	1488	-0-	-217 B	-0-	72	1	1415	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
04	1726 N	1726	-0-	-0- B	-0-	79	1	1645	2	N	2	2 8	-0-
						2	9						
05	1731 N	1731	-0-	-0- B	-0-	81	1	1650	2	N	-0-		-0-
06	1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-	74	1	1493	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
07	1798 N	1597	-0-	-201 B	-0-	72	1	1515	2	N	9	1 8	8
						10	9						

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 195592 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11444 - 11610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	53	1	1067	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
03	1209 N	1197	-0-	-12 B	-0-	58	1	1138	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
04	1155 N	1155	-0-	-0- B	-0-	53	1	1101	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
05	1209 N	1150	-0-	-59 B	-0-	54	1	1096	2	Y	-0-					-0-
06	1170 N	922	-0-	-248 B	-0-	43	1	878	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
07	1209 N	1162	-0-	-47 B	-0-	53	1	1103	2	Y	5	1	8			4
						6	9									

 WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195632 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11582 - 11728

02	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	38	1	761	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	1023 N	867	-0-	-156 B	-0-	42	1	825	2	N	-0-					-0-
04	987 N	987	-0-	-0- B	-0-	45	1	941	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	47	1	961	2	N	-0-					-0-
06	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	45	1	918	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	1023 N	885	-0-	-138 B	-0-	40	1	844	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

 WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11230 - 11404

02	1232 N	1161	-0-	-71 B	-0-	55	1	1104	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
03	1271 N	1183	-0-	-88 B	-0-	57	1	1125	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
04	1200 N	767	-0-	-433 B	-0-	35	1	731	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
05	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	60	1	1234	2	Y	-0-					-0-
06	1416 N	1416	-0-	-0- B	-0-	67	1	1348	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
*07	1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-	69	1	1442	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

 MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195732 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11608 - 12030

02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

 PERRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195734 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11584 - 11846

02	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	35	1	716	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	806 N	777	-0-	-29 B	-0-	38	1	739	2	N	-0-					-0-
04	810 N	752	-0-	-58 B	-0-	35	1	716	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	806 N	683	-0-	-123 B	-0-	32	1	651	2	N	-0-					-0-
06	750 N	618	-0-	-132 B	-0-	29	1	588	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	775 N	416	-0-	-359 B	-0-	19	1	397	2	N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648											
JACKSON GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 195744		COMPL. DATE 05/30/2003			TOTAL DEPTH 11759 PERF.11294 - 11480				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	700 N	698	-0-	-2 B	-0-	33	1	664	2	Y	1	1 8	-0-
03	806 N	721	-0-	-85 B	-0-	1	9	686	2	Y	-0-		-0-
04	750 N	713	-0-	-37 B	-0-	33	1	679	2	Y	1	1 8	-0-
05	744 N	719	-0-	-25 B	-0-	1	9	685	2	Y	-0-		-0-
06	690 N	657	-0-	-33 B	-0-	31	1	625	2	Y	1	1 8	-0-
07	744 N	661	-0-	-83 B	-0-	1	9	631	2	Y	-0-		-0-
BRIGHT		WELL #: 4		RRCID -> 195915		COMPL. DATE 05/21/2003			TOTAL DEPTH 12075 PERF.11630 - 11820				
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 195920		COMPL. DATE 06/19/2003			TOTAL DEPTH 11750 PERF.11316 - 11513				
02	1092 N	713	-0-	-379 B	-0-	34	1	678	2	N	1	1 8	-0-
03	1178 N	1105	-0-	-73 B	-0-	1	9	1051	2	N	-0-		-0-
04	1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	55	1	1142	2	N	1	1 8	-0-
05	1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	1	9	1062	2	N	-0-		-0-
06	1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	60	1	1215	2	N	1	1 8	-0-
07	1209 N	1200	-0-	-9 B	-0-	1	9	1144	2	N	1	1 8	-0-
BRASWELL		WELL #: 1		RRCID -> 196372		COMPL. DATE 07/29/2003			TOTAL DEPTH 12015 PERF.11832 - 11631				
02	1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	60	1	1203	2	Y	3	3 8	-0-
03	1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	3	9	1245	2	Y	1	1 8	-0-
04	1320 N	1302	-0-	-18 B	-0-	60	1	1240	2	Y	2	2 8	-0-
05	1364 N	1263	-0-	-101 B	-0-	2	9	1204	2	Y	-0-		-0-
06	1260 N	1228	-0-	-32 B	-0-	58	1	1169	2	Y	1	1 8	-0-
07	1333 N	1271	-0-	-62 B	-0-	1	9	1212	2	Y	1	1 8	-0-
WALDROP, MEW GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 196580		COMPL. DATE 07/29/2003			TOTAL DEPTH 12225 PERF.11626 - 11918				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 196670 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11610 - 11758

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

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197151 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11280 - 11524

02	280 N	229	-0-	-51 B	-0-	11	1	217	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
03	279 N	220	-0-	-59 B	-0-	11	1	209	2	N	-0-		-0-
04	270 N	205	-0-	-65 B	-0-	9	1	195	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
05	248 N	204	-0-	-44 B	-0-	10	1	194	2	N	-0-		-0-
06	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	14	1	286	2	N	-0-		-0-
*07	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	21	1	440	2	N	-0-		-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197261 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11480 - 11797

02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197263 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11548 - 11724

02	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	40	1	800	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
03	899 N	847	-0-	-52 B	-0-	41	1	806	2	N	-0-		-0-
04	870 N	846	-0-	-24 B	-0-	39	1	806	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
05	899 N	859	-0-	-40 B	-0-	40	1	819	2	N	-0-		-0-
06	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	38	1	772	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
07	868 N	845	-0-	-23 B	-0-	38	1	806	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 197462 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11370 - 11552

02	952 N	952	-0-	-0- B	-0-	45	1	905	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
03	1054 N	1027	-0-	-27 B	-0-	50	1	977	2	Y	-0-		-0-
04	1020 N	1009	-0-	-11 B	-0-	46	1	962	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
05	1023 N	1013	-0-	-10 B	-0-	47	1	966	2	Y	-0-		-0-
06	990 N	971	-0-	-19 B	-0-	46	1	924	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
07	1054 N	958	-0-	-96 B	-0-	44	1	913	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197463 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
03	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	6	1	110	2	N	-0-			-0-
04	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	20	1	416	2	N	1	1	8	-0-
05	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	1	9							-0-
06	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	19	1	379	2	N	-0-			-0-
07	465 N	164	-0-	-301 B	-0-	15	1	306	2	N	-0-			-0-
						7	1	157	2	N	-0-			-0-

 WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197464 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11172 - 11376

02	280 N	123	-0-	-157 B	-0-	5	1	94	2	Y	22			105
03	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	24	9							
04	540 N	282	-0-	-258 B	-0-	13	1	257	2	Y	149	171	1	83
05	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	164	9							
06	420 N	258	-0-	-162 B	-0-	9	1	182	2	Y	83	1	8	165
07	279 N	272	-0-	-7 B	-0-	91	9							
						11	1	217	2	Y	92	175	1	82
						101	9							
						8	1	164	2	Y	78			160
						86	9							
						8	1	165	2	Y	90	173	1	77
						99	9							

 ALLRED WELL #: 6 RRCID -> 197646 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11568 - 11789

02	1232 N	783	-0-	-449 B	-0-	37	1	745	2	N	1	1	8	-0-
03	1395 N	1357	-0-	-38 B	-0-	1	9							
04	1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	66	1	1291	2	N	-0-			-0-
05	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	57	1	1179	2	N	1	1	8	-0-
06	1320 N	840	-0-	-480 B	-0-	1	9							
07	1271 N	1172	-0-	-99 B	-0-	46	1	946	2	N	-0-			-0-
						39	1	800	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
						53	1	1118	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							

 KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197836 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11382 - 11578

02	644 N	552	-0-	-92 B	-0-	26	1	525	2	Y	1	1	8	-0-
03	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-	1	9			Y	-0-			-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 04/01/2022

 MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 197837 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11564 - 11696

02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	197842	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	11770	PERF.11442 -	11610	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	43 1	865 2	Y	1	1 8	-0-		
03	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	48 1	933 2	Y	-0-		-0-		
04	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	45 1	933 2	Y	1	1 8	-0-		
05	961 N	945	-0-	-16 B	-0-	44 1	901 2	Y	-0-		-0-		
06	960 N	923	-0-	-37 B	-0-	43 1	879 2	Y	1	1 8	-0-		
07	1023 N	1002	-0-	-21 B	-0-	46 1	955 2	Y	1	1 8	-0-		

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	197843	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	11725	PERF.11260 -	11440
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-		

WILSON, VERNON GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	198721	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	11912	PERF.11482 -	11724
02	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	47 1	947 2	Y	2	2 8	-0-		
03	1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	52 1	1024 2	Y	1	1 8	-0-		
04	1140 N	662	-0-	-478 B	-0-	30 1	631 2	Y	1	1 8	-0-		
05	1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	62 1	1267 2	Y	-0-		-0-		
06	1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	55 1	1109 2	Y	1	1 8	-0-		
*07	1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	53 1	1110 2	Y	1	1 8	-0-		

MCRIMMON GAS UNIT 1				WELL #:	6	RRCID ->	198722	COMPL. DATE	10/17/2003	TOTAL DEPTH	11969	PERF.11560 -	11704
02	700 N	683	-0-	-17 B	-0-	32 1	650 2	N	1	1 8	-0-		
03	775 N	751	-0-	-24 B	-0-	36 1	715 2	N	-0-		-0-		
04	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	35 1	722 2	N	1	1 8	-0-		
05	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	35 1	711 2	N	-0-		-0-		
06	720 N	652	-0-	-68 B	-0-	31 1	620 2	N	1	1 8	-0-		
07	775 N	661	-0-	-114 B	-0-	29 1	615 2	N	15		15		

ARNOLD GAS UNIT #1				WELL #:	7	RRCID ->	198723	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11336 -	11610
02	728 N	240	-0-	-488 B	-0-	11 1	228 2	N	1	1 8	-0-		
03	1085 N	270	-0-	-815 B	-0-	13 1	257 2	N	-0-		-0-		
04	930 N	458	-0-	-472 B	-0-	21 1	436 2	N	1	1 8	-0-		
05	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	39 1	789 2	N	-0-		-0-		
06	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	37 1	755 2	N	1	1 8	-0-		
*07	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	39 1	825 2	N	1	1 8	-0-		

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH						
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648														
WRIGHT GAS UNIT 1			WELL #: 5		RRCID -> 198725			COMPL. DATE 09/27/2003			TOTAL DEPTH 11770 PERF.11306 - 11492						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, GB GU 1			WELL #: 4		RRCID -> 199030			COMPL. DATE 11/14/2003			TOTAL DEPTH 12299 PERF.11750 - 11968						
02		1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	66	1	1327	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03		1457 N	1154	-0-	-303 B	-0-	56	1	1097	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04		1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	62	1	1284	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05		1488 N	1295	-0-	-193 B	-0-	60	1	1235	2	Y	-0-					-0-
06		1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	60	1	1225	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*07		1408 N	1408	-0-	-0- B	-0-	64	1	1343	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 199032			COMPL. DATE 10/22/2003			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11502 - 11696						
02		1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	47	1	958	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03		1116 N	1100	-0-	-16 B	-0-	53	1	1047	2	Y	-0-					-0-
04		1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	49	1	1012	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05		1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	52	1	1052	2	Y	-0-					-0-
06		1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	50	1	1012	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*07		1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	51	1	1061	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

MATLOCK			WELL #: 6		RRCID -> 199062			COMPL. DATE 10/29/2003			TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11820						
02		700 N	700	-0-	-0- B	-0-	33	1	666	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03		775 N	725	-0-	-50 B	-0-	35	1	690	2	Y	-0-					-0-
04		725 N	725	-0-	-0- B	-0-	33	1	691	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05		748 N	748	-0-	-0- B	-0-	35	1	713	2	Y	-0-					-0-
06		723 N	723	-0-	-0- B	-0-	34	1	688	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07		744 N	715	-0-	-29 B	-0-	33	1	682	2	Y	-0-					-0-

SHAW GAS UNIT 1			WELL #: 1		RRCID -> 199410			COMPL. DATE 11/21/2003			TOTAL DEPTH 11955 PERF.11462 - 11694						
02		607 N	607	-0-	-0- B	-0-	29	1	577	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03		597 N	597	-0-	-0- B	-0-	29	1	568	2	N	-0-					-0-
04		548 N	548	-0-	-0- B	-0-	25	1	523	2	N	-0-					-0-
05		433 N	433	-0-	-0- B	-0-	20	1	413	2	N	-0-					-0-
06		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	19	1	376	2	N	-0-					-0-
*07		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	18	1	367	2	N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL WELL #: 2 RRCID -> 199483 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 12324 PERF.11806 - 12052												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1400 N	1311	-0-	-89 B	-0-	62 1	1247 2	N	2	2 8	-0-	
						2 9						
03	2201 N	1464	-0-	-737 B	-0-	71 1	1392 2	N	1	1 8	-0-	
						1 9						
04	2550 X	1712	-0-	-838 B	-0-	79 1	1632 2	N	1	1 8	-0-	
						1 9						
05	2635 X	1790	-0-	-845 B	-0-	84 1	1706 2	N	-0-		-0-	
06	2550 X	1482	-0-	-1068 B	-0-	70 1	1411 2	N	1	1 8	-0-	
						1 9						
07	1767 X	1665	-0-	-102 B	-0-	76 1	1588 2	N	1	1 8	-0-	
						1 9						

ALLRED WELL #: 7 RRCID -> 199597 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11629 - 11834												
02	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	54 1	1094 2	Y	2	2 8	-0-	
						2 9						
03	1209 N	1050	-0-	-159 B	-0-	51 1	998 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
04	1140 N	1084	-0-	-56 B	-0-	50 1	1033 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
05	1240 N	1142	-0-	-98 B	-0-	53 1	1089 2	Y	-0-		-0-	
06	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	50 1	1010 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
07	1116 N	1083	-0-	-33 B	-0-	49 1	1033 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199598 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11544 - 11804												
02	1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	48 1	959 2	Y	2	2 8	-0-	
						2 9						
03	1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	50 1	979 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
04	1140 N	1083	-0-	-57 B	-0-	50 1	1032 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
05	1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	52 1	1062 2	Y	-0-		-0-	
06	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	50 1	1005 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
*07	1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	54 1	1125 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199845 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11200 - 11420												
02	644 N	494	-0-	-150 B	-0-	23 1	469 2	Y	2	2 8	-0-	
						2 9						
03	589 N	537	-0-	-52 B	-0-	26 1	510 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
04	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	22 1	459 2	Y	2	2 8	-0-	
						2 9						
05	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	25 1	510 2	Y	-0-		-0-	
06	510 N	412	-0-	-98 B	-0-	19 1	393 2	Y	-0-		-0-	
07	496 N	409	-0-	-87 B	-0-	19 1	390 2	Y	-0-		-0-	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648		WELL #: 6		RRCID -> 199929	COMPL. DATE 12/24/2003	TOTAL DEPTH 12016	PERF.11524	- 11750	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	36	1	N	1	1 8	-0-
03	837 N	826	-0-	-11 B	-0-	40	1	N	-0-		-0-
04	810 N	788	-0-	-22 B	-0-	36	1	N	1	1 8	-0-
05	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	40	1	N	-0-		-0-
06	810 N	771	-0-	-39 B	-0-	36	1	N	1	1 8	-0-
07	806 N	782	-0-	-24 B	-0-	36	1	N	1	1 8	-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 199949		COMPL. DATE 12/27/2003			TOTAL DEPTH 12115 PERF.11578 - 11838		
02	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	61	1	N	2	2 8	-0-
03	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	65	1	N	1	1 8	-0-
04	1350 N	1298	-0-	-52 B	-0-	60	1	N	1	1 8	-0-
05	1364 N	1287	-0-	-77 B	-0-	60	1	N	-0-		-0-
06	1290 N	1217	-0-	-73 B	-0-	57	1	N	1	1 8	-0-
07	1333 N	1297	-0-	-36 B	-0-	59	1	N	1	1 8	-0-

ALLRED		WELL #: 8		RRCID -> 200252		COMPL. DATE 12/24/2003			TOTAL DEPTH 12022 PERF.11594 - 11794		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

NEWSOME -A-		WELL #: 3		RRCID -> 200432		COMPL. DATE 01/14/2004			TOTAL DEPTH 12098 PERF.11506 - 11780		
02	1148 N	1105	-0-	-43 B	-0-	52	1	Y	2	2 8	-0-
03	1129 N	1129	-0-	-0- B	-0-	55	1	Y	-0-		-0-
04	1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	53	1	Y	1	1 8	-0-
05	1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	57	1	Y	-0-		-0-
06	1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	54	1	Y	1	1 8	-0-
07	1209 N	1159	-0-	-50 B	-0-	53	1	Y	3	1 8	2

WARE, J. F.		WELL #: 7		RRCID -> 200797		COMPL. DATE 01/22/2004			TOTAL DEPTH 11889 PERF.11532 - 11760		
02	896 N	874	-0-	-22 B	-0-	41	1	Y	1	1 8	-0-
03	1023 N	984	-0-	-39 B	-0-	48	1	Y	-0-		-0-
04	960 N	870	-0-	-90 B	-0-	40	1	Y	1	1 8	-0-
05	1021 N	1021	-0-	-0- B	-0-	48	1	Y	-0-		-0-
06	960 N	890	-0-	-70 B	-0-	42	1	Y	1	1 8	-0-
*07	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	41	1	Y	1	1 8	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200859 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11474 - 11744												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02		588 N	571	-0-	-17 B	-0-	27 1	542 2	Y	2	2 8	-0-
							2 9					
03		1147 N	709	-0-	-438 B	-0-	34 1	674 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
04		936 N	936	-0-	-0- B	-0-	43 1	892 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
05		1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	48 1	988 2	Y	-0-		-0-
06		991 N	991	-0-	-0- B	-0-	47 1	943 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
*07		1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	56 1	1182 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200864 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11386 - 11609												
02		671 N	671	-0-	-0- B	-0-	32 1	638 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
03		806 N	704	-0-	-102 B	-0-	34 1	670 2	Y	-0-		-0-
04		780 N	671	-0-	-109 B	-0-	31 1	639 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
05		807 N	807	-0-	-0- B	-0-	38 1	769 2	Y	-0-		-0-
06		758 N	758	-0-	-0- B	-0-	36 1	721 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
*07		819 N	819	-0-	-0- B	-0-	37 1	781 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 201127 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11510 - 11772												
02		616 N	537	-0-	-79 B	-0-	25 1	511 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
03		660 N	660	-0-	-0- B	-0-	32 1	628 2	Y	-0-		-0-
04		526 N	526	-0-	-0- B	-0-	24 1	501 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
05		1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	48 1	989 2	Y	-0-		-0-
06		1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	48 1	969 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
*07		1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	46 1	956 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					

MATLOCK WELL #: 5 RRCID -> 201156 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11572 - 11820												
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 201164 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11316 - 11536												
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201223 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11534 - 11774												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02	1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	70 1	1404 2	Y	2	2 8		-0-
						2 9						
03	1674 N	1385	-0-	-289 B	-0-	67 1	1317 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
04	1666 N	1666	-0-	-0- B	-0-	77 1	1587 2	Y	2	2 8		-0-
						2 9						
05	1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	77 1	1576 2	Y	-0-			-0-
06	1644 N	1644	-0-	-0- B	-0-	77 1	1566 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
*07	1758 N	1758	-0-	-0- B	-0-	80 1	1677 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 201273 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11472 - 11726												

02	700 N	441	-0-	-259 B	-0-	21 1	419 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						
03	620 N	474	-0-	-146 B	-0-	23 1	451 2	N	-0-			-0-
04	480 N	447	-0-	-33 B	-0-	21 1	425 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						
05	465 N	433	-0-	-32 B	-0-	20 1	413 2	N	-0-			-0-
06	450 N	395	-0-	-55 B	-0-	19 1	376 2	N	-0-			-0-
07	465 N	392	-0-	-73 B	-0-	18 1	374 2	N	-0-			-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201275 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11622 - 11822												

02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 201317 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11452 - 11718												

02	988 N	988	-0-	-0- B	-0-	47 1	940 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						
03	1085 N	1051	-0-	-34 B	-0-	51 1	1000 2	N	-0-			-0-
04	1080 N	1019	-0-	-61 B	-0-	47 1	971 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						
05	1054 N	1043	-0-	-11 B	-0-	49 1	994 2	N	-0-			-0-
06	1020 N	994	-0-	-26 B	-0-	47 1	946 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						
07	1054 N	1035	-0-	-19 B	-0-	47 1	987 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						

ALLRED WELL #: 9 RRCID -> 201320 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11772 - 11520												

02	700 N	580	-0-	-120 B	-0-	27 1	552 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						
03	837 N	575	-0-	-262 B	-0-	28 1	547 2	N	-0-			-0-
04	780 N	560	-0-	-220 B	-0-	26 1	533 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						
05	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	33 1	672 2	N	-0-			-0-
06	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	34 1	696 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						
*07	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	34 1	711 2	N	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648								
SHAW GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	201330	COMPL. DATE	03/18/2004	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11484 -	11708
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	784 N	684	-0-	-100 B	-0-	32 1	651 2	N	1	1 8	-0-	
03	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	1 9	737 2	N	-0-		-0-	
04	780 N	770	-0-	-10 B	-0-	38 1	734 2	N	1	1 8	-0-	
05	744 N	590	-0-	-154 B	-0-	1 9	562 2	N	-0-		-0-	
06	750 N	496	-0-	-254 B	-0-	28 1	473 2	N	-0-		-0-	
07	806 N	573	-0-	-233 B	-0-	23 1	547 2	N	-0-		-0-	
07	806 N	573	-0-	-233 B	-0-	26 1					-0-	

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	201331	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	11625	PERF.11266 -	11468
02	1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	60 1	1207 2	N	2	2 8	-0-	
03	1333 N	1303	-0-	-30 B	-0-	2 9	1239 2	N	1	1 8	-0-	
04	1320 N	1291	-0-	-29 B	-0-	63 1	1231 2	N	1	1 8	-0-	
05	1364 N	1300	-0-	-64 B	-0-	1 9	1239 2	N	-0-		-0-	
06	1260 N	1226	-0-	-34 B	-0-	59 1	1167 2	N	1	1 8	-0-	
07	1333 N	1257	-0-	-76 B	-0-	1 9	1199 2	N	1	1 8	-0-	
07	1333 N	1257	-0-	-76 B	-0-	57 1					-0-	
07	1333 N	1257	-0-	-76 B	-0-	1 9					-0-	

WILSON, GB GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	201566	COMPL. DATE	03/13/2004	TOTAL DEPTH	12110	PERF.11560 -	11834
02	1722 N	1722	-0-	-0- B	-0-	81 1	1639 2	Y	2	2 8	-0-	
03	1920 N	1920	-0-	-0- B	-0-	2 9	1826 2	Y	1	1 8	-0-	
04	1759 N	1759	-0-	-0- B	-0-	93 1	1676 2	Y	2	2 8	-0-	
05	1829 N	1027	-0-	-802 B	-0-	1 9	979 2	Y	-0-		-0-	
06	1860 N	892	-0-	-968 B	-0-	81 1	849 2	Y	1	1 8	-0-	
07	1829 N	990	-0-	-839 B	-0-	2 9	944 2	Y	1	1 8	-0-	
07	1829 N	990	-0-	-839 B	-0-	48 1					-0-	
07	1829 N	990	-0-	-839 B	-0-	42 1					-0-	
07	1829 N	990	-0-	-839 B	-0-	1 9					-0-	
07	1829 N	990	-0-	-839 B	-0-	45 1					-0-	
07	1829 N	990	-0-	-839 B	-0-	1 9					-0-	

MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	201575	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11554 -	11770
02	1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	56 1	1135 2	Y	-0-		-0-	
03	1639 N	1639	-0-	-0- B	-0-	80 1	1559 2	Y	-0-		-0-	
04	1576 N	1576	-0-	-0- B	-0-	73 1	1503 2	Y	-0-		-0-	
05	1271 N	770	-0-	-501 B	-0-	1 9	734 2	Y	-0-		-0-	
06	1260 N	530	-0-	-730 B	-0-	36 1	505 2	Y	-0-		-0-	
07	1302 N	541	-0-	-761 B	-0-	25 1	516 2	Y	-0-		-0-	
07	1302 N	541	-0-	-761 B	-0-	25 1					-0-	

JACKSON GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	201604	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL DEPTH	11732	PERF.11244 -	11480
02	840 N	468	-0-	-372 B	-0-	22 1	445 2	N	1	1 8	-0-	
03	713 N	644	-0-	-69 B	-0-	1 9	613 2	N	-0-		-0-	
04	600 N	506	-0-	-94 B	-0-	31 1	482 2	N	1	1 8	-0-	
05	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	23 1					-0-	
06	630 N	518	-0-	-112 B	-0-	1 9	509 2	N	-0-		-0-	
*07	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	25 1	494 2	N	-0-		-0-	
*07	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	24 1	510 2	N	-0-		-0-	
*07	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	24 1					-0-	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH							
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648		WELL #: 8		RRCID -> 201628		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12015		PERF.11554 - 11782			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1176 N	896	-0-	-280 B	-0-	42	1	853	2	N	1	1	8	-0-	
03	1426 N	666	-0-	-760 B	-0-	32	1	634	2	N	-0-			-0-	
04	1140 N	649	-0-	-491 B	-0-	30	1	618	2	N	1	1	8	-0-	
05	961 N	891	-0-	-70 B	-0-	42	1	849	2	N	-0-			-0-	
06	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	59	1	1189	2	N	1	1	8	-0-	
*07	1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	58	1	1222	2	N	1	1	8	-0-	

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT				WELL #: 10	RRCID -> 202497	COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 11730		PERF.11230 - 11444					
02	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	44	1	879	2	N	2	2	8	-0-	
03	930 N	777	-0-	-153 B	-0-	38	1	739	2	N	-0-			-0-	
04	990 N	949	-0-	-41 B	-0-	44	1	904	2	N	1	1	8	-0-	
05	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	47	1	951	2	N	-0-			-0-	
06	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	44	1	897	2	N	1	1	8	-0-	
07	992 N	962	-0-	-30 B	-0-	44	1	917	2	N	1	1	8	-0-	

WRIGHT GAS UNIT 1				WELL #: 6	RRCID -> 202702	COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 11788		PERF.11368 - 11568					
02	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	41	1	819	2	Y	1	1	8	-0-	
03	1364 N	934	-0-	-430 B	-0-	45	1	889	2	Y	-0-			-0-	
04	1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	52	1	1078	2	Y	1	1	8	-0-	
05	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	61	1	1240	2	Y	-0-			-0-	
06	900 N	893	-0-	-7 B	-0-	42	1	850	2	Y	1	1	8	-0-	
07	1178 N	-0-	-0-	-1178 B	-0-					Y	-0-			-0-	

JACKSON GAS UNIT 1				WELL #: 2	RRCID -> 202753	COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11310 - 11508					
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	

BURKE, FRANK				WELL #: 5	RRCID -> 202792	COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 12028		PERF.11550 - 11810					
02	1382 N	1382	-0-	-0- B	-0-	65	1	1315	2	Y	2	2	8	-0-	
03	1550 N	1507	-0-	-43 B	-0-	73	1	1433	2	Y	1	1	8	-0-	
04	1500 N	1427	-0-	-73 B	-0-	66	1	1359	2	Y	2	2	8	-0-	
05	1709 N	1709	-0-	-0- B	-0-	80	1	1629	2	Y	-0-			-0-	
06	1536 N	1536	-0-	-0- B	-0-	72	1	1463	2	Y	1	1	8	-0-	
*07	1608 N	1608	-0-	-0- B	-0-	73	1	1534	2	Y	1	1	8	-0-	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202801 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11470 - 11722														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	728 N	53	-0-	-675 B	-0-	2	1	50	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
03	1519 N	709	-0-	-810 B	-0-	34	1	674	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
04	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	37	1	761	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
05	1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	76	1	1546	2	Y	-0-			-0-
06	1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-	70	1	1410	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
*07	1647 N	1647	-0-	-0- B	-0-	75	1	1571	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 202803 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11756 - 12002														
02	588 N	295	-0-	-293 B	-0-	14	1	280	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
03	651 N	519	-0-	-132 B	-0-	25	1	494	2	Y	-0-			-0-
04	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	39	1	807	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
05	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	43	1	874	2	Y	-0-			-0-
06	941 N	941	-0-	-0- B	-0-	44	1	896	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
*07	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	47	1	990	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 203034 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11984 PERF.11472 - 11714														
02	1148 N	939	-0-	-209 B	-0-	44	1	893	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
03	1333 N	1234	-0-	-99 B	-0-	60	1	1173	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
04	1230 N	1184	-0-	-46 B	-0-	54	1	1129	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
05	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	55	1	1129	2	Y	-0-			-0-
06	1200 N	1120	-0-	-80 B	-0-	53	1	1066	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
07	1209 N	1101	-0-	-108 B	-0-	50	1	1050	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							

BURKE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 203035 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11614 - 11872														
02	3192 X	962	-0-	-2230 B	-0-	45	1	915	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
03	3515 X	3515	-0-	-0- B	-0-	171	1	3343	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
04	4633 X	4633	-0-	-0- B	-0-	213	1	4418	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
05	2790 X	2017	-0-	-773 B	-0-	94	1	1923	2	Y	-0-			-0-
06	3390 X	1586	-0-	-1804 B	-0-	75	1	1510	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
07	3844 X	1524	-0-	-2320 B	-0-	69	1	1454	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203036 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11948 PERF.11572 - 11718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	994 N	994	-0-	-0- B	-0-	47	1	945	2	N	2	2	8	-0-	
03	1085 N	812	-0-	-273 B	-0-	39	1	773	2	N	-0-			-0-	
04	993 N	993	-0-	-0- B	-0-	46	1	946	2	N	1	1	8	-0-	
05	1054 N	960	-0-	-94 B	-0-	45	1	915	2	N	-0-			-0-	
06	882 N	882	-0-	-0- B	-0-	41	1	840	2	N	1	1	8	-0-	
07	1023 N	888	-0-	-135 B	-0-	40	1	847	2	N	1	1	8	-0-	

 WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 203040 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11240 - 11416

02	1008 N	1004	-0-	-4 B	-418	47	1	955	2	Y	2	2	8	-0-
03	1116 N	919	-0-	-197 B	-418	45	1	873	2	Y	1	1	8	-0-
04	1110 N	901	-0-	-209 B	-418	41	1	859	2	Y	1	1	8	-0-
05	1085 N	973	-0-	-112 B	-418	45	1	928	2	Y	-0-			-0-
06	900 N	986	-0-	86 B	-332	46	1	939	2	Y	1	1	8	-0-
07	930 N	960	-0-	30 B	-302	44	1	915	2	Y	1	1	8	-0-

 SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203101 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11490 - 11716

02	980 N	942	-0-	-38 B	-0-	44	1	896	2	Y	2	2	8	-0-
03	1054 N	1008	-0-	-46 B	-0-	49	1	958	2	Y	1	1	8	-0-
04	1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	51	1	1061	2	Y	1	1	8	-0-
05	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	53	1	1081	2	Y	-0-			-0-
06	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	51	1	1032	2	Y	1	1	8	-0-
*07	1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	57	1	1196	2	Y	1	1	8	-0-

 MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203102 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11514 - 11734

02	1120 N	1072	-0-	-48 B	-0-	51	1	1019	2	Y	2	2	8	-0-
03	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	56	1	1105	2	Y	1	1	8	-0-
04	1230 N	1135	-0-	-95 B	-0-	52	1	1082	2	Y	1	1	8	-0-
05	1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	56	1	1151	2	Y	-0-			-0-
06	1110 N	1080	-0-	-30 B	-0-	51	1	1028	2	Y	1	1	8	-0-
07	1178 N	1140	-0-	-38 B	-0-	52	1	1087	2	Y	1	1	8	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648										
KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 203103			COMPL. DATE 05/28/2004			TOTAL DEPTH 11862 PERF.11380 - 11642			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	960 N	960	-0-	-0- B	-0-	45	1	914	2	Y	1	1	8	-0-
03	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	47	1	916	2	Y	-0-			-0-
04	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	52	1	1081	2	Y	1	1	8	-0-
05	1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	55	1	1125	2	Y	-0-			-0-
06	1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	49	1	985	2	Y	1	1	8	-0-
07	1178 N	1019	-0-	-159 B	-0-	46	1	972	2	Y	1	1	8	-0-

MATLOCK		WELL #:		7	RRCID -> 203453			COMPL. DATE 04/09/2004			TOTAL DEPTH 12140 PERF.11684 - 11910			
02	588 N	512	-0-	-76 B	-0-	24	1	487	2	Y	1	1	8	-0-
03	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	29	1	566	2	Y	-0-			-0-
04	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	39	1	812	2	Y	1	1	8	-0-
05	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	32	1	652	2	Y	-0-			-0-
06	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	35	1	718	2	Y	1	1	8	-0-
*07	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	49	1	1027	2	Y	4	1	8	3

ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #:		8	RRCID -> 203782			COMPL. DATE 06/13/2004			TOTAL DEPTH 11838 PERF.11380 - 11571			
02	1596 N	1559	-0-	-37 B	-0-	73	1	1483	2	Y	3	3	8	-0-
03	1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	63	1	1225	2	Y	1	1	8	-0-
04	1560 N	1284	-0-	-276 B	-0-	59	1	1223	2	Y	2	2	8	-0-
05	1674 N	1401	-0-	-273 B	-0-	65	1	1336	2	Y	-0-			-0-
06	1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	64	1	1305	2	Y	1	1	8	-0-
*07	1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	63	1	1329	2	Y	4	1	8	3

ODOM JR GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 203792			COMPL. DATE 06/18/2004			TOTAL DEPTH 12226 PERF.11752 - 12094			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #:		11	RRCID -> 203793			COMPL. DATE 06/21/2004			TOTAL DEPTH 11988 PERF.11510 - 11778			
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648									
BARTON GAS UNIT 1			WELL #: 2		RRCID -> 203797			COMPL. DATE 06/26/2004			TOTAL DEPTH 12115 PERF.11530 - 11794	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	896 N	792	-0-	-104 B	-0-	37 1	754 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
03	1085 N	1023	-0-	-62 B	-0-	50 1	972 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
04	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	46 1	951 2	Y	2	2 8	-0-	
						2 9						
05	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	51 1	1049 2	Y	-0-		-0-	
06	990 N	936	-0-	-54 B	-0-	44 1	891 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
07	1023 N	948	-0-	-75 B	-0-	43 1	904 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						

KICKAPOO CREEK GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 203820			COMPL. DATE 06/11/2004			TOTAL DEPTH 11935 PERF.11462 - 11690	
02	728 N	637	-0-	-91 B	-0-	30 1	606 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
03	837 N	665	-0-	-172 B	-0-	32 1	633 2	Y	-0-		-0-	
04	750 N	692	-0-	-58 B	-0-	32 1	659 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
05	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	45 1	917 2	Y	-0-		-0-	
06	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	43 1	875 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
*07	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	43 1	910 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						

MCMOYLE UNIT 1			WELL #: 2		RRCID -> 203821			COMPL. DATE 06/07/2004			TOTAL DEPTH 12246 PERF.11690 - 11972	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

WILSON, JASPER GAS UNIT 1			WELL #: 9		RRCID -> 203822			COMPL. DATE 06/27/2004			TOTAL DEPTH 12229 PERF.11788 - 12004	
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	

MATLOCK			WELL #: 9		RRCID -> 203922			COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11740 - 11974	
02	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	31 1	617 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
03	713 N	667	-0-	-46 B	-0-	32 1	635 2	Y	-0-		-0-	
04	660 N	655	-0-	-5 B	-0-	30 1	624 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
05	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	36 1	740 2	Y	-0-		-0-	
06	660 N	581	-0-	-79 B	-0-	27 1	553 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
07	682 N	584	-0-	-98 B	-0-	27 1	557 2	Y	-0-		-0-	

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 203930 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11498 - 11252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	54 1	1087 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					
03	1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	61 1	1186 2	N	-0-		-0-
04	1020 N	895	-0-	-125 B	-0-	41 1	853 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					
05	1209 N	794	-0-	-415 B	-0-	37 1	757 2	N	-0-		-0-
06	1200 N	735	-0-	-465 B	-0-	35 1	699 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					
07	930 N	780	-0-	-150 B	-0-	35 1	727 2	N	16	1 8	15
						18 9					

 ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 204260 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11774 PERF.11312 - 11502

02	1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	53 1	1070 2	N	2	2 8	-0-
						2 9					
03	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	60 1	1174 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					
04	1260 N	1102	-0-	-158 B	-0-	51 1	1050 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					
05	1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	62 1	1257 2	N	-0-		-0-
06	1200 N	1048	-0-	-152 B	-0-	49 1	998 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					
*07	1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	52 1	1099 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					

 ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204261 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11274 - 11496

02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

 WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204266 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11566 - 11828

02	896 N	776	-0-	-120 B	-0-	37 1	738 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					
03	1023 N	475	-0-	-548 B	-0-	23 1	452 2	N	-0-		-0-
04	990 N	321	-0-	-669 B	-0-	15 1	306 2	N	-0-		-0-
05	837 N	473	-0-	-364 B	-0-	22 1	451 2	N	-0-		-0-
06	976 N	976	-0-	-0- B	-0-	46 1	929 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					
*07	1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	56 1	1166 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					

 PERRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204305 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11534 - 11794

02	700 N	468	-0-	-232 B	-0-	22 1	445 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					
03	775 N	552	-0-	-223 B	-0-	27 1	525 2	N	-0-		-0-
04	720 N	671	-0-	-49 B	-0-	31 1	639 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					
05	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	31 1	638 2	N	-0-		-0-
06	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	31 1	628 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					
07	682 N	406	-0-	-276 B	-0-	18 1	388 2	N	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 204394 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11531 - 11808												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1260 N	633	-0-	-627 B	-0-	30 1	601 2	N	2	2 8	-0-	
						2 9						
03	1364 N	1278	-0-	-86 B	-0-	62 1	1215 2	N	1	1 8	-0-	
						1 9						
04	1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	59 1	1225 2	N	1	1 8	-0-	
						1 9						
05	1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-	61 1	1253 2	N	-0-		-0-	
06	1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	59 1	1200 2	N	1	1 8	-0-	
						1 9						
*07	1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	61 1	1280 2	N	1	1 8	-0-	
						1 9						

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204395 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11656 - 11906												
02	1260 N	1000	-0-	-260 B	-0-	47 1	952 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
03	1457 N	1398	-0-	-59 B	-0-	68 1	1329 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
04	1673 N	1673	-0-	-0- B	-0-	77 1	1595 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
05	1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	80 1	1630 2	Y	-0-		-0-	
06	1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	77 1	1556 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
*07	1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-	79 1	1662 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204504 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11610 - 11868												
02	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	33 1	673 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
03	775 N	746	-0-	-29 B	-0-	36 1	710 2	Y	-0-		-0-	
04	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	33 1	692 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
05	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	36 1	739 2	Y	-0-		-0-	
06	720 N	701	-0-	-19 B	-0-	33 1	667 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
07	744 N	723	-0-	-21 B	-0-	33 1	690 2	Y	-0-		-0-	

BRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 204696 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11808 - 12034												
02	868 N	781	-0-	-87 B	-0-	37 1	743 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
03	930 N	833	-0-	-97 B	-0-	40 1	793 2	Y	-0-		-0-	
04	840 N	790	-0-	-50 B	-0-	36 1	753 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
05	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	40 1	819 2	Y	-0-		-0-	
06	810 N	767	-0-	-43 B	-0-	36 1	730 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
07	806 N	658	-0-	-148 B	-0-	30 1	628 2	Y	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648									
KICKAPOO CREEK GAS UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 204755			COMPL. DATE 08/13/2004			TOTAL DEPTH 12054 PERF.11498 - 11736	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	952 N	782	-0-	-170 B	-0-	37	1	742	2	Y	3	3 8
						1	9					-0-
03	868 N	739	-0-	-129 B	-0-	36	1	702	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
04	780 N	763	-0-	-17 B	-0-	35	1	726	2	Y	2	2 8
						2	9					-0-
05	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	41	1	827	2	Y	-0-	-0-
06	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	37	1	757	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
*07	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	48	1	1003	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-

JACKSON GAS UNIT 1			WELL #: 5		RRCID -> 205216			COMPL. DATE 08/19/2004			TOTAL DEPTH 11805 PERF.11304 - 11500	
02	1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	60	1	1201	2	N	1	1 8
						1	9					-0-
03	1561 N	1561	-0-	-0- B	-0-	76	1	1485	2	N	-0-	-0-
04	990 N	870	-0-	-120 B	-0-	40	1	829	2	N	1	1 8
						1	9					-0-
05	1023 N	615	-0-	-408 B	-0-	29	1	586	2	N	-0-	-0-
06	990 N	555	-0-	-435 B	-0-	26	1	528	2	N	1	1 8
						1	9					-0-
07	899 N	608	-0-	-291 B	-0-	28	1	580	2	N	-0-	-0-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1			WELL #: 9		RRCID -> 205218			COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 11716 PERF.11274 - 11466	
02	1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	57	1	1144	2	Y	2	2 8
						2	9					-0-
03	1426 N	1251	-0-	-175 B	-0-	61	1	1189	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
04	1170 N	1016	-0-	-154 B	-0-	47	1	968	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
05	1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	62	1	1260	2	Y	-0-	-0-
06	1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	60	1	1215	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
*07	1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	59	1	1243	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1			WELL #: 10		RRCID -> 205257			COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 12190 PERF.11762 - 11980	
02	784 N	553	-0-	-231 B	-0-	26	1	526	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
03	837 N	816	-0-	-21 B	-0-	40	1	776	2	Y	-0-	-0-
04	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	41	1	847	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
05	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	34	1	696	2	Y	-0-	-0-
06	780 N	483	-0-	-297 B	-0-	23	1	460	2	Y	-0-	-0-
07	930 N	422	-0-	-508 B	-0-	19	1	403	2	Y	-0-	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
WILSON, GB GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 206053 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11810 - 11928												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1512 N	1235	-0-	-277 B	-0-	58	1	1175	2	N	2	8
						2	9					-0-
03	1612 N	1129	-0-	-483 B	-0-	55	1	1073	2	N	1	8
						1	9					-0-
04	1590 N	1067	-0-	-523 B	-0-	49	1	1016	2	N	2	8
						2	9					-0-
05	1611 N	1611	-0-	-0- B	-0-	75	1	1536	2	N	-0-	-0-
06	1625 N	1625	-0-	-0- B	-0-	76	1	1548	2	N	1	8
						1	9					-0-
*07	1758 N	1758	-0-	-0- B	-0-	80	1	1677	2	N	1	8
						1	9					-0-

BURKE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 206283 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11522 - 11756												
02	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	55	1	1114	2	N	2	8
						2	9					-0-
03	1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	59	1	1159	2	N	1	8
						1	9					-0-
04	1230 N	1198	-0-	-32 B	-0-	55	1	1142	2	N	1	8
						1	9					-0-
05	1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	59	1	1211	2	N	-0-	-0-
06	1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	56	1	1141	2	N	1	8
						1	9					-0-
*07	1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	57	1	1202	2	N	1	8
						1	9					-0-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206305 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11552 - 11778												
02	840 N	823	-0-	-17 B	-0-	39	1	783	2	Y	1	8
						1	9					-0-
03	912 N	912	-0-	-0- B	-0-	44	1	868	2	Y	-0-	-0-
04	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	42	1	879	2	Y	1	8
						1	9					-0-
05	980 N	980	-0-	-0- B	-0-	46	1	934	2	Y	-0-	-0-
06	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	44	1	898	2	Y	1	8
						1	9					-0-
07	961 N	923	-0-	-38 B	-0-	42	1	880	2	Y	1	8
						1	9					-0-

BRIGHT WELL #: 6 RRCID -> 206306 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11556 - 11726												
02	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	44	1	880	2	N	1	8
						1	9					-0-
03	994 N	994	-0-	-0- B	-0-	48	1	946	2	N	-0-	-0-
04	990 N	938	-0-	-52 B	-0-	43	1	894	2	N	1	8
						1	9					-0-
05	992 N	961	-0-	-31 B	-0-	45	1	916	2	N	-0-	-0-
06	960 N	910	-0-	-50 B	-0-	43	1	866	2	N	1	8
						1	9					-0-
07	961 N	938	-0-	-23 B	-0-	43	1	894	2	N	1	8
						1	9					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//	263648									
BRIGHT			WELL #:	8	RRCID ->	206332	COMPL. DATE	09/16/2004	TOTAL DEPTH	12010	PERF.11608	- 11808	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE						COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE		
02	1008 N	998 -0- -10 B	-0-	47 1	950 2	Y	1	1	8	-0-			
03	1085 N	1028 -0- -57 B	-0-	1 9	978 2	Y	-0-			-0-			
04	1080 N	1047 -0- -33 B	-0-	50 1	998 2	Y	1	1	8	-0-			
05	1055 N	1055 -0- -0- B	-0-	48 1	1006 2	Y	-0-			-0-			
06	990 N	984 -0- -6 B	-0-	49 1	937 2	Y	1	1	8	-0-			
07	1085 N	952 -0- -133 B	-0-	46 1	908 2	Y	1	1	8	-0-			
				1 9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1			WELL #:	14	RRCID ->	206333	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	12010	PERF.11774	- 11924	
02	T. A.	-0- -0- -0- B	-0-			Y	-0-			-0-			
03	T. A.	-0- -0- -0- B	-0-			Y	-0-			-0-			
04	T. A.	-0- -0- -0- B	-0-			Y	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0- -0- -0- B	-0-			Y	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0- -0- -0- B	-0-			Y	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0- -0- -0- B	-0-			Y	-0-			-0-			

CROSS, JERRY GAS UNIT 1			WELL #:	7	RRCID ->	206341	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11570	- 11790	
02	1012 N	1012 -0- -0- B	-0-	48 1	963 2	Y	1	1	8	-0-			
03	1066 N	1066 -0- -0- B	-0-	1 9	1014 2	Y	-0-			-0-			
04	1020 N	985 -0- -35 B	-0-	52 1	939 2	Y	1	1	8	-0-			
05	1085 N	1033 -0- -52 B	-0-	45 1	985 2	Y	-0-			-0-			
06	1020 N	962 -0- -58 B	-0-	48 1	916 2	Y	1	1	8	-0-			
*07	1048 N	1048 -0- -0- B	-0-	45 1	999 2	Y	1	1	8	-0-			
				1 9									

THRASH, A (CV) GU 1			WELL #:	2	RRCID ->	206757	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	12610	PERF.12168	- 12446	
02	1372 N	1340 -0- -32 B	-0-	63 1	1277 2	Y	-0-			-0-			
03	1457 N	1401 -0- -56 B	-0-	68 1	1333 2	Y	-0-			-0-			
04	1440 N	1342 -0- -98 B	-0-	62 1	1280 2	Y	-0-			-0-			
05	1426 N	1314 -0- -112 B	-0-	61 1	1253 2	Y	-0-			-0-			
06	1350 N	1294 -0- -56 B	-0-	61 1	1233 2	Y	-0-			-0-			
07	1395 N	1208 -0- -187 B	-0-	55 1	1153 2	Y	-0-			-0-			

ALLRED			WELL #:	14	RRCID ->	206915	COMPL. DATE	09/30/2004	TOTAL DEPTH	11999	PERF.11758	- 11770	
02	1290 N	1290 -0- -0- B	-0-	61 1	1227 2	Y	2	2	8	-0-			
03	1395 N	1285 -0- -110 B	-0-	2 9	1222 2	Y	1	1	8	-0-			
04	1380 N	979 -0- -401 B	-0-	62 1	933 2	Y	1	1	8	-0-			
05	1364 N	1223 -0- -141 B	-0-	45 1	1166 2	Y	-0-			-0-			
06	1230 N	1141 -0- -89 B	-0-	57 1	1086 2	Y	1	1	8	-0-			
*07	1190 N	1190 -0- -0- B	-0-	54 1	1135 2	Y	1	1	8	-0-			
				1 9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//		263648								
CROSS, JERRY GAS UNIT 1			WELL #:		9	RRCID -> 206917			COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	11983 PERF.11522 - 11768	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	61 1	1238 2	Y		2	2 8		-0-
						2 9							
03	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	65 1	1272 2	Y		1	1 8		-0-
						1 9							
04	1410 N	1092	-0-	-318 B	-0-	50 1	1041 2	Y		1	1 8		-0-
						1 9							
05	1395 N	1159	-0-	-236 B	-0-	54 1	1105 2	Y		-0-			-0-
06	1290 N	1043	-0-	-247 B	-0-	49 1	993 2	Y		1	1 8		-0-
						1 9							
07	1116 N	1074	-0-	-42 B	-0-	49 1	1024 2	Y		1	1 8		-0-
						1 9							

BURKE, FRANK			WELL #:		9	RRCID -> 207037			COMPL. DATE	10/06/2004	TOTAL DEPTH	12131 PERF.11714 - 11926	
02	1204 N	1181	-0-	-23 B	-0-	56 1	1123 2	Y		2	2 8		-0-
						2 9							
03	1395 N	1163	-0-	-232 B	-0-	56 1	1106 2	Y		1	1 8		-0-
						1 9							
04	1320 N	1167	-0-	-153 B	-0-	54 1	1112 2	Y		1	1 8		-0-
						1 9							
05	1271 N	1205	-0-	-66 B	-0-	56 1	1149 2	Y		-0-			-0-
06	1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	54 1	1099 2	Y		1	1 8		-0-
						1 9							
07	1209 N	1187	-0-	-22 B	-0-	54 1	1132 2	Y		1	1 8		-0-
						1 9							

MATLOCK			WELL #:		15	RRCID -> 207073			COMPL. DATE	11/06/2004	TOTAL DEPTH	11999 PERF.11578 - 11786	
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-			-0-

MATLOCK			WELL #:		8	RRCID -> 207174			COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	12030 PERF.11552 - 11788	
02	1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	50 1	1012 2	N		2	2 8		-0-
						2 9							
03	1147 N	1063	-0-	-84 B	-0-	52 1	1011 2	N		-0-			-0-
04	1110 N	1094	-0-	-16 B	-0-	50 1	1043 2	N		1	1 8		-0-
						1 9							
05	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	55 1	1117 2	N		-0-			-0-
06	1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	48 1	980 2	N		1	1 8		-0-
						1 9							
07	1116 N	966	-0-	-150 B	-0-	44 1	921 2	N		1	1 8		-0-
						1 9							

WARREN, SM GUL			WELL #:		4	RRCID -> 207308			COMPL. DATE	10/22/2004	TOTAL DEPTH	12085 PERF.11610 - 11852	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
BURKE, FRANK		WELL #: 16		RRCID -> 207850		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 11876 PERF.11686 - 11922			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1036 N	1011	-0-	-25 B	-0-	48 1 2 9	961 2	Y	2	2 8	-0-
03	1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	74 1 1 9	1441 2	Y	1	1 8	-0-
04	1260 N	1172	-0-	-88 B	-0-	54 1 1 9	1117 2	Y	1	1 8	-0-
05	1567 N	1567	-0-	-0- B	-0-	73 1	1494 2	Y	-0-		-0-
06	2178 N	2178	-0-	-0- B	-0-	102 1 2 9	2074 2	Y	2	2 8	-0-
*07	2487 N	2487	-0-	-0- B	-0-	113 1 2 9	2372 2	Y	2	2 8	-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 208057		COMPL. DATE 11/25/2004		TOTAL DEPTH 11971 PERF.11700 - 11908			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	52 1 2 9	1042 2	Y	2	2 8	-0-
03	1178 N	1075	-0-	-103 B	-0-	52 1 1 9	1022 2	Y	1	1 8	-0-
04	1110 N	1076	-0-	-34 B	-0-	49 1 1 9	1026 2	Y	1	1 8	-0-
05	1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	59 1	1207 2	Y	-0-		-0-
06	1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	55 1 1 9	1108 2	Y	1	1 8	-0-
*07	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	56 1 1 9	1168 2	Y	1	1 8	-0-

ALLRED		WELL #: 12		RRCID -> 208312		COMPL. DATE 12/04/2004		TOTAL DEPTH 11989 PERF.11964 - 11838			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1540 N	1475	-0-	-65 B	-0-	70 1 2 9	1403 2	Y	2	2 8	-0-
03	1736 N	1051	-0-	-685 B	-0-	51 1 1 9	999 2	Y	1	1 8	-0-
04	1590 N	1563	-0-	-27 B	-0-	72 1 2 9	1489 2	Y	2	2 8	-0-
05	1581 N	1524	-0-	-57 B	-0-	71 1	1453 2	Y	-0-		-0-
06	1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	68 1 1 9	1372 2	Y	1	1 8	-0-
07	1612 N	1488	-0-	-124 B	-0-	68 1 1 9	1419 2	Y	1	1 8	-0-

ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 208320		COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 11877 PERF.11380 - 11584			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	65 1 2 9	1307 2	Y	2	2 8	-0-
03	1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	72 1 1 9	1412 2	Y	1	1 8	-0-
04	1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	70 1 1 9	1453 2	Y	1	1 8	-0-
05	1559 N	1559	-0-	-0- B	-0-	73 1	1486 2	Y	-0-		-0-
06	1549 N	1549	-0-	-0- B	-0-	73 1 1 9	1475 2	Y	1	1 8	-0-
*07	1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	75 1 1 9	1567 2	Y	1	1 8	-0-

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 WARE, J. F. WELL #: 10 RRCID -> 208345 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11606 - 11844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	53	1	1073	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
03	1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	58	1	1146	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
04	1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	57	1	1180	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
05	1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	60	1	1229	2	Y	-0-		-0-
06	1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	56	1	1141	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
07	1271 N	1244	-0-	-27 B	-0-	57	1	1186	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						

 MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 208404 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11556 - 11798

02	1680 N	1651	-0-	-29 B	-0-	78	1	1569	2	Y	4	4 8	-0-
						4	9						
03	1767 N	1660	-0-	-107 B	-0-	81	1	1578	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
04	1740 N	1663	-0-	-77 B	-0-	76	1	1584	2	Y	3	3 8	-0-
						3	9						
05	1767 N	1709	-0-	-58 B	-0-	80	1	1629	2	Y	-0-		-0-
06	1620 N	1289	-0-	-331 B	-0-	61	1	1227	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
07	1705 N	1685	-0-	-20 B	-0-	77	1	1607	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						

 BRIGHT WELL #: 7 RRCID -> 208879 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12071 PERF.12130 - 12290

02	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	40	1	798	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
03	1054 N	994	-0-	-60 B	-0-	48	1	946	2	Y	-0-		-0-
04	931 N	931	-0-	-0- B	-0-	43	1	887	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
05	1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	48	1	984	2	Y	-0-		-0-
06	960 N	863	-0-	-97 B	-0-	41	1	821	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
*07	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	44	1	930	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						

 WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 208880 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11326 - 11542

02	1288 N	754	-0-	-534 B	-0-	36	1	717	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
03	1271 N	1124	-0-	-147 B	-0-	55	1	1069	2	Y	-0-		-0-
04	1230 N	1009	-0-	-221 B	-0-	46	1	962	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
05	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	58	1	1177	2	Y	-0-		-0-
06	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	54	1	1087	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
*07	1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	51	1	1068	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 BURKE, FRANK WELL #: 12 RRCID -> 208885 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11806 - 12058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2324 X	874	-0-	-1450 B	-0-	41	1	830	2	Y	3	3 8	-0-
						3	9						
03	2573 X	1200	-0-	-1373 B	-0-	58	1	1141	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
04	2040 X	1123	-0-	-917 B	-0-	52	1	1069	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
05	1643 X	1451	-0-	-192 B	-0-	68	1	1383	2	Y	-0-		-0-
06	1191 X	1191	-0-	-0- B	-0-	56	1	1134	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
07	1209 X	865	-0-	-344 B	-0-	39	1	825	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						

BRIGHT WELL #: 9 RRCID -> 208900 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 12112 PERF.11538 - 11737

02	1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	69	1	1396	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
03	1612 N	1519	-0-	-93 B	-0-	74	1	1444	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
04	1725 N	1725	-0-	-0- B	-0-	79	1	1644	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
05	1740 N	1740	-0-	-0- B	-0-	81	1	1659	2	Y	-0-		-0-
06	1615 N	1615	-0-	-0- B	-0-	76	1	1538	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
07	1798 N	1609	-0-	-189 B	-0-	73	1	1535	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 209022 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11450 - 11644

02	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	55	1	1105	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
03	1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	60	1	1183	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
04	1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	57	1	1179	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
05	1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	61	1	1236	2	Y	-0-		-0-
06	1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	56	1	1143	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
07	1271 N	1206	-0-	-65 B	-0-	55	1	1150	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						

BURKE, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 209258 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11726 - 11964

02	1260 N	1145	-0-	-115 B	-0-	54	1	1089	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
03	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	59	1	1150	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
04	1650 N	1354	-0-	-296 B	-0-	62	1	1291	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
05	1645 N	1645	-0-	-0- B	-0-	77	1	1568	2	Y	-0-		-0-
06	1170 N	1091	-0-	-79 B	-0-	51	1	1039	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
07	1395 N	743	-0-	-652 B	-0-	34	1	709	2	Y	-0-		-0-

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 209261 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.12002 - 12062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	672 N	574	-0-	-98 B	-0-	27 1	546 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
03	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	35 1	694 2	Y	-0-			-0-
04	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	36 1	750 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
05	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	38 1	777 2	Y	-0-			-0-
06	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	39 1	785 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
*07	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	39 1	816 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						

 WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11302 - 11504

02	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	63 1	1278 2	Y	2	2 8		-0-
						2 9						
03	1457 N	1415	-0-	-42 B	-0-	69 1	1345 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
04	1440 N	1370	-0-	-70 B	-0-	63 1	1306 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
05	1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	67 1	1368 2	Y	-0-			-0-
06	1380 N	1367	-0-	-13 B	-0-	64 1	1302 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
*07	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	65 1	1371 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						

 WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 209317 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11692 - 11916

02	1716 N	1716	-0-	-0- B	-0-	81 1	1633 2	Y	2	2 8		-0-
						2 9						
03	1705 N	1644	-0-	-61 B	-0-	80 1	1563 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
04	1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	75 1	1557 2	Y	2	2 8		-0-
						2 9						
05	1829 N	1717	-0-	-112 B	-0-	80 1	1637 2	Y	-0-			-0-
06	1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	77 1	1552 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
07	1674 N	1664	-0-	-10 B	-0-	76 1	1587 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						

 WILSON, GB GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 209352 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12142 PERF.11612 - 11922

02	2260 N	2260	-0-	-0- B	-0-	107 1	2150 2	N	3	3 8		-0-
						3 9						
03	2237 N	2237	-0-	-0- B	-0-	109 1	2127 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						
04	2680 N	2680	-0-	-0- B	-0-	123 1	2555 2	N	2	2 8		-0-
						2 9						
05	2528 N	2528	-0-	-0- B	-0-	118 1	2410 2	N	-0-			-0-
06	2347 N	2347	-0-	-0- B	-0-	110 1	2235 2	N	2	2 8		-0-
						2 9						
*07	2375 N	2375	-0-	-0- B	-0-	108 1	2265 2	N	2	2 8		-0-
						2 9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648											
BURKE, FRANK		WELL #: 15		RRCID -> 209520		COMPL. DATE 01/26/2005			TOTAL DEPTH 12201 PERF.11790 - 12020				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
02	616 N	598	-0-	-18 B	-0-	28	1	569	2	Y	1	8	-0-
03	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	34	1	668	2	Y	-0-		-0-
04	690 N	689	-0-	-1 B	-0-	32	1	656	2	Y	1	8	-0-
05	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	33	1	684	2	Y	-0-		-0-
06	690 N	619	-0-	-71 B	-0-	29	1	589	2	Y	1	8	-0-
07	713 N	643	-0-	-70 B	-0-	29	1	614	2	Y	-0-		-0-
WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 209524		COMPL. DATE 02/01/2005			TOTAL DEPTH 12144 PERF.11650 - 11870				
02	168 N	4	-0-	-164 B	-0-	4	2			Y	-0-		-0-
03	15 N	-0-	-0-	-15 B	-0-					Y	-0-		-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-					Y	-0-		-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					Y	-0-		-0-
JACKSON GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 209525		COMPL. DATE 02/24/2005			TOTAL DEPTH 11949 PERF.11506 - 11698				
02	1092 N	1087	-0-	-5 B	-0-	51	1	1034	2	Y	2	8	-0-
03	1209 N	973	-0-	-236 B	-0-	47	1	925	2	Y	1	8	-0-
04	1190 N	1190	-0-	-0 B	-0-	55	1	1134	2	Y	1	8	-0-
05	1408 N	1408	-0-	-0 B	-0-	66	1	1342	2	Y	-0-		-0-
06	1338 N	1338	-0-	-0 B	-0-	63	1	1274	2	Y	1	8	-0-
*07	1353 N	1353	-0-	-0 B	-0-	62	1	1290	2	Y	1	8	-0-
BURKE, FRANK		WELL #: 13		RRCID -> 209529		COMPL. DATE 02/26/2005			TOTAL DEPTH 12091 PERF.11890 - 12124				
02	666 N	666	-0-	-0 B	-0-	31	1	633	2	Y	2	8	-0-
03	682 N	618	-0-	-64 B	-0-	30	1	587	2	Y	1	8	-0-
04	630 N	568	-0-	-62 B	-0-	26	1	541	2	Y	1	8	-0-
05	748 N	748	-0-	-0 B	-0-	35	1	713	2	Y	-0-		-0-
06	998 N	998	-0-	-0 B	-0-	47	1	950	2	Y	1	8	-0-
*07	1150 N	1150	-0-	-0 B	-0-	52	1	1097	2	Y	1	8	-0-
SHAW GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 209757		COMPL. DATE 03/03/2005			TOTAL DEPTH 11910 PERF.11468 - 11742				
02	588 N	314	-0-	-274 B	-0-	15	1	298	2	N	1	8	-0-
03	372 N	313	-0-	-59 B	-0-	15	1	298	2	N	-0-		-0-
04	390 N	282	-0-	-108 B	-0-	13	1	268	2	N	1	8	-0-
05	788 N	788	-0-	-0 B	-0-	37	1	751	2	N	-0-		-0-
06	300 N	166	-0-	-134 B	-0-	8	1	158	2	N	-0-		-0-
*07	869 N	869	-0-	-0 B	-0-	40	1	828	2	N	1	8	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648													
WILSON, GB GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 209858 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11602 - 11908													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1463 N	1463	-0-	-0-	B	-0-	69 1	1391 2	N	3	3 8		-0-
							3 9						
03	1353 N	1353	-0-	-0-	B	-0-	66 1	1286 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
04	1793 N	1793	-0-	-0-	B	-0-	82 1	1709 2	N	2	2 8		-0-
							2 9						
05	1707 N	1707	-0-	-0-	B	-0-	80 1	1627 2	N	-0-			-0-
06	1677 N	1677	-0-	-0-	B	-0-	79 1	1596 2	N	2	2 8		-0-
							2 9						
*07	1754 N	1754	-0-	-0-	B	-0-	80 1	1673 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210042 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11580 - 11760													
02	796 N	796	-0-	-0-	B	-0-	38 1	757 2	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
03	927 N	927	-0-	-0-	B	-0-	45 1	882 2	Y	-0-			-0-
04	905 N	905	-0-	-0-	B	-0-	42 1	862 2	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
05	941 N	941	-0-	-0-	B	-0-	44 1	897 2	Y	-0-			-0-
06	900 N	775	-0-	-125	B	-0-	36 1	738 2	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
*07	942 N	942	-0-	-0-	B	-0-	43 1	898 2	Y	1	1 8		-0-
							1 9						

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 210250 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11524 - 11732													
02	654 N	654	-0-	-0-	B	-0-	31 1	623 2	Y	-0-			-0-
03	700 N	700	-0-	-0-	B	-0-	34 1	666 2	Y	-0-			-0-
04	660 N	536	-0-	-124	B	-0-	25 1	511 2	Y	-0-			-0-
05	724 N	724	-0-	-0-	B	-0-	34 1	690 2	Y	-0-			-0-
06	690 N	662	-0-	-28	B	-0-	31 1	630 2	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
*07	696 N	696	-0-	-0-	B	-0-	32 1	664 2	Y	-0-			-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210266 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11700 - 11906													
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 210302 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11432 - 11614													
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	1485	-0-	1485	B	1485	70 1	1414 2	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
07	14B2 EXT	1002	-0-	1002	B	2487	46 1	955 2	Y	1	1 8		-0-
							1 9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 210304 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11256 - 11440														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	728 N	703	-0-	-25 B	-0-	33	1	669	2	N	1	1	8	-0-
03	868 N	779	-0-	-89 B	-0-	38	1	741	2	N	-0-			-0-
04	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	41	1	857	2	N	1	1	8	-0-
05	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	47	1	959	2	N	-0-			-0-
06	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	42	1	853	2	N	1	1	8	-0-
*07	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	42	1	890	2	N	1	1	8	-0-

BURKE, FRANK WELL #: 14 RRCID -> 210745 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 12119 PERF.11858 - 12144														
02	1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-	53	1	1078	2	Y	2	2	8	-0-
03	1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	76	1	1486	2	Y	1	1	8	-0-
04	1553 N	1553	-0-	-0- B	-0-	71	1	1480	2	Y	2	2	8	-0-
05	1668 N	1668	-0-	-0- B	-0-	78	1	1590	2	Y	-0-			-0-
06	1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-	72	1	1455	2	Y	1	1	8	-0-
*07	1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	75	1	1573	2	Y	1	1	8	-0-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 210751 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 12089 PERF.11736 - 12018														
02	980 N	888	-0-	-92 B	-0-	42	1	845	2	Y	1	1	8	-0-
03	970 N	970	-0-	-0- B	-0-	47	1	923	2	Y	-0-			-0-
04	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	44	1	913	2	Y	1	1	8	-0-
05	1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	49	1	1000	2	Y	-0-			-0-
06	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	44	1	899	2	Y	1	1	8	-0-
*07	1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	45	1	954	2	Y	1	1	8	-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 210963 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11959 PERF.11836 - 12040														
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 211010 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11624 - 11898														
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648															
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 212953 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11730															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 213002 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11466 - 11723															

02		666 N	666	-0-	-0- B	-0-	31	1	634	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
03		761 N	761	-0-	-0- B	-0-	37	1	724	2	N	-0-			-0-
04		833 N	833	-0-	-0- B	-0-	38	1	794	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
05		795 N	795	-0-	-0- B	-0-	37	1	758	2	N	-0-			-0-
06		750 N	701	-0-	-49 B	-0-	33	1	667	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
07		868 N	806	-0-	-62 B	-0-	37	1	768	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 213045 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11362 - 11568															

02		1372 N	1303	-0-	-69 B	-0-	61	1	1240	2	N	2	2	8	-0-
							2	9							
03		1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	69	1	1360	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
04		1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	63	1	1309	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
05		1408 N	1408	-0-	-0- B	-0-	66	1	1342	2	N	-0-			-0-
06		1380 N	1208	-0-	-172 B	-0-	57	1	1150	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
07		1426 N	1385	-0-	-41 B	-0-	62	1	1305	2	N	16	1	8	15
							18	9							

WILSON, GB GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213064 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11832 - 12142															

02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213088 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 12173 PERF.11844 - 12160															

02		2408 X	1760	-0-	-648 B	-0-	83	1	1670	2	Y	6	6	8	-0-
							7	9							
03		2387 X	1912	-0-	-475 B	-0-	93	1	1817	2	Y	2	2	8	-0-
							2	9							
04		2130 N	1921	-0-	-209 B	-0-	88	1	1829	2	Y	4	4	8	-0-
							4	9							
05		2100 N	2100	-0-	-0- B	-0-	98	1	2002	2	Y	-0-			-0-
06		1886 N	1886	-0-	-0- B	-0-	89	1	1795	2	Y	2	2	8	-0-
							2	9							
07		1984 N	1796	-0-	-188 B	-0-	81	1	1708	2	Y	6	1	8	5
							7	9							

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 WARE, J. F. WELL #: 9 RRCID -> 213089 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11576 - 11794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1036 N	696	-0-	-340 B	-0-	33	1	661	2	Y	2	2 8	-0-
03	1147 N	932	-0-	-215 B	-0-	45	1	887	2	Y	-0-		-0-
04	1050 N	982	-0-	-68 B	-0-	45	1	936	2	Y	1	1 8	-0-
05	1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	50	1	1015	2	Y	-0-		-0-
06	976 N	976	-0-	-0- B	-0-	46	1	929	2	Y	1	1 8	-0-
07	1023 N	1019	-0-	-4 B	-0-	46	1	972	2	Y	1	1 8	-0-

 BRIGHT WELL #: 12 RRCID -> 213090 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11884 - 12082

02	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	36	1	736	2	Y	1	1 8	-0-
03	868 N	803	-0-	-65 B	-0-	39	1	764	2	Y	-0-		-0-
04	840 N	778	-0-	-62 B	-0-	36	1	741	2	Y	1	1 8	-0-
05	837 N	826	-0-	-11 B	-0-	39	1	787	2	Y	-0-		-0-
06	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	37	1	748	2	Y	1	1 8	-0-
07	806 N	795	-0-	-11 B	-0-	36	1	758	2	Y	1	1 8	-0-

 BURKE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 213329 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11814 - 12052

02	1512 N	1349	-0-	-163 B	-0-	64	1	1283	2	Y	2	2 8	-0-
03	1829 N	1242	-0-	-587 B	-0-	60	1	1181	2	Y	1	1 8	-0-
04	1470 N	1393	-0-	-77 B	-0-	64	1	1328	2	Y	1	1 8	-0-
05	1426 N	1310	-0-	-116 B	-0-	61	1	1249	2	Y	-0-		-0-
06	1200 N	1174	-0-	-26 B	-0-	55	1	1118	2	Y	1	1 8	-0-
07	1426 N	1311	-0-	-115 B	-0-	60	1	1250	2	Y	1	1 8	-0-

 BRIGHT WELL #: 11 RRCID -> 213330 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11910 - 12130

02	672 N	665	-0-	-7 B	-0-	31	1	633	2	Y	1	1 8	-0-
03	806 N	737	-0-	-69 B	-0-	36	1	701	2	Y	-0-		-0-
04	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	39	1	818	2	Y	1	1 8	-0-
05	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	38	1	783	2	Y	-0-		-0-
06	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	34	1	688	2	Y	1	1 8	-0-
07	899 N	715	-0-	-184 B	-0-	33	1	682	2	Y	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 213420 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11412 - 11602												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

02	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	35	1	710	2	N	1	1 8
						1	9					-0-
03	806 N	728	-0-	-78 B	-0-	35	1	693	2	N	-0-	-0-
04	780 N	726	-0-	-54 B	-0-	33	1	692	2	N	1	1 8
						1	9					-0-
05	806 N	733	-0-	-73 B	-0-	34	1	699	2	N	-0-	-0-
06	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	34	1	685	2	N	1	1 8
						1	9					-0-
07	744 N	737	-0-	-7 B	-0-	34	1	703	2	N	-0-	-0-

WARREN, SM GUL WELL #: 5 RRCID -> 213518 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11762 - 12038												
02	1974 N	1974	-0-	-0- B	-0-	93	1	1879	2	Y	2	2 8
						2	9					-0-
03	1387 N	1387	-0-	-0- B	-0-	67	1	1319	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
04	1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	67	1	1387	2	Y	2	2 8
						2	9					-0-
05	2108 N	1530	-0-	-578 B	-0-	71	1	1459	2	Y	-0-	-0-
06	1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	73	1	1478	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
07	1519 N	1380	-0-	-139 B	-0-	63	1	1313	2	Y	4	1 8
						4	9					3

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 213736 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11586 - 11830												
02	588 N	582	-0-	-6 B	-0-	27	1	553	2	Y	2	2 8
						2	9					-0-
03	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	34	1	670	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
04	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	32	1	663	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
05	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	37	1	756	2	Y	-0-	-0-
06	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	37	1	752	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
*07	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	38	1	804	2	Y	2	1 8
						2	9					1

BRIGHT WELL #: 16 RRCID -> 213750 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11824 - 11904												
02	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	46	1	926	2	Y	2	2 8
						2	9					-0-
03	1085 N	898	-0-	-187 B	-0-	44	1	853	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
04	1050 N	945	-0-	-105 B	-0-	43	1	901	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
05	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	50	1	1021	2	Y	-0-	-0-
06	978 N	978	-0-	-0- B	-0-	46	1	931	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
*07	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	47	1	979	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648													
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 213870 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11874 - 11630													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	33 1	671 2	Y	1	1 8	-0-		
03	837 N	830	-0-	-7 B	-0-	1 9	790 2	Y	-0-		-0-		
04	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	40 1	756 2	Y	1	1 8	-0-		
05	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	36 1	743 2	Y	-0-		-0-		
06	810 N	482	-0-	-328 B	-0-	23 1	459 2	Y	-0-		-0-		
07	806 N	451	-0-	-355 B	-0-	21 1	430 2	Y	-0-		-0-		

ALLRED WELL #: 10 RRCID -> 213948 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11712 - 11974													
02	728 N	408	-0-	-320 B	-0-	19 1	388 2	Y	1	1 8	-0-		
03	899 N	422	-0-	-477 B	-0-	1 9	402 2	Y	-0-		-0-		
04	750 N	319	-0-	-431 B	-0-	20 1	303 2	Y	1	1 8	-0-		
05	1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	15 1	965 2	Y	-0-		-0-		
06	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	47 1	873 2	Y	1	1 8	-0-		
*07	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	43 1	903 2	Y	1	1 8	-0-		

WARREN, SM GU1 WELL #: 7 RRCID -> 214061 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12146 - 12430													
02	1916 N	1916	-0-	-0- B	-0-	90 1	1823 2	Y	3	3 8	-0-		
03	2119 N	2119	-0-	-0- B	-0-	3 9	2015 2	Y	1	1 8	-0-		
04	2070 N	2070	-0-	-0- B	-0-	103 1	1973 2	Y	2	2 8	-0-		
05	2046 N	2014	-0-	-32 B	-0-	1 9	1920 2	Y	-0-		-0-		
06	2040 N	1896	-0-	-144 B	-0-	95 1	1805 2	Y	2	2 8	-0-		
07	2139 N	1977	-0-	-162 B	-0-	89 1	1886 2	Y	1	1 8	-0-		

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 214398 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11598 - 11868													
02	1176 N	756	-0-	-420 B	-0-	36 1	718 2	Y	2	2 8	-0-		
03	1240 N	569	-0-	-671 B	-0-	2 9	540 2	Y	1	1 8	-0-		
04	1440 N	913	-0-	-527 B	-0-	28 1	870 2	Y	1	1 8	-0-		
05	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	1 9	862 2	Y	-0-		-0-		
06	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	42 1	620 2	Y	1	1 8	-0-		
07	930 N	744	-0-	-186 B	-0-	31 1	710 2	Y	-0-		-0-		

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 214401 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11494 - 11750													
02	56 N	23	-0-	-33 B	-0-	1 1	22 2	N	-0-		-0-		
03	62 N	43	-0-	-19 B	-0-	2 1	41 2	N	-0-		-0-		
04	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	1 1	21 2	N	-0-		-0-		
05	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	1 1	19 2	N	-0-		-0-		
06	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	1 1	21 2	N	-0-		-0-		
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-		

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 215268		COMPL. DATE 08/18/2005			TOTAL DEPTH 11975		PERF.11510 - 11746	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	CODE	
02	1469 N	1469	-0-	-0-	B	-0-	69 1	1397 2	Y	3	3 8	-0-
							3 9					
03	1581 N	1484	-0-	-97	B	-0-	72 1	1411 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
04	1530 N	1504	-0-	-26	B	-0-	69 1	1433 2	Y	2	2 8	-0-
							2 9					
05	1581 N	1477	-0-	-104	B	-0-	69 1	1408 2	Y	-0-		-0-
06	1440 N	1008	-0-	-432	B	-0-	47 1	960 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
*07	1772 N	1772	-0-	-0-	B	-0-	81 1	1690 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #: 12		RRCID -> 215273		COMPL. DATE 08/10/2005			TOTAL DEPTH 11823		PERF.11516 - 11750	
02	973 N	973	-0-	-0-	B	-0-	46 1	926 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
03	1022 N	1022	-0-	-0-	B	-0-	50 1	972 2	Y	-0-		-0-
04	1140 N	1084	-0-	-56	B	-0-	50 1	1033 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
05	1127 N	1127	-0-	-0-	B	-0-	53 1	1074 2	Y	-0-		-0-
06	1164 N	1164	-0-	-0-	B	-0-	55 1	1108 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
*07	1204 N	1204	-0-	-0-	B	-0-	55 1	1148 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					

THRASH, A (CV) GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 215293		COMPL. DATE 08/13/2005			TOTAL DEPTH 12370		PERF.11968 - 12202	
02	1736 N	413	-0-	-1323	B	-0-	20 1	393 2	Y	-0-		-0-
03	3541 X	3541	-0-	-0-	B	-0-	172 1	3369 2	Y	-0-		-0-
04	2431 N	2431	-0-	-0-	B	-0-	112 1	2319 2	Y	-0-		-0-
05	2819 N	2819	-0-	-0-	B	-0-	132 1	2687 2	Y	-0-		-0-
06	2360 X	2360	-0-	-0-	B	-0-	111 1	2249 2	Y	-0-		-0-
*07	2620 X	2620	-0-	-0-	B	-0-	119 1	2501 2	Y	-0-		-0-

MORBY GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 215479		COMPL. DATE 08/20/2005			TOTAL DEPTH 11942		PERF.11514 - 11752	
02	896 N	858	-0-	-38	B	-0-	40 1	817 2	N	1	1 8	-0-
							1 9					
03	980 N	980	-0-	-0-	B	-0-	48 1	932 2	N	-0-		-0-
04	992 N	992	-0-	-0-	B	-0-	46 1	945 2	N	1	1 8	-0-
							1 9					
05	1000 N	1000	-0-	-0-	B	-0-	47 1	953 2	N	-0-		-0-
06	972 N	972	-0-	-0-	B	-0-	46 1	925 2	N	1	1 8	-0-
							1 9					
*07	1041 N	1041	-0-	-0-	B	-0-	47 1	993 2	N	1	1 8	-0-
							1 9					

MATLOCK		WELL #: 14		RRCID -> 215493		COMPL. DATE 08/20/2005			TOTAL DEPTH 12000		PERF.11547 - 11771	
02	924 N	622	-0-	-302	B	-0-	29 1	591 2	Y	2	2 8	-0-
							2 9					
03	1023 N	970	-0-	-53	B	-0-	47 1	922 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
04	871 N	871	-0-	-0-	B	-0-	40 1	830 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
05	651 N	626	-0-	-25	B	-0-	29 1	597 2	Y	-0-		-0-
06	959 N	959	-0-	-0-	B	-0-	45 1	913 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
*07	970 N	970	-0-	-0-	B	-0-	44 1	925 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648											
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #:		13		RRCID -> 216160			COMPL. DATE 10/16/2005			TOTAL DEPTH 11657 PERF.11442 - 11712			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	50	1	1007	2	Y	2	2	8	-0-
							2	9							
03		1085 N	908	-0-	-177 B	-0-	44	1	864	2	Y	-0-			-0-
04		1080 N	981	-0-	-99 B	-0-	45	1	935	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
05		1116 N	811	-0-	-305 B	-0-	38	1	773	2	Y	-0-			-0-
06		920 N	920	-0-	-0- B	-0-	43	1	876	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
07		1023 N	975	-0-	-48 B	-0-	44	1	930	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							

KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #:		14		RRCID -> 216186			COMPL. DATE 09/07/2005			TOTAL DEPTH 11980 PERF.11442 - 11688			
02		1092 N	1037	-0-	-55 B	-0-	49	1	986	2	Y	2	2	8	-0-
							2	9							
03		1178 N	919	-0-	-259 B	-0-	45	1	873	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
04		1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	55	1	1147	2	Y	2	2	8	-0-
							2	9							
05		1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	63	1	1288	2	Y	-0-			-0-
06		1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	65	1	1327	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
*07		1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	67	1	1409	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							

WARE, J. F.		WELL #:		11		RRCID -> 216187			COMPL. DATE 09/23/2005			TOTAL DEPTH 11966 PERF.11746 - 11998			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #:		11		RRCID -> 216188			COMPL. DATE 09/21/2005			TOTAL DEPTH 11775 PERF.11390 - 11638			
02		1092 N	356	-0-	-736 B	-0-	17	1	337	2	Y	2	2	8	-0-
							2	9							
03		1085 N	756	-0-	-329 B	-0-	37	1	718	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
04		930 N	747	-0-	-183 B	-0-	34	1	712	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
05		919 N	919	-0-	-0- B	-0-	43	1	876	2	Y	-0-			-0-
06		814 N	814	-0-	-0- B	-0-	38	1	775	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
07		775 N	719	-0-	-56 B	-0-	33	1	686	2	Y	-0-			-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #:		14		RRCID -> 216601			COMPL. DATE 10/26/2005			TOTAL DEPTH 11895 PERF.11790 - 11924			
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
WARREN, SM GU1 WELL #: 6 RRCID -> 216633 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11942 - 12230														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	1667 N	1667	-0-	-0- B	-0-	79	1	1585	2	Y	3	3	8	-0-
						3	9							
03	1829 N	1802	-0-	-27 B	-0-	87	1	1714	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
04	1800 N	1749	-0-	-51 B	-0-	80	1	1667	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
05	1861 N	1861	-0-	-0- B	-0-	87	1	1774	2	Y	-0-			-0-
06	1762 N	1762	-0-	-0- B	-0-	83	1	1677	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
*07	1844 N	1844	-0-	-0- B	-0-	84	1	1759	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 216922 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11284 - 11472														

02	952 N	925	-0-	-27 B	-0-	44	1	879	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
03	1054 N	960	-0-	-94 B	-0-	47	1	912	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
04	1050 N	949	-0-	-101 B	-0-	44	1	904	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
05	992 N	984	-0-	-8 B	-0-	46	1	938	2	Y	-0-			-0-
06	930 N	923	-0-	-7 B	-0-	43	1	879	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
07	992 N	902	-0-	-90 B	-0-	41	1	860	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 216945 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11312 - 11530														

02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 217086 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11912 - 12154														

02	1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	64	1	1290	2	Y	-0-			-0-
03	1488 N	1407	-0-	-81 B	-0-	68	1	1339	2	Y	-0-			-0-
04	1410 N	1089	-0-	-321 B	-0-	50	1	1039	2	Y	-0-			-0-
05	1457 N	1091	-0-	-366 B	-0-	51	1	1040	2	Y	-0-			-0-
06	1350 N	1335	-0-	-15 B	-0-	63	1	1272	2	Y	-0-			-0-
*07	1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	60	1	1267	2	Y	-0-			-0-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 217095 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12154 - 12330														

02	2039 N	2039	-0-	-0- B	-0-	96	1	1940	2	Y	3	3	8	-0-
						3	9							
03	2046 N	-0-	-0-	-2046 B	-0-					Y	-0-			-0-
04	2190 N	2097	-0-	-93 B	-0-	96	1	1999	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
05	2190 N	2190	-0-	-0- B	-0-	102	1	2088	2	Y	-0-			-0-
06	1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	75	1	1519	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
07	2170 N	1953	-0-	-217 B	-0-	89	1	1863	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648									
MORBY GAS UNIT 1			WELL #: 13		RRCID -> 217460			COMPL. DATE 12/08/2005			TOTAL DEPTH 12152 PERF.11754 - 11932	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

02	1867 N	1867	-0-	-0- B	-0-	88 1 3 9	1776 2	Y	3	3 8	-0-	
03	1827 N	1827	-0-	-0- B	-0-	89 1 1 9	1737 2	Y	1	1 8	-0-	
04	1110 N	677	-0-	-433 B	-0-	31 1 1 9	645 2	Y	1	1 8	-0-	
05	1984 N	789	-0-	-1195 B	-0-	37 1	752 2	Y	-0-		-0-	
06	1770 N	1510	-0-	-260 B	-0-	71 1 1 9	1438 2	Y	1	1 8	-0-	
07	713 N	674	-0-	-39 B	-0-	31 1	643 2	Y	-0-		-0-	

MCMOYLE UNIT 1			WELL #: 6		RRCID -> 217715			COMPL. DATE 05/07/2005			TOTAL DEPTH 12236 PERF.11698 - 12014	

02	616 N	591	-0-	-25 B	-0-	28 1 2 9	561 2	Y	2	2 8	-0-	
03	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	28 1 1 9	542 2	Y	1	1 8	-0-	
04	1991 N	1991	-0-	-0- B	-0-	92 1 1 9	1898 2	Y	1	1 8	-0-	
05	2182 N	2182	-0-	-0- B	-0-	102 1	2080 2	Y	-0-		-0-	
06	1825 N	1825	-0-	-0- B	-0-	86 1 2 9	1737 2	Y	2	2 8	-0-	
07	1116 N	645	-0-	-471 B	-0-	29 1	616 2	Y	-0-		-0-	

BRIGHT			WELL #: 13		RRCID -> 217717			COMPL. DATE 06/08/2005			TOTAL DEPTH 11979 PERF.11646 - 11862	

02	1498 N	1498	-0-	-0- B	-0-	71 1 3 9	1424 2	Y	3	3 8	-0-	
03	1612 N	1567	-0-	-45 B	-0-	76 1 1 9	1490 2	Y	1	1 8	-0-	
04	1620 N	1565	-0-	-55 B	-0-	72 1 2 9	1491 2	Y	2	2 8	-0-	
05	1612 N	1605	-0-	-7 B	-0-	75 1	1530 2	Y	-0-		-0-	
06	1530 N	1429	-0-	-101 B	-0-	67 1 1 9	1361 2	Y	1	1 8	-0-	
07	1612 N	1299	-0-	-313 B	-0-	59 1 1 9	1239 2	Y	1	1 8	-0-	

WILSON, VERNON GAS UNIT			WELL #: 15		RRCID -> 217718			COMPL. DATE 09/28/2005			TOTAL DEPTH 11896 PERF.11596 - 11854	

02	980 N	824	-0-	-156 B	-0-	39 1 2 9	783 2	Y	2	2 8	-0-	
03	1054 N	752	-0-	-302 B	-0-	36 1 1 9	715 2	Y	1	1 8	-0-	
04	930 N	889	-0-	-41 B	-0-	41 1 1 9	847 2	Y	1	1 8	-0-	
05	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	45 1	923 2	Y	-0-		-0-	
06	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	51 1 1 9	1038 2	Y	1	1 8	-0-	
*07	1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	49 1 1 9	1029 2	Y	1	1 8	-0-	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH						
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648												
MATLOCK		WELL #: 16		RRCID -> 217732		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11540 - 11762				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1288 N	1219	-0-	-69 B	-0-	57 1	1160 2	Y	2	2	8	-0-		
03	1426 N	1328	-0-	-98 B	-0-	64 1	1263 2	Y	1	1	8	-0-		
04	1350 N	1236	-0-	-114 B	-0-	57 1	1178 2	Y	1	1	8	-0-		
05	1362 N	1362	-0-	-0- B	-0-	64 1	1298 2	Y	-0-			-0-		
06	1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	61 1	1236 2	Y	1	1	8	-0-		
*07	1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	61 1	1280 2	Y	1	1	8	-0-		

ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #: 10		RRCID -> 217762		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 11760		PERF.11740 - 11946				
02	1456 N	1441	-0-	-15 B	-0-	68 1	1371 2	Y	2	2	8	-0-		
03	1581 N	1379	-0-	-202 B	-0-	67 1	1311 2	Y	1	1	8	-0-		
04	1592 N	1592	-0-	-0- B	-0-	73 1	1517 2	Y	2	2	8	-0-		
05	1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	74 1	1503 2	Y	-0-			-0-		
06	1320 N	1313	-0-	-7 B	-0-	62 1	1250 2	Y	1	1	8	-0-		
*07	1650 N	1650	-0-	-0- B	-0-	75 1	1567 2	Y	7	1	8	-0-		6

WILSON, GB GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 217958		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 12195		PERF.12028 - 12330				
02	1942 X	1942	-0-	-0- B	-0-	92 1	1847 2	Y	3	3	8	-0-		
03	2634 X	2634	-0-	-0- B	-0-	128 1	2505 2	Y	1	1	8	-0-		
04	2506 X	2506	-0-	-0- B	-0-	115 1	2389 2	Y	2	2	8	-0-		
05	2735 X	2735	-0-	-0- B	-0-	128 1	2607 2	Y	-0-			-0-		
06	2550 X	2285	-0-	-265 B	-0-	107 1	2176 2	Y	2	2	8	-0-		
07	2635 X	2151	-0-	-484 B	-0-	98 1	2052 2	Y	1	1	8	-0-		

WILSON, GB GU 1		WELL #: 13		RRCID -> 218396		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 12216		PERF.11892 - 12250				
02	2078 N	2078	-0-	-0- B	-0-	98 1	1977 2	Y	3	3	8	-0-		
03	2329 N	2329	-0-	-0- B	-0-	113 1	2215 2	Y	1	1	8	-0-		
04	2220 N	2052	-0-	-168 B	-0-	94 1	1956 2	Y	2	2	8	-0-		
05	2202 N	2202	-0-	-0- B	-0-	103 1	2099 2	Y	-0-			-0-		
06	2250 N	2162	-0-	-88 B	-0-	102 1	2058 2	Y	2	2	8	-0-		
*07	2602 N	2602	-0-	-0- B	-0-	118 1	2482 2	Y	2	2	8	-0-		

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH						
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648		WELL #: 16		RRCID -> 218397		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 11915		PERF.11554 - 11802		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	30	1	596	2	N	1	1	8	-0-
03	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	33	1	648	2	N	-0-			-0-
04	660 N	606	-0-	-54 B	-0-	28	1	577	2	N	1	1	8	-0-
05	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	32	1	655	2	N	-0-			-0-
06	660 N	602	-0-	-58 B	-0-	28	1	573	2	N	1	1	8	-0-
07	620 N	519	-0-	-101 B	-0-	24	1	495	2	N	-0-			-0-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #: 16		RRCID -> 218402		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11544 - 11760				
02	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	40	1	806	2	Y	2	2	8	-0-
03	961 N	913	-0-	-48 B	-0-	44	1	868	2	Y	1	1	8	-0-
04	930 N	702	-0-	-228 B	-0-	32	1	669	2	Y	1	1	8	-0-
05	899 N	658	-0-	-241 B	-0-	31	1	627	2	Y	-0-			-0-
06	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	41	1	839	2	Y	1	1	8	-0-
*07	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	50	1	1048	2	Y	1	1	8	-0-

ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #: 9		RRCID -> 218406		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11674 - 11878				
02	1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	56	1	1121	2	Y	2	2	8	-0-
03	1271 N	1208	-0-	-63 B	-0-	59	1	1148	2	Y	1	1	8	-0-
04	1290 N	902	-0-	-388 B	-0-	41	1	860	2	Y	1	1	8	-0-
05	1271 N	1014	-0-	-257 B	-0-	47	1	967	2	Y	-0-			-0-
06	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	55	1	1114	2	Y	1	1	8	-0-
*07	1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	58	1	1220	2	Y	3	1	8	2

BARNES, DA GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 218408		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 12315		PERF.12196 - 12434				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

NEWSOME -A-		WELL #: 6		RRCID -> 218774		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11616 - 11754				
02	1988 N	1811	-0-	-177 B	-0-	85	1	1723	2	Y	3	3	8	-0-
03	2015 N	1849	-0-	-166 B	-0-	90	1	1758	2	Y	1	1	8	-0-
04	2070 N	1937	-0-	-133 B	-0-	89	1	1846	2	Y	2	2	8	-0-
05	2225 N	2225	-0-	-0- B	-0-	104	1	2121	2	Y	-0-			-0-
06	1800 N	1584	-0-	-216 B	-0-	74	1	1509	2	Y	1	1	8	-0-
07	2015 N	1978	-0-	-37 B	-0-	90	1	1887	2	Y	1	1	8	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
ODOM, JR GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 218776		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 12304 PERF.12128 - 12380			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1837 N	1837	-0-	-0- B	-0-	87 1	1747 2	Y	3	3 8	-0-
						3 9					
03	1984 N	1811	-0-	-173 B	-0-	88 1	1722 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
04	1920 N	1802	-0-	-118 B	-0-	83 1	1717 2	Y	2	2 8	-0-
						2 9					
05	1953 N	1898	-0-	-55 B	-0-	89 1	1809 2	Y	-0-		-0-
06	1740 N	1702	-0-	-38 B	-0-	80 1	1620 2	Y	2	2 8	-0-
						2 9					
07	1860 N	1717	-0-	-143 B	-0-	78 1	1638 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					

WALDROP, MEW GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 218780		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 12044 PERF.11794 - 12100			
02	2016 N	1945	-0-	-71 B	-0-	92 1	1850 2	Y	3	3 8	-0-
						3 9					
03	2807 N	2807	-0-	-0- B	-0-	136 1	2670 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
04	2779 N	2779	-0-	-0- B	-0-	128 1	2649 2	Y	2	2 8	-0-
						2 9					
05	3007 N	3007	-0-	-0- B	-0-	140 1	2867 2	Y	-0-		-0-
06	3256 X	3256	-0-	-0- B	-0-	153 1	3100 2	Y	3	3 8	-0-
						3 9					
*07	4088 X	4088	-0-	-0- B	-0-	186 1	3899 2	Y	3	3 8	-0-
						3 9					

WALDROP, MEW GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 218781		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 12075 PERF.11634 - 11852			
02	1204 N	1088	-0-	-116 B	-0-	51 1	1035 2	Y	2	2 8	-0-
						2 9					
03	1240 N	1169	-0-	-71 B	-0-	57 1	1111 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
04	1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	58 1	1202 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
05	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	58 1	1177 2	Y	-0-		-0-
06	1140 N	1138	-0-	-2 B	-0-	53 1	1084 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
07	1302 N	1197	-0-	-105 B	-0-	54 1	1142 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					

WRIGHT GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 219360		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 11732 PERF.11612 - 11418			
02	1008 N	807	-0-	-201 B	-0-	38 1	767 2	Y	2	2 8	-0-
						2 9					
03	1364 N	1286	-0-	-78 B	-0-	62 1	1223 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
04	1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	57 1	1189 2	Y	2	2 8	-0-
						2 9					
05	1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	59 1	1199 2	Y	-0-		-0-
06	1230 N	1111	-0-	-119 B	-0-	52 1	1058 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
07	1302 N	1112	-0-	-190 B	-0-	51 1	1060 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648												
PERRY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 219486		COMPL. DATE 01/27/2006			TOTAL DEPTH 11983 PERF.11616 - 11856					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1092 N	663	-0-	-429 B	-0-	31	1	631	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
03	868 N	853	-0-	-15 B	-0-	41	1	812	2	Y	-0-			-0-
04	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	39	1	801	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
05	713 N	636	-0-	-77 B	-0-	30	1	606	2	Y	-0-			-0-
06	840 N	754	-0-	-86 B	-0-	35	1	718	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
07	868 N	801	-0-	-67 B	-0-	36	1	764	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL		WELL #: 4		RRCID -> 219503		COMPL. DATE 02/09/2006			TOTAL DEPTH 12223 PERF.12102 - 12176					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 219671		COMPL. DATE 02/09/2006			TOTAL DEPTH 11894 PERF.11482 - 11746					
02	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	51	1	1035	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
03	1209 N	983	-0-	-226 B	-0-	48	1	935	2	N	-0-			-0-
04	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	53	1	1108	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
05	1147 N	783	-0-	-364 B	-0-	37	1	746	2	N	-0-			-0-
06	1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	51	1	1025	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
07	1209 N	1133	-0-	-76 B	-0-	52	1	1080	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #: 15		RRCID -> 219698		COMPL. DATE 02/15/2006			TOTAL DEPTH 11895 PERF.11704 - 11936					
02	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	40	1	813	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
03	930 N	885	-0-	-45 B	-0-	43	1	842	2	Y	-0-			-0-
04	900 N	656	-0-	-244 B	-0-	30	1	625	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
05	1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	47	1	953	2	Y	-0-			-0-
06	894 N	894	-0-	-0- B	-0-	42	1	851	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
*07	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	41	1	864	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
ALLRED		WELL #: 15		RRCID -> 219708		COMPL. DATE 02/25/2006			TOTAL DEPTH 11995 PERF.11598 - 11814					
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
NEWSOME -A- WELL #: 8 RRCID -> 219710 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11616 - 11920												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

02	1667 N	1667	-0-	-0- B	-0-	79 1	1585 2	Y	3	3 8	-0-	
						3 9						
03	1798 N	1747	-0-	-51 B	-0-	85 1	1661 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
04	1860 N	1246	-0-	-614 B	-0-	57 1	1187 2	Y	2	2 8	-0-	
						2 9						
05	1767 N	1048	-0-	-719 B	-0-	49 1	999 2	Y	-0-		-0-	
06	1680 N	904	-0-	-776 B	-0-	42 1	861 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
07	1302 N	797	-0-	-505 B	-0-	36 1	760 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 219716 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 12038 PERF.11900 - 12184												

02	1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	69 1	1383 2	Y	2	2 8	-0-	
						2 9						
03	1519 N	1382	-0-	-137 B	-0-	67 1	1314 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
04	1680 N	1492	-0-	-188 B	-0-	69 1	1421 2	Y	2	2 8	-0-	
						2 9						
05	1550 N	1523	-0-	-27 B	-0-	71 1	1452 2	Y	-0-		-0-	
06	1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	64 1	1305 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
07	1550 N	1425	-0-	-125 B	-0-	65 1	1358 2	Y	2	1 8	1	
						2 9						

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219718 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11678 - 11898												

02	728 N	695	-0-	-33 B	-0-	33 1	661 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
03	806 N	621	-0-	-185 B	-0-	30 1	591 2	Y	-0-		-0-	
04	892 N	892	-0-	-0- B	-0-	41 1	850 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
05	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	38 1	782 2	Y	-0-		-0-	
06	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	35 1	709 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
07	930 N	775	-0-	-155 B	-0-	35 1	739 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 220611 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11356 - 11686												

02	784 N	776	-0-	-8 B	-0-	37 1	738 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
03	868 N	795	-0-	-73 B	-0-	39 1	756 2	Y	-0-		-0-	
04	840 N	493	-0-	-347 B	-0-	23 1	469 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
05	1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	47 1	963 2	Y	-0-		-0-	
06	1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	50 1	1023 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
*07	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	45 1	939 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 14 RRCID -> 221189 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11490 - 11752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	39 1	791 2	Y	1	1 8		-0-
03	899 N	730	-0-	-169 B	-0-	1 9	695 2	Y	-0-			-0-
04	870 N	820	-0-	-50 B	-0-	35 1	781 2	Y	1	1 8		-0-
05	899 N	868	-0-	-31 B	-0-	38 1	827 2	Y	-0-			-0-
06	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	41 1	763 2	Y	1	1 8		-0-
*07	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	38 1	818 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						

 BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221247 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11712 - 11852

02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

 DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 221814 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11806 - 11932

02	1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-	82 1	1651 2	Y	3	3 8		-0-
03	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	3 9	1506 2	Y	1	1 8		-0-
04	1590 N	1571	-0-	-19 B	-0-	77 1	1497 2	Y	2	2 8		-0-
05	1860 N	1766	-0-	-94 B	-0-	1 9	1684 2	Y	-0-			-0-
06	1740 N	1740	-0-	-0- B	-0-	72 1	1656 2	Y	2	2 8		-0-
*07	1752 N	1752	-0-	-0- B	-0-	2 9	1670 2	Y	2	1 8		1
						80 1						
						2 9						

 NEWSOME -A- WELL #: 10 RRCID -> 221817 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11550 - 11760

02	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	42 1	840 2	Y	1	1 8		-0-
03	930 N	923	-0-	-7 B	-0-	1 9	878 2	Y	-0-			-0-
04	930 N	846	-0-	-84 B	-0-	45 1	806 2	Y	1	1 8		-0-
05	930 N	586	-0-	-344 B	-0-	39 1	559 2	Y	-0-			-0-
06	900 N	742	-0-	-158 B	-0-	27 1	706 2	Y	1	1 8		-0-
*07	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	35 1	869 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
						41 1						
						1 9						

 NEWSOME -A- WELL #: 11 RRCID -> 221818 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11940 - 12070

02	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	39 1	787 2	Y	3	3 8		-0-
03	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	3 9	909 2	Y	1	1 8		-0-
04	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	46 1	919 2	Y	2	2 8		-0-
05	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	1 9	875 2	Y	-0-			-0-
06	1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	44 1	1154 2	Y	1	1 8		-0-
*07	2452 N	2452	-0-	-0- B	-0-	43 1	2249 2	Y	87	2 8		85
						57 1						
						1 9						
						107 1						
						96 9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH	
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648								
NEWSOME -A-		WELL #:		9		RRCID -> 221910		COMPL. DATE 05/04/2006			TOTAL DEPTH 11952 PERF.11736 - 11998	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	728 N	489	-0-	-239 B	-0-	23	1	465	2	Y	1	1 8
03	868 N	433	-0-	-435 B	-0-	21	1	412	2	Y	-0-	-0-
04	630 N	529	-0-	-101 B	-0-	24	1	504	2	Y	1	1 8
05	527 N	425	-0-	-102 B	-0-	20	1	405	2	Y	-0-	-0-
06	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	24	1	487	2	Y	-0-	-0-
*07	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	29	1	605	2	Y	1	1
						1	9					

MCMOYLE UNIT 1		WELL #:		14		RRCID -> 221911		COMPL. DATE 05/13/2006			TOTAL DEPTH 12074 PERF.12056 - 12240	
02	1624 N	1514	-0-	-110 B	-0-	71	1	1441	2	Y	2	2 8
03	2023 N	2023	-0-	-0- B	-0-	98	1	1924	2	Y	1	1 8
04	1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	72	1	1484	2	Y	2	2 8
05	1976 N	1976	-0-	-0- B	-0-	92	1	1884	2	Y	-0-	-0-
06	1950 N	1775	-0-	-175 B	-0-	83	1	1690	2	Y	2	2 8
*07	1956 N	1956	-0-	-0- B	-0-	89	1	1866	2	Y	1	1 8
						1	9					

WALDROP, MEW GU 1		WELL #:		12		RRCID -> 222077		COMPL. DATE 04/27/2006			TOTAL DEPTH 12115 PERF.11996 - 12236	
02	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-					Y	-0-	-0-
03	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #:		13		RRCID -> 222164		COMPL. DATE 05/26/2006			TOTAL DEPTH 12005 PERF.11550 - 11770	
02	1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	55	1	1100	2	N	2	2 8
03	1240 N	1180	-0-	-60 B	-0-	57	1	1122	2	N	1	1 8
04	1230 N	1094	-0-	-136 B	-0-	50	1	1043	2	N	1	1 8
05	1240 N	1211	-0-	-29 B	-0-	57	1	1154	2	N	-0-	-0-
06	1140 N	1121	-0-	-19 B	-0-	53	1	1067	2	N	1	1 8
07	1116 N	1087	-0-	-29 B	-0-	49	1	1037	2	N	1	1 8
						1	9					

NEWSOME -A-		WELL #:		7		RRCID -> 222167		COMPL. DATE 06/08/2006			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11466 - 11748	
02	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	6	1	126	2	Y	1	1 8
03	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	21	1	412	2	Y	-0-	-0-
04	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	21	1	434	2	Y	1	1 8
05	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	17	1	338	2	Y	-0-	-0-
06	420 N	306	-0-	-114 B	-0-	14	1	292	2	Y	-0-	-0-
*07	2694 N	2694	-0-	-0- B	-0-	123	1	2569	2	Y	2	2 8
						2	9					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648											
PERRY GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 222509			COMPL. DATE 06/15/2006			TOTAL DEPTH 12002 PERF.11826 - 11970			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	1092 N	1007	-0-	-85 B	-0-	47	1	958	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
03	1452 N	1452	-0-	-0- B	-0-	70	1	1381	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
04	1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	66	1	1375	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
05	1472 N	1472	-0-	-0- B	-0-	69	1	1403	2	Y	-0-			-0-
06	1425 N	1425	-0-	-0- B	-0-	67	1	1357	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
07	1488 N	1366	-0-	-122 B	-0-	62	1	1303	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							

WILSON, VERNON GAS UNIT			WELL #: 17		RRCID -> 222510			COMPL. DATE 06/21/2006			TOTAL DEPTH 11970 PERF.11560 - 11780			
02	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	32	1	648	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
03	713 N	698	-0-	-15 B	-0-	34	1	664	2	Y	-0-			-0-
04	720 N	696	-0-	-24 B	-0-	32	1	663	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
05	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	35	1	713	2	Y	-0-			-0-
06	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	33	1	668	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
*07	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	33	1	687	2	Y	-0-			-0-

THRASH, A (CV) GU 1			WELL #: 5		RRCID -> 222671			COMPL. DATE 09/04/2005			TOTAL DEPTH 12690 PERF.12272 - 12536			
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

MCMOYLE UNIT 1			WELL #: 11		RRCID -> 222771			COMPL. DATE 04/23/2006			TOTAL DEPTH 12130 PERF.11902 - 12090			
02	1599 N	1599	-0-	-0- B	-0-	75	1	1521	2	Y	3	3	8	-0-
						3	9							
03	1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	95	1	1861	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
04	1890 N	1610	-0-	-280 B	-0-	74	1	1534	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
05	1705 N	594	-0-	-1111 B	-0-	28	1	566	2	Y	-0-			-0-
06	1890 N	1251	-0-	-639 B	-0-	59	1	1191	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
*07	1886 N	1886	-0-	-0- B	-0-	86	1	1799	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							

WARREN, SM GU1			WELL #: 13		RRCID -> 223151			COMPL. DATE 10/04/2006			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11746 - 12004			
02	2029 N	2029	-0-	-0- B	-0-	96	1	1930	2	Y	3	3	8	-0-
						3	9							
03	1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	95	1	1861	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
04	1980 N	1889	-0-	-91 B	-0-	87	1	1800	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
05	2170 N	1933	-0-	-237 B	-0-	90	1	1843	2	Y	-0-			-0-
06	1890 N	1823	-0-	-67 B	-0-	86	1	1735	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
07	1953 N	1792	-0-	-161 B	-0-	81	1	1705	2	Y	5	1	8	4
						6	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 223550 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12211 PERF.11822 - 12018														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	1456 N	1385	-0-	-71 B	-0-	65	1	1318	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
03	1581 N	1478	-0-	-103 B	-0-	72	1	1405	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
04	1560 N	1495	-0-	-65 B	-0-	69	1	1424	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
05	1562 N	1562	-0-	-0- B	-0-	73	1	1489	2	Y	-0-			-0-
06	1440 N	1408	-0-	-32 B	-0-	66	1	1341	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
07	1550 N	1181	-0-	-369 B	-0-	54	1	1126	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							

BARNES, DA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 223744 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11892 - 12132														
02	1204 N	898	-0-	-306 B	-0-	42	1	856	2	Y	-0-			-0-
03	961 N	387	-0-	-574 B	-0-	19	1	368	2	Y	-0-			-0-
04	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	50	1	1041	2	Y	-0-			-0-
05	961 N	933	-0-	-28 B	-0-	44	1	889	2	Y	-0-			-0-
06	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	48	1	978	2	Y	-0-			-0-
07	1116 N	1102	-0-	-14 B	-0-	50	1	1052	2	Y	-0-			-0-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 10 RRCID -> 223753 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12146 - 12370														
02	1483 N	1483	-0-	-0- B	-0-	70	1	1411	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
03	1612 N	1534	-0-	-78 B	-0-	74	1	1459	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
04	1560 N	1410	-0-	-150 B	-0-	65	1	1344	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
05	1620 N	1620	-0-	-0- B	-0-	76	1	1544	2	Y	-0-			-0-
06	1534 N	1534	-0-	-0- B	-0-	72	1	1461	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
*07	1580 N	1580	-0-	-0- B	-0-	72	1	1507	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223815 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12032 - 12286														
02	1545 N	1545	-0-	-0- B	-0-	73	1	1472	2	Y	-0-			-0-
03	1643 N	1545	-0-	-98 B	-0-	75	1	1470	2	Y	-0-			-0-
04	1620 N	1561	-0-	-59 B	-0-	72	1	1489	2	Y	-0-			-0-
05	1643 N	1542	-0-	-101 B	-0-	72	1	1470	2	Y	-0-			-0-
06	1500 N	1449	-0-	-51 B	-0-	68	1	1381	2	Y	-0-			-0-
07	1612 N	1433	-0-	-179 B	-0-	65	1	1368	2	Y	-0-			-0-

ODOM, JR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 223957 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12148 - 12420														
02	2436 X	418	-0-	-2018 B	-0-	20	1	396	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
03	2666 X	179	-0-	-2487 B	-0-	9	1	170	2	Y	-0-			-0-
04	2430 X	67	-0-	-2363 B	-0-	3	1	64	2	Y	-0-			-0-
05	1736 X	1326	-0-	-410 B	-0-	62	1	1264	2	Y	-0-			-0-
06	3853 X	3853	-0-	-0- B	-0-	181	1	3669	2	Y	3	3	8	-0-
						3	9							
*07	3237 X	3237	-0-	-0- B	-0-	147	1	3082	2	Y	7	2	8	5
						8	9							

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223981 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12156 PERF.11708 - 11966

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1792 N	1784	-0-	-8 B	-0-	84 1 3 9	1697 2	Y	3 8	-0-
03	1891 N	1791	-0-	-100 B	-0-	87 1 1 9	1703 2	Y	1 8	-0-
04	1822 N	1822	-0-	-0- B	-0-	84 1 2 9	1736 2	Y	2 8	-0-
05	1974 N	1974	-0-	-0- B	-0-	92 1	1882 2	Y	-0-	-0-
06	1762 N	1762	-0-	-0- B	-0-	83 1 2 9	1677 2	Y	2 8	-0-
07	1891 N	1706	-0-	-185 B	-0-	78 1 1 9	1627 2	Y	1 8	-0-

 KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 8 RRCID -> 224003 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 12183 PERF.11758 - 12026

02	1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	56 1 2 9	1127 2	Y	2 8	-0-
03	1302 N	1241	-0-	-61 B	-0-	60 1 1 9	1180 2	Y	1 8	-0-
04	1260 N	1259	-0-	-1 B	-0-	58 1 1 9	1200 2	Y	1 8	-0-
05	1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	61 1	1245 2	Y	-0-	-0-
06	1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	57 1 1 9	1165 2	Y	1 8	-0-
*07	1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	61 1 1 9	1269 2	Y	1 8	-0-

 KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 6 RRCID -> 224032 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11886 - 12148

02	2132 N	2132	-0-	-0- B	-0-	100 1 6 9	2026 2	Y	5 8	-0-
03	2024 N	2024	-0-	-0- B	-0-	98 1 1 9	1925 2	Y	1 8	-0-
04	1999 N	1999	-0-	-0- B	-0-	92 1 3 9	1904 2	Y	3 8	-0-
05	2263 N	2040	-0-	-223 B	-0-	95 1	1945 2	Y	-0-	-0-
06	1950 N	1914	-0-	-36 B	-0-	90 1 2 9	1822 2	Y	2 8	-0-
07	2077 N	1861	-0-	-216 B	-0-	85 1 3 9	1773 2	Y	3 8	2

 PERRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12126 PERF.11794 - 11948

02	1596 N	1372	-0-	-224 B	-0-	65 1 3 9	1304 2	Y	3 8	-0-
03	1860 N	1752	-0-	-108 B	-0-	85 1 1 9	1666 2	Y	1 8	-0-
04	1772 N	1772	-0-	-0- B	-0-	81 1 2 9	1689 2	Y	2 8	-0-
05	1790 N	1790	-0-	-0- B	-0-	84 1	1706 2	Y	-0-	-0-
06	1710 N	1670	-0-	-40 B	-0-	78 1 2 9	1590 2	Y	2 8	-0-
07	1829 N	1789	-0-	-40 B	-0-	81 1 1 9	1707 2	Y	1 8	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
MCMOYLE UNIT 1		WELL #:		9	RRCID -> 224350		COMPL. DATE 11/21/2006			TOTAL DEPTH 12275 PERF.11970 - 12138			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1493 N	1493	-0-	-0- B	-0-	70	1	1420	2	Y	3	3 8	-0-
						3	9						
03	1714 N	1714	-0-	-0- B	-0-	83	1	1630	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
04	1740 N	1740	-0-	-0- B	-0-	80	1	1658	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
05	1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-	78	1	1600	2	Y	-0-		-0-
06	1650 N	1588	-0-	-62 B	-0-	75	1	1512	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
07	1798 N	1644	-0-	-154 B	-0-	75	1	1568	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
MCMOYLE UNIT 1		WELL #:		17	RRCID -> 224386		COMPL. DATE 09/22/2006			TOTAL DEPTH 12149 PERF.11860 - 12046			
02	364 N	-0-	-0-	-364 B	-0-					Y	-0-		-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					Y	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
BRIGHT		WELL #:		14	RRCID -> 224410		COMPL. DATE 08/05/2005			TOTAL DEPTH 12035 PERF.11864 - 12056			
02	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	32	1	656	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
03	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	35	1	687	2	Y	-0-		-0-
04	750 N	747	-0-	-3 B	-0-	34	1	712	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
05	744 N	741	-0-	-3 B	-0-	35	1	706	2	Y	-0-		-0-
06	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	33	1	677	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
07	775 N	748	-0-	-27 B	-0-	34	1	714	2	Y	-0-		-0-
						1	9						
MORBY GAS UNIT 1		WELL #:		14	RRCID -> 224545		COMPL. DATE 07/05/2006			TOTAL DEPTH 11925 PERF.11488 - 11760			
02	1064 N	957	-0-	-107 B	-0-	45	1	910	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
03	1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	56	1	1095	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
04	1126 N	1126	-0-	-0- B	-0-	52	1	1073	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
05	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	55	1	1120	2	Y	-0-		-0-
06	1110 N	1088	-0-	-22 B	-0-	51	1	1036	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
07	1178 N	1067	-0-	-111 B	-0-	49	1	1017	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID -> 224628		COMPL. DATE 04/05/2006			TOTAL DEPTH 11940 PERF.11580 - 11804			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.L// 263648
 MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 224633 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11540 - 11798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	50	1	1013	2	Y	1	1	8			-0-
03	1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	54	1	1063	2	Y	-0-					-0-
04	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	50	1	1034	2	Y	1	1	8			-0-
05	1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	54	1	1098	2	Y	-0-					-0-
06	1080 N	1037	-0-	-43 B	-0-	49	1	987	2	Y	1	1	8			-0-
07	1116 N	1098	-0-	-18 B	-0-	50	1	1047	2	Y	1	1	8			-0-

 MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224749 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11874 - 12024

02	2632 X	2516	-0-	-116 B	-0-	119	1	2394	2	Y	3	3	8			-0-
03	3226 X	3226	-0-	-0- B	-0-	157	1	3068	2	Y	1	1	8			-0-
04	3000 X	2169	-0-	-831 B	-0-	100	1	2067	2	Y	2	2	8			-0-
05	3100 X	1868	-0-	-1232 B	-0-	87	1	1781	2	Y	-0-					-0-
06	3120 X	1563	-0-	-1557 B	-0-	73	1	1489	2	Y	1	1	8			-0-
07	3224 X	1637	-0-	-1587 B	-0-	74	1	1562	2	Y	1	1	8			-0-

 NEWSOME -A- WELL #: 17 RRCID -> 224833 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11722 - 11902

02	1008 N	923	-0-	-85 B	-0-	44	1	878	2	Y	1	1	8			-0-
03	1085 N	1066	-0-	-19 B	-0-	52	1	1014	2	Y	-0-					-0-
04	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	57	1	1175	2	Y	1	1	8			-0-
05	992 N	682	-0-	-310 B	-0-	32	1	650	2	Y	-0-					-0-
06	1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	59	1	1187	2	Y	1	1	8			-0-
07	1271 N	1202	-0-	-69 B	-0-	55	1	1146	2	Y	1	1	8			-0-

 BARNES, DA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224901 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12456 - 12612

02	1064 N	834	-0-	-230 B	-0-	39	1	795	2	Y	-0-					-0-
03	1116 N	818	-0-	-298 B	-0-	40	1	778	2	Y	-0-					-0-
04	1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	62	1	1291	2	Y	-0-					-0-
05	1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	58	1	1182	2	Y	-0-					-0-
06	1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	51	1	1042	2	Y	-0-					-0-
07	1395 N	960	-0-	-435 B	-0-	44	1	916	2	Y	-0-					-0-

 WARREN, SM GU1 WELL #: 9 RRCID -> 224903 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11862 - 12018

02	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	41	1	836	2	Y	1	1	8			-0-
03	961 N	916	-0-	-45 B	-0-	44	1	872	2	Y	-0-					-0-
04	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	43	1	893	2	Y	1	1	8			-0-
05	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	44	1	904	2	Y	-0-					-0-
06	900 N	855	-0-	-45 B	-0-	40	1	814	2	Y	1	1	8			-0-
07	961 N	911	-0-	-50 B	-0-	41	1	869	2	Y	1	1	8			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL WELL #: 5 RRCID -> 224929 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11838 - 12098												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

02	1456 N	1228	-0-	-228 B	-0-	58	1	1168	2	Y	2	2 8
						2	9					-0-
03	1643 N	736	-0-	-907 B	-0-	36	1	700	2	Y	-0-	-0-
04	1230 N	1031	-0-	-199 B	-0-	47	1	983	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
05	1302 N	763	-0-	-539 B	-0-	36	1	727	2	Y	-0-	-0-
06	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	51	1	1034	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
*07	1399 N	1399	-0-	-0- B	-0-	64	1	1334	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-

NEWSOME -A- WELL #: 4 RRCID -> 225011 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11886 - 12014												

02	1667 N	1667	-0-	-0- B	-0-	79	1	1585	2	Y	3	3 8
						3	9					-0-
03	1859 N	1859	-0-	-0- B	-0-	90	1	1768	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
04	1920 N	1823	-0-	-97 B	-0-	84	1	1737	2	Y	2	2 8
						2	9					-0-
05	1767 N	1717	-0-	-50 B	-0-	80	1	1637	2	Y	-0-	-0-
06	1800 N	1578	-0-	-222 B	-0-	74	1	1503	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
07	1891 N	1606	-0-	-285 B	-0-	73	1	1532	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 225019 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12329 PERF.11750 - 12014												

02	1344 N	1343	-0-	-1 B	-0-	63	1	1278	2	N	2	2 8
						2	9					-0-
03	1519 N	1361	-0-	-158 B	-0-	66	1	1294	2	N	1	1 8
						1	9					-0-
04	1470 N	1434	-0-	-36 B	-0-	66	1	1367	2	N	1	1 8
						1	9					-0-
05	1504 N	1504	-0-	-0- B	-0-	70	1	1434	2	N	-0-	-0-
06	1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-	68	1	1379	2	N	1	1 8
						1	9					-0-
*07	1549 N	1549	-0-	-0- B	-0-	70	1	1478	2	N	1	1 8
						1	9					-0-

WARREN, SM GUL WELL #: 12 RRCID -> 225022 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11960 - 12278												

02	3599 X	3599	-0-	-0- B	-0-	170	1	3426	2	Y	3	3 8
						3	9					-0-
03	2288 N	2288	-0-	-0- B	-0-	111	1	2176	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
04	2169 N	2169	-0-	-0- B	-0-	100	1	2067	2	Y	2	2 8
						2	9					-0-
05	2635 X	1959	-0-	-676 B	-0-	91	1	1868	2	Y	-0-	-0-
06	2550 X	1784	-0-	-766 B	-0-	84	1	1698	2	Y	2	2 8
						2	9					-0-
07	2635 X	1523	-0-	-1112 B	-0-	69	1	1450	2	Y	4	1 8
						4	9					3

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 ALLRED WELL #: 13 RRCID -> 225086 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11706 - 11914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	952 N	889	-0-	-63 B	-0-	42	1	845	2	Y	2	2 8	-0-
03	1085 N	926	-0-	-159 B	-0-	45	1	881	2	Y	-0-		-0-
04	990 N	841	-0-	-149 B	-0-	39	1	801	2	Y	1	1 8	-0-
05	961 N	792	-0-	-169 B	-0-	37	1	755	2	Y	-0-		-0-
06	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	44	1	894	2	Y	1	1 8	-0-
*07	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	42	1	874	2	Y	1	1 8	-0-

 WILSON, GB GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 225087 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11876 - 12192

02	2085 N	2085	-0-	-0- B	-0-	98	1	1984	2	Y	3	3 8	-0-
03	2261 N	2261	-0-	-0- B	-0-	110	1	2150	2	Y	1	1 8	-0-
04	2301 N	2301	-0-	-0- B	-0-	106	1	2193	2	Y	2	2 8	-0-
05	2462 N	2462	-0-	-0- B	-0-	115	1	2347	2	Y	-0-		-0-
06	2190 N	1983	-0-	-207 B	-0-	93	1	1888	2	Y	2	2 8	-0-
07	2387 N	2065	-0-	-322 B	-0-	94	1	1970	2	Y	1	1 8	-0-

 KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225089 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11532 - 11772

02	840 N	832	-0-	-8 B	-0-	39	1	791	2	Y	2	2 8	-0-
03	899 N	805	-0-	-94 B	-0-	39	1	766	2	Y	-0-		-0-
04	870 N	858	-0-	-12 B	-0-	39	1	818	2	Y	1	1 8	-0-
05	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	42	1	862	2	Y	-0-		-0-
06	780 N	757	-0-	-23 B	-0-	36	1	720	2	Y	1	1 8	-0-
07	899 N	887	-0-	-12 B	-0-	40	1	846	2	Y	1	1 8	-0-

 ODOM, JR GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225194 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11912 - 12178

02	2604 X	2159	-0-	-445 B	-0-	102	1	2053	2	Y	4	4 8	-0-
03	2883 X	2559	-0-	-324 B	-0-	124	1	2434	2	Y	1	1 8	-0-
04	2874 X	2874	-0-	-0- B	-0-	132	1	2739	2	Y	3	3 8	-0-
05	3201 X	3201	-0-	-0- B	-0-	149	1	3052	2	Y	-0-		-0-
06	3020 X	3020	-0-	-0- B	-0-	142	1	2875	2	Y	3	3 8	-0-
*07	3214 X	3214	-0-	-0- B	-0-	146	1	3066	2	Y	2	2 8	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648										
ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #:		14		RRCID -> 225403		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 11910		PERF.11524 - 11718		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	32	1	647	2	N	1	1	8	-0-
03	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	1	9	725	2	N	-0-			-0-
04	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	37	1	763	2	N	1	1	8	-0-
05	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	1	9	799	2	N	-0-			-0-
06	750 N	563	-0-	-187 B	-0-	26	1	536	2	N	1	1	8	-0-
07	837 N	414	-0-	-423 B	-0-	1	9	395	2	N	-0-			-0-

WILSON, GB GU 1		WELL #:		16		RRCID -> 226070		COMPL. DATE 12/30/2005		TOTAL DEPTH 12033		PERF.11812 - 12054		
02	1579 N	1579	-0-	-0- B	-0-	74	1	1501	2	Y	4	4	8	-0-
03	2264 N	2264	-0-	-0- B	-0-	4	9	2153	2	Y	1	1	8	-0-
04	2172 N	2172	-0-	-0- B	-0-	110	1	2069	2	Y	3	3	8	-0-
05	2277 N	2277	-0-	-0- B	-0-	1	9	2171	2	Y	-0-			-0-
06	1992 N	1992	-0-	-0- B	-0-	106	1	1896	2	Y	2	2	8	-0-
*07	1755 N	1755	-0-	-0- B	-0-	94	1	1674	2	Y	1	1	8	-0-

WARE, J. F.		WELL #:		12		RRCID -> 226074		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 12090		PERF.11624 - 11872		
02	168 N	-0-	-0-	-168 B	-0-					Y	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

MCMOYLE UNIT 1		WELL #:		10		RRCID -> 226295		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 12110		PERF.11802 - 11952		
02	1378 N	1378	-0-	-0- B	-0-	65	1	1311	2	Y	2	2	8	-0-
03	1457 N	1433	-0-	-24 B	-0-	2	9	1362	2	Y	1	1	8	-0-
04	1380 N	1235	-0-	-145 B	-0-	70	1	1177	2	Y	1	1	8	-0-
05	1457 N	394	-0-	-1063 B	-0-	1	9	376	2	Y	-0-			-0-
06	1380 N	986	-0-	-394 B	-0-	57	1	939	2	Y	1	1	8	-0-
*07	1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-	18	1	1426	2	Y	1	1	8	-0-

BARNES, DA GU 1		WELL #:		5		RRCID -> 226946		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 12330		PERF.11864 - 12152		
02	1372 N	993	-0-	-379 B	-0-	68	1	946	2	Y	-0-			-0-
03	1578 N	1578	-0-	-0- B	-0-	1	9	1501	2	Y	-0-			-0-
04	1737 N	1737	-0-	-0- B	-0-	77	1	1657	2	Y	-0-			-0-
05	1484 N	1484	-0-	-0- B	-0-	80	1	1415	2	Y	-0-			-0-
06	1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	69	1	1485	2	Y	-0-			-0-
07	1798 N	1657	-0-	-141 B	-0-	73	1	1582	2	Y	-0-			-0-

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227900 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11538 - 11746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	47	1	948	2	N	1	1	8			-0-
03	1054 N	899	-0-	-155 B	-0-	44	1	855	2	N	-0-					-0-
04	1020 N	961	-0-	-59 B	-0-	44	1	916	2	N	1	1	8			-0-
05	1054 N	1029	-0-	-25 B	-0-	48	1	981	2	N	-0-					-0-
06	870 N	809	-0-	-61 B	-0-	38	1	770	2	N	1	1	8			-0-
07	992 N	881	-0-	-111 B	-0-	40	1	840	2	N	1	1	8			-0-

 THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228149 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12062 - 12374

02	2378 N	2378	-0-	-0- B	-0-	112	1	2266	2	Y	-0-					-0-
03	2139 N	2100	-0-	-39 B	-0-	102	1	1998	2	Y	-0-					-0-
04	2232 N	2232	-0-	-0- B	-0-	103	1	2129	2	Y	-0-					-0-
05	2542 N	2162	-0-	-380 B	-0-	101	1	2061	2	Y	-0-					-0-
06	2040 N	2023	-0-	-17 B	-0-	95	1	1928	2	Y	-0-					-0-
07	2294 N	2019	-0-	-275 B	-0-	92	1	1927	2	Y	-0-					-0-

 THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228151 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12304 - 12542

02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

 THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 228156 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11880 - 12164

02	2352 X	1779	-0-	-573 B	-0-	84	1	1695	2	Y	-0-					-0-
03	2418 X	2183	-0-	-235 B	-0-	106	1	2077	2	Y	-0-					-0-
04	2056 X	2056	-0-	-0- B	-0-	95	1	1961	2	Y	-0-					-0-
05	2047 X	2047	-0-	-0- B	-0-	96	1	1951	2	Y	-0-					-0-
06	2100 X	1875	-0-	-225 B	-0-	88	1	1787	2	Y	-0-					-0-
07	2170 X	1975	-0-	-195 B	-0-	90	1	1885	2	Y	-0-					-0-

 KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 7 RRCID -> 228766 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12008 - 12238

02	1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	48	1	966	2	Y	2	2	8			-0-
03	1054 N	910	-0-	-144 B	-0-	44	1	865	2	Y	1	1	8			-0-
04	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	45	1	933	2	Y	1	1	8			-0-
05	1085 N	1032	-0-	-53 B	-0-	48	1	984	2	Y	-0-					-0-
06	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	46	1	926	2	Y	1	1	8			-0-
07	1023 N	990	-0-	-33 B	-0-	45	1	944	2	Y	1	1	8			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL WELL #: 9 RRCID -> 228865 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11890 - 12196														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2645 N	2645	-0-	-0- B	-0-	125	1	2517	2	Y	3	3	8	-0-
						3	9							
03	2433 N	2433	-0-	-0- B	-0-	118	1	2314	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
04	2370 N	900	-0-	-1470 B	-0-	41	1	858	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
05	2449 N	2251	-0-	-198 B	-0-	105	1	2146	2	Y	-0-			-0-
06	2340 N	2118	-0-	-222 B	-0-	99	1	2017	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
*07	2103 N	2103	-0-	-0- B	-0-	96	1	2004	2	Y	3	1	8	2
						3	9							

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 229003 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11956 - 12152														
02	336 N	-0-	-0-	-336 B	-0-					Y	-0-			-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					Y	1	1	8	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229214 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11964 PERF.11522 - 11750														
02	756 N	139	-0-	-617 B	-0-	7	1	132	2	N	-0-			-0-
03	434 N	184	-0-	-250 B	-0-	9	1	175	2	N	-0-			-0-
04	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	29	1	608	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
05	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	37	1	751	2	N	-0-			-0-
06	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	30	1	615	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
*07	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	38	1	793	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							

KICKAPOO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 229240 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11730 - 11986														
02	896 N	858	-0-	-38 B	-0-	40	1	817	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
03	992 N	967	-0-	-25 B	-0-	47	1	920	2	Y	-0-			-0-
04	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	44	1	903	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
05	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	46	1	935	2	Y	-0-			-0-
06	930 N	927	-0-	-3 B	-0-	44	1	882	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
07	992 N	882	-0-	-110 B	-0-	40	1	841	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							

WARE, J. F. WELL #: 13 RRCID -> 229250 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11802 - 12032														
02	728 N	698	-0-	-30 B	-0-	33	1	664	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
03	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	39	1	772	2	Y	-0-			-0-
04	810 N	790	-0-	-20 B	-0-	36	1	753	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
05	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	40	1	807	2	Y	-0-			-0-
06	780 N	762	-0-	-18 B	-0-	36	1	725	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
07	806 N	733	-0-	-73 B	-0-	33	1	700	2	Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #: 13		RRCID -> 229251		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11552 - 11794				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	39 1	797 2	Y	1	1 8		-0-
03	868 N	844	-0-	-24 B	-0-	1 9	803 2	Y	-0-			-0-
04	870 N	313	-0-	-557 B	-0-	41 1	298 2	Y	1	1 8		-0-
05	899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-	1 9		Y	-0-			-0-
06	810 N	-0-	-0-	-810 B	-0-			Y	-0-			-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			Y	-0-			-0-

NEWSOME -A-		WELL #: 13		RRCID -> 229296		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 12285 PERF.11884 - 12166				
02	896 N	805	-0-	-91 B	-0-	38 1	766 2	Y	1	1 8		-0-
03	992 N	819	-0-	-173 B	-0-	1 9	779 2	Y	-0-			-0-
04	1020 N	727	-0-	-293 B	-0-	40 1	693 2	Y	1	1 8		-0-
05	868 N	496	-0-	-372 B	-0-	33 1	473 2	Y	-0-			-0-
06	780 N	761	-0-	-19 B	-0-	1 9	724 2	Y	1	1 8		-0-
*07	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	23 1	726 2	Y	3	1 8		2

WARREN, SM GU1		WELL #: 11		RRCID -> 229329		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 12070 PERF.11736 - 11984				
02	2782 N	2782	-0-	-0- B	-0-	35 1	2649 2	Y	2	2 8		-0-
03	1833 N	1833	-0-	-0- B	-0-	2 9	1743 2	Y	1	1 8		-0-
04	1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	89 1	1675 2	Y	1	1 8		-0-
05	2077 N	1811	-0-	-266 B	-0-	1 9	1726 2	Y	-0-			-0-
06	1770 N	1674	-0-	-96 B	-0-	81 1	1593 2	Y	2	2 8		-0-
07	1829 N	1777	-0-	-52 B	-0-	79 1	1695 2	Y	1	1 8		-0-

MORBY GAS UNIT 1		WELL #: 12		RRCID -> 230041		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 11981 PERF.11846 - 12032				
02	1064 N	948	-0-	-116 B	-0-	45 1	902 2	Y	1	1 8		-0-
03	1023 N	989	-0-	-34 B	-0-	1 9	941 2	Y	-0-			-0-
04	1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	48 1	1216 2	Y	1	1 8		-0-
05	1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	59 1	1182 2	Y	-0-			-0-
06	1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	1 9	981 2	Y	1	1 8		-0-
07	1333 N	1149	-0-	-184 B	-0-	58 1	1096 2	Y	1	1 8		-0-

ODOM, JR GU 1		WELL #: 15		RRCID -> 230087		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 12380 PERF.12134 - 12240				
02	1288 N	2	-0-	-1286 B	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
03	1116 N	-0-	-0-	-1116 B	-0-			Y	-0-			-0-
04	1650 N	-0-	-0-	-1650 B	-0-			Y	-0-			-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 12 RRCID -> 230088 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11586 - 11880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	71	1	1442	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
03	1740 N	1740	-0-	-0- B	-0-	84	1	1655	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
04	1530 N	1530	-0-	-0- B	-0-	70	1	1459	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
05	1612 N	1518	-0-	-94 B	-0-	71	1	1447	2	Y	-0-			-0-
06	1700 N	1700	-0-	-0- B	-0-	80	1	1618	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
*07	1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-	79	1	1653	2	Y	4	1	8	3
						4	9							

 ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 16 RRCID -> 230129 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11674 - 11914

02	784 N	768	-0-	-16 B	-0-	36	1	731	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
03	899 N	738	-0-	-161 B	-0-	36	1	702	2	Y	-0-			-0-
04	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	42	1	864	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
05	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	43	1	880	2	Y	-0-			-0-
06	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	40	1	806	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
07	930 N	826	-0-	-104 B	-0-	38	1	787	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							

 BARNES, DA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230152 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11934 - 12214

02	504 N	204	-0-	-300 B	-0-	10	1	194	2	Y	-0-			-0-
03	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	13	1	253	2	Y	-0-			-0-
04	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	25	1	523	2	Y	-0-			-0-
05	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	28	1	565	2	Y	-0-			-0-
06	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	30	1	601	2	Y	-0-			-0-
*07	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	34	1	711	2	Y	-0-			-0-

 CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 230154 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11858 - 12096

02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

 CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 230157 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11660 - 11898

02	896 N	233	-0-	-663 B	-0-	11	1	221	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
03	744 N	455	-0-	-289 B	-0-	22	1	433	2	Y	-0-			-0-
04	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	17	1	344	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
05	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	27	1	553	2	Y	-0-			-0-
06	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	46	1	928	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
*07	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	39	1	816	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230158 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11590 - 11810														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	644 N	481	-0-	-163 B	-0-	23	1	457	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
03	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	34	1	666	2	Y	-0-			-0-
04	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	32	1	667	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
05	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	33	1	680	2	Y	-0-			-0-
06	690 N	459	-0-	-231 B	-0-	22	1	437	2	Y	-0-			-0-
07	713 N	632	-0-	-81 B	-0-	29	1	603	2	Y	-0-			-0-

ODOM, JR GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230260 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11938 - 12170														
02	1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	81	1	1627	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
03	1736 N	1706	-0-	-30 B	-0-	83	1	1622	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
04	1800 N	1589	-0-	-211 B	-0-	73	1	1514	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
05	1829 N	1570	-0-	-259 B	-0-	73	1	1497	2	Y	-0-			-0-
06	1650 N	1409	-0-	-241 B	-0-	66	1	1342	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
07	1643 N	1439	-0-	-204 B	-0-	65	1	1373	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 230261 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11410 - 11722														
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 230421 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11696														
02	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	23	1	468	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
03	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	26	1	505	2	Y	-0-			-0-
04	570 N	539	-0-	-31 B	-0-	25	1	513	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
05	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	25	1	502	2	Y	-0-			-0-
06	510 N	494	-0-	-16 B	-0-	23	1	471	2	Y	-0-			-0-
07	558 N	492	-0-	-66 B	-0-	22	1	470	2	Y	-0-			-0-

WILSON, GB GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230553 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 12061 PERF.11886 - 12066														
02	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	63	1	1270	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
03	1581 N	1462	-0-	-119 B	-0-	71	1	1390	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
04	1440 N	1307	-0-	-133 B	-0-	60	1	1246	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
05	1426 N	1181	-0-	-245 B	-0-	55	1	1126	2	Y	-0-			-0-
06	1410 N	1319	-0-	-91 B	-0-	62	1	1256	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
07	1364 N	1227	-0-	-137 B	-0-	56	1	1170	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648									
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT			WELL #: 15		RRCID -> 230993			COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 11835 PERF.11456 - 11664	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1204 N	1195	-0-	-9 B	-0-	56 1	1137 2	Y	2	2 8		-0-
						2 9						
03	1302 N	1255	-0-	-47 B	-0-	61 1	1193 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
04	1290 N	1237	-0-	-53 B	-0-	57 1	1179 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
05	1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	59 1	1212 2	Y	-0-			-0-
06	1200 N	1128	-0-	-72 B	-0-	53 1	1074 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
07	1271 N	1230	-0-	-41 B	-0-	56 1	1173 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						

BARNES, DA GU 1			WELL #: 15		RRCID -> 231390			COMPL. DATE 08/10/2007			TOTAL DEPTH 12282 PERF.11788 - 12076	
02	1540 N	1504	-0-	-36 B	-0-	71 1	1433 2	Y	-0-			-0-
03	1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	84 1	1640 2	Y	-0-			-0-
04	1710 N	1681	-0-	-29 B	-0-	77 1	1604 2	Y	-0-			-0-
05	1639 N	1639	-0-	-0- B	-0-	77 1	1562 2	Y	-0-			-0-
06	1680 N	1608	-0-	-72 B	-0-	76 1	1532 2	Y	-0-			-0-
*07	1756 N	1756	-0-	-0- B	-0-	80 1	1676 2	Y	-0-			-0-

BARNES, DA GU 1			WELL #: 18		RRCID -> 232092			COMPL. DATE 10/09/2007			TOTAL DEPTH 12329 PERF.12134 - 12420	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1			WELL #: 10		RRCID -> 233407			COMPL. DATE 06/01/2007			TOTAL DEPTH 12162 PERF.11770 - 12002	
02	1232 N	1010	-0-	-222 B	-0-	48 1	961 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
03	1457 N	1217	-0-	-240 B	-0-	59 1	1158 2	Y	-0-			-0-
04	1350 N	1262	-0-	-88 B	-0-	58 1	1203 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
05	1085 N	707	-0-	-378 B	-0-	33 1	674 2	Y	-0-			-0-
06	1170 N	555	-0-	-615 B	-0-	26 1	528 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
07	1302 N	1143	-0-	-159 B	-0-	52 1	1090 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						

MCMOYLE UNIT 1			WELL #: 16		RRCID -> 233740			COMPL. DATE 09/17/2007			TOTAL DEPTH 12690 PERF.12366 - 12548	
02	2612 N	2612	-0-	-0- B	-0-	123 1	2486 2	Y	3	3 8		-0-
						3 9						
03	1824 N	1824	-0-	-0- B	-0-	89 1	1734 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
04	1470 N	485	-0-	-985 B	-0-	22 1	462 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
05	2170 N	-0-	-0-	-2170 B	-0-			Y	-0-			-0-
06	1770 N	-0-	-0-	-1770 B	-0-			Y	-0-			-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-			Y	-0-			-0-

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233867 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11274 - 11544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	882 N	882	-0-	-0- B	-0-	42	1	838	2	Y	2	2	8			-0-
03	961 N	930	-0-	-31 B	-0-	45	1	885	2	Y	-0-					-0-
04	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	44	1	911	2	Y	1	1	8			-0-
05	930 N	892	-0-	-38 B	-0-	42	1	850	2	Y	-0-					-0-
06	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	45	1	903	2	Y	1	1	8			-0-
*07	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	51	1	1060	2	Y	1	1	8			-0-

 WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 233871 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 12378 PERF.11900 - 12242

02	1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	79	1	1602	2	Y	2	2	8			-0-
03	1778 N	1778	-0-	-0- B	-0-	86	1	1691	2	Y	1	1	8			-0-
04	1786 N	1786	-0-	-0- B	-0-	82	1	1702	2	Y	2	2	8			-0-
05	1806 N	1806	-0-	-0- B	-0-	84	1	1722	2	Y	-0-					-0-
06	1710 N	1612	-0-	-98 B	-0-	76	1	1535	2	Y	1	1	8			-0-
07	1860 N	1775	-0-	-85 B	-0-	81	1	1693	2	Y	1	1	8			-0-

 THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234098 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12498 - 12756

02	1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	75	1	1514	2	Y	-0-					-0-
03	1767 N	1675	-0-	-92 B	-0-	81	1	1594	2	Y	-0-					-0-
04	1770 N	1607	-0-	-163 B	-0-	74	1	1533	2	Y	-0-					-0-
05	1705 N	1616	-0-	-89 B	-0-	75	1	1541	2	Y	-0-					-0-
06	1620 N	1537	-0-	-83 B	-0-	72	1	1465	2	Y	-0-					-0-
07	1674 N	1651	-0-	-23 B	-0-	75	1	1576	2	Y	-0-					-0-

 THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234110 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12382 - 12620

02	1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-	68	1	1364	2	Y	-0-					-0-
03	1519 N	1378	-0-	-141 B	-0-	67	1	1311	2	Y	-0-					-0-
04	1500 N	1261	-0-	-239 B	-0-	58	1	1203	2	Y	-0-					-0-
05	1519 N	740	-0-	-779 B	-0-	35	1	705	2	Y	-0-					-0-
06	1439 N	1439	-0-	-0- B	-0-	68	1	1371	2	Y	-0-					-0-
*07	1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	67	1	1407	2	Y	-0-					-0-

 CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 234500 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11590 - 11810

02	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	47	1	948	2	N	1	1	8			-0-
03	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	27	1	522	2	N	-0-					-0-
04	1170 N	671	-0-	-499 B	-0-	31	1	639	2	N	1	1	8			-0-
05	1054 N	453	-0-	-601 B	-0-	21	1	432	2	N	-0-					-0-
06	540 N	366	-0-	-174 B	-0-	17	1	349	2	N	-0-					-0-
*07	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	33	1	699	2	N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 234961 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11598 - 11814														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

02		1484 N	1238	-0-	-246 B	-0-	58 1	1178 2	Y	2		2 8		-0-
							2 9							
03		1178 N	1105	-0-	-73 B	-0-	54 1	1050 2	Y	1		1 8		-0-
							1 9							
04		1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	49 1	1026 2	Y	1		1 8		-0-
							1 9							
05		1333 N	1096	-0-	-237 B	-0-	51 1	1045 2	Y	-0-				-0-
06		1080 N	988	-0-	-92 B	-0-	46 1	941 2	Y	1		1 8		-0-
							1 9							
07		1116 N	724	-0-	-392 B	-0-	33 1	689 2	Y	2				2
							2 9							

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235398 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11534 - 11792														
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	3541	-0-	3541 B	3541	166 1	3372 2	Y	3		3 8		-0-
							3 9							
07		14B2 EXT	1366	-0-	1366 B	4907	62 1	1300 2	Y	4		1 8		3
							4 9							

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 235438 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11430 - 11630														
02		1823 N	1823	-0-	-0- B	-0-	86 1	1735 2	Y	2		2 8		-0-
							2 9							
03		1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	67 1	1312 2	Y	1		1 8		-0-
							1 9							
04		1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	59 1	1229 2	Y	1		1 8		-0-
							1 9							
05		1581 N	1329	-0-	-252 B	-0-	62 1	1267 2	Y	-0-				-0-
06		1350 N	1228	-0-	-122 B	-0-	58 1	1169 2	Y	1		1 8		-0-
							1 9							
07		1333 N	922	-0-	-411 B	-0-	42 1	877 2	Y	3		1 8		2
							3 9							

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 235741 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12226 - 12470														
02		2492 X	2314	-0-	-178 B	-0-	109 1	2205 2	Y	-0-				-0-
03		2604 X	2425	-0-	-179 B	-0-	118 1	2307 2	Y	-0-				-0-
04		2490 X	2211	-0-	-279 B	-0-	102 1	2109 2	Y	-0-				-0-
05		2573 X	2177	-0-	-396 B	-0-	102 1	2075 2	Y	-0-				-0-
06		2490 X	2042	-0-	-448 B	-0-	96 1	1946 2	Y	-0-				-0-
07		2573 X	2077	-0-	-496 B	-0-	95 1	1982 2	Y	-0-				-0-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 235742 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12276 - 12526														
02		2551 X	2551	-0-	-0- B	-0-	120 1	2431 2	Y	-0-				-0-
03		2790 X	2629	-0-	-161 B	-0-	128 1	2501 2	Y	-0-				-0-
04		2700 X	2573	-0-	-127 B	-0-	118 1	2455 2	Y	-0-				-0-
05		2790 X	2668	-0-	-122 B	-0-	125 1	2543 2	Y	-0-				-0-
06		2670 X	2509	-0-	-161 B	-0-	118 1	2391 2	Y	-0-				-0-
07		2821 X	2601	-0-	-220 B	-0-	118 1	2483 2	Y	-0-				-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648											
THRASH, A (CV) GU 1			WELL #: 18		RRCID -> 235743			COMPL. DATE 01/31/2008			TOTAL DEPTH 12670 PERF.12224 - 12488			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	2492 X	2143	-0-	-349 B	-0-	101	1	2042	2	Y	-0-			-0-
03	2666 X	1627	-0-	-1039 B	-0-	79	1	1548	2	Y	-0-			-0-
04	2580 X	1826	-0-	-754 B	-0-	84	1	1742	2	Y	-0-			-0-
05	2666 X	2178	-0-	-488 B	-0-	102	1	2076	2	Y	-0-			-0-
06	2490 X	2300	-0-	-190 B	-0-	108	1	2192	2	Y	-0-			-0-
07	2387 X	2347	-0-	-40 B	-0-	107	1	2240	2	Y	-0-			-0-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1			WELL #: 17		RRCID -> 235767			COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 11810 PERF.11486 - 11680			
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

ODOM, JR GU 1			WELL #: 13		RRCID -> 236134			COMPL. DATE 02/04/2008			TOTAL DEPTH 12393 PERF.12082 - 12376			
02	1148 N	1067	-0-	-81 B	-0-	50	1	1015	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
03	1178 N	1136	-0-	-42 B	-0-	55	1	1080	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
04	1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	59	1	1228	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
05	1147 N	535	-0-	-612 B	-0-	25	1	510	2	Y	-0-			-0-
06	1110 N	571	-0-	-539 B	-0-	27	1	543	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
07	1333 N	582	-0-	-751 B	-0-	26	1	555	2	Y	1			1
						1	9							

WILSON, P.M. HEIRS			WELL #: 7		RRCID -> 236591			COMPL. DATE 01/05/2008			TOTAL DEPTH 11910 PERF.11456 - 11646			
02	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	33	1	671	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
03	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	37	1	728	2	Y	-0-			-0-
04	750 N	720	-0-	-30 B	-0-	33	1	686	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
05	744 N	728	-0-	-16 B	-0-	34	1	694	2	Y	-0-			-0-
06	750 N	691	-0-	-59 B	-0-	32	1	658	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
07	744 N	700	-0-	-44 B	-0-	32	1	668	2	Y	-0-			-0-

WARREN, SM GU1			WELL #: 8		RRCID -> 236740			COMPL. DATE 02/01/2008			TOTAL DEPTH 12260 PERF.11824 - 12092			
02	952 N	824	-0-	-128 B	-0-	39	1	783	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
03	1023 N	930	-0-	-93 B	-0-	45	1	884	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
04	990 N	967	-0-	-23 B	-0-	44	1	922	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
05	1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	48	1	971	2	Y	-0-			-0-
06	959 N	959	-0-	-0- B	-0-	45	1	913	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
*07	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	46	1	959	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648											
PERRY GAS UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 236889		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 11844 PERF.13018 - 14452					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
02	3332 X	914	-0-	-2418 B	-0-	43	1	867	2	Y	4	4 8	-0-
03	3689 X	2494	-0-	-1195 B	-0-	121	1	2371	2	Y	2	2 8	-0-
04	3570 X	2999	-0-	-571 B	-0-	138	1	2857	2	Y	4	4 8	-0-
05	2790 X	1415	-0-	-1375 B	-0-	66	1	1349	2	Y	-0-		-0-
06	2400 X	435	-0-	-1965 B	-0-	20	1	415	2	Y	-0-		-0-
07	3100 X	1040	-0-	-2060 B	-0-	47	1	992	2	Y	1	1 8	-0-

ODOM, JR GU 1		WELL #: 17		RRCID -> 236968		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 12517 PERF.11976 - 12312					
02	3444 X	3236	-0-	-208 B	-0-	153	1	3079	2	Y	4	4 8	-0-
03	3813 X	2902	-0-	-911 B	-0-	141	1	2760	2	Y	1	1 8	-0-
04	3116 X	3116	-0-	-0- B	-0-	143	1	2971	2	Y	2	2 8	-0-
05	4160 X	4160	-0-	-0- B	-0-	194	1	3966	2	Y	-0-		-0-
06	3514 X	3514	-0-	-0- B	-0-	165	1	3346	2	Y	3	3 8	-0-
07	3596 X	3366	-0-	-230 B	-0-	153	1	3205	2	Y	7	2 8	5

WARREN, SM GU1		WELL #: 14		RRCID -> 239556		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 12055 PERF.11704 - 11988					
02	1232 N	1170	-0-	-62 B	-0-	55	1	1113	2	Y	2	2 8	-0-
03	1426 N	1297	-0-	-129 B	-0-	63	1	1233	2	Y	1	1 8	-0-
04	1320 N	1301	-0-	-19 B	-0-	60	1	1240	2	Y	1	1 8	-0-
05	1240 N	597	-0-	-643 B	-0-	28	1	569	2	Y	-0-		-0-
06	1260 N	767	-0-	-493 B	-0-	36	1	730	2	Y	1	1 8	-0-
07	1333 N	1285	-0-	-48 B	-0-	58	1	1226	2	Y	1	1 8	-0-

WARREN, SM GU1		WELL #: 15		RRCID -> 239568		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 12137 PERF.11720 - 12016					
02	1316 N	1280	-0-	-36 B	-0-	60	1	1218	2	Y	2	2 8	-0-
03	1426 N	1373	-0-	-53 B	-0-	67	1	1305	2	Y	1	1 8	-0-
04	1410 N	1389	-0-	-21 B	-0-	64	1	1323	2	Y	2	2 8	-0-
05	1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-	68	1	1380	2	Y	-0-		-0-
06	1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	64	1	1304	2	Y	1	1 8	-0-
*07	1434 N	1434	-0-	-0- B	-0-	65	1	1368	2	Y	1	1 8	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648											
WARREN, SM GU1		WELL #: 10		RRCID -> 240002		COMPL. DATE 02/02/2008			TOTAL DEPTH 11996 PERF.11576 - 11823				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1316 N	1286	-0-	-30 B	-0-	61	1	1224	2	Y	1	1 8	-0-
03	1426 N	1378	-0-	-48 B	-0-	67	1	1311	2	Y	-0-		-0-
04	1350 N	1343	-0-	-7 B	-0-	62	1	1280	2	Y	1	1 8	-0-
05	1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	68	1	1386	2	Y	-0-		-0-
06	1320 N	1274	-0-	-46 B	-0-	60	1	1213	2	Y	1	1 8	-0-
07	1395 N	1379	-0-	-16 B	-0-	63	1	1315	2	Y	1	1 8	-0-

THRASH, A (CV) GU 1		WELL #: 16		RRCID -> 240199		COMPL. DATE 05/25/2008			TOTAL DEPTH 12480 PERF.12038 - 12300				
02	2860 X	2860	-0-	-0- B	-0-	135	1	2725	2	N	-0-		-0-
03	3069 X	2847	-0-	-222 B	-0-	138	1	2709	2	N	-0-		-0-
04	3030 X	2837	-0-	-193 B	-0-	131	1	2706	2	N	-0-		-0-
05	3131 X	2917	-0-	-214 B	-0-	136	1	2781	2	N	-0-		-0-
06	3030 X	2863	-0-	-167 B	-0-	135	1	2728	2	N	-0-		-0-
07	3162 X	2612	-0-	-550 B	-0-	119	1	2493	2	N	-0-		-0-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1		WELL #: 15		RRCID -> 242121		COMPL. DATE 09/19/2008			TOTAL DEPTH 12328 PERF.12072 - 12400				
02	2734 N	2734	-0-	-0- B	-0-	129	1	2603	2	Y	2	2 8	-0-
03	1779 N	1779	-0-	-0- B	-0-	86	1	1692	2	Y	1	1 8	-0-
04	1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	76	1	1575	2	Y	1	1 8	-0-
05	2015 N	1674	-0-	-341 B	-0-	78	1	1596	2	Y	-0-		-0-
06	1710 N	1489	-0-	-221 B	-0-	70	1	1418	2	Y	1	1 8	-0-
07	1705 N	1631	-0-	-74 B	-0-	74	1	1556	2	Y	1	1 8	-0-

THRASH, A (CV) GU 1		WELL #: 14		RRCID -> 242619		COMPL. DATE 05/06/2008			TOTAL DEPTH 11250 PERF.12330 - 12660				
02	2492 X	2112	-0-	-380 B	-0-	100	1	2012	2	Y	-0-		-0-
03	2759 X	2281	-0-	-478 B	-0-	111	1	2170	2	Y	-0-		-0-
04	2430 X	2257	-0-	-173 B	-0-	104	1	2153	2	Y	-0-		-0-
05	2449 X	2178	-0-	-271 B	-0-	102	1	2076	2	Y	-0-		-0-
06	2370 X	2121	-0-	-249 B	-0-	100	1	2021	2	Y	-0-		-0-
07	2325 X	2234	-0-	-91 B	-0-	102	1	2132	2	Y	-0-		-0-

BARNES, DA GU 1		WELL #: 14		RRCID -> 245851		COMPL. DATE 11/30/2008			TOTAL DEPTH 12091 PERF.12662 - 13800				
02	3808 X	2094	-0-	-1714 B	-0-	99	1	1995	2	Y	-0-		-0-
03	3999 X	3088	-0-	-911 B	-0-	150	1	2938	2	Y	-0-		-0-
04	2970 X	1617	-0-	-1353 B	-0-	74	1	1543	2	Y	-0-		-0-
05	2666 X	2621	-0-	-45 B	-0-	122	1	2499	2	Y	-0-		-0-
06	3000 X	2115	-0-	-885 B	-0-	99	1	2016	2	Y	-0-		-0-
07	3100 X	2059	-0-	-1041 B	-0-	94	1	1965	2	Y	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL		WELL #: 14		RRCID -> 247221		COMPL. DATE 03/29/2009		TOTAL DEPTH 12329 PERF.12068 - 12388			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	5662 X	5662	-0-	-0- B	-0-	267 1	5392 2	Y	3	3 8	-0-
						3 9					
03	4189 X	4189	-0-	-0- B	-0-	203 1	3985 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
04	3825 X	3825	-0-	-0- B	-0-	176 1	3647 2	Y	2	2 8	-0-
						2 9					
05	3572 X	3572	-0-	-0- B	-0-	167 1	3405 2	Y	-0-		-0-
06	3137 X	3137	-0-	-0- B	-0-	147 1	2987 2	Y	3	3 8	-0-
						3 9					
07	3162 X	3039	-0-	-123 B	-0-	138 1	2898 2	Y	3	2 8	1
						3 9					
KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL		WELL #: 12		RRCID -> 248295		COMPL. DATE 03/30/2009		TOTAL DEPTH 12334 PERF.12187 - 12530			
02	1904 N	1529	-0-	-375 B	-0-	72 1	1457 2	Y	-0-		-0-
03	2077 N	59	-0-	-2018 B	-0-	3 1	56 2	Y	-0-		-0-
04	2220 N	237	-0-	-1983 B	-0-	11 1	226 2	Y	-0-		-0-
05	2091 N	2091	-0-	-0- B	-0-	98 1	1993 2	Y	-0-		-0-
06	1932 N	1932	-0-	-0- B	-0-	91 1	1839 2	Y	2	2 8	-0-
						2 9					
*07	1992 N	1992	-0-	-0- B	-0-	91 1	1900 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
FORTUNE RESOURCES LLC		278755		RRCID -> 213076		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11363 - 11639			
RAY, L. C.		WELL #: 2									
02	364 N	323	-0-	-41 B	-0-	317 2	6 9	N	5		93
03	403 N	394	-0-	-9 B	-0-	391 2	3 9	N	3		96
04	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	373 2	8 9	N	7		103
05	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	377 2	2 9	N	2		105
*06	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	382 2	4 9	N	4		109
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		109
DENSON, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 231803		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11359 - 11606			
02	1008 N	955	-0-	-53 B	-0-	949 2	6 9	N	5	2 8	66
03	1116 N	1041	-0-	-75 B	-0-	1038 2	3 9	N	3		69
04	941 N	941	-0-	-0- B	-0-	932 2	9 9	N	8		77
05	1054 N	917	-0-	-137 B	-0-	914 2	3 9	N	3		80
*06	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	802 2	2 9	N	2		82
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		82
ARMSTRONG DEEP		WELL #: 1		RRCID -> 235941		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 12561 PERF.12132 - 12386			
02	1064 N	1023	-0-	-41 B	-0-	1020 2	3 9	N	3		45
03	1178 N	1117	-0-	-61 B	-0-	1115 2	2 9	N	2		47
04	1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	1087 2	6 9	N	5		52
05	1147 N	1064	-0-	-83 B	-0-	1061 2	3 9	N	3		55
*06	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1001 2	7 9	N	6		61
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		61
HIBBARD ENERGY, LP		383757		RRCID -> 229765		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12715 - 12792			
TRAVIS GAS UNIT		WELL #: 3 T									
02	1036 N	756	-0-	-280 B	-0-	756 2		Y	-0-		-0-
03	928 N	928	-0-	-0- B	-0-	928 2		Y	-0-		-0-
04	990 N	909	-0-	-81 B	-0-	909 2		Y	-0-		-0-
05	982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982 2		Y	-0-		-0-
06	1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128 2		Y	-0-		-0-
07	930 N	899	-0-	-31 B	-0-	899 2		Y	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 JAMEX, INC. //CONT.// 429659
 WILKINSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284970 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12497 - 19021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	50092 X	43556	-0-	-6536 B	-0-	2535	1	40986	2	N	32	13 8	77
						35	9						
03	53940 X	47939	-0-	-6001 B	-0-	2834	1	45081	2	N	22	15 8	84
						24	9						
04	52200 X	45555	-0-	-6645 B	-0-	3023	1	42361	2	N	155		239
						171	9						
05	52576 X	46326	-0-	-6250 B	-0-	2537	1	43688	2	N	92	173 1	4 8
						101	9						
06	48480 X	42954	-0-	-5526 B	-0-	2755	1	40138	2	N	55	15 8	194
						61	9						
07	48236 X	40616	-0-	-7620 B	-0-	1399	1	39186	2	N	28		222
						31	9						

STEELE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285460 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 11749 PERF.12086 - 18029

02	15260 X	13264	-0-	-1996 B	-0-	771	1	12475	2	N	16	344 1	13 8	419
						18	9							
03	16895 X	13638	-0-	-3257 B	-0-	804	1	12786	2	N	44	354 1	15 8	94
						48	9							
04	15360 X	11816	-0-	-3544 B	-0-	781	1	10940	2	N	86			180
						95	9							
05	15469 X	12449	-0-	-3020 B	-0-	669	1	11530	2	N	227	177 1	3 8	227
						250	9							
06	14946 X	14946	-0-	-0- B	-0-	940	1	13702	2	N	276	343 1	18 8	142
						304	9							
07	14694 X	8974	-0-	-5720 B	-0-	308	1	8616	2	N	45			187
						50	9							

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286028 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 11832 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOOLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287439 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12592 - 18883

02	42196 X	37087	-0-	-5109 B	-0-	2158	1	34895	2	N	31	180 1	19 8	286
						34	9							
03	45415 X	39428	-0-	-5987 B	-0-	2330	1	37056	2	N	38	174 1	23 8	127
						42	9							
04	43950 X	36993	-0-	-6957 B	-0-	2463	1	34524	2	N	5	5 8		127
						6	9							
05	44082 X	37332	-0-	-6750 B	-0-	2048	1	35276	2	N	7	7 8		127
						8	9							
06	40920 X	33633	-0-	-7287 B	-0-	2158	1	31449	2	N	24	24 8		127
						26	9							
07	41075 X	35825	-0-	-5250 B	-0-	1235	1	34590	2	N	-0-			127

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659										
HINES GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	287577	COMPL. DATE	04/22/2019	TOTAL DEPTH	12279	PERF.12542 - 18529		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	56392 X	50682	-0-	-5710 B	-0-	2949 1	47697 2	N	33	12 8	180	
03	58063 X	56135	-0-	-1928 B	-0-	3319 1	52791 2	N	23	18 8	185	
04	56070 X	53507	-0-	-2563 B	-0-	3563 1	49940 2	N	4		189	
05	56110 X	54240	-0-	-1870 B	-0-	2975 1	51242 2	N	21	5 8	205	
06	54330 X	50905	-0-	-3425 B	-0-	3267 1	47610 2	N	25	178 1	22 8	30
07	56141 X	48885	-0-	-7256 B	-0-	1685 1	47191 2	N	8			38

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
LIGHT		WELL #: 1		RRCID ->	185125	COMPL. DATE	08/27/2001	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11270 - 11376
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

MUD CREEK OPERATING, LLC		592487		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
GRIMES		WELL #: 1		RRCID ->	190743	COMPL. DATE	08/08/2002	TOTAL DEPTH	12497	PERF.11410 - 12190	
02	2227 N	2227	-0-	-0- B	-0-	2219 2	8 9	N	7	4 8	192
03	2070 N	2070	-0-	-0- B	-0-	2070 2		N	-0-		192
04	2100 N	1920	-0-	-180 B	-0-	1920 2		N	-0-	174 1	18
05	2356 N	2063	-0-	-293 B	-0-	2063 2		N	-0-		18
06	2010 N	1994	-0-	-16 B	-0-	1994 2		N	-0-		18
*07	1989 N	1989	-0-	-0- B	-0-	1983 2	6 9	N	5	5 8	18

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
MCGILL-MURPHY (AW)		WELL #: 1H		RRCID ->	292328	COMPL. DATE	01/31/2022	TOTAL DEPTH	12242	PERF.12332 - 18907		
02	0	250245	-0-	250245 B	284314	245101 2	5144 9	Y	4676	4420 1	22 5	249
03	540076 X	255762	-0-	-284314 B	-0-	250561 2	5201 9	Y	4728	4614 1	18 8	345
04	281610 X	219177	-0-	-62433 B	-0-	214765 2	4412 9	Y	4011	4144 1		212
05	290997 X	209835	-0-	-81162 B	-0-	205197 2	4638 9	Y	4216	4110 1		318
06	281610 X	181714	-0-	-99896 B	-0-	177819 2	3895 9	Y	3541	3611 1		248
07	290997 X	167999	-0-	-122998 B	-0-	164498 2	3501 9	Y	3183	3234 1		197

MCGILL-WALDROP (AW)		742143		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
WELL #: 1H		RRCID ->	292545	COMPL. DATE	01/31/2022	TOTAL DEPTH	11993	PERF.12480 - 20396				
02	509585 X	473305	-0-	-36280 B	-0-	471117 2	2188 9	Y	1989	1771 1	9 5	99
03	563425 X	479961	-0-	-83464 B	-0-	477122 2	2839 9	Y	2581	2491 1		189
04	545250 X	394649	-0-	-150601 B	-0-	392139 2	2510 9	Y	2282	2350 1		121
05	563425 X	367181	-0-	-196244 B	-0-	365059 2	2122 9	Y	1929	1905 1		145
06	545250 X	317355	-0-	-227895 B	-0-	315589 2	1766 9	Y	1605	1638 1		112
07	524024 X	296319	-0-	-227705 B	-0-	294688 2	1631 9	Y	1483	1503 1		92

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
CHILES				WELL #:	3	RRCID ->	110934	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	12339	PERF. 8858 - 12238
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		366 N	366	-0-	-0-	B	-0-	366 2		Y	-0-	-0-
03		482 N	482	-0-	-0-	B	-0-	482 2		Y	-0-	-0-
04		413 N	413	-0-	-0-	B	-0-	413 2		Y	-0-	-0-
05		482 N	482	-0-	-0-	B	-0-	482 2		Y	-0-	-0-
06		480 N	449	-0-	-31	B	-0-	449 2		Y	-0-	-0-
*07		507 N	507	-0-	-0-	B	-0-	507 2		Y	-0-	-0-

CHILES G U B-1				WELL #:	1	RRCID ->	113768	COMPL. DATE	09/07/1984	TOTAL DEPTH	12215	PERF.12054 - 12086
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-

GRAY				WELL #:	1	RRCID ->	203990	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	12325	PERF.11400 - 11420
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

MCELROY				WELL #:	1	RRCID ->	206052	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	11720	PERF. 8150 - 11580
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	144	-0-	144	B	144	3 1	111 2	N	27	27
								30 9				
06		14B2 EXT	79	-0-	79	B	223	3 1	70 2	N	5	32
								6 9				
07		14B2 EXT	174	-0-	174	B	397	2 1	93 2	N	72	104
								79 9				

HUFF				WELL #:	1	RRCID ->	215589	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	11750	PERF. 8258 - 11540
02		112 N	95	-0-	-17	B	-767	4 1	91 2	Y	-0-	-0-
03		124 N	72	-0-	-52	B	-767	3 1	69 2	Y	-0-	-0-
04		120 N	119	-0-	-1	B	-767	3 1	116 2	Y	-0-	-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	B	-767			Y	-0-	-0-
06		60 N	26	-0-	-34	B	-767	1 1	25 2	Y	-0-	-0-
07		124 N	16	-0-	-108	B	-767	16 2		Y	-0-	-0-

POOLE				WELL #:	2	RRCID ->	216325	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	12410	PERF. 8186 - 11560
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	211	-0-	211	B	211	8 1	203 2	Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	31	-0-	31	B	242	1 1	30 2	Y	-0-	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
COLE		WELL #: 2		RRCID -> 216653		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 12360 PERF.11400 - 11420					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 224457		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8246 - 11570					
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

CHILES G U B-1		WELL #: 2		RRCID -> 224711		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11956 - 12112					
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CHILES G U B-1		WELL #: 3		RRCID -> 237267		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 12072 PERF.12520 - 13163					
02	2337 X	2337	-0-	-0- B	-0-	59 1	2271 2	Y	6	7	1		2
03	2647 X	2647	-0-	-0- B	-0-	74 1	2565 2	Y	7	6	1		3
04	2430 X	2253	-0-	-177 B	-0-	66 1	2179 2	Y	7	8	1		2
05	2511 X	2503	-0-	-8 B	-0-	76 1	2419 2	Y	7	7	1		2
06	2448 X	2448	-0-	-0- B	-0-	75 1	2355 2	Y	16	10	1		8
*07	2664 N	2664	-0-	-0- B	-0-	85 1	2560 2	Y	17	16	1		9

CHILES		WELL #: 5H		RRCID -> 271985		COMPL. DATE 05/16/2014		TOTAL DEPTH 12207 PERF.12230 - 16354					
02	9799 X	9799	-0-	-0- B	-0-	247 1	9433 2	Y	108	124	1		47
03	11471 X	11471	-0-	-0- B	-0-	320 1	11008 2	Y	130	123	1		54
04	10847 X	10847	-0-	-0- B	-0-	315 1	10400 2	Y	120	142	1		32
05	10166 X	10166	-0-	-0- B	-0-	307 1	9731 2	Y	116	124	1		24
06	9931 X	9931	-0-	-0- B	-0-	305 1	9510 2	Y	105	78	1		51
*07	10418 X	10418	-0-	-0- B	-0-	332 1	9959 2	Y	115	105	1		61

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) VALENCE OPERATING COMPANY CHILES		//CONT.// //CONT.//	67849 150 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
CHILES		WELL #:		4H	RRCID ->	272628	COMPL. DATE	05/17/2014	TOTAL DEPTH	12329	PERF.	12182	-	17721		
02	15745 X	15745	-0-	-0- B	-0-	397 158 9	1	15190	2	Y	144	157	1			63
03	16179 X	16179	-0-	-0- B	-0-	452 168 9	1	15559	2	Y	153	152	1			64
04	15833 X	15833	-0-	-0- B	-0-	461 160 9	1	15212	2	Y	145	170	1			39
05	16306 X	16306	-0-	-0- B	-0-	494 144 9	1	15668	2	Y	131	143	1			27
06	15567 X	15567	-0-	-0- B	-0-	479 146 9	1	14942	2	Y	133	96	1			64
*07	15867 X	15867	-0-	-0- B	-0-	508 152 9	1	15207	2	Y	138	129	1			73
CHILES G U B-1		WELL #:		4H	RRCID ->	272645	COMPL. DATE	07/01/2020	TOTAL DEPTH	11971	PERF.	12265	-	15900		
02	13322 X	13322	-0-	-0- B	-0-	336 157 9	1	12829	2	Y	143	166	1			62
03	16740 X	16740	-0-	-0- B	-0-	467 207 9	1	16066	2	Y	188	172	1			78
04	14253 X	14253	-0-	-0- B	-0-	414 182 9	1	13657	2	Y	165	199	1			44
05	16322 X	16322	-0-	-0- B	-0-	493 176 9	1	15653	2	Y	160	170	1			34
06	15226 X	15226	-0-	-0- B	-0-	468 156 9	1	14602	2	Y	142	108	1			68
*07	16052 X	16052	-0-	-0- B	-0-	514 154 9	1	15384	2	Y	140	134	1	1	8	73
CHILES G U B-1		WELL #:		6H	RRCID ->	272646	COMPL. DATE	03/18/2014	TOTAL DEPTH	11989	PERF.	12224	-	15429		
02	13413 X	13413	-0-	-0- B	-0-	338 143 9	1	12932	2	Y	130	143	1			57
03	16744 X	16744	-0-	-0- B	-0-	467 186 9	1	16091	2	Y	169	156	1			70
04	13058 X	13058	-0-	-0- B	-0-	379 150 9	1	12529	2	Y	136	170	1			36
05	15123 X	15123	-0-	-0- B	-0-	458 145 9	1	14520	2	Y	132	140	1			28
06	12209 X	12209	-0-	-0- B	-0-	374 158 9	1	11677	2	Y	144	102	1			70
*07	16836 X	16836	-0-	-0- B	-0-	538 175 9	1	16123	2	Y	159	145	1			84
CHILES G U B-1		WELL #:		7H	RRCID ->	273051	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL DEPTH	12168	PERF.	12359	-	14175		
02	9450 X	9450	-0-	-0- B	-0-	236 212 9	1	9002	2	Y	193	219	1			86
03	13123 X	13123	-0-	-0- B	-0-	362 310 9	1	12451	2	Y	282	250	1			118
04	11688 X	11688	-0-	-0- B	-0-	335 284 9	1	11069	2	Y	258	308	1			68
05	11752 X	11752	-0-	-0- B	-0-	350 279 9	1	11123	2	Y	254	269	1			53
06	10045 X	10045	-0-	-0- B	-0-	305 238 9	1	9502	2	Y	216	164	1			105
*07	10184 X	10184	-0-	-0- B	-0-	323 196 9	1	9665	2	Y	178	188	1			95

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849	150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
CHILES		WELL #:		6H	RRCID ->	273099	COMPL. DATE	08/06/2014	TOTAL DEPTH	12436	PERF.12308	- 16831			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		10358 X	10358	-0-	-0- B	-0-	261	1	9965	2	Y	120	147	1	53
							132	9							
03		9986 X	9986	-0-	-0- B	-0-	278	1	9569	2	Y	126	127	1	52
							139	9							
04		11464 X	11464	-0-	-0- B	-0-	332	1	10977	2	Y	141	155	1	38
							155	9							
05		11898 X	11898	-0-	-0- B	-0-	359	1	11387	2	Y	138	147	1	29
							152	9							
06		11151 X	11151	-0-	-0- B	-0-	343	1	10685	2	Y	112	87	1	54
							123	9							
*07		11345 X	11345	-0-	-0- B	-0-	362	1	10858	2	Y	114	108	1	60
							125	9							

POOLE		WELL #:		5H	RRCID ->	281049	COMPL. DATE	02/26/2020	TOTAL DEPTH	11404	PERF.11827	- 18809			
02		14315 X	14315	-0-	-0- B	-0-	564	1	13341	2	Y	373	397	1	26
							410	9							
03		15562 X	13342	-0-	-2220 B	-0-	525	1	12390	2	Y	388	349	1	65
							427	9							
04		15060 X	12997	-0-	-2063 B	-0-	316	1	12230	2	Y	410	413	1	62
							451	9							
05		15562 X	13273	-0-	-2289 B	-0-	324	1	12552	2	Y	361	363	1	60
							397	9							
06		15060 X	12727	-0-	-2333 B	-0-	497	1	11887	2	Y	312	300	1	72
							343	9							
07		15562 X	13788	-0-	-1774 B	-0-	339	1	13123	2	Y	296	303	1	65
							326	9							

THOMPSON		WELL #:		2H	RRCID ->	281537	COMPL. DATE	06/01/2017	TOTAL DEPTH	11664	PERF.12236	- 18480			
02		11040 X	11040	-0-	-0- B	-0-	435	1	10289	2	Y	287	304	1	20
							316	9							
03		11904 X	11820	-0-	-84 B	-0-	468	1	11042	2	Y	282	254	1	48
							310	9							
04		11520 X	10412	-0-	-1108 B	-0-	254	1	9833	2	Y	295	298	1	45
							325	9							
05		11904 X	10336	-0-	-1568 B	-0-	253	1	9779	2	Y	276	275	1	46
							304	9							
06		11520 X	11015	-0-	-505 B	-0-	432	1	10329	2	Y	231	224	1	53
							254	9							
07		11904 X	10462	-0-	-1442 B	-0-	257	1	9942	2	Y	239	240	1	52
							263	9							

MCELROY		WELL #:		3H	RRCID ->	284587	COMPL. DATE	10/06/2018	TOTAL DEPTH	11692	PERF.11870	- 19545			
02		13692 X	13579	-0-	-113 B	-0-	534	1	12645	2	Y	364	385	1	25
							400	9							
03		15483 X	15483	-0-	-0- B	-0-	613	1	14467	2	Y	366	329	1	62
							403	9							
04		14670 X	13676	-0-	-994 B	-0-	334	1	12926	2	Y	378	383	1	57
							416	9							
05		15159 X	13526	-0-	-1633 B	-0-	331	1	12807	2	Y	353	351	1	59
							388	9							
06		14670 X	12941	-0-	-1729 B	-0-	506	1	12109	2	Y	296	287	1	68
							326	9							
07		15159 X	12955	-0-	-2204 B	-0-	318	1	12328	2	Y	281	287	1	62
							309	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849	150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
BURNS-POOLE		WELL #:		1H	RRCID ->	284783	COMPL. DATE	01/27/2019	TOTAL DEPTH	11486	PERF.11895	- 19176	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

02		18088 X	16707	-0-	-1381 B	-0-	656	1	479	514	1	33	
							527	9					
03		22217 X	22217	-0-	-0- B	-0-	881	1	509	457	1	85	
							560	9					
04		22947 X	22947	-0-	-0- B	-0-	565	1	474	488	1	71	
							521	9					
05		23376 X	23376	-0-	-0- B	-0-	575	1	478	470	1	79	
							526	9					
06		22149 X	22149	-0-	-0- B	-0-	870	1	433	413	1	99	
							476	9					
07		20026 X	19636	-0-	-390 B	-0-	483	1	405	415	1	89	
							446	9					

BURNS		WELL #:		3HR	RRCID ->	284859	COMPL. DATE	01/30/2019	TOTAL DEPTH	11495	PERF.11872	- 17185	

02		19173 X	19173	-0-	-0- B	-0-	753	1	551	588	1	36	
							606	9					
03		21198 X	21198	-0-	-0- B	-0-	837	1	559	502	1	93	
							615	9					
04		18960 X	18360	-0-	-600 B	-0-	448	1	505	521	1	77	
							556	9					
05		19592 X	18367	-0-	-1225 B	-0-	447	1	539	527	1	89	
							593	9					
06		19349 X	19349	-0-	-0- B	-0-	757	1	441	429	1	101	
							485	9					
07		19592 X	17794	-0-	-1798 B	-0-	436	1	439	443	1	97	
							483	9					

PBG		WELL #:		1H	RRCID ->	285946	COMPL. DATE	11/13/2019	TOTAL DEPTH	11590	PERF.11755	- 19255	

02		21784 X	20112	-0-	-1672 B	-0-	785	1	526	562	1	36	
							579	9					
03		24118 X	20314	-0-	-3804 B	-0-	801	1	561	559	1	38	
							617	9					
04		23340 X	20167	-0-	-3173 B	-0-	493	1	536	494	1	80	
							590	9					
05		24118 X	20398	-0-	-3720 B	-0-	498	1	561	548	1	93	
							617	9					
06		22260 X	19049	-0-	-3211 B	-0-	743	1	494	475	1	112	
							543	9					
07		22258 X	19085	-0-	-3173 B	-0-	467	1	480	485	1	107	
							528	9					

MONTANO		WELL #:		1H	RRCID ->	288985	COMPL. DATE	09/24/2021	TOTAL DEPTH	12210	PERF.12203	- 17995	

02		63280 X	51007	-0-	-12273 B	-0-	1293	1	292	333	1	72	
							321	9					
03		70060 X	58247	-0-	-11813 B	-0-	1635	1	281	239	1	114	
							309	9					
04		62910 X	59971	-0-	-2939 B	-0-	1751	1	376	377	1	113	
							414	9					
05		65007 X	59992	-0-	-5015 B	-0-	1823	1	301	350	1	64	
							331	9					
06		61710 X	52392	-0-	-9318 B	-0-	1619	1	265	203	1	126	
							292	9					
07		61969 X	53202	-0-	-8767 B	-0-	1710	1	240	262	1	104	
							264	9					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) VALENCE OPERATING COMPANY MONTANO		//CONT.// //CONT.//	67849 150 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH																
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167																
MONTANO WELL #: 2H RRCID -> 291429 COMPL. DATE 08/19/2021 TOTAL DEPTH 12285 PERF.12513 - 18456																
02	127764 X	92425	-0-	-35339 B	-0-	2336	1	89263	2	Y	751	868	1			187
03	135098 X	97695	-0-	-37403 B	-0-	2732	1	94061	2	Y	820	674	1			333
04	127770 X	96402	-0-	-31368 B	-0-	2799	1	92444	2	Y	1054	1071	1			316
05	131068 X	90079	-0-	-40989 B	-0-	2725	1	86486	2	Y	789	935	1			170
06	116430 X	88964	-0-	-27466 B	-0-	2741	1	85478	2	Y	677	525	1			322
07	102331 X	87627	-0-	-14704 B	-0-	2809	1	84163	2	Y	595	659	1			258

XTO ENERGY INC. 945936																
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 163839 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11257 - 11470																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 193887 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11190 - 11376																
02	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	8	1	488	2	Y	-0-					21
03	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	12	1	717	2	Y	-0-					21
04	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	9	1	522	2	Y	-0-					21
05	558 N	539	-0-	-19 B	-0-	8	1	531	2	Y	-0-					21
06	720 N	566	-0-	-154 B	-0-	10	1	556	2	Y	-0-					21
07	558 N	523	-0-	-35 B	-0-	11	1	512	2	Y	-0-					21

OVERTON GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 198381 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11080 - 11090																
02	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	6	1	360	2	Y	-0-					1
03	310 N	204	-0-	-106 B	-0-	3	1	201	2	Y	-0-					1
04	390 N	238	-0-	-152 B	-0-	4	1	234	2	Y	-0-					1
05	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	7	1	437	2	Y	-0-					1
06	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	4	1	225	2	Y	-0-					1
*07	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	10	1	436	2	Y	-0-					1

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 200990 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11450																
02	1316 N	1274	-0-	-42 B	-0-	55	1	1219	2	Y	-0-					-0-
03	1488 N	1414	-0-	-74 B	-0-	61	1	1353	2	Y	-0-					-0-
04	1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	77	1	1717	2	Y	-0-					-0-
05	1936 N	1936	-0-	-0- B	-0-	83	1	1853	2	Y	-0-					-0-
06	1872 N	1872	-0-	-0- B	-0-	81	1	1791	2	Y	-0-					-0-
*07	2036 N	2036	-0-	-0- B	-0-	88	1	1948	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 201159 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11256 - 11520																
02	952 N	666	-0-	-286 B	-0-	29	1	637	2	Y	-0-					-0-
03	899 N	715	-0-	-184 B	-0-	31	1	684	2	Y	-0-					-0-
04	780 N	622	-0-	-158 B	-0-	27	1	595	2	Y	-0-					-0-
05	744 N	669	-0-	-75 B	-0-	29	1	640	2	Y	-0-					-0-
06	690 N	629	-0-	-61 B	-0-	27	1	602	2	Y	-0-					-0-
07	651 N	617	-0-	-34 B	-0-	27	1	590	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OVERTON GU 15		WELL #: 3		RRCID -> 203675		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 11565 PERF.11136 - 11396	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
02	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	3 1	172 2	Y	-0-
03	403 N	249	-0-	-154 B	-0-	4 1	245 2	Y	-0-
04	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	7 1	386 2	Y	-0-
05	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	3 1	208 2	Y	-0-
06	240 N	112	-0-	-128 B	-0-	2 1	110 2	Y	-0-
*07	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	11 1	514 2	Y	-0-

OVERTON GU 2		WELL #: 2		RRCID -> 203925		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 11610 PERF.11222 - 11398	
02	224 N	-0-	-0-	-224 B	-0-			Y	-0-
03	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	14 1	308 2	Y	-0-
04	180 N	127	-0-	-53 B	-0-	5 1	122 2	Y	-0-
05	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	10 1	224 2	Y	-0-
06	300 N	205	-0-	-95 B	-0-	9 1	196 2	Y	-0-
*07	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	8 1	182 2	Y	-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3		WELL #: 5		RRCID -> 205747		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 11628 PERF.11222 - 11470	
02	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	3 1	66 2	Y	-0-
03	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	2 1	38 2	Y	-0-
04	60 N	55	-0-	-5 B	-0-	2 1	53 2	Y	-0-
05	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	3 1	65 2	Y	-0-
06	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	3 1	67 2	Y	-0-
07	62 N	31	-0-	-31 B	-0-	1 1	30 2	Y	-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3		WELL #: 7		RRCID -> 209233		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 11645 PERF.11304 - 11480	
02	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	35 1	785 2	Y	8
						9 9			146
03	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	40 1	890 2	Y	9
						10 9			155
04	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	38 1	842 2	Y	8
						9 9			163
05	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	41 1	918 2	Y	5
						6 9			168
06	894 N	894	-0-	-0- B	-0-	38 1	848 2	Y	7
						8 9			175
*07	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	39 1	868 2	Y	10
						11 9			185

OVERTON (HAYNESVILLE)		67849 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH	
FORTUNE RESOURCES LLC		278755							
OVERTON G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 168151		COMPL. DATE 01/23/1998		TOTAL DEPTH 12222 PERF.12054 - 12073	
02	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	5378 2		N	-0-
03	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	5882 2		N	-0-
04	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	5281 2		N	-0-
05	5456 X	5177	-0-	-279	-0-	5177 2		N	-0-
06	5280 X	4545	-0-	-735	-0-	4545 2		N	-0-
07	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-			N	NO RPT

HIBBARD ENERGY, LP		383757		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH	
SMITH, G.L. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213611		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 12175 PERF.11210 - 11315	
02	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1492 2	7 9	N	6
03	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1300 2	4 9	N	4
04	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 2		N	-0-
05	1674 N	1447	-0-	-227	-0-	1443 2	4 9	N	4
06	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 2		N	-0-
*07	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2873 2		N	-0-

OVERTON (HAYNESVILLE)		//CONT.//		67849 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SMITH					
VALENCE OPERATING COMPANY				881167											
MELTON				WELL #:	1	RRCID ->	080481	COMPL. DATE	06/01/1978	TOTAL DEPTH	12321	PERF.12000	- 12029		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		308 N	185	-0-	-123	-0-	8	1	177	2	N	-0-			167
03		385 N	385	-0-	-0-	-0-	16	1	369	2	N	-0-			167
04		313 N	313	-0-	-0-	-0-	8	1	305	2	N	-0-			167
05		282 N	282	-0-	-0-	-0-	7	1	275	2	N	-0-			167
06		396 N	396	-0-	-0-	-0-	16	1	380	2	N	-0-			167
*07		314 N	314	-0-	-0-	-0-	8	1	306	2	N	-0-			167

XTO ENERGY INC.				945936											
OVERTON GU 2				WELL #:	1	RRCID ->	060434	COMPL. DATE	08/01/1974	TOTAL DEPTH	12408	PERF.12034	- 12066		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

OVERTON GU 3				WELL #:	1	RRCID ->	062297	COMPL. DATE	02/26/1975	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12087	- 12106		
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	62	1	1384	2	Y	-0-			-0-
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	94	1	2094	2	Y	-0-			-0-
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	73	1	1616	2	Y	-0-			-0-
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	78	1	1744	2	Y	-0-			-0-
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	77	1	1719	2	Y	-0-			-0-
*07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	71	1	1584	2	Y	-0-			-0-

OVERTON GU 6				WELL #:	1	RRCID ->	067653	COMPL. DATE	04/10/2002	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11985	- 12026		
02	5572	X	5310	-0-	-262	-0-	229	1	5081	2	Y	-0-			-0-
03	6076	X	5944	-0-	-132	-0-	256	1	5688	2	Y	-0-			-0-
04	5880	X	5604	-0-	-276	-0-	241	1	5363	2	Y	-0-			-0-
05	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	266	1	5901	2	Y	-0-			-0-
06	5760	X	5484	-0-	-276	-0-	236	1	5248	2	Y	-0-			-0-
*07	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	262	1	5815	2	Y	-0-			-0-

OVERTON GU 4				WELL #:	1	RRCID ->	068306	COMPL. DATE	12/19/2001	TOTAL DEPTH	12260	PERF.11945	- 11981		
02	7196	X	6516	-0-	-680	-0-	105	1	6411	2	Y	-0-			-0-
03	7750	X	7098	-0-	-652	-0-	118	1	6980	2	Y	-0-			-0-
04	7740	X	7195	-0-	-545	-0-	123	1	7072	2	Y	-0-			-0-
05	7998	X	6542	-0-	-1456	-0-	103	1	6439	2	Y	-0-			-0-
06	7740	X	6538	-0-	-1202	-0-	111	1	6427	2	Y	-0-			-0-
07	7440	X	6967	-0-	-473	-0-	152	1	6815	2	Y	-0-			-0-

OVERTON GU 7				WELL #:	1	RRCID ->	068427	COMPL. DATE	02/09/2011	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11973	- 12023		
02	1428	N	1329	-0-	-99	-0-	21	1	1277	2	Y	28			60
							31	9							
03	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	25	1	1491	2	Y	-0-			60
04	1470	N	1449	-0-	-21	-0-	25	1	1424	2	Y	-0-			60
05	1457	N	1303	-0-	-154	-0-	20	1	1283	2	Y	-0-			60
06	1470	N	1256	-0-	-214	-0-	21	1	1235	2	Y	-0-			60
07	1488	N	1224	-0-	-264	-0-	27	1	1197	2	Y	-0-			60

OVERTON (HAYNESVILLE)		//CONT.// 67849 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OVERTON GU 11		WELL #: 1		RRCID -> 072883		COMPL. DATE 06/07/1977		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11987 - 12011	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OVERTON GU 12		WELL #: 1		RRCID -> 073115		COMPL. DATE 08/17/1977		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12029	
02	2716 X	2566	-0-	-150	-0-	41 1	2525 2	Y	-0-
03	3007 X	2820	-0-	-187	-0-	47 1	2773 2	Y	-0-
04	2910 X	2638	-0-	-272	-0-	45 1	2593 2	Y	-0-
05	2883 X	2627	-0-	-256	-0-	41 1	2586 2	Y	-0-
06	2790 X	2712	-0-	-78	-0-	46 1	2666 2	Y	-0-
07	2852 X	2724	-0-	-128	-0-	59 1	2665 2	Y	-0-

OVERTON GU 13		WELL #: 1		RRCID -> 077354		COMPL. DATE 06/17/2002		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11906 - 11953	
02	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	94 1	5733 2	Y	42
						46 9			90
03	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	104 1	6168 2	Y	-0-
04	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	118 1	6764 2	Y	-0-
05	6293 X	6244	-0-	-49	-0-	98 1	6146 2	Y	-0-
06	6090 X	5694	-0-	-396	-0-	96 1	5598 2	Y	-0-
07	6293 X	5956	-0-	-337	-0-	130 1	5826 2	Y	-0-

OVERTON GU14		WELL #: 1		RRCID -> 077599		COMPL. DATE 11/11/2014		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11969 - 12006	
02	8344 X	6649	-0-	-1695	-0-	107 1	6542 2	Y	-0-
03	9238 X	8579	-0-	-659	-0-	143 1	8436 2	Y	-0-
04	8940 X	6540	-0-	-2400	-0-	112 1	6428 2	Y	-0-
05	8928 X	8629	-0-	-299	-0-	136 1	8493 2	Y	-0-
06	8640 X	6869	-0-	-1771	-0-	116 1	6753 2	Y	-0-
07	8587 X	5942	-0-	-2645	-0-	130 1	5812 2	Y	-0-

OVERTON GU 15		WELL #: 1		RRCID -> 078007		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11911 - 11950	
02	4312 X	3521	-0-	-791	-0-	57 1	3464 2	Y	-0-
03	4774 X	3274	-0-	-1500	-0-	54 1	3220 2	Y	-0-
04	3930 X	3036	-0-	-894	-0-	52 1	2984 2	Y	-0-
05	3906 X	3135	-0-	-771	-0-	49 1	3086 2	Y	-0-
06	3780 X	3219	-0-	-561	-0-	54 1	3165 2	Y	-0-
07	3906 X	1831	-0-	-2075	-0-	40 1	1791 2	Y	-0-

OVERTON GU 16		WELL #: 1		RRCID -> 078849		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 12308 PERF.12021 - 12046	
02	4984 X	4518	-0-	-466	-0-	195 1	4323 2	Y	-0-
03	5115 X	4922	-0-	-193	-0-	212 1	4710 2	Y	-0-
04	4890 X	4391	-0-	-499	-0-	189 1	4202 2	Y	-0-
05	5053 X	4746	-0-	-307	-0-	204 1	4542 2	Y	-0-
06	4860 X	4692	-0-	-168	-0-	202 1	4490 2	Y	-0-
07	4991 X	4685	-0-	-306	-0-	202 1	4483 2	Y	-0-

OVERTON (HAYNESVILLE)		//CONT.// 67849 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH									
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936															
OVERTON GU 19		WELL #: 1		RRCID -> 086216		COMPL. DATE 08/10/1979		TOTAL DEPTH 12306 PERF.11915 - 11930									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
02	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	46	1	2824	2	Y	-0-				-0-		
03	3100 X	2823	-0-	-277	-0-	47	1	2776	2	Y	-0-				-0-		
04	3000 X	2600	-0-	-400	-0-	45	1	2555	2	Y	-0-				-0-		
05	3100 X	2518	-0-	-582	-0-	40	1	2478	2	Y	-0-				-0-		
06	3000 X	2338	-0-	-662	-0-	40	1	2298	2	Y	-0-				-0-		
07	3100 X	2400	-0-	-700	-0-	52	1	2348	2	Y	-0-				-0-		
OVERTON GU 18										WELL #: 1		RRCID -> 086217		COMPL. DATE 09/01/1979		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 11968	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
OVERTON GU 20										WELL #: 1		RRCID -> 086953		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12077 - 12105	
02	7250 X	7250	-0-	-0-	-0-	312	1	6938	2	Y	-0-				-0-		
03	8029 X	7756	-0-	-273	-0-	334	1	7422	2	Y	-0-				-0-		
04	7770 X	6751	-0-	-1019	-0-	291	1	6460	2	Y	-0-				-0-		
05	8029 X	7342	-0-	-687	-0-	316	1	7026	2	Y	-0-				-0-		
06	7770 X	6430	-0-	-1340	-0-	277	1	6153	2	Y	-0-				-0-		
07	8029 X	7012	-0-	-1017	-0-	302	1	6710	2	Y	-0-				-0-		
OVERTON GU 21										WELL #: 1		RRCID -> 087391		COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12100 - 12130	
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				-0-		
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-				-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-				-0-		
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-		
*07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-				-0-		
OVERTON G.U. #8										WELL #: 2		RRCID -> 114669		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11882 - 11920	
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	9	1	544	2	Y	-0-				-0-		
03	682 N	601	-0-	-81	-0-	10	1	591	2	Y	-0-				-0-		
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	11	1	655	2	Y	-0-				-0-		
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	13	1	786	2	Y	-0-				-0-		
06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	14	1	837	2	Y	-0-				-0-		
*07	946 N	946	-0-	-0-	-0-	21	1	925	2	Y	-0-				-0-		
OVERTON GU 15										WELL #: 2		RRCID -> 169915		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11960 - 12000	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-				-0-		
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	2	Y	-0-				-0-		
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	2	1	124	2	Y	-0-				-0-		
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	2	Y	-0-				-0-		
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	4	1	212	2	Y	-0-				-0-		
*07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	6	1	288	2	Y	-0-				-0-		

OVERTON (TRAVIS PEAK)		67849 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH						
BREITBURN OPERATING L.P.		090732												
WILSON, DAVID G.		WELL #: 1TP		RRCID -> 198301		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8320 - 8369						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			30
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			30
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-			30
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			30
*06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	Y	111	2	1	109
						122	9							
*07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	106	2	Y	25	2	1	132
						28	9							

HARMON		WELL #: 1		RRCID -> 275567		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8143 - 8298						
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/13/2019														

GUTHRIE		WELL #: 2		RRCID -> 276830		COMPL. DATE 09/21/2014		TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8329 - 8343						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
06	14B2 EXT	79	-0-	79	79	2	1	22	2	N	50			132
						55	9							
07	14B2 EXT	592	-0-	592	671	35	1	515	2	N	38	6	1	164
						42	9							

SWANN, M. C.		WELL #: 8		RRCID -> 291346		COMPL. DATE 05/06/2021		TOTAL DEPTH 11602 PERF. 8548 - 8568						
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		RRCID -> 206348		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9666 - 9760						
JACKSONVILLE		WELL #: 1												
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JARVIS		WELL #: 1		RRCID -> 265939		COMPL. DATE 09/12/2011		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8430 - 8434						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31

 OVERTON, NORTH (HAYNESVILLE) 67851 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 GRAY WELL #: 1 RRCID -> 200157 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 12150

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
04		14B2 EXT	33	-0-	33	33	1	1	32	2	Y	-0-			27
05		14B2 EXT	243	-0-	243	276	6	1	237	2	Y	-0-			27
06		14B2 EXT	255	-0-	255	531	9	1	213	2	Y	30			57
*07		990 X	459	-0-	-531	-0-	33	9	418	2	Y	27			84
							11	1							
							30	9							

 COLE WELL #: 2 RRCID -> 216652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 12080

02		1652 N	1293	-0-	-359	-0-	52	1	1239	2	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
03		2170 N	1321	-0-	-849	-0-	54	1	1265	2	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
04		1950 N	1220	-0-	-730	-0-	31	1	1187	2	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
05		1426 N	1235	-0-	-191	-0-	31	1	1202	2	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
06		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	54	1	1282	2	Y	2	1	1	1
							2	9							
07		1271 N	1263	-0-	-8	-0-	32	1	1229	2	Y	2	2	1	1
							2	9							

 OVERTON, N.E. (HAYNESVILLE) 67852 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245790 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 11769 - 11841

02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 P.L. (TRAVIS PEAK) 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 BURNS WELL #: 1 RRCID -> 193115 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8244

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	346	-0-	346	346	9	1	337	2	Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	710	-0-	710	1056	18	1	692	2	Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	741	-0-	741	1797	30	1	711	2	Y	-0-			-0-
*07		3125 X	1328	-0-	-1797	-0-	33	1	1293	2	Y	2	1	1	1
							2	9							

 GRAY WELL #: 1 RRCID -> 204227 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 8264

02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

P.L. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		68157 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
MCELROY		WELL #:		1	RRCID ->	206307	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	11720	PERF.	8150 - 8260	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUFF		WELL #:		1	RRCID ->	215590	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	8258 - 8278	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POOLE		WELL #:		2	RRCID ->	216326	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	12410	PERF.	8186 - 8253	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLE		WELL #:		2	RRCID ->	216654	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	8138 - 8242	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	237793	COMPL. DATE	02/25/2007	TOTAL DEPTH	11865	PERF.	8244 - 8324	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNS		WELL #:		2	RRCID ->	255606	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	8533	PERF.	7223 - 8262	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

P.L. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 SIEBER WELL #: 1 RRCID -> 269917 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8196 - 8206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	84 N	55	-0-	-29	-0-	1	1	35	2	N	17			108
						19	9							
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	8			116
						9	9							
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	3	1	115	2	N	10			126
						11	9							
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	1	1	49	2	N	6			132
						7	9							
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	N	10			142
						11	9							
07	93 N	53	-0-	-40	-0-	1	1	44	2	N	7	1	8	148
						8	9							

PALESTINE (PETTIT 10,390) 68565 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 UOSI OPERATING, INC. 875336
 RUTLEDGE, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 035695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9574 - 10389

02	504 N	446	-0-	-58	-0-	421	2	25	9	Y	23			137
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	707	2	57	9	Y	52	170	1	19
04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	680	2	47	9	Y	43			62
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	626	2	30	9	Y	27			89
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	601	2	35	9	Y	32			121
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT			121

HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055324 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 10449 - 10459

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/17/2022										

PALESTINE (RODESSA) 68565 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
 UOSI OPERATING, INC. 875336
 BOYLING, LELA K. WELL #: 1 RRCID -> 077709 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9774 - 9778

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/18/2022										

PALESTINE (RODESSA 9800) 68565 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
 UOSI OPERATING, INC. 875336
 DAVENPORT, H.S. WELL #: 2 RRCID -> 123487 COMPL. DATE 06/04/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 9836

02	1876 N	1483	-0-	-393	-0-	1389	2	94	9	N	85	195	1	123
03	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	1972	2	173	9	N	157	197	1	83
04	1980 N	1961	-0-	-19	-0-	1830	2	131	9	N	119			202
05	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1862	2	131	9	N	119	194	1	127
06	2010 N	1988	-0-	-22	-0-	1857	2	131	9	N	119	180	1	66
07	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT			66

PANOLA		68977 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
HOPEWELL OPERATING, INC.		399624												
WERNER, LEWIS SAWMILL		WELL #: B 1		RRCID -> 152488		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2299 - 2306				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRYSON		WELL #: 1		RRCID -> 199942		COMPL. DATE 01/27/2004				TOTAL DEPTH 3870 PERF. 2318 - 2328				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			128
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			128
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			128
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			128
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			128
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			128

BRYSON		WELL #: 2		RRCID -> 205018		COMPL. DATE 09/09/2004				TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2325 - 2333				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRYSON		WELL #: 3		RRCID -> 211099		COMPL. DATE 07/26/2005				TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2322 - 2332				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUMBLE, H. L.		WELL #: 4		RRCID -> 233728		COMPL. DATE 11/30/2007				TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2342 - 2350				
02	728 N	663	-0-	-65	-0-	663	2			N	-0-			-0-
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-			-0-
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-			-0-
05	744 N	654	-0-	-90	-0-	654	2			N	-0-			-0-
06	750 N	672	-0-	-78	-0-	672	2			N	-0-			-0-
07	775 N	696	-0-	-79	-0-	696	2			N	-0-			-0-

WHELAN		WELL #: 1		RRCID -> 236759		COMPL. DATE 01/08/2008				TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2341 - 2350				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125

CRENSHAW		WELL #: D 2		RRCID -> 247267		COMPL. DATE 04/04/2009				TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2329 - 2338				
02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-			-0-
03	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-			-0-
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-			-0-
05	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-			-0-
06	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-			-0-
*07	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-			-0-

PANOLA		//CONT.//		68977 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
HOPEWELL OPERATING, INC.		//CONT.//		399624							
BRUMBLE		WELL #:		5	RRCID ->	248309	COMPL. DATE	04/02/2009	TOTAL DEPTH	2444	PERF. 2326 - 2334
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		523001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TILLER "A"		//CONT.//		7	RRCID ->	089522	COMPL. DATE	06/16/1980	TOTAL DEPTH	2517	PERF. 2334 - 2340
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	56 N	48	-0-	-8	-0-		48	2	Y	-0-	-0-
03	62 N	40	-0-	-22	-0-		40	2	Y	-0-	-0-
04	60 N	43	-0-	-17	-0-		43	2	Y	-0-	-0-
05	62 N	31	-0-	-31	-0-		31	2	Y	-0-	-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-		22	2	Y	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-

TILLER "A"		//CONT.//		8	RRCID ->	089523	COMPL. DATE	06/12/1980	TOTAL DEPTH	2545	PERF. 2335 - 2341
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	56 N	45	-0-	-11	-0-		45	2	Y	-0-	-0-
03	62 N	38	-0-	-24	-0-		38	2	Y	-0-	-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41	2	Y	-0-	-0-
05	62 N	29	-0-	-33	-0-		29	2	Y	-0-	-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-		20	2	Y	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-

TILLER "A"		//CONT.//		9	RRCID ->	089738	COMPL. DATE	08/27/1980	TOTAL DEPTH	2425	PERF. 2329 - 2342
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-		363	2	Y	-0-	-0-
03	403 N	303	-0-	-100	-0-		303	2	Y	-0-	-0-
04	450 N	327	-0-	-123	-0-		327	2	Y	-0-	-0-
05	403 N	236	-0-	-167	-0-		236	2	Y	-0-	-0-
06	300 N	164	-0-	-136	-0-		164	2	Y	-0-	-0-
07	341 N	157	-0-	-184	-0-		157	2	Y	-0-	-0-

TILLER "A"		//CONT.//		12	RRCID ->	089740	COMPL. DATE	08/07/1980	TOTAL DEPTH	2542	PERF. 2335 - 2340
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-		430	2	Y	-0-	-0-
03	465 N	359	-0-	-106	-0-		359	2	Y	-0-	-0-
04	420 N	388	-0-	-32	-0-		388	2	Y	-0-	-0-
05	465 N	280	-0-	-185	-0-		280	2	Y	-0-	-0-
06	360 N	195	-0-	-165	-0-		195	2	Y	-0-	-0-
07	403 N	185	-0-	-218	-0-		185	2	Y	-0-	-0-

TILLER "A"		//CONT.//		11	RRCID ->	089741	COMPL. DATE	08/21/1980	TOTAL DEPTH	2425	PERF. 2331 - 2345
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-		302	2	Y	-0-	-0-
03	341 N	252	-0-	-89	-0-		252	2	Y	-0-	-0-
04	360 N	272	-0-	-88	-0-		272	2	Y	-0-	-0-
05	341 N	196	-0-	-145	-0-		196	2	Y	-0-	-0-
06	240 N	137	-0-	-103	-0-		137	2	Y	-0-	-0-
07	279 N	130	-0-	-149	-0-		130	2	Y	-0-	-0-

PANOLA		//CONT.//		68977 001	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.//		523001											
TILLER, LLOYD		WELL #:		1	RRCID -> 136717			COMPL. DATE 09/20/1990			TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2309 - 2318		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		113 N	113	-0-	-0-	-0-		113 2		N	-0-		-0-
03		124 N	94	-0-	-30	-0-		94 2		N	-0-		-0-
04		120 N	102	-0-	-18	-0-		102 2		N	-0-		-0-
05		124 N	74	-0-	-50	-0-		74 2		N	-0-		-0-
06		90 N	52	-0-	-38	-0-		52 2		N	-0-		-0-
07		93 N	46	-0-	-47	-0-		46 2		N	-0-		-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PANOLA		
TILLER, G.C.		WELL #:		4	RRCID -> 156416			COMPL. DATE 08/26/1992			TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2322 - 2332		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PANOLA (GOODLAND LIME)		//CONT.//		68977 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		WELL #:		33	RRCID -> 196762			COMPL. DATE 07/22/2002			TOTAL DEPTH 3825 PERF. 2294 - 2310		
BRUMBLE, G.W. NCT-1													
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BECKVILLE SWD		WELL #:		2	RRCID -> 213193			COMPL. DATE 10/07/2005			TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3428 - 3548		
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BECKVILLE SWD		WELL #:		1	RRCID -> 247247			COMPL. DATE 03/03/2008			TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3431 - 3644		
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BECKVILLE SWD		WELL #:		3	RRCID -> 256627			COMPL. DATE 10/26/2013			TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3492 - 3600		
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PANOLA (GOODLAND LIME)			//CONT.//		68977 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY					450175								
CRENSHAW A			WELL #:		7	RRCID ->	171647	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	3845	PERF. 2258 - 2262	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

02		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2		N	-0-		-0-
03		1333 N	1093	-0-	-240	-0-	1093	2		N	-0-		-0-
04		1440 N	1047	-0-	-393	-0-	1047	2		N	-0-		-0-
05		1550 N	1131	-0-	-419	-0-	1131	2		N	-0-		-0-
*06		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2		N	-0-		-0-
07		1085 N	1043	-0-	-42	-0-	1043	2		N	-0-		-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC			WELL #:		523001	RRCID ->	119052	COMPL. DATE	06/25/1985	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 2304 - 2326	
HILL, TOM					1								
02		756 N	655	-0-	-101	-0-	655	2		N	-0-		-0-
03		992 N	817	-0-	-175	-0-	817	2		N	-0-		-0-
04		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-		-0-
05		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-		-0-
06		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-		-0-
07		899 N	754	-0-	-145	-0-	754	2		N	-0-		-0-

HILL, TOM			WELL #:		2	RRCID ->	128580	COMPL. DATE	08/18/1988	TOTAL DEPTH	2457	PERF. 2291 - 2312	
02		280 N	249	-0-	-31	-0-	249	2		N	-0-		-0-
03		372 N	311	-0-	-61	-0-	311	2		N	-0-		-0-
04		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-		-0-
05		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-		-0-
06		300 N	299	-0-	-1	-0-	299	2		N	-0-		-0-
07		341 N	288	-0-	-53	-0-	288	2		N	-0-		-0-

CRENSHAW "B"			WELL #:		1	RRCID ->	128581	COMPL. DATE	08/19/1988	TOTAL DEPTH	2457	PERF. 2295 - 2314	
02		84 N	74	-0-	-10	-0-	74	2		N	-0-		-0-
03		124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2		N	-0-		-0-
04		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-		-0-
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-		-0-
06		90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2		N	-0-		-0-
07		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-		-0-

BRUMBLE			WELL #:		1	RRCID ->	132217	COMPL. DATE	09/06/1989	TOTAL DEPTH	2376	PERF. 2280 - 2298	
02		84 N	61	-0-	-23	-0-	61	2		N	-0-		-0-
03		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-		-0-
04		90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2		N	-0-		-0-
05		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-		-0-
06		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-		-0-
07		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-		-0-

BRUMBLE			WELL #:		2	RRCID ->	132218	COMPL. DATE	09/07/1989	TOTAL DEPTH	2395	PERF. 2313 - 2330	
02		140 N	117	-0-	-23	-0-	117	2		N	-0-		-0-
03		186 N	146	-0-	-40	-0-	146	2		N	-0-		-0-
04		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-		-0-
05		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-		-0-
06		150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2		N	-0-		-0-
07		155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2		N	-0-		-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA													
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001													
BRUMBLE WELL #: 3 RRCID -> 152507 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2278 - 2286													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

02		168 N	135	-0-	-33	-0-	135	2		N	-0-	-0-	
03		217 N	168	-0-	-49	-0-	168	2		N	-0-	-0-	
04		180 N	177	-0-	-3	-0-	177	2		N	-0-	-0-	
05		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-	-0-	
06		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-	-0-	
07		186 N	156	-0-	-30	-0-	156	2		N	-0-	-0-	

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 152637 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2451 PERF. 2268 - 2278													
02		56 N	47	-0-	-9	-0-	47	2		N	-0-	-0-	
03		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-	-0-	
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-	-0-	
05		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-	-0-	
06		60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2		N	-0-	-0-	
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-	

ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 160771 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2250 - 2626													
02		168 N	148	-0-	-20	-0-	148	2		N	-0-	-0-	
03		217 N	185	-0-	-32	-0-	185	2		N	-0-	-0-	
04		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-	-0-	
05		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-	-0-	
06		180 N	177	-0-	-3	-0-	177	2		N	-0-	-0-	
*07		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-	-0-	

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818													
DEADWOOD JV SWD WELL #: 3 RRCID -> 250965 COMPL. DATE 11/19/2016 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2616 - 2725													
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SPONTE OPERATING, INC. 810277													
SHARP, BELLE WELL #: 5 RRCID -> 226657 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3518 - 3642													
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

LA GRONE WELL #: 2 RRCID -> 244902 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3464 - 3626													
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

PARSONS (RODESSA-HILL)		69455 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE		
PRECISION ENERGY SERVICES, INC.		676004								
PARSONS, R.L.		WELL #:	1	RRCID ->	080528	COMPL. DATE	11/12/1982	TOTAL DEPTH	9962 PERF. 8265 - 8270	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PAXTON (HILL)		69855 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467							
FINKLEA, FLORENCE		WELL #:	1	RRCID ->	068988	COMPL. DATE	06/29/1976	TOTAL DEPTH	5119 PERF. 5098 - 5106
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	55

CX OPERATING LLC		195798		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
HANCOCK		020467							
HANCOCK		WELL #:	1	RRCID ->	097486	COMPL. DATE	09/16/1981	TOTAL DEPTH	5150 PERF. 5095 - 5101
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46

HANCOCK		195798		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
HANCOCK		020467							
HANCOCK		WELL #:	2	RRCID ->	262408	COMPL. DATE	02/18/2011	TOTAL DEPTH	6930 PERF. 3803 - 3809
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PAXTON (JAMES LIME)		69855 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467							
JIREH		WELL #:	2	RRCID ->	223942	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	5763 PERF. 5735 - 9300
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-	42
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	674 3	N	8	50
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	618 3	N	2	52
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-	52
06	660 N	385	-0-	-275	-0-	374 3	N	10	62
07	651 N	158	-0-	-493	-0-	157 3	N	1	63

PAXTON (PALUXY)		69855 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467							
SHOLAR		WELL #:	1	RRCID ->	073713	COMPL. DATE	01/27/1977	TOTAL DEPTH	6552 PERF. 3148 - 3154
02	364 N	362	-0-	-2	-0-	362 3	N	-0-	10
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3	N	-0-	10
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3	N	-0-	10
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3	N	-0-	10
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3	N	-0-	10
*07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3	N	-0-	10

PAXTON (PALUXY) BOWLES ENERGY, INC. COCKRELL		//CONT.//	69855 500 084097	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
		WELL #:	1	RRCID ->	073537	COMPL. DATE	03/17/1977	TOTAL DEPTH	6672	PERF.	3119 - 3126
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	280 N	269	-0-	-11	-0-	269	2		N	-0-	44
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-	44
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-	44
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-	44
06	300 N	239	-0-	-61	-0-	239	2		N	-0-	44
07	310 N	248	-0-	-62	-0-	248	2		N	-0-	44

DEAN		WELL #:	1	RRCID ->	073709	COMPL. DATE	09/07/1977	TOTAL DEPTH	5142	PERF.	3187 - 3193
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2		N	-0-	-0-
03	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2		N	-0-	-0-
04	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2		N	-0-	-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-	-0-
06	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	2		N	-0-	-0-
07	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2		N	-0-	-0-

HOLSEY, J. W.		WELL #:	1	RRCID ->	073710	COMPL. DATE	08/29/1977	TOTAL DEPTH	3176	PERF.	3069 - 3079
02	1316 N	1057	-0-	-259	-0-	1057	2		N	-0-	47
03	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2		N	-0-	47
04	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2		N	-0-	47
05	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2		N	-0-	47
06	1110 N	1104	-0-	-6	-0-	1104	2		N	-0-	47
07	1178 N	1057	-0-	-121	-0-	1057	2		N	-0-	47

MASSEY		WELL #:	1	RRCID ->	073711	COMPL. DATE	04/13/1977	TOTAL DEPTH	4001	PERF.	3096 - 3102
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-	8
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-	8
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-	8
05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-	8
06	630 N	491	-0-	-139	-0-	491	2		N	-0-	8
07	651 N	550	-0-	-101	-0-	550	2		N	-0-	8

RICHARDSON, E. A.		WELL #:	1	RRCID ->	073712	COMPL. DATE	03/18/1977	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3134 - 3140
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-	20
03	806 N	740	-0-	-66	-0-	740	2		N	-0-	20
04	780 N	674	-0-	-106	-0-	674	2		N	-0-	20
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-	20
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-	20
*07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2		N	-0-	20

KYLE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	082868	COMPL. DATE	03/16/1979	TOTAL DEPTH	3427	PERF.	3068 - 3073
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	116
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	116
04	14B DENY	545	-0-	545	545	50	1	495	2	N	-0-
05	14B DENY	597	-0-	597	1142	597	2			N	-0-
06	14B DENY	1292	-0-	1292	2434	1292	2			N	-0-
07	14B DENY	1911	-0-	1911	4345	290	1	1621	2	N	-0-

PARKER-CARROLL		WELL #:	1	RRCID ->	094632	COMPL. DATE	03/15/1981	TOTAL DEPTH	3164	PERF.	3084 - 3094
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
05	14B DENY	280	-0-	280	280	280	2			N	-0-
06	14B DENY	471	-0-	471	751	471	2			N	-0-
07	14B DENY	615	-0-	615	1366	93	1	522	2	N	-0-

PAXTON (PALUXY)		//CONT.//		69855 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHELBY			
BOWLES ENERGY, INC.		//CONT.//		084097									
ROWE HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	104961	COMPL. DATE	03/29/1983	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3121 - 3128	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	252 N	230	-0-	-22	-0-		230	2	N	-0-			-0-
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-		250	2	N	-0-			-0-
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-		272	2	N	-0-			-0-
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-		242	2	N	-0-			-0-
06	240 N	217	-0-	-23	-0-		217	2	N	-0-			-0-
07	279 N	239	-0-	-40	-0-		239	2	N	-0-			-0-

MOTLEY HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	193604	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3019 - 3032
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
04	14B DENY	10	-0-	10	10	4	1	6	2	N	-0-	113
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-	113
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-	113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-	113

PAXTON (PETTIT)		69855 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SHELBY			
HARLETON OIL & GAS INC.		357165										
KIRBY, AMBER		WELL #:		2AT	RRCID ->	182787	COMPL. DATE	03/30/2001	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6181 - 6196
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	644	3	78	9	N	71	176
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-	176
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	601	3	11	9	N	10	47
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-	47
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	543	3	6	9	N	5	52
*07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	590	3	32	9	N	29	81

PAXTON (TRAVIS PEAK)		69855 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467										
RIVERS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	252963	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6628 - 6838
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LATIMER		WELL #:		1	RRCID ->	260215	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	10507	PERF.	8544 - 8608
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
SOAPE, JOE EST.		020467										
WELL #:		1		RRCID ->	193884	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	9403	PERF.	6622 - 6670	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PAXTON (UPPER GLEN ROSE)			69855 800		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PANOLA						
BOWLES ENERGY, INC.			084097													
PARKER-CARROLL			WELL #:	2	RRCID ->	275987	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	5095	PERF.	3164 - 3770				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4

CX OPERATING LLC			195798		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
HANCOCK			WELL #:	2	RRCID ->	269918	COMPL. DATE	04/27/2011	TOTAL DEPTH	6930	PERF.	3803 - 3809				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4

PEARSON (TRAVIS PEAK)			69990 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
JANDAR EXPLORATION, L. C.			429781													
BURGESS			WELL #:	1	RRCID ->	139756	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	9384 - 9392				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

02		834 N	834	-0-	-0-	-0-	801	2	33	9	N	30				59
03		593 N	593	-0-	-0-	-0-	558	2	35	9	N	32				91
04		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1569	2	8	9	N	7				98
05		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1699	2	26	9	N	24				122
06		881 N	881	-0-	-0-	-0-	861	2	20	9	N	18				140
*07		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1558	2	10	9	N	9				149

CHANDLER			WELL #:	1	RRCID ->	222810	COMPL. DATE	04/00/2007	TOTAL DEPTH	10959	PERF.	10204 - 10880				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

02		84 N	74	-0-	-10	-0-	24	2	50	9	N	45	170	1		110
03		93 N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-				110
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	21	2	13	9	N	12				122
05		93 N	86	-0-	-7	-0-	76	2	10	9	N	9				131
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	14	2	24	9	N	22				153
*07		173 N	173	-0-	-0-	-0-	162	2	11	9	N	10				163

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC			722890		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
KEYSTONE GU 1			WELL #:	1	RRCID ->	195530	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8754 - 9896				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	44	1		-0-

KEYSTONE GU 2			WELL #:	1	RRCID ->	203807	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	9944	PERF.	8704 - 9720				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				73
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				73
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				73
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				73
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				73
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	73	1		-0-

PEARSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 TITAN ROCK E&P, LLC 860931
 TINDALL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257012 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9114 - 11125

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	955 1	4010 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	955 1	4394 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	872 1	4506 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	904 1	4659 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	912 1	4290 2	Y	-0-	-0-			-0-
*07	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	677 1	4549 2	Y	-0-	-0-			-0-

TUCKER PROPERTIES WELL #: 1 H RRCID -> 258192 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8934 - 9030

02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	332 1	310 2	Y	-0-	-0-			125
03	961 N	427	-0-	-534	-0-	285 1	142 2	Y	-0-	-0-			125
04	930 N	682	-0-	-248	-0-	315 1	118 2	Y	226	169	1		182
						249 9							
05	713 N	313	-0-	-400	-0-	311 1	2 2	Y	-0-	-0-			182
06	420 N	289	-0-	-131	-0-	277 1	12 2	Y	-0-	-0-			182
07	713 N	129	-0-	-584	-0-	17 1	112 2	Y	-0-	-0-			182

PEATOWN (COTTON VALLEY, LOWER) 70009 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
 JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 245623 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11096 - 11768

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
 GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 T RRCID -> 216604 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11235 - 12045

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 241418 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12291 PERF.11961 - 12195

02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	35 1	133 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	279 N	187	-0-	-92	-0-	36 1	151 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	39 1	352 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	186 N	165	-0-	-21	-0-	22 1	143 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	33 1	185 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	403 N	160	-0-	-243	-0-	30 1	130 2	Y	-0-	-0-			-0-

PEATOWN (PETTIT -A-) 70009 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GREGG
 TITAN ROCK E&P, LLC 860931
 GRIFFIN RANCH OU A WELL #: 1 U RRCID -> 291646 COMPL. DATE 09/02/1964 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 6898 - 7462

02	792 N	352	-0-	-440	B	-0-	79 1	273 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	480 N	480	-0-	-0-	B	-0-	100 1	380 2	N	-0-			-0-
04	402 N	402	-0-	-0-	B	-0-	45 1	357 2	N	-0-			-0-
05	487 N	487	-0-	-0-	B	-0-	71 1	416 2	N	-0-			-0-
06	338 N	338	-0-	-0-	B	-0-	55 1	283 2	N	-0-			-0-
*07	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	56 1	224 2	N	-0-			-0-

PEATOWN, NORTH (COTTON VALLEY) 70011 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
 TITAN ROCK E&P, LLC 860931
 HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187255 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 10390 - 10691

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PENN-GRIFFITH (PETTIT) 70495 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 URSUS OIL AND GAS 879300
 DEMONTRAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108989 COMPL. DATE 01/02/1984 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7132 - 7157

02	1148 N	703	-0-	-445	-0-	655	3	48	9	N	44					189
03	1271 N	736	-0-	-535	-0-	710	3	26	9	N	24	172	1			41
04	926 N	926	-0-	-0-	-0-	890	3	36	9	N	33					74
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	755	3	48	9	N	44					118
06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1160	3	50	9	N	45					163
*07	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	965	3	44	9	N	40					203

PENN-GRIFFITH (TRAVIS PEAK, UP.) 70495 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 CAPITAL PETROLEUM 130394
 POOL WELL #: 1 RRCID -> 109192 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7286 - 7307

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2007

PENN-GRIFFITH, W. (PETTIT, LO.) 70497 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 TGNR GULF COAST LLC 850992
 STONE A WELL #: 1 RRCID -> 249712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7306 - 7314

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 ELMS OIL COMPANY 250120
 ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 110933 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8003 - 9012

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		70577 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
FORTUNE RESOURCES LLC				278755										
ALEXANDER				WELL #:	1	RRCID ->	092524	COMPL. DATE	02/05/1981	TOTAL DEPTH	9722	PERF.	8918 - 9177	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2744 X	2495	-0-	-249	-0-	2493	2	2	9	N	2			83
03	3038 X	2737	-0-	-301	-0-	2726	2	11	9	N	10			93
04	2820 X	2666	-0-	-154	-0-	2657	2	9	9	N	8			101
05	2914 X	2608	-0-	-306	-0-	2593	2	15	9	N	14			115
06	2670 X	2460	-0-	-210	-0-	2448	2	12	9	N	11			126
07	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT			126

PRESTRIEDGE				WELL #:	1	RRCID ->	093789	COMPL. DATE	04/09/1981	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9047 - 9211	
02	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2266	2	22	9	N	20			128
03	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2478	2	20	9	N	18			146
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	725	2	24	9	N	22			168
05	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2357	2	22	9	N	20			188
*06	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2226	2	26	9	N	24	156	1	56
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56

BRALY, S. M.				WELL #:	1	RRCID ->	103247	COMPL. DATE	11/22/1982	TOTAL DEPTH	9890	PERF.	8965 - 9185	
02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	680	2	11	9	N	10			85
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	743	2	13	9	N	12	71	1	26
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	725	2	17	9	N	15			41
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	707	2	3	9	N	3			44
*06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	668	2	19	9	N	17			61
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			61

ALEXANDER				WELL #:	2	RRCID ->	147255	COMPL. DATE	10/16/1993	TOTAL DEPTH	9614	PERF.	9062 - 9330	
02	476 N	453	-0-	-23	-0-	453	2			N	-0-			112
03	527 N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-			112
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-			112
05	496 N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-			112
*06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			112
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			112

ALEXANDER				WELL #:	3	RRCID ->	214407	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	13460	PERF.	8969 - 9067	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91

ALEXANDER				WELL #:	4	RRCID ->	222673	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8936 - 9031	
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	567	2	3	9	N	3			160
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	620	2	2	9	N	2			162
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	604	2	1	9	N	1	138	1	25
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	589	2	4	9	N	4			29
*06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-			29
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 089045 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9366 - 9607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	56 N	19	-0-	-37	-0-	19	2			N	-0-			51
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			51
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-			51
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			51
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			51
07	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-			51

TRAVIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 090859 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9322 - 9518

02	140 N	37	-0-	-103	-0-	37	2			N	-0-			38
03	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-			38
04	90 N	27	-0-	-63	-0-	27	2			N	-0-			38
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			38
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	231	2	2	9	N	2			40
*07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	168	2	6	9	N	5			45

TRAVIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 161808 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9244 - 9604

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 229752 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9292 - 9630

02	84 N	28	-0-	-56	-0-	2	2	26	9	Y	24			156
03	62 N	16	-0-	-46	-0-	3	2	13	9	Y	12			168
04	60 N	4	-0-	-56	-0-	2	2	2	9	Y	2			170
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	6	2	15	9	Y	14			184
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	6	2	43	9	Y	39	193	1	30
*07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	4	2	19	9	Y	17			47

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 231245 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9347 - 10317

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BARRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098200 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8863 - 9108

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		70577 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHEROKEE	
VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
WINNINGHAM, GARLAND		WELL #:		1A	RRCID ->	129680	COMPL. DATE	01/04/1989	TOTAL DEPTH	9043	PERF. 8744 - 8994
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25	

TAYLOR, LESTER		WELL #:		1	RRCID ->	131938	COMPL. DATE	09/14/1989	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8839 - 8852
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	753 2	17 9	N	15		157
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	620 2	78 9	N	71	181 1	47
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-		47
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2		N	-0-		47
06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2		N	-0-		47
07	403 N	298	-0-	-105	-0-	298 2		N	-0-		47

PICKARD (RODESSA 8796)				71304 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHEROKEE	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405							
PRIEST		WELL #:		1	RRCID ->	255041	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	10525	PERF. 8690 - 9643
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21	

PINE BLUFF (PAGE 6500)				71579 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON	
BRANGUS ENERGY LLC				088639							
BENNETT		WELL #:		1	RRCID ->	269956	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	7060	PERF. 6450 - 6464
02	1848 N	1846	-0-	-2	-0-	1824 2	22 9	N	20		130
03	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2155 2	24 9	N	22		152
04	2070 N	887	-0-	-1183	-0-	887 2		N	-0-		152
05	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1829 2	39 9	N	35		187
06	2100 N	1940	-0-	-160	-0-	1916 2	24 9	N	22		209
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		209

BECKHAM, ALVIN		WELL #:		1A	RRCID ->	270661	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6458 - 6464
02	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2566 2		N	-0-		-0-
03	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052 2		N	-0-		-0-
04	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009 2		N	-0-		-0-
05	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253 2		N	-0-		-0-
*06	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728 2		N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINE FLAT (PETTET)				71586 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES	
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
REAVLEY		WELL #:		2	RRCID ->	229022	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	11935	PERF. 9950 - 11828
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINE GROVE (CVL "B" LIME) 71589 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
 BRINE TEXAS USA, LLC 093394
 PINE GROVE SWD WELL #: 5V RRCID -> 261042 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4928 - 5138

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMMON DISPOSAL, LLC 169728
 HIGHROLLER SWD WELL #: 5 RRCID -> 262066 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7148 - 7360

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
 STOKES WELL #: 1X RRCID -> 173819 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 5820 - 5920

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CONQUEST ENERGY, INC. 172237
 OSBORNE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189480 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7068 - 7076

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
 TODD WELL #: 1 RRCID -> 182379 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6903 - 6909

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 186531 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7198 - 7204

02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					119
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					119
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					119
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					119
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					119
07	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					119

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-)		//CONT.//		71590 669	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
PINNERGY, LTD.				665701									
PINEHILL SWD				WELL #:	2	RRCID ->	264721	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5927 - 6041
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
PINEHILL, SE (PETTIT, LO)				71599 300	ASSOCIATED	49B		CNTY: PANOLA					
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC				784642									
HURLEY				WELL #:	1	RRCID ->	185891	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	6732	PERF.	6452 - 6457
02	308 #	200	-0-	-108	-0-	200	2		N	-0-		23	
03	341 #	289	-0-	-52	-0-	288	2	1 9	N	1		24	
04	300 #	269	-0-	-31	-0-	269	2		N	-0-		24	
05	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-		24	
*06	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-		24	
07	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT		24	
PINEHILL, SE (PETTIT, UPPER)				71599 400	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA					
CONQUEST ENERGY, INC.				172237									
SMITH, A.				WELL #:	1	RRCID ->	164088	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	7086	PERF.	6816 - 6820
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK A)				71599 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CONQUEST ENERGY, INC.				172237									
CASSITY, J.				WELL #:	1	RRCID ->	148806	COMPL. DATE	01/06/1994	TOTAL DEPTH	7158	PERF.	6894 - 6906
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		111	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		111	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		111	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		111	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		111	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		111	
PITTSBURG (SMACK OVER)				71765 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CAMP					
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
PITTSBURG GAS UNIT 1				WELL #:	2	RRCID ->	092525	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12215 - 12748
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2022													
PONE (CAGLE)				72257 165	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RUSK					
RHEATA RESOURCES, LLC				704807									
TALIAFERRO HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	129280	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	7983	PERF.	7892 - 7900
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

PONE (GLOYD)		72257 330		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781									
EATON, J. L., GAS UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 040972		COMPL. DATE 12/12/1966			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6570 - 6576		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	35	2	N	-0-		54
03	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2	N	-0-		54
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-		54
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-		54
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-		54
*07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		54

LARGO OIL COMPANY		486640		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: RUSK			
GARY, WINNIE LEE ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 016490		COMPL. DATE 11/03/1958			TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6552 - 6557			
02	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3415	2	37 9	N	34	1 8	140
03	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	1826	2	24 9	N	22		162
04	1380 X	622	-0-	-758	-0-	605	2	17 9	N	15		177
05	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2506	2	23 9	N	21		198
06	1800 X	1134	-0-	-666	-0-	1134	2		N	-0-	149 1	49
*07	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2		N	-0-		49

PONE (PETTIT, LO. -G-)		72257 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: RUSK			
FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
/GRAMLING, LEONA/PONE GAS UNIT #3		WELL #: 1		RRCID -> 016482		COMPL. DATE 06/13/1961			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7428 - 7436			
02	2324 N	1876	-0-	-448	-0-	375	1	1476 2	N	23		68
03	2604 N	2165	-0-	-439	-0-	465	1	1667 2	N	30		98
04	2550 N	2363	-0-	-187	-0-	450	1	1752 2	N	146		244
05	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	465	1	1827 2	N	22	186 1	80
06	2100 N	2004	-0-	-96	-0-	405	1	1568 2	N	28		108
07	2449 N	2246	-0-	-203	-0-	450	1	1774 2	N	20		128

PONE (TRAVIS PEAK)		72257 660		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: RUSK			
SYDRI OPERATING, LLC		833597										
RAS REDWINE		WELL #: 4		RRCID -> 283962		COMPL. DATE 11/11/2016			TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7489 - 7546			
02	532 N	34	-0-	-498	-0-	1	1	24 2	N	8		120
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	14	1	344 2	N	54	84 1	90
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	16	1	456 2	N	15		105
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	18	1	442 2	N	9		114
*06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	21	1	531 2	N	246	156 1	204
*07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	20	1	533 2	N	41	2 5	91

PRAIRIE LAKE (RODESSA UPPER) 72904 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
 NEUMANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016502 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8874 - 8882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRAIRIE LAKE, S.W. (RODESSA B) 72908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
 CADY, WILLIAM R. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 093717 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8834 - 8846

02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	99	2	22	9	N	20	20	1	-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	140	2	22	9	N	20	20	1	-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	146	2	22	9	N	20	20	1	-0-
*07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-

CADY WELL #: 2 RRCID -> 094979 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9061 - 9067

02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-			-0-
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	198	2	44	9	Y	40	40	1	-0-
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	280	2	44	9	Y	40	40	1	-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-			-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	292	2	44	9	Y	40	40	1	-0-
07	310 N	216	-0-	-94	-0-	216	2			Y	-0-			-0-

CADY WELL #: 3 RRCID -> 095331 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 8937 - 8952

02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-			-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	90	2	20	9	Y	18	18	1	-0-
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	127	2	20	9	Y	18	18	1	-0-
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-			-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	133	2	20	9	Y	18	18	1	-0-
07	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	2			Y	-0-			-0-

PURT, W. (RODESSA 10,200) 73492 750 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
 SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
 HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 130767 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10367 - 10398

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/26/2022

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 164386 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10419 - 10454

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/26/2022

QUITMAN (HILL)		73844 423		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WOOD							
ATLAS OPERATING LLC		036587													
GOLDSMITH, J. B.		WELL #: 31		RRCID -> 119050		COMPL. DATE 10/09/1985		TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8077 - 8087							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GOLDSMITH, J. B.		WELL #: 43		RRCID -> 142188		COMPL. DATE 02/18/1992		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8020 - 8034							
02	DLQ G-10	12	-0-	12	12	6	1	6	9	Y	5	8	1		188
03	DLQ G-10	9	-0-	9	21	5	1	4	9	Y	4	2	1		190
04	DLQ G-10	15	-0-	15	36	5	1	10	9	Y	9	19	1		180
05	DLQ G-10	19	-0-	19	55	7	1	12	9	Y	11	10	1		181
*06	70 N	15	-0-	-55	-0-	7	1	8	9	Y	7	7	1		181
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				181

WHITE-BLALOCK UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 201364		COMPL. DATE 01/10/2003		TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7966 - 7996							
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				12

QUITMAN, NE. (HILL)		73847 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WOOD							
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415													
HERRING, LEONARD		WELL #: 2		RRCID -> 097487		COMPL. DATE 06/03/1981		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8211							
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	314	2	79	9	N	72				134
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	412	2	94	9	N	85				219
04	660 N	270	-0-	-390	-0-	207	2	63	9	N	57	184	1		92
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	554	2	85	9	N	77				169
06	480 N	473	-0-	-7	-0-	390	2	83	9	N	75	170	1		74
*07	279 N	160	-0-	-119	-0-	71	2	89	9	N	81				155

QUITMAN, SOUTHEAST (GLOYD)		73850 166		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD							
ATLAS OPERATING LLC		036587													
KENNEDY-JOHNSON		WELL #: 1R		RRCID -> 193809		COMPL. DATE 01/20/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8319							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

QUITMAN-CATHEY (RODESSA)		73865 900		ASSOCIATED		49B		CNTY: WOOD							
ATLAS OPERATING LLC		036587													
CATHEY, H. S.		WELL #: 2		RRCID -> 144849		COMPL. DATE 11/11/1994		TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8021 - 8132							
02	26 R	26	-0-	-0-	-0-	20	1	6	9	N	5				739
03	31 R	31	-0-	-0-	-0-	25	1	6	9	N	5				744
04	30 #	25	-0-	-5	-0-	18	1	7	9	N	6				750
05	31 #	19	-0-	-12	-0-	15	1	4	9	N	4				754
06	30 #	19	-0-	-11	-0-	15	1	4	9	N	4				758
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				758

QUITMAN GOLDSMITH (KIRKLAND)		73893 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: WOOD					
ATLAS OPERATING LLC		036587		WELL #: 33 U		RRCID -> 016510		COMPL. DATE 11/18/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8393 - 8405	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

R. A. M. (PETTIT 12300)		73939 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON						
MOSBACHER ENERGY COMPANY		589984		WELL #: 1		RRCID -> 107892		COMPL. DATE 10/13/1983		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12306 - 12334		
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	9828	5825	-0-	-4003	-0-	190	1	5061	2	N	522	381	1	372
						574	9							
03	10881	7134	-0-	-3747	-0-	6429	1	16	2	N	626	571	1	427
						689	9							
04	10530	9533	-0-	-997	-0-	44	1	8548	2	N	855	760	1	522
						941	9							
05	10881	11691	-0-	810	810	54	1	10699	2	N	853	939	1	436
						938	9							
06	12607	11797	-0-	-810	-0-	52	1	10797	2	N	862	747	1	551
						948	9							
*07	14107	12494	-0-	-1613	-0-	43	1	11443	2	N	916	938	1	529
						1008	9							

RAINTREE (COTTON VALLEY)		74265 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANGELINA					
BRG LONE STAR LTD.		090870		WELL #: 2		RRCID -> 206604		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 15568		PERF.14696 - 15351	
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL		74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA					
BRG LONE STAR LTD.		090870		WELL #: 1		RRCID -> 087374		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 16428		PERF. 9082 - 9104	
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA					
BRG LONE STAR LTD.		090870		WELL #: 1		RRCID -> 087374		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 16428		PERF. 9082 - 9104	
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA	
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870							
PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 090583		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 13746 PERF.10422 - 12104	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-	-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-	-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-	-0-
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2	N	-0-	-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-	-0-
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 2	N	-0-	-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 218691		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 15750 PERF.10642 - 11499	
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2	Y	-0-	7
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2	Y	-0-	7
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2	Y	-0-	7
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2	Y	-0-	7
06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2	Y	-0-	7
*07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2	Y	-0-	7

CROSSMAN, P.G. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 218719		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 15537 PERF.10989 - 13362	
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52 2	Y	-0-	-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2	Y	-0-	-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2	Y	-0-	-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2	Y	-0-	-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2	Y	-0-	-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2	Y	-0-	-0-

CROSSMAN, STANLEY		WELL #: 1		RRCID -> 221617		COMPL. DATE 03/09/2018		TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8141 - 13030	
02	924 N	635	-0-	-289	-0-	635 2	N	-0-	15
03	1054 N	699	-0-	-355	-0-	699 2	N	-0-	15
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2	N	-0-	15
05	1085 N	1066	-0-	-19	-0-	1066 2	N	-0-	15
06	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2	N	-0-	15
*07	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2	N	-0-	15

MIDDLEBROOK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221628		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 13770 PERF.10268 - 13705	
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2	N	-0-	66
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2	N	-0-	66
04	660 N	620	-0-	-40	-0-	620 2	N	-0-	66
05	992 X	641	-0-	-351	-0-	641 2	N	-0-	66
06	630 N	616	-0-	-14	-0-	616 2	N	-0-	66
07	651 N	618	-0-	-33	-0-	618 2	N	-0-	66

CROSSMAN, P.G. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 221822		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 15568 PERF.10680 - 11020	
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	Y	-0-	-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	Y	-0-	-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	Y	-0-	-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	Y	-0-	-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	Y	-0-	-0-
*07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	Y	-0-	-0-

MIMS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222375		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 12989 PERF.10034 - 10047	
02	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2	N	-0-	8
03	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 2	N	-0-	8
04	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703 2	N	-0-	8
05	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 2	N	-0-	8
06	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774 2	N	-0-	8
*07	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854 2	N	-0-	8

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 RYAN, E. M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222376 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11464 - 12872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 2		N	-0-			-0-
03	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2751 2		N	-0-			-0-
04	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627 2		N	-0-			-0-
05	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614 2		N	-0-			-0-
06	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511 2		N	-0-			-0-
*07	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	2919 2		N	-0-			-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 1 RRCID -> 225099 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11080 - 11882

02	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233 2		Y	-0-			-0-
03	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566 2		Y	-0-			-0-
04	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544 2		Y	-0-			-0-
05	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702 2		Y	-0-			-0-
06	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491 2		Y	-0-			-0-
07	2263 N	1793	-0-	-470	-0-	1793 2		Y	-0-			-0-

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 1 RRCID -> 226093 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.10623 - 12382

02	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471 2		Y	-0-			10
03	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384 2		Y	-0-			10
04	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	2882 2		Y	-0-			10
05	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624 2		Y	-0-			10
06	2730 X	2320	-0-	-410	-0-	2320 2		Y	-0-			10
*07	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955 2		Y	-0-			10

CROSSMAN, STANLEY "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226468 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12473 PERF.10466 - 10792

02	980 N	962	-0-	-18	-0-	962 2		Y	-0-			11
03	1116 N	981	-0-	-135	-0-	981 2		Y	-0-			11
04	1020 N	866	-0-	-154	-0-	866 2		Y	-0-			11
05	1240 N	786	-0-	-454	-0-	786 2		Y	-0-			11
06	960 N	818	-0-	-142	-0-	818 2		Y	-0-			11
*07	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 2		Y	-0-			11

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 1 RRCID -> 227976 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10954 - 12426

02	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848 2		N	-0-			5
03	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 2		N	-0-			5
04	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 2		N	-0-			5
05	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 2		N	-0-			5
06	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813 2		N	-0-			5
*07	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 2		N	-0-			5

KIRKLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 228973 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10500 - 12052

02	56 N	23	-0-	-33	-0-	23 2		N	-0-			-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-			-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-			-0-
05	124 N	11	-0-	-113	-0-	11 2		N	-0-			-0-
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2		N	-0-			-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-			-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229000 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 11954 PERF.10545 - 11823

02	2856 X	1916	-0-	-940	-0-	1916 2		Y	-0-			12
03	3100 X	2165	-0-	-935	-0-	2165 2		Y	-0-			12
04	2970 X	2031	-0-	-939	-0-	2031 2		Y	-0-			12
05	3162 X	2172	-0-	-990	-0-	2172 2		Y	-0-			12
06	2370 X	2266	-0-	-104	-0-	2266 2		Y	-0-			12
*07	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872 2		Y	-0-			12

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 RYAN, E. M. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229467 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11637 PERF.10754 - 12276

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-		3455 2		Y	-0-			96
03		3647 X	3647	-0-	-0-	-0-		3647 2		Y	-0-			96
04		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-		3230 2		Y	-0-			96
05		4145 X	4145	-0-	-0-	-0-		4145 2		Y	-0-			96
06		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-		3568 2		Y	-0-			96
*07		3587 X	3587	-0-	-0-	-0-		3587 2		Y	-0-			96

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229510 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11354 - 12532

02		146 N	146	-0-	-0-	-0-		146 2		N	-0-			3
03		161 N	161	-0-	-0-	-0-		161 2		N	-0-			3
04		159 N	159	-0-	-0-	-0-		159 2		N	-0-			3
05		171 N	171	-0-	-0-	-0-		171 2		N	-0-			3
06		169 N	169	-0-	-0-	-0-		169 2		N	-0-			3
*07		178 N	178	-0-	-0-	-0-		178 2		N	-0-			3

HAUSERMAN, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 229772 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11097 - 12418

02		105 N	105	-0-	-0-	-0-		105 2		N	-0-			60
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-		104 2		N	-0-			60
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-		107 2		N	-0-			60
05		248 X	104	-0-	-144	-0-		104 2		N	-0-			60
06		127 N	127	-0-	-0-	-0-		127 2		N	-0-			60
07		124 N	104	-0-	-20	-0-		104 2		N	-0-			60

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 2 RRCID -> 230591 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10922 - 12239

02		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-		1786 2		Y	-0-			3
03		1116 N	689	-0-	-427	-0-		689 2		Y	-0-			3
04		1050 N	564	-0-	-486	-0-		564 2		Y	-0-			3
05		868 N	868	-0-	-0-	-0-		868 2		Y	-0-			3
06		891 N	891	-0-	-0-	-0-		891 2		Y	-0-			3
*07		852 N	852	-0-	-0-	-0-		852 2		Y	-0-			3

SESSIONS, BOB GU WELL #: 2 RRCID -> 231136 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11007 - 12428

02		57 N	57	-0-	-0-	-0-		57 2		Y	-0-			-0-
03		62 N	56	-0-	-6	-0-		56 2		Y	-0-			-0-
04		60 N	53	-0-	-7	-0-		53 2		Y	-0-			-0-
05		93 N	51	-0-	-42	-0-		51 2		Y	-0-			-0-
06		60 N	52	-0-	-8	-0-		52 2		Y	-0-			-0-
07		62 N	56	-0-	-6	-0-		56 2		Y	-0-			-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232065 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8118 - 11780

02		105 N	105	-0-	-0-	-0-		105 2		N	-0-			-0-
03		489 N	489	-0-	-0-	-0-		489 2		N	-0-			-0-
04		211 N	211	-0-	-0-	-0-		211 2		N	-0-			-0-
05		699 N	699	-0-	-0-	-0-		699 2		N	-0-			-0-
06		436 N	436	-0-	-0-	-0-		436 2		N	-0-			-0-
*07		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-		2300 2		N	-0-			-0-

SNEED, C.W. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 232802 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11067 - 12338

02		588 N	588	-0-	-0-	-0-		588 2		N	-0-			5
03		631 N	631	-0-	-0-	-0-		631 2		N	-0-			5
04		631 N	631	-0-	-0-	-0-		631 2		N	-0-			5
05		649 N	649	-0-	-0-	-0-		649 2		N	-0-			5
06		600 N	599	-0-	-1	-0-		599 2		N	-0-			5
07		651 N	609	-0-	-42	-0-		609 2		N	-0-			5

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870								
WILSON GU		WELL #: 3		RRCID -> 233409		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10437 - 11786		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			-0-		12
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		-0-		12
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		-0-		12
05	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103 2		-0-		12
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		-0-		12
*07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		-0-		12

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 234932		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 11628 PERF. 9981 - 9983		
02	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	5513 2		-0-		27
03	6014 X	5568	-0-	-446	-0-	5568 2		-0-		27
04	5820 X	5211	-0-	-609	-0-	5211 2		-0-		27
05	6014 X	5368	-0-	-646	-0-	5368 2		-0-		27
06	5910 X	4758	-0-	-1152	-0-	4758 2		-0-		27
07	6107 X	4301	-0-	-1806	-0-	4301 2		-0-		27

PLEASANT		WELL #: 1		RRCID -> 235444		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12280 PERF.11126 - 12154		
02	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 2	N	-0-		8
03	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 2	N	-0-		8
04	1590 N	1434	-0-	-156	-0-	1434 2	N	-0-		8
05	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2	N	-0-		8
06	1560 N	1495	-0-	-65	-0-	1495 2	N	-0-		8
*07	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 2	N	-0-		8

SESSIONS, MABEL GU		WELL #: 3		RRCID -> 236052		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 12375 PERF.11021 - 12270		
02	1064 N	770	-0-	-294	-0-	770 2	N	-0-		-0-
03	1147 N	814	-0-	-333	-0-	814 2	N	-0-		-0-
04	1020 N	790	-0-	-230	-0-	790 2	N	-0-		-0-
05	1705 N	1124	-0-	-581	-0-	1124 2	N	-0-		-0-
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2	N	-0-		-0-
07	806 N	789	-0-	-17	-0-	789 2	N	-0-		-0-

SESSIONS, BOB GU		WELL #: 3 T		RRCID -> 236129		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH 12305 PERF.10430 - 12224		
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	Y	-0-		-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	Y	-0-		-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	Y	-0-		-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	Y	-0-		-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	Y	-0-		-0-
*07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	Y	-0-		-0-

SESSIONS, RUBE GU		WELL #: 3		RRCID -> 236599		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12233 PERF.10830 - 12151		
02	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 2	Y	-0-		-0-
03	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 2	Y	-0-		-0-
04	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800 2	Y	-0-		-0-
05	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 2	Y	-0-		-0-
06	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 2	Y	-0-		-0-
*07	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 2	Y	-0-		-0-

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 236760		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9988 - 10918		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANGELINA			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 236761		COMPL. DATE 03/06/2008			TOTAL DEPTH 11835 PERF.10625 - 11730			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2		N	-0-		-0-
03	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2		N	-0-		-0-
04	1950 N	1828	-0-	-122	-0-	1828	2		N	-0-		-0-
05	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2		N	-0-		-0-
06	2340 N	1904	-0-	-436	-0-	1904	2		N	-0-		-0-
*07	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2		N	-0-		-0-

CROSSMAN, JEROME		WELL #: 1		RRCID -> 236762		COMPL. DATE 03/02/2008			TOTAL DEPTH 11829 PERF.10638 - 11709			
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-		-0-
03	1085 N	757	-0-	-328	-0-	757	2		N	-0-		-0-
04	1050 N	650	-0-	-400	-0-	650	2		N	-0-		-0-
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-		-0-
06	720 N	680	-0-	-40	-0-	680	2		N	-0-		-0-
*07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-		-0-

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240477		COMPL. DATE 04/24/2008			TOTAL DEPTH 11823 PERF.10010 - 10096			
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		Y	-0-		-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		Y	-0-		-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		Y	-0-		-0-
05	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2		Y	-0-		-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		Y	-0-		-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		Y	-0-		-0-

SESSIONS, BOB GU		WELL #: 6		RRCID -> 240478		COMPL. DATE 06/22/2008			TOTAL DEPTH 12512 PERF.10950 - 12454			
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		Y	-0-		-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		Y	-0-		-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		Y	-0-		-0-
05	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2		Y	-0-		-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		Y	-0-		-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		Y	-0-		-0-

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 240479		COMPL. DATE 05/15/2008			TOTAL DEPTH 11825 PERF.10112 - 11722			
02	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2		N	-0-		33
03	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2		N	-0-		33
04	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2		N	-0-		33
05	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2		N	-0-		33
06	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2		N	-0-		33
*07	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2		N	-0-		33

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 240480		COMPL. DATE 06/04/2008			TOTAL DEPTH 11785 PERF. 9976 - 11702			
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-		-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-		-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		Y	-0-		-0-
05	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-		-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		Y	-0-		-0-
*07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		Y	-0-		-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 241363		COMPL. DATE 06/25/2008			TOTAL DEPTH 11825 PERF.10274 - 11697			
02	1372 N	1359	-0-	-13	-0-	1311	2	48	9	N	44	99
03	1612 N	1416	-0-	-196	-0-	1365	2	51	9	N	46	145
04	1650 N	1403	-0-	-247	-0-	1344	2	59	9	N	54	199
05	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1474	2	25	9	N	23	222
06	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1414	2	3	9	N	3	225
*07	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-	225

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 242114 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11092 - 12814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2	N	-0-		3
03	2511 N	2446	-0-	-65	-0-	2446	2	N	-0-		3
04	2430 N	2409	-0-	-21	-0-	2409	2	N	-0-		3
05	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2	N	-0-		3
06	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2	N	-0-		3
*07	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2	N	-0-		3

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 4 RRCID -> 242122 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.10716 - 12302

02	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2	Y	-0-		3
03	1457 N	1029	-0-	-428	-0-	1029	2	Y	-0-		3
04	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2	Y	-0-		3
05	1984 N	451	-0-	-1533	-0-	451	2	Y	-0-		3
06	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2	Y	-0-		3
07	1302 N	651	-0-	-651	-0-	651	2	Y	-0-		3

CONNIE THOMPSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242989 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11747

02	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2	N	-0-		20
03	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2	N	-0-		20
04	2520 X	2353	-0-	-167	-0-	2353	2	N	-0-		20
05	3286 X	3202	-0-	-84	-0-	3202	2	N	-0-		20
06	3120 X	3080	-0-	-40	-0-	3080	2	N	-0-		20
*07	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2	N	-0-		20

KURTH WELL #: 3 RRCID -> 243125 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10641 - 11874

02	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2	Y	-0-		10
03	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2	Y	-0-		10
04	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2	Y	-0-		10
05	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2	Y	-0-		10
06	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2	Y	-0-		10
*07	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2	Y	-0-		10

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244260 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10030 - 11710

02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2	Y	-0-		-0-
03	527 N	336	-0-	-191	-0-	336	2	Y	-0-		-0-
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	Y	-0-		-0-
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2	Y	-0-		-0-
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2	Y	-0-		-0-
07	651 N	446	-0-	-205	-0-	446	2	Y	-0-		-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244864 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10522 - 11759

02	3304 X	3257	-0-	-47	-0-	3257	2	N	-0-		-0-
03	3720 X	3366	-0-	-354	-0-	3366	2	N	-0-		-0-
04	3870 X	3011	-0-	-859	-0-	3011	2	N	-0-		-0-
05	3999 X	3203	-0-	-796	-0-	3203	2	N	-0-		-0-
06	3870 X	3087	-0-	-783	-0-	3087	2	N	-0-		-0-
07	3596 X	3248	-0-	-348	-0-	3248	2	N	-0-		-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246316 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10064 - 11747

02	4004 X	3771	-0-	-233	-0-	3771	2	N	-0-		-0-
03	4433 X	4326	-0-	-107	-0-	4326	2	N	-0-		-0-
04	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2	N	-0-		-0-
05	4278 X	4102	-0-	-176	-0-	4102	2	N	-0-		-0-
06	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2	N	-0-		-0-
*07	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2	N	-0-		-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
SESSIONS, JAMES H.		WELL #: 1		RRCID -> 246697		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12140 PERF.11330 - 12078			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2520 X	2178	-0-	-342	-0-	2178 2		N	-0-		15
03	2728 X	2284	-0-	-444	-0-	2284 2		N	-0-		15
04	2460 X	2349	-0-	-111	-0-	2349 2		N	-0-		15
05	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565 2		N	-0-		15
06	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505 2		N	-0-		15
*07	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619 2		N	-0-		15

LUMBER, ANGELINA		WELL #: 2		RRCID -> 246707		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 11878 PERF.10184 - 11788			
02	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133 2		N	-0-		-0-
03	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444 2		N	-0-		-0-
04	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544 2		N	-0-		-0-
05	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826 2		N	-0-		-0-
06	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881 2		N	-0-		-0-
*07	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972 2		N	-0-		-0-

KURTH		WELL #: 2		RRCID -> 246784		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH 11935 PERF.10620 - 11858			
02	1036 X	687	-0-	-349	-0-	687 2		Y	-0-		12
03	1147 X	996	-0-	-151	-0-	996 2		Y	-0-		12
04	1110 X	424	-0-	-686	-0-	424 2		Y	-0-		12
05	1147 X	775	-0-	-372	-0-	775 2		Y	-0-		12
06	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050 2		Y	-0-		12
*07	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2		Y	-0-		12

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 246790		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 11803 PERF.10622 - 11734			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 246804		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 11875 PERF.10222 - 11763			
02	1428 N	1403	-0-	-25	-0-	1403 2		N	-0-		-0-
03	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 2		N	-0-		-0-
04	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 2		N	-0-		-0-
05	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718 2		N	-0-		-0-
06	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918 2		N	-0-		-0-
*07	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981 2		N	-0-		-0-

KURTH		WELL #: 4		RRCID -> 247274		COMPL. DATE 11/30/2008		TOTAL DEPTH 11878 PERF.10000 - 11843			
02	3556 X	3401	-0-	-155	-0-	3401 2		Y	-0-		12
03	3627 X	3390	-0-	-237	-0-	3390 2		Y	-0-		12
04	3690 X	2054	-0-	-1636	-0-	2054 2		Y	-0-		12
05	3813 X	2413	-0-	-1400	-0-	2413 2		Y	-0-		12
06	3690 X	2524	-0-	-1166	-0-	2524 2		Y	-0-		12
07	3751 X	2622	-0-	-1129	-0-	2622 2		Y	-0-		12

WIENER		WELL #: 2		RRCID -> 247330		COMPL. DATE 01/04/2009		TOTAL DEPTH 11925 PERF.10290 - 11857			
02	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4337 2	151 9	N	137	175 1	5
03	3937 X	2545	-0-	-1392	-0-	2545 2		N	-0-		5
04	3810 X	3055	-0-	-755	-0-	3055 2		N	-0-		5
05	3937 X	1582	-0-	-2355	-0-	1582 2		N	-0-		5
06	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3855 2	6 9	N	5		10
*07	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	5924 2		N	-0-		10

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA	
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870							
SESSIONS, BOB GU		WELL #: 5		RRCID -> 247352		COMPL. DATE 09/28/2011		TOTAL DEPTH 12380 PERF.11141 - 12213	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	Y	-0-	-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	Y	-0-	-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	Y	-0-	-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2	Y	-0-	-0-
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2	Y	-0-	-0-
*07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	Y	-0-	-0-

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 247360		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11770	
02	3416 X	3334	-0-	-82	-0-	3334 2	Y	-0-	7
03	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808 2	Y	-0-	7
04	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832 2	Y	-0-	7
05	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040 2	Y	-0-	7
06	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991 2	Y	-0-	7
07	3782 X	3444	-0-	-338	-0-	3444 2	Y	-0-	7

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 247364		COMPL. DATE 03/31/2009		TOTAL DEPTH 11825 PERF.10019 - 11748	
02	2100 X	1988	-0-	-112	-0-	1988 2	Y	-0-	13
03	2325 X	2194	-0-	-131	-0-	2194 2	Y	-0-	13
04	2250 X	2046	-0-	-204	-0-	2046 2	Y	-0-	13
05	2325 X	2039	-0-	-286	-0-	2039 2	Y	-0-	13
06	2220 X	1886	-0-	-334	-0-	1886 2	Y	-0-	13
07	2108 N	2001	-0-	-107	-0-	2001 2	Y	-0-	13

LUMBER, ANGELINA		WELL #: 1		RRCID -> 249068		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 11875 PERF.10128 - 11797	
02	3724 X	3627	-0-	-97	-0-	3627 2	Y	-0-	12
03	4371 X	3809	-0-	-562	-0-	3809 2	Y	-0-	12
04	4320 X	2673	-0-	-1647	-0-	2673 2	Y	-0-	12
05	4464 X	802	-0-	-3662	-0-	802 2	Y	-0-	12
06	4320 X	1000	-0-	-3320	-0-	1000 2	Y	-0-	12
07	4030 X	1441	-0-	-2589	-0-	1441 2	Y	-0-	12

MIMS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 249120		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 11820 PERF.10092 - 11715	
02	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2	N	-0-	-0-
03	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266 2	N	-0-	-0-
04	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419 2	N	-0-	-0-
05	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149 2	N	-0-	-0-
06	2190 N	2020	-0-	-170	-0-	2020 2	N	-0-	-0-
07	2511 N	2161	-0-	-350	-0-	2161 2	N	-0-	-0-

LUMBER, ANGELINA		WELL #: 3		RRCID -> 249123		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 11880 PERF.10022 - 11833	
02	3164 X	2982	-0-	-182	-0-	2982 2	N	-0-	3
03	3503 X	3177	-0-	-326	-0-	3177 2	N	-0-	3
04	3300 X	3090	-0-	-210	-0-	3090 2	N	-0-	3
05	3596 X	3086	-0-	-510	-0-	3086 2	N	-0-	3
06	3300 X	2803	-0-	-497	-0-	2803 2	N	-0-	3
07	3317 X	3192	-0-	-125	-0-	3192 2	N	-0-	3

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 250023		COMPL. DATE 04/25/2018		TOTAL DEPTH 11840 PERF. 8128 - 11740	
02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 2	Y	-0-	-0-
03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2	Y	-0-	-0-
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2	Y	-0-	-0-
05	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2	Y	-0-	-0-
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2	Y	-0-	-0-
*07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2	Y	-0-	-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
SNEED, C.W. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 250230		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 12367 PERF.10906 - 12276				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2	Y	-0-	-0-	
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2	Y	-0-	-0-	
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2	Y	-0-	-0-	
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-	-0-	
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2	Y	-0-	-0-	
*07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2	Y	-0-	-0-	

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 250237		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 11875 PERF.10306 - 11754				
02	2968 X	2172	-0-	-796	-0-	-0-	2172	2	Y	-0-	-0-	
03	3286 X	2563	-0-	-723	-0-	-0-	2563	2	Y	-0-	-0-	
04	3180 X	3169	-0-	-11	-0-	-0-	3169	2	Y	-0-	-0-	
05	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	-0-	3417	2	Y	-0-	-0-	
06	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	-0-	3205	2	Y	-0-	-0-	
*07	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	-0-	3491	2	Y	-0-	-0-	

BRAZOS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261471		COMPL. DATE 10/25/2011		TOTAL DEPTH 12347 PERF.10720 - 12122				
02	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	-0-	1634	2	N	-0-	27	
03	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	-0-	1955	2	N	-0-	27	
04	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	-0-	1918	2	N	-0-	27	
05	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	-0-	2093	2	N	-0-	27	
06	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	-0-	2009	2	N	-0-	27	
*07	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	-0-	1809	2	N	-0-	27	

HOSPITAL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 262228		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 12479 PERF.10700 - 12358				
02	5180 X	4535	-0-	-645	-0-	-0-	4535	2	N	-0-	28	
03	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	-0-	5795	2	N	-0-	28	
04	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	-0-	5965	2	N	-0-	28	
05	5735 X	4888	-0-	-847	-0-	-0-	4888	2	N	-0-	28	
06	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	-0-	5932	2	N	-0-	28	
07	6169 X	6138	-0-	-31	-0-	-0-	6138	2	N	-0-	28	

SESSIONS, MABEL GU		WELL #: 4		RRCID -> 275316		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 12663 PERF.11300 - 11896				
02	728 N	327	-0-	-401	-0-	-0-	327	2	N	-0-	-0-	
03	713 N	415	-0-	-298	-0-	-0-	415	2	N	-0-	-0-	
04	570 N	381	-0-	-189	-0-	-0-	381	2	N	-0-	-0-	
05	1333 N	467	-0-	-866	-0-	-0-	467	2	N	-0-	-0-	
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	428	2	N	-0-	-0-	
*07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	567	2	N	-0-	-0-	

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 280283		COMPL. DATE 08/02/2015		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10580 - 11373				
02	140 N	100	-0-	-40	-0-	-0-	100	2	Y	-0-	3	
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2	Y	-0-	3	
04	3000 N	3311	-0-	311	-0-	-0-	3311	2	Y	-0-	3	
05	3100 N	3226	-0-	126	-0-	-0-	437	2	Y	-0-	3	
06	3000 N	2764	-0-	-236	-0-	-0-	2764	2	Y	-0-	3	
*07	3516 X	3315	-0-	-201	-0-	-0-	3315	2	Y	-0-	3	

CONNIE THOMPSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 280652		COMPL. DATE 10/20/2015		TOTAL DEPTH 11918 PERF.10811 - 11863				
02	6636 X	6354	-0-	-282	-0-	-0-	6354	2	Y	-0-	75	
03	7285 X	7144	-0-	-141	-0-	-0-	7144	2	Y	-0-	75	
04	7194 X	7194	-0-	-0-	-0-	-0-	7194	2	Y	-0-	75	
05	7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	-0-	7388	2	Y	-0-	75	
06	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	-0-	7158	2	Y	-0-	75	
*07	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	-0-	7598	2	Y	-0-	75	

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870								
PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 280654		COMPL. DATE 10/08/2015		TOTAL DEPTH 11714 PERF.10734 - 11625		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4910 2	Y	-0-		12
03	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	5809 2	Y	-0-		12
04	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5103 2	Y	-0-		12
05	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	5392 2	Y	-0-		12
06	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	5250 2	Y	-0-		12
*07	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	4868 2	Y	-0-		12
PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 280805		COMPL. DATE 08/21/2015		TOTAL DEPTH 11574 PERF.10480 - 11482		
02	2912 X	2905	-0-	-7	-0-	2905 2	Y	-0-		12
03	3193 X	3055	-0-	-138	-0-	3055 2	Y	-0-		12
04	2880 X	2842	-0-	-38	-0-	2842 2	Y	-0-		12
05	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028 2	Y	-0-		12
06	3120 X	3008	-0-	-112	-0-	3008 2	Y	-0-		12
07	3224 X	3042	-0-	-182	-0-	3042 2	Y	-0-		12
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265		RRCID -> 248480		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 16916 PERF. 9588 - 9906		
MAST GAS UNIT "A"		WELL #: 1								
02	112 N	38	-0-	-74	-0-	38 2	N	-0-		-0-
03	93 N	39	-0-	-54	-0-	39 2	N	-0-		-0-
04	90 N	12	-0-	-78	-0-	12 2	N	-0-		-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-		-0-
*06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		-0-
07	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-		N	NO RPT		-0-
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		681057		RRCID -> 255214		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 19449 PERF.12060 - 14592		
TEMPLE		WELL #: 1								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
RAWLINS (900 WILCOX)		74886 750		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ANDERSON		
TSAR ENERGY, LLC		872178		RRCID -> 280954		COMPL. DATE 08/08/2015		TOTAL DEPTH 1115 PERF. 934 - 936		
MAY		WELL #: 7								
02	0 W	80	-0-	80 B	240	80 1	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			240						
03	0 W	80	-0-	80 B	320	80 1	N	-0-		-0-
04	400	80	-0-	-320 B	-0-	80 1	N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK)		75325 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		RRCID -> 092407		COMPL. DATE 12/29/1980		TOTAL DEPTH 10992 PERF.10594 - 10664		
BROWN "C" GAS UNIT		WELL #: 1								
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226571 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10803 - 10887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-			43
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			43
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			43
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			43
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	63	1	13	2	N	-0-			43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
 CAMERON MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 219719 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11753 PERF.10658 - 11540

02	1204 N	198	-0-	-1006	-0-	198	2			N	-0-			110
03	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-			110
04	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1576	2	18	9	N	16			126
05	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1539	2	15	9	N	14			140
06	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-			140
*07	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1599	2	12	9	N	11			151

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 DAVIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237500 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10710 - 19722

02	6216 X	6050	-0-	-166	-0-	750	1	5300	2	N	-0-			43
03	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	837	1	6070	2	N	123			166
						135	9							
04	6660 X	6648	-0-	-12	-0-	806	1	5842	2	N	-0-			166
05	6789 X	6367	-0-	-422	-0-	810	1	5505	2	N	47	179	1	34
						52	9							
06	6810 X	6341	-0-	-469	-0-	790	1	5551	2	N	-0-			34
07	7037 X	6650	-0-	-387	-0-	831	1	5799	2	N	18			52
						20	9							

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 225327 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9711 - 10581

02	5320 X	5034	-0-	-286	-0-	379	1	4649	2	Y	5			102
						6	9							
03	5890 X	5473	-0-	-417	-0-	423	1	5049	2	Y	1			103
						1	9							
04	5700 X	5387	-0-	-313	-0-	426	1	4907	2	Y	49			152
						54	9							
05	5766 X	5196	-0-	-570	-0-	393	1	4780	2	Y	21	154	1	19
						23	9							
06	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	433	1	5284	2	Y	-0-			19
*07	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	472	1	5177	2	Y	41			60
						45	9							

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 231663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11000

02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-			40
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-			40
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2			Y	-0-			40
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-			40
06	120 N	84	-0-	-36	-0-	84	2			Y	-0-			40
07	124 N	91	-0-	-33	-0-	78	2	13	9	Y	12	35	1	17

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ANGELINA			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234424 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	11181	PERF.10710	- 11268
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	11	1	-0-
PANTHER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237549 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	11670	PERF.10349	- 11497
02		4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	402	1	4185	2	N		20
03		5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	443	1	4676	2	N		20
04		4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	421	1	4508	2	N		20
*05		5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	425	1	4585	2	N		70
							55	9					
*06		4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	417	1	4490	2	N		70
*07		4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	422	1	4541	2	N		43
							2	9					
TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238147 COMPL. DATE 05/13/2008										TOTAL DEPTH	11750	PERF.10481	- 11360
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245986 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	11671	PERF. 9522	- 11409
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250884 COMPL. DATE 03/25/2010										TOTAL DEPTH	11637	PERF. 9593	- 10986
02		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	148	1	1801	2	N		63
							11	9					
03		2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	207	1	2463	2	N		78
							17	9					
04		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	202	1	2333	2	N		80
							2	9					
05		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	192	1	2299	2	N		80
06		2610 N	2509	-0-	-101	-0-	190	1	2319	2	N		80
07		2635 N	2280	-0-	-355	-0-	181	1	2067	2	N		40
							32	9					

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 10896

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	369 1	4525 2	Y	73	92 1		88
03	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	80 9 408 1	4830 2	Y	27			115
04	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	30 9 411 1	4737 2	Y	-0-			115
05	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	421 1	5084 2	Y	49	109 1		55
06	5340 X	5219	-0-	-121	-0-	54 9 396 1	4816 2	Y	6			61
*07	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	7 9 465 1	5102 2	Y	10	61 1		10
						11 9						

JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 11364

02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255095 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 11194

02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	55 1	702 2	N	-0-			22
03	806 N	795	-0-	-11	-0-	60 1	735 2	N	-0-			22
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	60 1	729 2	N	-0-			22
05	837 N	792	-0-	-45	-0-	60 1	732 2	N	-0-			22
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	59 1	724 2	N	-0-			22
07	806 N	713	-0-	-93	-0-	56 1	657 2	N	-0-			22

LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256117 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 11259

02	12292 X	11808	-0-	-484	-0-	890 1	10918 2	N	-0-			72
03	13609 X	12966	-0-	-643	-0-	1007 1	11959 2	N	-0-			72
04	13110 X	12682	-0-	-428	-0-	1013 1	11669 2	N	-0-			72
*05	13299 X	13292	-0-	-7	-0-	1013 1	12232 2	N	43			115
						47 9						
*06	12870 X	12645	-0-	-225	-0-	961 1	11684 2	N	-0-			115
07	13113 X	13006	-0-	-107	-0-	1085 1	11918 2	N	3	103 1		15
						3 9						

MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259617 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 11136

02	5964 X	5852	-0-	-112	-0-	442 1	5407 2	N	3			14
						3 9						
03	6603 X	6282	-0-	-321	-0-	488 1	5794 2	N	-0-			14
04	6390 X	5939	-0-	-451	-0-	473 1	5466 2	N	-0-			14
05	6510 X	6311	-0-	-199	-0-	482 1	5819 2	N	9			23
						10 9						
06	6300 X	6020	-0-	-280	-0-	458 1	5562 2	N	-0-			23
07	6479 X	6141	-0-	-338	-0-	512 1	5628 2	N	1	19 1		5
						1 9						

RED LAND, NE (PETTIT)		75326 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA			
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406									
CAMERON		WELL #: 3		RRCID -> 124783		COMPL. DATE 05/11/1987		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9952 - 9960			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	672 N	187	-0-	-485	-0-	187	2	N	-0-		-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CAMERON 'B'		WELL #: 2		RRCID -> 281211		COMPL. DATE 06/14/2016		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9942 - 9966			
02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2	N	-0-		58
03	1116 N	976	-0-	-140	-0-	976	2	N	-0-		58
04	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2	N	-0-		58
05	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2	N	-0-		58
06	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2	N	-0-		58
07	1581 N	659	-0-	-922	-0-	659	2	N	-0-		58

FROST		WELL #: 1		RRCID -> 282654		COMPL. DATE 09/23/2016		TOTAL DEPTH 12348 PERF. 9896 - 9934			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

C. W. RESOURCES, INC.		121085		CAMERON "B"		WELL #: 1RX		RRCID -> 257351		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 10024 PERF.10929 - 13719	
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-		-0-		
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-		
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
*07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-		-0-		

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		BROWN "C" GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 226573		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 11386 PERF.10056 - 10128	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

BROWN "C" GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 228835		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9810 - 10171			
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890															
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237264 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9590 - 11360															
02	7084	X	6876	-0-	-208	-0-	516	1	6314	2	Y	42	88	1	54
							46	9							
03	7843	X	7185	-0-	-658	-0-	557	1	6614	2	Y	13			67
							14	9							
04	7470	X	6791	-0-	-679	-0-	543	1	6248	2	Y	-0-			67
05	7657	X	7194	-0-	-463	-0-	547	1	6600	2	Y	43	64	1	46
							47	9							
06	7410	X	6706	-0-	-704	-0-	509	1	6172	2	Y	23			69
							25	9							
07	7626	X	7136	-0-	-490	-0-	591	1	6489	2	Y	51	71	1	49
							56	9							

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245987 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 9732															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250885 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 9958															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251768 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 9752															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253358 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 9714															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

RED LAND, NE (PETTIT)										//CONT.// 75326 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 722890							
PUMA GAS UNIT 1										WELL #: 1		RRCID -> 255096		COMPL. DATE 01/04/2010		TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 9685	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	AMT		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

LUCAS GAS UNIT 1										WELL #: 1		RRCID -> 256226		COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 9650	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

MAGGIE GAS UNIT 1										WELL #: 1		RRCID -> 259616		COMPL. DATE 10/11/2010		TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 9591	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

REDLAND, NE. (JAMES LIME)										75329 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANGELINA	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC										189405							
BROWN "C" GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 230392		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9529 - 10664	
02	308 N	263	-0-	-45	-0-	157	1	106	2	N	-0-						85
03	341 N	207	-0-	-134	-0-	117	1	90	2	N	-0-						85
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	483	1	59	2	N	-0-						85
05	279 N	112	-0-	-167	-0-	86	1	26	2	N	-0-						85
06	210 N	170	-0-	-40	-0-	141	1	29	2	N	-0-						85
*07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	498	1	56	2	N	-0-						85

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK)										75329 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA	
BUFFCO PRODUCTION INC.										106406							
FROST										WELL #: 1		RRCID -> 229088		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 12348 PERF.11044 - 11542	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						17
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						17
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						17
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						17
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						17
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						17

C. W. RESOURCES, INC.										121085							
RIVER, ANGELINA GU										WELL #: 2		RRCID -> 246174		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 11780 PERF.10670 - 11393	
02	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-						180
03	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2349	2	10	9	N	9						189
04	7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	7570	2	22	9	N	20						209
05	7283 X	7283	-0-	-0-	-0-	7269	2	14	9	N	13						222
06	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	6233	2	14	9	N	13						235
*07	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4432	2	18	9	N	16	176	1				75

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75329 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANGELINA			
C. W. RESOURCES, INC.		//CONT.//		121085									
HIGHTOWER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	249529	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	11947	PERF.	10410 - 11582	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2389 X	2389	-0-	-0-	2389 2			N	-0-			147
03		2759 X	2617	-0-	-142	2617 2			N	-0-			147
04		2670 X	2403	-0-	-267	2394 2		9 9	N	8			155
05		2759 X	1434	-0-	-1325	1426 2		8 9	N	7			162
06		2550 X	2420	-0-	-130	2398 2		22 9	N	20			182
*07		2824 X	2824	-0-	-0-	2821 2		3 9	N	3			185

PALMER PETROLEUM INC.				636222	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: ANGELINA			
ANGELINA LUMBER CO.		WELL #:		1	RRCID ->	223775	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10631 - 11378	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2136 N	2136	-0-	-0-	56 1	2073 2		N	6			65
03		2635 N	2202	-0-	-433	62 1	2140 2		N	-0-			65
04		2250 N	2049	-0-	-201	56 1	1993 2		N	-0-			65
05		2356 N	162	-0-	-2194	6 1	150 2		N	5			70
06		2130 N	1929	-0-	-201	60 1	1869 2		N	-0-			70
*07		2206 N	2206	-0-	-0-	62 1	2133 2		N	10			80

RED SPRINGS (RODESSA LOWER)				75377 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SMITH			
84 ENERGY LLC		WELL #:		1	RRCID ->	016540	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		955 S	189	-0-	-766 B	189 2			N	-0-			89
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		827 S	827	-0-	-0- B	763 2	64 9		N	58			147
04		1005 S	1005	-0-	-0- B	922 2	83 9		N	75			222
05		1183 S	1183	-0-	-0- B	1056 2	127 9		N	115	168 1		169
06		839 S	839	-0-	-0- B	839 2			N	-0-			169
07		1039 S	155	-0-	-884 B	155 2			N	-0-			169

RED SPRINGS GAS UNIT #8		WELL #:		1	RRCID ->	016542	COMPL. DATE	05/14/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9345 - 9385	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		12 S	12	-0-	-0- B	12 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		10 S	10	-0-	-0- B	10 2			N	-0-			-0-
04		12 S	12	-0-	-0- B	12 2			N	-0-			-0-
05		12 S	12	-0-	-0- B	12 2			N	-0-			-0-
06		10 S	10	-0-	-0- B	10 2			N	-0-			-0-
07		12 S	10	-0-	-2 B	10 2			N	-0-			-0-

REDWINE (TRAVIS PEAK "A")				75495 701	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: RUSK			
TC OIL AND GAS, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	089734	COMPL. DATE	08/15/1980	TOTAL DEPTH	7828	PERF.	7781 - 7790	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			34
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			34
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			34
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			34
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			34
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			34

REKLAW (PETTIT) NEC OPERATING, LLC SESSION, D. J.		75839 250 100325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
WELL #:		1D	RRCID ->	050062	COMPL. DATE	05/13/1983	TOTAL DEPTH	8875	PERF. 8460 - 8520			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

REKLAW GU 3		WELL #:		7	RRCID ->	216123	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 8620 - 8643				
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	138	2	19	9	Y	17	17	1	-0-
03	961	N	399	-0-	-562	-0-	399	2			Y	-0-			-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-

MIDDLETON, V GU 1		WELL #:		9	RRCID ->	257446	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	9808	PERF. 8752 - 8774				
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	264153	COMPL. DATE	03/30/2016	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8422 - 8430				
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WADE GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	284776	COMPL. DATE	03/15/2018	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8711 - 8756				
02	14B2	EXT	23	-0-	23	94	20	2	3	9	N	3	3	1	-0-
03	14B	DENY	8	-0-	8	102	8	2			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	102					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	102					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	102					N	NO RPT			-0-

REKLAW (PETTIT, SOUTHWEST) HIBBARD ENERGY, LP TIMBERSTAR		75839 260 383757		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE							
WELL #:		1	RRCID ->	249924	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9303 - 10188						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-

REKLAW (RODESSA) 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 NEC OPERATING, LLC 100325
 GUIDRY, FAUSTINE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 249947 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8261 - 8287

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		14	-0-	14	14	12 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
03	25 X		11	-0-	-14	-0-	11 2		Y	-0-			-0-
04	0 X			-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	11 N	NO RPT		-0-	-11	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 7 RRCID -> 253787 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7824 - 7828

02	DLQ G-10		143	-0-	143	143	125 2	18 9	Y	16	16 1		-0-
03	149 N		6	-0-	-143	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
04	256 N		256	-0-	-0-	-0-	256 2		Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	6 N	NO RPT		-0-	-6	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	279 N	NO RPT		-0-	-279	-0-			Y	NO RPT			-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 264113 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7797 - 7804

02	28 N		7	-0-	-21	-0-	6 2	1 9	N	1	1 1		-0-
03	31 N		4	-0-	-27	-0-	4 2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	4 N	NO RPT		-0-	-4	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REKLAW GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 264148 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7785 - 7955

02	DLQ G-10		15	-0-	15	15	15 2		Y	-0-			-0-
03	25 N		10	-0-	-15	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	10 N	NO RPT		-0-	-10	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 286157 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 7948 - 7956

02	28 N		22	-0-	-6	-0-	19 2	3 9	N	3	3 1		-0-
03	31 N		6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	6 N	NO RPT		-0-	-6	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 NEC OPERATING, LLC 100325
 REKLAW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 089289 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9043 - 9590

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	12 N		12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-			-0-
04	49 N		49	-0-	-0-	-0-	49 2		Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	12 N	NO RPT		-0-	-12	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	62 N	NO RPT		-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) NEC OPERATING, LLC REKLAW GAS UNIT 4		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 100325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	

REKLAW GAS UNIT 4		WELL #:	4	RRCID ->	102017	COMPL. DATE	08/10/1982	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9188 - 9638
02	DLQ G-10	6	-0-	6	6	2	Y	-0-	-0-	
03	15 N	9	-0-	-6	-0-	9	2	Y	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	
06	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			Y	NO RPT	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	

SUMMERS NORTH FALCON CREEK		WELL #:	2	RRCID ->	110929	COMPL. DATE	06/01/1984	TOTAL DEPTH	9664	PERF. 9254 - 9420
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	

SUMMERS NORTH FALCON CREEK		WELL #:	1	RRCID ->	110930	COMPL. DATE	12/08/2000	TOTAL DEPTH	9798	PERF. 9303 - 9755
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-			N	-0-	
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	

SOUTH FALCON CREEK		WELL #:	1	RRCID ->	111894	COMPL. DATE	11/28/2000	TOTAL DEPTH	10025	PERF. 9442 - 9786
02	DLQ G-10	467	-0-	467	467	2	Y	-0-	-0-	
03	927 N	460	-0-	-467	-0-	2	Y	-0-	-0-	
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2	Y	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT	
07	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT	

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #:	2	RRCID ->	169601	COMPL. DATE	06/11/1998	TOTAL DEPTH	14151	PERF. 9190 - 9750
02	DLQ G-10	50	-0-	50	50	2	Y	-0-	-0-	
03	178 X	128	-0-	-50	-0-	109	2	Y	17	
04	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	2	Y	-0-	
05	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT	
06	270 X	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT	
07	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT	

REKLAW GU 3		WELL #:	4	RRCID ->	175196	COMPL. DATE	09/19/1999	TOTAL DEPTH	10635	PERF. 8814 - 9694
02	DLQ G-10	128	-0-	128	128	2	Y	14	14	
03	341 N	213	-0-	-128	-0-	213	2	Y	-0-	
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	Y	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT	
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT	

REKLAW GU 1		WELL #:	3	RRCID ->	175537	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9092 - 10002
02	DLQ G-10	322	-0-	322	322	2	Y	-0-	-0-	
03	633 N	311	-0-	-322	-0-	266	2	Y	41	
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	Y	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT	
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT	

REKLAW (TRAVIS PEAK) NEC OPERATING, LLC SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 100325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
		WELL #: 1A		RRCID -> 177751		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9019 - 9570		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	14	-0-	14	14	12 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
03	23 N	9	-0-	-14	-0-	9 2		Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	9 N NO RPT	-0-	-0-	-9	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MIDDLETON, V GU1		WELL #: 2		RRCID -> 180224		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10105		PERF. 9008 - 9454		
02	DLQ G-10	319	-0-	319	319	275 2	44 9	Y	40	40 1		-0-
03	612 N	293	-0-	-319	-0-	293 2		Y	-0-			-0-
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	270 N NO RPT	-0-	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	434 N NO RPT	-0-	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT			-0-

JAMES, S. GU		WELL #: 1		RRCID -> 180489		COMPL. DATE 11/25/2000		TOTAL DEPTH 10220		PERF. 9045 - 10142		
02	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5 2		Y	-0-			-0-
03	29 N	24	-0-	-5	-0-	17 2	7 9	Y	6	6 1		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	30 N NO RPT	-0-	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JAMES, S. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 183054		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 9251 - 9813		
02	DLQ G-10	42	-0-	42	42	36 2	6 9	Y	5	5 1		-0-
03	49 N	7	-0-	-42	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	7 N NO RPT	-0-	-0-	-7	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 183212		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8960 - 9224		
02	DLQ G-10	209	-0-	209	209	184 2	25 9	Y	23	23 1		-0-
03	408 N	199	-0-	-209	-0-	199 2		Y	-0-			-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	180 N NO RPT	-0-	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	248 N NO RPT	-0-	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARY KATE G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 183932		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 10015		PERF. 9012 - 9808		
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 3		RRCID -> 184369		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9196 - 9790		
02	DLQ G-10	14	-0-	14	80	14 2		Y	-0-			-0-
03	90 N	10	-0-	-80	-0-	9 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	10 N NO RPT	-0-	-0-	-10	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) NEC OPERATING, LLC REKLAW GAS UNIT 4		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 100325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 5		RRCID -> 185155		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9928		PERF. 8876	- 9844		
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
MIDDLETON, V GU1		WELL #: 4		RRCID -> 185639		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9083	- 9343		
02	DLQ	G-10	366	-0-	366	366	315 2	51 9	Y	46	46 1	-0-	
03		592 N	226	-0-	-366	-0-	226 2		Y	-0-		-0-	
04		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		Y	-0-		-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT		-0-	
REKLAW GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 185892		COMPL. DATE	10/21/2001	TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8886	- 10190		
02	DLQ	G-10	132	-0-	132	132	132 2		Y	-0-		-0-	
03		312 N	180	-0-	-132	-0-	180 2		Y	-0-		-0-	
04		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		Y	-0-		-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		-0-	
SUMMERS, J.W. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 186298		COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8946	- 9657		
02	DLQ	G-10	181	-0-	181	181	156 2	25 9	Y	23	23 1	-0-	
03		373 N	192	-0-	-181	-0-	192 2		Y	-0-		-0-	
04		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		Y	-0-		-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		-0-	
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 186330		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9145	- 9439		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
SUMMERS, J.W. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 186734		COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9064	- 9670		
02	DLQ	G-10	6	-0-	6	6	5 2	1 9	Y	1	1 1	-0-	
03		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
REKLAW GU 3		WELL #: 6		RRCID -> 186841		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8926	- 9372		
02	DLQ	G-10	65	-0-	65	65	57 2	8 9	Y	7	7 1	-0-	
03		198 N	133	-0-	-65	-0-	133 2		Y	-0-		-0-	
04		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		Y	-0-		-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		-0-	

REKLAW (TRAVIS PEAK) NEC OPERATING, LLC SUMMERS, J.W. GU 1		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 100325	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

REKLAW GAS UNIT 4		WELL #:	6	RRCID ->	187902	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9024 - 9826
02	DLQ G-10	73	-0-	73	73	63 2	10 9	Y	9	9 1	-0-
03	225 N	152	-0-	-73	-0-	152 2		Y	-0-		-0-
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT		-0-

REKLAW GAS UNIT 4		WELL #:	6	RRCID ->	187902	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9024 - 9826
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #:	4	RRCID ->	188961	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9418 - 9928
02	DLQ G-10	46	-0-	46	46	40 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
03	315 N	269	-0-	-46	-0-	269 2		Y	-0-		-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, V GU1		WELL #:	5	RRCID ->	189260	COMPL. DATE	06/05/2002	TOTAL DEPTH	10157	PERF.	9255 - 9628
02	DLQ G-10	15	-0-	15	15	13 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
03	45 N	30	-0-	-15	-0-	30 2		Y	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			Y	NO RPT		-0-

JAMES, S. GU 1		WELL #:	3	RRCID ->	190117	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9156 - 9936
02	DLQ G-10	7	-0-	7	7	6 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	51 N	44	-0-	-7	-0-	44 2		Y	-0-		-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT		-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #:	5	RRCID ->	190118	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9026 - 9766
02	DLQ G-10	370	-0-	370	370	325 2	45 9	Y	41	41 1	-0-
03	628 N	258	-0-	-370	-0-	258 2		Y	-0-		-0-
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARY KATE G.U. 1		WELL #:	2	RRCID ->	190448	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9068 - 9130
02	DLQ G-10	128	-0-	128	128	110 2	18 9	Y	16	16 1	-0-
03	418 N	290	-0-	-128	-0-	290 2		Y	-0-		-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
NEC OPERATING, LLC		//CONT.// 100325														
MASSINGILL GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 191400		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7920 - 7992								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 6		RRCID -> 191671		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 10070								
02	DLQ G-10	6	-0-	6	6	5	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3		WELL #: 7		RRCID -> 191743		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8968 - 10102								
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 3		RRCID -> 191945		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12380 PERF. 8896 - 9382								
02	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
03	14 N	-0-	-0-	-5	-0-			9	2	Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3		WELL #: 8		RRCID -> 192435		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8924 - 9805								
02	DLQ G-10	150	-0-	150	150	150	2			Y	-0-					-0-
03	396 N	246	-0-	-150	-0-			246	2	Y	-0-					-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-			223	2	Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 192559		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8908 - 9480								
02	DLQ G-10	308	-0-	308	308	308	2			Y	-0-					-0-
03	497 N	189	-0-	-308	-0-			189	2	Y	-0-					-0-
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-			334	2	Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 192951		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8924 - 9525								
02	DLQ G-10	22	-0-	22	22	22	2			Y	-0-					-0-
03	87 N	65	-0-	-22	-0-			47	2	Y	16	16	1			-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-			12	2	Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) NEC OPERATING, LLC WIPPRECHT GU 1		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 100325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	DLQ G-10	96	-0-	96	96	2		Y	-0-		-0-
03	225 N	129	-0-	-96	-0-	110	2	Y	17	17 1	-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT		-0-

REKLAW GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 193075		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8996 - 9654			
02	DLQ G-10	5	-0-	5	5	2		Y	-0-		-0-
03	18 N	13	-0-	-5	-0-	11	2	Y	2	2 1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 8		RRCID -> 193719		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9036 - 9788			
02	DLQ G-10	146	-0-	146	146	2		Y	-0-		-0-
03	206 N	60	-0-	-146	-0-	51	2	Y	8	8 1	-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT		-0-

REKLAW GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 194428		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8521 - 8534			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 7		RRCID -> 194839		COMPL. DATE 04/19/2003		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8864 - 9052			
02	DLQ G-10	75	-0-	75	75	2		Y	-0-		-0-
03	151 N	76	-0-	-75	-0-	76	2	Y	-0-		-0-
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT		-0-

REKLAW GU 3		WELL #: 9		RRCID -> 194841		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9046 - 9048			
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 9		RRCID -> 195585		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9016 - 9358			
02	DLQ G-10	267	-0-	267	267	2	33 9	Y	30	30 1	-0-
03	530 N	263	-0-	-267	-0-	263	2	Y	-0-		-0-
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT		-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) NEC OPERATING, LLC WADE GU 1		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 100325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 2		RRCID -> 195684	COMPL. DATE 06/16/2003	TOTAL DEPTH 9716	PERF. 8964	- 9343								
02	DLQ G-10	70	-0-	70	70	61	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
03	182 N	112	-0-	-70	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-
REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 8		RRCID -> 195905	COMPL. DATE 06/26/2003	TOTAL DEPTH 9765	PERF. 8904	- 9570								
02	DLQ G-10	29	-0-	29	29	29	2			Y	-0-					-0-
03	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
REKLAW GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 196051	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9940	PERF. 8836	- 9788								
02	DLQ G-10	205	-0-	205	205	205	2			Y	-0-					-0-
03	469 X	264	-0-	-205	-0-	225	2	39	9	Y	35	35	1			-0-
04	590 X	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
05	403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	360 X	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-
REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 10		RRCID -> 197152	COMPL. DATE 08/01/2003	TOTAL DEPTH 9830	PERF. 8885	- 9489								
02	DLQ G-10	142	-0-	142	142	142	2			Y	-0-					-0-
03	401 N	259	-0-	-142	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-
REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 9		RRCID -> 197153	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9640	PERF. 8933	- 9198								
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 11		RRCID -> 197195	COMPL. DATE 08/22/2003	TOTAL DEPTH 9966	PERF. 9012	- 9796								
02	DLQ G-10	146	-0-	146	146	146	2			Y	-0-					-0-
03	206 N	60	-0-	-146	-0-	51	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 12		RRCID -> 197985	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9980	PERF. 8984	- 9546								
02	DLQ G-10	80	-0-	80	80	80	2			Y	-0-					-0-
03	108 N	28	-0-	-80	-0-	24	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) NEC OPERATING, LLC LUE, TERRIE GU 1		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 100325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

REKLAW (TRAVIS PEAK) NEC OPERATING, LLC LUE, TERRIE GU 1		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 100325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
		WELL #: 1		RRCID -> 198153		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8832 - 9492			
02	DLQ G-10	142	-0-	142	142	142	2	Y	-0-	-0-	
03	401 N	259	-0-	-142	-0-	259	2	Y	-0-	-0-	
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	Y	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 198378		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8915 - 9387			
02	DLQ G-10	74	-0-	74	74	65	2	9	9	Y	8
03	199 N	125	-0-	-74	-0-	125	2	Y	-0-	-0-	
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	Y	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT	-0-	

REKLAW GU 1		WELL #: 11 L		RRCID -> 198778		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8894 - 9511			
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

REKLAW GU 3		WELL #: 11		RRCID -> 199063		COMPL. DATE 11/30/2003		TOTAL DEPTH 9964 PERF. 8885 - 9691			
02	DLQ G-10	13	-0-	13	13	12	2	1	9	Y	1
03	17 N	4	-0-	-13	-0-	4	2	Y	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

REKLAW GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 199367		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8952 - 9858			
02	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	2	Y	-0-	-0-	
03	11 N	7	-0-	-4	-0-	6	2	1	9	Y	1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MIDDLETON, V GU1		WELL #: 8		RRCID -> 199406		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8950 - 9487			
02	DLQ G-10	56	-0-	56	56	48	2	8	9	Y	7
03	299 N	243	-0-	-56	-0-	243	2	Y	-0-	-0-	
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	Y	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT	-0-	

REKLAW GU 3		WELL #: 14		RRCID -> 200238		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8871 - 9682			
02	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	2	Y	-0-	-0-	
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

REKLAW (TRAVIS PEAK) NEC OPERATING, LLC JAMES, S. GU 1		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 100325	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
REKLAW GU 1		WELL #:	10	RRCID ->	201650	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9999	PERF.	8973	-	9892	
02	DLQ	G-10	11	-0-	11	108	11 2		Y	-0-				-0-
03		113 N	5	-0-	-108		5 2		Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06		12 N	NO RPT	-0-	-12				Y	NO RPT				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
REKLAW GU 3		WELL #:	10	RRCID ->	203791	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	8929	-	9653	
02	DLQ	G-10	410	-0-	410	410	410 2		Y	-0-				-0-
03		843 N	433	-0-	-410		433 2		Y	-0-				-0-
04		347 N	347	-0-	-0-		347 2		Y	-0-				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06		420 N	NO RPT	-0-	-420				Y	NO RPT				-0-
07		372 N	NO RPT	-0-	-372				Y	NO RPT				-0-
REKLAW GU 1		WELL #:	12	RRCID ->	203944	COMPL. DATE	07/14/2004	TOTAL DEPTH	9590	PERF.	9001	-	9390	
02	DLQ	G-10	22	-0-	22	22	22 2		Y	-0-				-0-
03		32 N	10	-0-	-22		9 2		Y	1	1			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06		10 N	NO RPT	-0-	-10				Y	NO RPT				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
MIDDLETON, V GU 1		WELL #:	6	RRCID ->	215256	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8900	-	9615	
02	DLQ	G-10	163	-0-	163	163	141 2	22 9	Y	20	20	1		-0-
03		405 N	242	-0-	-163		242 2		Y	-0-				-0-
04		269 N	269	-0-	-0-		269 2		Y	-0-				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06		240 N	NO RPT	-0-	-240				Y	NO RPT				-0-
07		279 N	NO RPT	-0-	-279				Y	NO RPT				-0-
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #:	13	RRCID ->	223575	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	8898	-	9887	
02	DLQ	G-10	178	-0-	178	178	178 2		Y	-0-				-0-
03		489 N	311	-0-	-178		266 2	45 9	Y	41	41	1		-0-
04		334 N	334	-0-	-0-		334 2		Y	-0-				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06		300 N	NO RPT	-0-	-300				Y	NO RPT				-0-
07		341 N	NO RPT	-0-	-341				Y	NO RPT				-0-
LANIER, H. GU 1		WELL #:	2	RRCID ->	224160	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	9911	PERF.	8993	-	9549	
02	DLQ	G-10	165	-0-	165	165	165 2		Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	203	-0-	203	368	149 2	54 9	Y	49	49	1		-0-
04	DLQ	G-10	332	-0-	332	700	332 2		Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	700			Y	NO RPT				-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	700			Y	NO RPT				-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	700			Y	NO RPT				-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
 REKLAW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224210 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9042 - 9788

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224390 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8905 - 9544

02	DLQ G-10	303	-0-	303	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
03	719 N	416	-0-	-303	-0-	305	2	111	9	Y	101		101	1		-0-
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 224816 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9902 - 9922

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 9 RRCID -> 225217 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8933 - 9575

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 225476 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9011 - 9435

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
 HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 229168 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 10374

02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					62
03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					62
04	930 N	766	-0-	-164	-0-	753	2	13	9	N	12		12	8		62
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					62
06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					62
*07	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					62

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75839 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
HIBBARD ENERGY, LP		//CONT.//		383757								
TIMBERSTAR		WELL #:		1	RRCID ->	249925	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8789 - 10188
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MAXIMUS OPERATING, LTD.				534465								
GOODSON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	229238	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	10856	PERF.	9243 - 9823
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45	2		N	-0-		106
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-		106
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-		106
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-		106
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2		N	-0-		106
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-		106
SM OPERATING COMPANY LLC				788993								
PETTIT		WELL #:		1	RRCID ->	238594	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	11426	PERF.	10275 - 11328
02	4284 X	3269	-0-	-1015	-0-	3269	1		N	-0-		28
03	4743 X	3656	-0-	-1087	-0-	3656	1		N	-0-		28
04	3360 X	3000	-0-	-360	-0-	3000	1		N	-0-		28
05	3472 X	3121	-0-	-351	-0-	3121	1		N	-0-		28
06	3510 X	1393	-0-	-2117	-0-	1393	1		N	-0-		28
07	3658 X	1539	-0-	-2119	-0-	1539	1		N	-0-		28
REKLAW (WOODBINE)				75839 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
NEC OPERATING, LLC				100325								
SUMMERS, J.W. GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	198257	COMPL. DATE	03/15/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	4431 - 4436
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
REKLAW GU 1		WELL #:		11 U	RRCID ->	198780	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	4501 - 4503
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11	2		N	-0-		-0-
03	14 N	9	-0-	-5	-0-	9	2		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HIBBARD ENERGY, LP				383757								
CASTLEBERRY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	238150	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	8762 - 10652
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	69	2		N	-0-		70
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-		70
04	210 N	51	-0-	-159	-0-	51	2		N	-0-		70
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-		70
06	360 N	144	-0-	-216	-0-	144	2		N	-0-		70
*07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-		70

RICAPPY (PETTIT) 76319 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
 PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
 OPAL WELL #: 1 RRCID -> 162633 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9712

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	84 N	34	-0-	-50	-0-	34	2	N	-0-		35
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-		35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-		35
*06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-		35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35

RICAPPY (RODESSA) 76319 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
 CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
 SMITH, BILLY G. WELL #: 1 RRCID -> 129259 COMPL. DATE 08/20/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8742 - 8754

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1358	2	57 9 N	52		288
03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1492	2	72 9 N	65	181 1	172
04	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1457	2	52 9 N	47		219
05	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1497	2	57 9 N	52		271
06	1500 N	1498	-0-	-2	-0-	1437	2	61 9 N	55		326
*07	1550 N	1533	-0-	-17	-0-	1477	2	56 9 N	51	166 1	211

RIVERVIEW (TRAVIS PEAK) 77058 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
 MAST WELL #: 201 RRCID -> 234404 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10717 - 10792

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
 BRYAN, J.A. GU WELL #: RRCID -> 127337 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8150 - 8156

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126

PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2011

BRG LONE STAR LTD. 090870
 PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 249598 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8060 - 8088

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	420 N	105	-0-	-315	-0-	105	2	N	-0-		-0-
03	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2	N	-0-		-0-
04	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2	N	-0-		-0-
05	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2	N	-0-		-0-
06	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2	N	-0-		-0-
*07	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2	N	-0-		-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253856 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11803 PERF. 8108 - 11734

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	672 N	628	-0-	-44	-0-	628	2	N	-0-		5
03	713 N	151	-0-	-562	-0-	151	2	N	-0-		5
04	690 N	105	-0-	-585	-0-	105	2	N	-0-		5
05	899 X	132	-0-	-767	-0-	132	2	N	-0-		5
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2	N	-0-		5
*07	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2	N	-0-		5

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) //CONT.// 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283910 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8136 - 8142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		Y	-0-			45
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2		Y	-0-			45
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2		Y	-0-			45
05	93 N	51	-0-	-42	-0-	51 2		Y	-0-			45
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2		Y	-0-			45
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		Y	-0-			45

RYAN, E.M. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 284172 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 8128 - 11740

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CROSSMAN STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 284187 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8141 - 13030

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 284225 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8118 - 11780

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
 CASS ENERGY LLC 139618
 MOORE, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 124790 COMPL. DATE 09/25/1983 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5621 - 5952

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67

MCKNIGHT, C. L. 551650
 BUSH HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 135670 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5980 - 5982

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RODESSA (ANHYDRITE LOWER)		//CONT.// 77807 070		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MARION			
MCKNIGHT, C. L.		//CONT.// 551650									
BALDWIN, MOLLIE H.W.		WELL #: 1		RRCID -> 138219		COMPL. DATE 03/29/1991		TOTAL DEPTH 6093 PERF. 5913 - 5917			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD.		621080		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MARION		
FIELDS, EVA		WELL #: 2		RRCID -> 016570		COMPL. DATE 02/17/1953		TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5714 - 5724		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

S N D ENERGY COMPANY, INC.		741084		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MARION		
BOLLS, MILDRED ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 120617		COMPL. DATE 10/25/1985		TOTAL DEPTH 6084 PERF. 5861 - 5866		
02	810 N	810	-0-	-0-	-0-	807 2	3 9	N	3	153
03	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1989 2	12 9	N	11	164
04	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2127 2	23 9	N	21	33
05	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2184 2	20 9	N	18	51
06	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2142 2	15 9	N	14	65
*07	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2174 2	17 9	N	15	80

RODESSA (BYRD)		77807 210		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: CASS		
WHATLEY, AUDIE FLOYD ESTATE OF		913955								
ECHOLS, EVA		WELL #: 1		RRCID -> 016553		COMPL. DATE 12/28/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5614 - 5630		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	153
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	153
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	153
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14	167
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28	195
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	195

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.)		77807 237		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION		
PEGASI OPERATING INC.		650623								
BRAMLETT, FRED		WELL #: 1 T		RRCID -> 092526		COMPL. DATE 11/21/1980		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9876 - 10258		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MARION		
MOSELEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 243948		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9982 - 10454		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 77807 237		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MARION	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CROMER		WELL #: 4		RRCID -> 253910		COMPL. DATE 10/17/2009		TOTAL DEPTH 9992		PERF. 6632 - 9584	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5 1	57 2	N	-0-		22
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	17 1	226 2	N	-0-		22
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	25 1	364 2	N	-0-		22
05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	99 1	1030 2	N	-0-		22
06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	126 1	1025 2	N	-0-		22
*07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	83 1	924 2	N	-0-		22

WAKEFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 257097		COMPL. DATE 11/09/2011		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 6719 - 8456	
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	20 1	239 2	N	-0-		-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7 1	93 2	N	-0-		-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	10 1	141 2	N	-0-		-0-
05	279 N	65	-0-	-214	-0-	6 1	59 2	N	-0-		-0-
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	39 1	317 2	N	-0-		-0-
*07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	72 1	796 2	N	-0-		-0-

RODESSA (DEES YOUNG)		77807 245		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CASS	
KLO OIL & GAS, L.L.C.		470563									
BIBBY		WELL #: 3		RRCID -> 133320		COMPL. DATE 00/00/1936		TOTAL DEPTH 6035		PERF. 5992 - 6035	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS		484437		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CASS	
DAVIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 016558		COMPL. DATE 11/16/1937		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5937 - 5975	
02	14B DENY	3	-0-	3	672	3 1		N	-0-		24
03	14B DENY	182	-0-	182	854	2 1	180 9	N	164	164 1	24
04	14B DENY	4	-0-	4	858	4 1		N	-0-		24
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	858			N	166	162 1	28
06	14B DENY	30	-0-	30	888	4 1	26 9	N	24		52
*07	932 X	44	-0-	-888	-0-	4 1	40 9	N	36		88

OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C.		620525		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CASS	
COLLETTE, W.T. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 128544		COMPL. DATE 11/19/1975		TOTAL DEPTH 5990		PERF. 5626 - 5990	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	700			N	-0-		18
03	0 W	44	-0-	44	744	20 1	24 9	N	22		40
04	0 W	26	-0-	26	770	20 1	6 9	N	5		45
05	0 W	26	-0-	26	796	20 1	6 9	N	5		50
06	0 W	26	-0-	26	822	20 2	6 9	N	5		55
07	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	822			N	NO RPT		55

WILLIS, R.P.		WELL #: 1		RRCID -> 174641		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5985		PERF. 5674 - 5694	
02	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20 1		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RODESSA (DEES YOUNG) //CONT.// 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
 OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. //CONT.// 620525
 WILLIS, R.P. WELL #: 19 RRCID -> 180537 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5754 - 5786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HALL, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 211505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	1	N	-0-			33
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	20	1	N	2			35
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1	N				35
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1	N				35
*06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N				35
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			35

LEWIS, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 211508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6082 PERF. 481 - 6082

02	63 X	63	-0-	-0-	-0-	50	1	N	13	9		70
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			78
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	20	1	N	9	9		86
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	20	1	N	6	9		91
*06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	20	2	N	6	9		96
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			96

RODESSA (GLOYD) 77807 280 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
 CEC OPERATIONS OF TEXAS, LLC 140531
 TERRY WELL #: 1 RRCID -> 152183 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5772 - 5778

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH, O.L. WELL #: 1 RRCID -> 152423 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5793 - 5807

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
 BLANCHARD WELL #: 1 RRCID -> 119398 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5857 - 5914

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34

RODESSA (GLOYD, NORTH) CHAPARRAL OPERATING, INC. DUNCAN		77807 350 144581		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: CASS					
		WELL #:	1	RRCID ->	148933	COMPL. DATE	12/20/1993	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5791 - 5806		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

KLO OIL & GAS, L.L.C. TYSON		470563		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: CASS					
		WELL #:	1	RRCID ->	128786	COMPL. DATE	12/17/1987	TOTAL DEPTH	7004	PERF.	5814 - 5833		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS RAMBO		484437		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: CASS					
		WELL #:	5	RRCID ->	016599	COMPL. DATE	11/19/1936	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	14B DENY	4	-0-	4	127	4	1		N	-0-			54
03	14B DENY	56	-0-	56	183	3	1	53	9	N	48	68 1	34
04	14B DENY	27	-0-	27	210	3	1	24	9	N	22		56
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	210					N	19		75
06	14B DENY	30	-0-	30	240	5	1	25	9	N	23		98
*07	241 X	1	-0-	-240	-0-	1	2			N	-0-		98

MCDONALD RESOURCES, LLC RIVES		547940		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: CASS					
		WELL #:	1	RRCID ->	151810	COMPL. DATE	09/13/1994	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5674 - 5848		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. GEORGE UNIT I		621080		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: CASS					
		WELL #:	1	RRCID ->	151228	COMPL. DATE	09/12/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5998 - 6010		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLT		621080		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: CASS					
		WELL #:	2	RRCID ->	151579	COMPL. DATE	07/05/2002	TOTAL DEPTH	6102	PERF.	5876 - 5940		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS													
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642													
CRYSTAL-RAMBO WELL #: 2 RRCID -> 169047 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5770 - 5776													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POCO LLC 668802													
BELOTE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016578 COMPL. DATE 09/10/1955 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5854 - 5902													
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	336	4	36	9	N	33	188
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	372	4	43	9	N	39	70
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	360	4	31	9	N	28	98
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	372	4	46	9	N	42	140
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	360	4	39	9	N	35	175
*07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	372	4	30	9	N	27	32

RODESSA (HILL NORTH) 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS													
KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563													
BOST-WICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016629 COMPL. DATE 03/18/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5590 - 5684													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437													
WALL, J. T. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 016636 COMPL. DATE 11/19/1959 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5746 - 5757													
02	14B DENY	3	-0-	3	312	-0-	3	1			N	-0-	20
03	14B DENY	54	-0-	54	366	-0-	3	1	51	9	N	46	66
04	14B DENY	3	-0-	3	369	-0-	3	1			N	-0-	66
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	369	-0-					N	29	18
06	14B DENY	17	-0-	17	386	-0-	2	1	15	9	N	14	32
*07	419 X	33	-0-	-386	-0-	-0-	3	2	30	9	N	27	59

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 143992 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5715 - 5723													
02	14B DENY	17	-0-	17	89	-0-	4	1	13	9	N	12	124
03	14B DENY	20	-0-	20	109	-0-	3	1	17	9	N	15	139
04	14B DENY	15	-0-	15	124	-0-	3	1	12	9	N	11	150
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	124	-0-					N	-0-	150
06	14B DENY	16	-0-	16	140	-0-	3	1	13	9	N	12	162
*07	157 X	17	-0-	-140	-0-	-0-	5	2	12	9	N	11	20

CHACHERE WELL #: 1R RRCID -> 145857 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5651 - 5719													
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	3	-0-	3	3	-0-	3	1			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	2	-0-	2	5	-0-	2	2			N	-0-	-0-

RODESSA (HILL NORTH)		//CONT.// 77807 455		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: CASS		
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS		//CONT.// 484437								
HIETT		WELL #: 1		RRCID -> 146184		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5701 - 5720		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD.		621080		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: CASS		
FIELDS, EVA		WELL #: 3		RRCID -> 016631		COMPL. DATE 05/31/1951		TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5746 - 5779		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					23

PARKER, J. D.		WELL #: 1		RRCID -> 016632		COMPL. DATE 03/25/1937		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5695				
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	408	2	3	9	N	3	138
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	472	2	15	9	N	14	152
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	466	2	8	9	N	7	30
05	465 N	434	-0-	-31	-0-	401	2	33	9	N	30	60
06	480 N	79	-0-	-401	-0-	68	2	11	9	N	10	70
07	496 N	99	-0-	-397	-0-	81	2	18	9	N	16	86

STEWART, J.T.		WELL #: 4		RRCID -> 129533		COMPL. DATE 12/23/1988		TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5723 - 5750			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PARKER, J. D.		WELL #: 3		RRCID -> 147014		COMPL. DATE 08/26/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5862 - 5870				
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	408	2	1	9	N	1	43
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-	43
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-	43
05	465 N	401	-0-	-64	-0-	401	2			N	-0-	43
06	450 N	68	-0-	-382	-0-	68	2			N	-0-	43
07	496 N	81	-0-	-415	-0-	81	2			N	-0-	43

PARKER, J. D.		WELL #: 2		RRCID -> 147042		COMPL. DATE 08/16/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5672 - 5682				
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	408	2	13	9	N	12	46
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	472	2	31	9	N	28	74
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	467	2	24	9	N	22	18
05	465 N	420	-0-	-45	-0-	402	2	18	9	N	16	34
06	480 N	77	-0-	-403	-0-	69	2	8	9	N	7	41
07	496 N	92	-0-	-404	-0-	81	2	11	9	N	10	51

RODESSA (HILL 5800) 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
 OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
 WILLIS, R. P. WELL #: 16 RRCID -> 016620 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5662 - 5672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	20 X		20	-0-	-0-		20	1		Y	-0-					-0-
03	0 X		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FARRIER, W. G. WELL #: 8 RRCID -> 016625 COMPL. DATE 04/05/1937 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5560 - 5670

02	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	20 N		20	-0-	-0-		20	1		N	-0-					16
04	27 N		27	-0-	-0-		20	1	7 9	N	6					22
05	20 N		20	-0-	-0-		20	1		N	-0-					22
*06	20 N		20	-0-	-0-		20	2		N	-0-					22
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					22

SKINNER, ALLINE WELL #: 1 RRCID -> 016626 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5562 - 5680

02	0 X		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	20 X		20	-0-	-0-		20	1		Y	-0-					-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
 NOEL WELL #: 1 RRCID -> 136841 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5674 - 5678

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

CLEMENTS WELL #: 1 RRCID -> 141807 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5722 - 5730

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 145183 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5766 - 5778

02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

RODESSA (HILL 5800)		//CONT.// 77807 560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS								
STETSON PETROLEUM CORP.		//CONT.// 819479														
POLLARD		WELL #: 1		RRCID -> 145994		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5603 - 5618								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

RAMBO, ELBERT		WELL #: 1		RRCID -> 146400		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5624 - 5649								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER A		WELL #: 1		RRCID -> 146469		COMPL. DATE 05/01/1993		TOTAL DEPTH 6976 PERF. 5568 - 5586								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOEL ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 146677		COMPL. DATE 08/20/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5626 - 5648								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					253

TYSON, SHIRLEY		WELL #: 1		RRCID -> 148330		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5747 - 5772								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMBO, A.		WELL #: 1		RRCID -> 148834		COMPL. DATE 12/15/1993		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5762 - 5768								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

STALLCUP		WELL #: 1		RRCID -> 152301		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5768 - 5778								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

RODESSA (HILL 5800)		//CONT.//		77807 560	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CASS		
UNITED PETROLEUM & GAS, INC.				877497						
WILLIS, S. B.				WELL #: 4	RRCID -> 016637	COMPL. DATE 06/12/1961	TOTAL DEPTH 5830	PERF. 5718	- 5730	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393		N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936						
WALKER, ANNA T.				WELL #: 1	RRCID -> 016615	COMPL. DATE 09/19/1956	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5798	- 5804	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RODESSA (PETTIT LOWER)				77807 770	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: MARION		
XTO ENERGY INC.				945936						
BRADEN				WELL #: 2 C	RRCID -> 016641	COMPL. DATE 04/05/1947	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6538	- 6566	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BRADEN, C. C. UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 016642	COMPL. DATE 01/13/2010	TOTAL DEPTH 7202	PERF. 6542	- 6592	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WALKER, A. T.				WELL #: 2 C	RRCID -> 016645	COMPL. DATE 03/02/1949	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5626	- 6497	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32

CROMER				WELL #: 2	RRCID -> 198434	COMPL. DATE 10/13/2003	TOTAL DEPTH 7202	PERF. 6420	- 6446	
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	17 1	197 2	N	-0-	-0-
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	19 1	254 2	N	-0-	-0-
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	15 1	211 2	N	-0-	-0-
05	217 N	144	-0-	-73	-0-	13 1	131 2	N	-0-	-0-
06	210 N	74	-0-	-136	-0-	8 1	66 2	N	-0-	-0-
07	217 N	142	-0-	-75	-0-	12 1	130 2	N	-0-	-0-

RODESSA (PETTIT UPPER)		77807 805		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARION		
LATX OPERATIONS, LLC		489940								
WHITFIELD, WC HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 210215		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 6606 - 6726		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C.		526241		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARION		
PETTIT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 113885		COMPL. DATE 07/18/1984		TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6650 - 6654		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEGASI OPERATING INC.		650623		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARION		
HUNTINGTON		WELL #: 2 H		RRCID -> 219199		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6618 - 7593		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUNTINGTON		WELL #: 3		RRCID -> 249941		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6416 - 6438		
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-		-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-		-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-		-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		-0-
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RODESSA (PETTIT 6320)		77807 812		ASSOCIATED		49B		CNTY: CASS		
RAMTEX ENERGY LLC		690225								
PARDUE		WELL #: 1		RRCID -> 122132		COMPL. DATE 08/04/1986		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5800 - 6340		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

STETSON PETROLEUM CORP.		819479		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARION		
RAMBO, ELBERT		WELL #: 2		RRCID -> 122275		COMPL. DATE 08/20/1986		TOTAL DEPTH 7133 PERF. 5862 - 6733		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RODESSA (PETTIT 6320) //CONT.// 77807 812 ASSOCIATED 49B CNTY: CASS
 STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
 TERRY ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 130844 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6380 - 6513

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (PETTIT 6500) 77807 820 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
 RAMTEX ENERGY LLC 690225
 REAGAN, SYDNEY C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 205768 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5712 - 6535

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340

RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK) 77807 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 PEGASI OPERATING INC. 650623
 HAGGARD A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265934 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 6728 - 6802

02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	206	2	44	9	Y	40	222	1			24
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	217	2	10	9	Y	9					33
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	167	2	11	9	Y	10					43
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	135	2	14	9	Y	13					56
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	164	2	2	9	Y	2					58
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

HAGGARD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268664 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6912 - 6938

02	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3598	2	4	9	Y	4					73
03	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4453	2	17	9	Y	15					88
04	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4544	2	6	9	Y	5					93
05	3596 X	1538	-0-	-2058	-0-	1538	2			Y	-0-					93
06	3870 X	16	-0-	-3854	-0-	16	2			Y	-0-					93
07	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					93

RODESSA (TRAVIS PEAK) 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
 PEGASI OPERATING INC. 650623
 HARRIS WELL #: 1 L RRCID -> 208086 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6924 - 6942

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
04	14B2 EXT	59	-0-	59	59	59	2			Y	-0-					111
05	115 X	56	-0-	-59	-0-	56	2			Y	-0-					111
06	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					111
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111

XTO ENERGY INC. 945936
 BRADEN, C. C. WELL #: 2 T RRCID -> 016651 COMPL. DATE 03/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6826 - 6927

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BRADEN, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 016652 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 7138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALKER, A. T. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 016655 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5659 - 7035

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 212918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 6816

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 6610) 77807 941 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
 XTO ENERGY INC. 945936
 BRADEN WELL #: 4 RRCID -> 193598 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6616 - 6670

02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 2	N	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	N	-0-			-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2	N	-0-			-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 2	N	-0-			-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 2	N	-0-			-0-
*07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7 1	79 2	N	-0-			-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 6700) 77807 945 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 PEGASI OPERATING INC. 650623
 HUNTINGTON WELL #: 1 U RRCID -> 195016 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 6978 - 7024

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HARRIS WELL #: 1 U RRCID -> 207513 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6732 - 6746

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 6700)		//CONT.//		77807 945	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MARION			
XTO ENERGY INC.				945936							
CROMER G.U.				WELL #: 4	RRCID -> 205159	COMPL. DATE 10/17/2009	TOTAL DEPTH 9992	PERF. 6632	- 6691		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 7600)				77807 977	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MARION		
PEGASI OPERATING INC.				650623						
CHILDERS				WELL #: 1	RRCID -> 225069	COMPL. DATE 12/05/2006	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7566	- 7576	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RODESSA, N.W. (HILL)				77811 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CASS		
GALLERY - CASS PETROLEUM CORP				293171						
SOUTHLAND ROYALTY				WELL #: 1	RRCID -> 193023	COMPL. DATE 01/28/2003	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5906	- 5946	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		38

TAYLOR, L.S.				WELL #: 1	RRCID -> 201578	COMPL. DATE 08/15/2003	TOTAL DEPTH 6096	PERF. 5824	- 5832	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		40

GALLERY PETROLEUM LLC				293172	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CASS		
DANIELS-HOWE				WELL #: 4	RRCID -> 201503	COMPL. DATE 01/10/2004	TOTAL DEPTH 6101	PERF. 5816	- 5824	
02	0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-		1000
03	0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-		1000
04	0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-		1000
05	0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-		1000
06	0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-		1000
07	0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-		1000

DANIELS-HOWE				WELL #: 2	RRCID -> 209348	COMPL. DATE 05/18/2004	TOTAL DEPTH 6310	PERF. 5710	- 5724	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		894
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		894
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		894
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		894
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		894
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		894

RODESSA, N.W. (HILL)		//CONT.//		77811 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CASS			
RAMTEX ENERGY LLC				690225							
PEACOCK -A-		WELL #:		1	RRCID -> 102018	COMPL. DATE 04/28/1982	TOTAL DEPTH 11377	PERF. 5969	- 5974		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81

STROUD PETROLEUM, INC.				828082	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CASS			
ALLDAY		WELL #:		1	RRCID -> 167881	COMPL. DATE 12/18/1997	TOTAL DEPTH 6090	PERF. 5876	- 5894		
02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2		N	-0-		114
03	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1365 2	42 9	N	38		152
04	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1231 2	61 9	N	55		207
05	936 N	936	-0-	-0-	-0-	919 2	17 9	N	15		222
*06	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1195 2	24 9	N	22		244
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT		244

ROSBOROUGH SPRINGS (TRAVIS PEAK)				78215 550	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON			
BPX OPERATING COMPANY		DORSETT, NEWTON W. ET AL LEASE		085408							
		WELL #:		3 U	RRCID -> 269166	COMPL. DATE 09/16/1996	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6627	- 6634		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROSBOROUGH SPRING, E. (PET-PAGE)				78219 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON			
BRAMMER ENGINEERING, INC.		LYNCH, DAVID		088595							
		WELL #:		1	RRCID -> 110790	COMPL. DATE 07/25/1996	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 6540	- 6552		
02	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	216 1	1100 2	N	73		163
03	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	231 1	1195 2	N	53	189 1	27
04	1380 N	1338	-0-	-42	-0-	232 1	1048 2	N	53		80
05	1550 N	1304	-0-	-246	-0-	239 1	1052 2	N	12		92
06	1440 N	1180	-0-	-260	-0-	240 1	940 2	N	-0-		92
07	1395 N	1313	-0-	-82	-0-	229 1	1053 2	N	28		120
						31 9					

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)				78330 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		BARBER, J. W.		020467							
		WELL #:		3	RRCID -> 242230	COMPL. DATE 08/04/2008	TOTAL DEPTH 11270	PERF.10624	- 11106		
02	644 N	604	-0-	-40	-0-	587 3	17 9	N	15		73
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	573 3	17 9	N	15		88
04	570 N	531	-0-	-39	-0-	531 3		N	-0-		88
05	682 N	599	-0-	-83	-0-	599 3		N	-0-		88
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N	-0-		88
07	558 N	520	-0-	-38	-0-	520 3		N	-0-		88

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		78330 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR						
ARMOR RESOURCES LLC				031587											
BUCHANAN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	222659	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	11685	PERF.10764 - 11177			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C.				537718		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
TUEL GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	062778	COMPL. DATE	07/03/1975	TOTAL DEPTH	10606	PERF. 9856 - 10518
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-				N	-0-	14
03	558	N	10	-0-	-548	-0-	10	2		N	-0-	14
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-	14
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-	14
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-	14
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-	14

RAY, W.E. GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	068176	COMPL. DATE	08/21/1976	TOTAL DEPTH	10699	PERF.10094 - 10509	
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1536	2	35	9	N	32	89
03	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	1291	2			N	-0-	89
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-	89
05	1333	N	1215	-0-	-118	-0-	1209	2	6	9	N	5	94
*06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1565	2	35	9	N	32	126
*07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-	19

RAY GAS UNIT #2				WELL #:	1	RRCID ->	072475	COMPL. DATE	07/29/1977	TOTAL DEPTH	10768	PERF.10182 - 10657	
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1434	2	19	9	N	17	147
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1684	2	10	9	N	9	156
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1524	2	6	9	N	5	161
05	1612	N	1359	-0-	-253	-0-	1349	2	10	9	N	9	170
06	1650	N	1412	-0-	-238	-0-	1404	2	8	9	N	7	177
07	1581	N	1314	-0-	-267	-0-	1300	2	14	9	N	13	190

PORTER GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	074360	COMPL. DATE	12/12/1977	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10615 - 10227	
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1043	2	12	9	N	11	85
03	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	1117	2	13	9	N	12	97
04	1110	N	1023	-0-	-87	-0-	1022	2	1	9	N	1	98
05	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	1059	2	20	9	N	18	116
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1133	2	2	9	N	2	26
*07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1130	2	1	9	N	1	27

BARBEE GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	077986	COMPL. DATE	07/18/1978	TOTAL DEPTH	10835	PERF.10634 - 10298	
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1028	2	12	9	N	11	85
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1079	2	25	9	N	23	108
04	990	N	847	-0-	-143	-0-	847	2			N	-0-	40
05	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1133	2			N	-0-	40
06	1080	N	1023	-0-	-57	-0-	1021	2	2	9	N	2	42
*07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1186	2	26	9	N	24	66

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718												
YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078937 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10614 - 10203												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1350 2	19 9	N	17		114
03		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1498 2	14 9	N	13		127
04		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1317 2	17 9	N	15	118 1	24
05		1519 N	1445	-0-	-74	-0-	1425 2	20 9	N	18		42
06		1470 N	1454	-0-	-16	-0-	1437 2	17 9	N	15		57
*07		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1431 2	15 9	N	14		71

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 081918 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10058 - 10475												
02		664 N	664	-0-	-0-	-0-	663 2	1 9	N	1		115
03		806 N	757	-0-	-49	-0-	727 2	30 9	N	27	91 1	51
04		720 N	584	-0-	-136	-0-	583 2	1 9	N	1		52
05		744 N	688	-0-	-56	-0-	688 2		N	-0-		52
06		720 N	634	-0-	-86	-0-	634 2		N	-0-		52
*07		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-		52

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 083119 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10167 - 10519												
02		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-		101
03		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-		101
04		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2		N	-0-		101
05		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2		N	-0-		101
06		651 N	651	-0-	-0-	-0-	649 2	2 9	N	2	66 1	37
07		713 N	690	-0-	-23	-0-	665 2	25 9	N	23		60

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083982 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10283 - 10684												
02		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1097 2	14 9	N	13		37
03		1395 N	1114	-0-	-281	-0-	1097 2	17 9	N	15		52
04		1140 N	762	-0-	-378	-0-	754 2	8 9	N	7		59
05		1240 N	695	-0-	-545	-0-	691 2	4 9	N	4		63
06		1080 N	696	-0-	-384	-0-	683 2	13 9	N	12		75
*07		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1318 2	21 9	N	19		94

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 087177 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10387 - 10799												
02		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1522 2	19 9	N	17		96
03		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1715 2	22 9	N	20		116
04		1650 N	1586	-0-	-64	-0-	1569 2	17 9	N	15	87 1	44
05		1705 N	1672	-0-	-33	-0-	1651 2	21 9	N	19		63
06		1680 N	1612	-0-	-68	-0-	1595 2	17 9	N	15		78
07		1643 N	1639	-0-	-4	-0-	1620 2	19 9	N	17		95

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096867 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10190 - 10598												
02		1064 N	951	-0-	-113	-0-	936 2	15 9	N	14		48
03		1333 N	1117	-0-	-216	-0-	1099 2	18 9	N	16		64
04		997 N	997	-0-	-0-	-0-	980 2	17 9	N	15		79
05		1054 N	1014	-0-	-40	-0-	1006 2	8 9	N	7		86
06		1080 N	722	-0-	-358	-0-	722 2		N	-0-		86
*07		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1057 2	14 9	N	13	73 1	26

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 097946 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10143 - 10482												
02		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832 2		N	-0-		65
03		2325 N	2242	-0-	-83	-0-	2203 2	39 9	N	35		100
04		2250 N	1905	-0-	-345	-0-	1861 2	44 9	N	40		140
05		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2351 2	4 9	N	4	108 1	36
06		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2238 2	46 9	N	42		78
*07		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213 2		N	-0-		78

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718													
SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 099237 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10360 - 10757													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1388	2	18	9	N	16		81
03	1674 N	1607	-0-	-67	-0-	1594	2	13	9	N	12		93
04	1530 N	1483	-0-	-47	-0-	1469	2	14	9	N	13		106
05	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1549	2	17	9	N	15		121
06	1560 N	1517	-0-	-43	-0-	1502	2	15	9	N	14		135
*07	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1579	2	23	9	N	21		156

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 100703 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10256 - 10660													
02	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2454	2	11	9	N	10		80
03	2852 N	2686	-0-	-166	-0-	2668	2	18	9	N	16		96
04	2700 N	2526	-0-	-174	-0-	2509	2	17	9	N	15		111
05	2728 N	2529	-0-	-199	-0-	2519	2	10	9	N	9	92 1	28
06	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2601	2	13	9	N	12		40
07	2604 N	2603	-0-	-1	-0-	2591	2	12	9	N	11		51

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 102019 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10288 - 10681													
02	1008 N	773	-0-	-235	-0-	760	2	13	9	N	12		70
03	1085 N	919	-0-	-166	-0-	906	2	13	9	N	12		82
04	870 N	795	-0-	-75	-0-	786	2	9	9	N	8	50 1	40
05	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1145	2	12	9	N	11		51
06	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2023	2	36	9	N	33		84
*07	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1921	2	29	9	N	26		110

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 105467 COMPL. DATE 04/19/1983 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10326 - 10698													
02	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1400	2	15	9	N	14		37
03	1736 N	1627	-0-	-109	-0-	1608	2	19	9	N	17		54
04	1530 N	1431	-0-	-99	-0-	1418	2	13	9	N	12		66
05	1581 N	1315	-0-	-266	-0-	1301	2	14	9	N	13		79
06	1560 N	1032	-0-	-528	-0-	1024	2	8	9	N	7		86
07	1488 N	1070	-0-	-418	-0-	1062	2	8	9	N	7		93

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108521 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10095 - 10502													
02	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1347	2	35	9	N	32		131
03	1984 N	1422	-0-	-562	-0-	1422	2			N	-0-		131
04	1440 N	1046	-0-	-394	-0-	1046	2			N	-0-		131
05	1519 N	1425	-0-	-94	-0-	1425	2			N	-0-		131
06	1380 N	1327	-0-	-53	-0-	1327	2			N	-0-		131
*07	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1407	2	68	9	N	62	174 1	19

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109492 COMPL. DATE 02/13/1984 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10318 - 10695													
02	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1691	2	18	9	N	16		87
03	2046 N	1904	-0-	-142	-0-	1872	2	32	9	N	29		116
04	1830 N	1679	-0-	-151	-0-	1664	2	15	9	N	14		130
05	1891 N	1760	-0-	-131	-0-	1754	2	6	9	N	5	109 1	26
06	1830 N	1734	-0-	-96	-0-	1716	2	18	9	N	16		42
*07	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1773	2	10	9	N	9		51

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 116982 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10231 - 10542													
02	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-		130
03	1705 N	1461	-0-	-244	-0-	1419	2	42	9	N	38	149 1	19
04	1380 N	802	-0-	-578	-0-	802	2			N	-0-		19
05	1426 N	1161	-0-	-265	-0-	1126	2	35	9	N	32		51
06	1410 N	1259	-0-	-151	-0-	1257	2	2	9	N	2		53
*07	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-		53

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718												
BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117822 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10250 - 10625												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		887 N	887	-0-	-0-	-0-	870 2	17 9	N	15		106
03		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2		N	-0-		106
04		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1141 2	3 9	N	3		109
05		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1037 2	39 9	N	35		144
06		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2		N	-0-	101 1	43
07		1178 N	1016	-0-	-162	-0-	1016 2		N	-0-		43

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 144989 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10119 - 10523												
02		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1151 2	7 9	N	6		50
03		1860 N	1311	-0-	-549	-0-	1289 2	22 9	N	20		70
04		1500 N	356	-0-	-1144	-0-	356 2		N	-0-	51 1	19
05		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1756 2	9 9	N	8		27
06		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1862 2	17 9	N	15		42
*07		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1519 2	19 9	N	17		59

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145049 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10154 - 10576												
02		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 2		N	-0-		14
03		2263 N	1629	-0-	-634	-0-	1629 2		N	-0-		14
04		1680 N	1229	-0-	-451	-0-	1229 2		N	-0-		14
05		1643 N	1150	-0-	-493	-0-	1047 2	103 9	N	94		108
06		1590 N	1505	-0-	-85	-0-	1499 2	6 9	N	5		113
*07		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1553 2	13 9	N	12		125

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145293 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10005 - 10419												
02		1708 N	1357	-0-	-351	-0-	1357 2		N	-0-		63
03		1984 N	1462	-0-	-522	-0-	1400 2	62 9	N	56	100 1	19
04		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 2		N	-0-		19
05		1488 N	514	-0-	-974	-0-	514 2		N	-0-		19
06		1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-			N	-0-		19
07		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-		19

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 145530 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10270 - 10820												
02		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1590 2	1 9	N	1		43
03		1798 N	1520	-0-	-278	-0-	1497 2	23 9	N	21		64
04		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1531 2	36 9	N	33		97
05		1767 N	1702	-0-	-65	-0-	1702 2		N	-0-		97
*06		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1643 2	20 9	N	18		115
07		1612 N	1583	-0-	-29	-0-	1583 2		N	-0-	98 1	17

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145576 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10272 - 10819												
02		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 2		N	-0-		13
03		1953 N	1791	-0-	-162	-0-	1776 2	15 9	N	14		27
04		1740 N	1632	-0-	-108	-0-	1614 2	18 9	N	16		43
05		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1717 2	15 9	N	14		57
06		1740 N	1490	-0-	-250	-0-	1434 2	56 9	N	51	88 1	20
07		1674 N	1521	-0-	-153	-0-	1514 2	7 9	N	6		26

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 156070 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10328 - 10742												
02		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1580 2	37 9	N	34		123
03		1953 N	1796	-0-	-157	-0-	1796 2		N	-0-		123
04		1800 N	1673	-0-	-127	-0-	1626 2	47 9	N	43	69 1	97
05		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	1975 2	72 9	N	65		162
06		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917 2		N	-0-		162
*07		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1928 2	34 9	N	31		193

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718												
RAY GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 156072 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10280 - 10848												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1088 2	1 9	N	1		101
03		1364 N	1102	-0-	-262	-0-	1102 2		N	-0-		101
04		1320 N	885	-0-	-435	-0-	885 2		N	-0-		101
05		1271 N	1096	-0-	-175	-0-	1092 2	4 9	N	4		105
06		1110 N	969	-0-	-141	-0-	957 2	12 9	N	11		116
*07		938 N	938	-0-	-0-	-0-	929 2	9 9	N	8		124

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161378 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10556 - 10176												
02		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1271 2	15 9	N	14		50
03		1891 N	1586	-0-	-305	-0-	1567 2	19 9	N	17		67
04		1410 N	1390	-0-	-20	-0-	1360 2	30 9	N	27		94
05		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1572 2	7 9	N	6	78 1	22
06		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1548 2	1 9	N	1		23
*07		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2545 2	28 9	N	25		48

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 161500 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10310 - 10704												
02		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1586 2	20 9	N	18		103
03		1922 N	1814	-0-	-108	-0-	1789 2	25 9	N	23		126
04		1650 N	1638	-0-	-12	-0-	1630 2	8 9	N	7	107 1	26
05		1767 N	1703	-0-	-64	-0-	1683 2	20 9	N	18		44
06		1770 N	1669	-0-	-101	-0-	1652 2	17 9	N	15		59
*07		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1710 2	20 9	N	18		77

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161549 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10164 - 10494												
02		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2003 2	25 9	N	23		175
03		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2373 2	20 9	N	18	162 1	31
04		2190 N	2152	-0-	-38	-0-	2124 2	28 9	N	25		56
05		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2253 2	23 9	N	21		77
06		2310 N	2137	-0-	-173	-0-	2120 2	17 9	N	15		92
07		2232 N	2135	-0-	-97	-0-	2085 2	50 9	N	45		137

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 165941 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10790 - 10262												
02		859 N	859	-0-	-0-	-0-	840 2	19 9	N	17		80
03		973 N	973	-0-	-0-	-0-	955 2	18 9	N	16		96
04		840 N	742	-0-	-98	-0-	735 2	7 9	N	6		102
05		868 N	725	-0-	-143	-0-	718 2	7 9	N	6		108
06		840 N	723	-0-	-117	-0-	721 2	2 9	N	2		110
07		775 N	766	-0-	-9	-0-	764 2	2 9	N	2		112

DUGGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 166591 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10751 - 10260												
02		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1320 2	24 9	N	22	172 1	19
03		1519 N	1460	-0-	-59	-0-	1452 2	8 9	N	7		26
04		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1529 2	3 9	N	3		29
05		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1526 2	78 9	N	71		100
06		1410 N	1303	-0-	-107	-0-	1280 2	23 9	N	21		121
*07		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1614 2	39 9	N	35		156

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171455 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10274 - 10628												
02		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1276 2	30 9	N	27		66
03		1457 N	1396	-0-	-61	-0-	1377 2	19 9	N	17		83
04		1320 N	1205	-0-	-115	-0-	1188 2	17 9	N	15		98
05		1457 N	1308	-0-	-149	-0-	1287 2	21 9	N	19		117
06		1350 N	1255	-0-	-95	-0-	1247 2	8 9	N	7		124
*07		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1245 2	7 9	N	6	108 1	22

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718													
BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176408 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10224 - 10627													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1815 2	44 9	N	40			85
03		2201 N	2027	-0-	-174	-0-	2027 2		N	-0-			85
04		2010 N	1917	-0-	-93	-0-	1893 2	24 9	N	22			107
05		2046 N	2042	-0-	-4	-0-	2040 2	2 9	N	2	75 1		34
06		1950 N	1946	-0-	-4	-0-	1946 2		N	-0-			34
07		1984 N	1903	-0-	-81	-0-	1852 2	51 9	N	46			80

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176409 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10169 - 10584													
02		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		N	-0-			18
03		919 N	919	-0-	-0-	-0-	901 2	18 9	N	16			34
04		780 N	656	-0-	-124	-0-	646 2	10 9	N	9			43
05		961 N	648	-0-	-313	-0-	630 2	18 9	N	16			59
06		900 N	710	-0-	-190	-0-	697 2	13 9	N	12			71
*07		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2		N	-0-			71

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 181290 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10232 - 10625													
02		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2		N	-0-			80
03		1240 N	767	-0-	-473	-0-	767 2		N	-0-			80
04		1230 N	846	-0-	-384	-0-	804 2	42 9	N	38			118
05		1116 N	953	-0-	-163	-0-	953 2		N	-0-			118
06		893 N	893	-0-	-0-	-0-	892 2	1 9	N	1			119
*07		898 N	898	-0-	-0-	-0-	891 2	7 9	N	6	93 1		32

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 183869 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10133 - 10530													
02		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2074 2	63 9	N	57			72
03		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 2		N	-0-			72
04		2220 N	1722	-0-	-498	-0-	1722 2		N	-0-			72
05		2294 N	1846	-0-	-448	-0-	1846 2		N	-0-			72
06		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721 2		N	-0-			72
*07		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1803 2	59 9	N	54			126

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191055 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10162 - 10578													
02		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1921 2	28 9	N	25			141
03		3069 N	2167	-0-	-902	-0-	2144 2	23 9	N	21			162
04		2520 N	1912	-0-	-608	-0-	1912 2		N	-0-	131 1		31
05		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417 2		N	-0-			31
06		2100 N	1970	-0-	-130	-0-	1970 2		N	-0-			31
*07		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2073 2	117 9	N	106			137

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191056 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10110 - 10528													
02		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2		N	-0-			51
03		1271 N	1257	-0-	-14	-0-	1257 2		N	-0-	31 1		20
04		1170 N	883	-0-	-287	-0-	881 2	2 9	N	2			22
05		1364 N	1126	-0-	-238	-0-	1111 2	15 9	N	14			36
06		1230 N	1190	-0-	-40	-0-	1189 2	1 9	N	1			37
*07		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 2		N	-0-			37

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 197448 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10294 - 10701													
02		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 2		N	-0-			110
03		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 2		N	-0-			110
04		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1500 2	14 9	N	13			123
05		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1555 2	8 9	N	7	101 1		29
06		1500 N	1233	-0-	-267	-0-	1232 2	1 9	N	1			30
07		1550 N	1385	-0-	-165	-0-	1379 2	6 9	N	5			35

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		78330 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C.		//CONT.//		537718										
TUEL GAS UNIT #1				WELL #:	6	RRCID ->	197449	COMPL. DATE	08/23/2003	TOTAL DEPTH	10715	PERF.10166 -	10582	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2			N	-0-			49
03		775 N	605	-0-	-170	-0-	605 2			N	-0-			49
04		660 N	501	-0-	-159	-0-	500 2	1	9	N	1			50
05		620 N	552	-0-	-68	-0-	552 2			N	-0-			50
06		600 N	461	-0-	-139	-0-	461 2			N	-0-			50
*07		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2			N	-0-			50

RAY, W.E. GAS UNIT #1				WELL #:	6	RRCID ->	210292	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	10898	PERF.10076 -	10466	
02		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1533 2	24	9	N	22			71
03		2046 N	1430	-0-	-616	-0-	1430 2			N	-0-			71
04		1650 N	1373	-0-	-277	-0-	1373 2			N	-0-			71
05		1736 N	1579	-0-	-157	-0-	1579 2			N	-0-			71
*06		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1458 2	46	9	N	42			113
*07		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 2			N	-0-	73	1	40

RAY GAS UNIT #2				WELL #:	7	RRCID ->	211291	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	10690	PERF.10190 -	10577	
02		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1238 2	19	9	N	17			41
03		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1253 2	13	9	N	12			53
04		1350 N	1161	-0-	-189	-0-	1158 2	3	9	N	3			56
05		1395 N	1277	-0-	-118	-0-	1276 2	1	9	N	1			57
06		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1317 2	17	9	N	15			72
07		1209 N	1102	-0-	-107	-0-	1102 2			N	-0-			72

BOGEL GAS UNIT #1				WELL #:	6R	RRCID ->	213331	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	10920	PERF.10052 -	10778	
02		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1945 2	7	9	N	6			127
03		2449 N	2201	-0-	-248	-0-	2201 2			N	-0-	42	1	85
04		2130 N	1965	-0-	-165	-0-	1926 2	39	9	N	35	72	1	48
05		2170 N	2154	-0-	-16	-0-	2114 2	40	9	N	36			84
06		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2110 2	28	9	N	25			109
*07		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2121 2	40	9	N	36			145

BARBEE GAS UNIT #1				WELL #:	5	RRCID ->	220366	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10230 -	10636	
02		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1280 2	3	9	N	3			141
03		1457 N	1345	-0-	-112	-0-	1344 2	1	9	N	1			142
04		1350 N	1337	-0-	-13	-0-	1274 2	63	9	N	57	126	1	73
05		1426 N	1373	-0-	-53	-0-	1338 2	35	9	N	32			105
06		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 2			N	-0-			105
07		1395 N	1262	-0-	-133	-0-	1251 2	11	9	N	10			115

PORTER GAS UNIT #1				WELL #:	5	RRCID ->	220477	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10250 -	10498	
02		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2			N	-0-			36
03		651 N	635	-0-	-16	-0-	635 2			N	-0-			36
04		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2			N	-0-			36
05		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2			N	-0-			36
06		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2			N	-0-			36
07		651 N	615	-0-	-36	-0-	609 2	6	9	N	5			41

YOUNG GAS UNIT #1				WELL #:	5	RRCID ->	221476	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	10831	PERF.10318 -	10730	
02		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1442 2	10	9	N	9			133
03		1736 N	1681	-0-	-55	-0-	1628 2	53	9	N	48			181
04		1620 N	1511	-0-	-109	-0-	1497 2	14	9	N	13	179	1	15
05		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1616 2	56	9	N	51			66
06		1620 N	1335	-0-	-285	-0-	1310 2	25	9	N	23			89
*07		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1736 2	14	9	N	13			102

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718													
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 229394 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10080 - 10799													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		3108 X	2600	-0-	-508	-0-	2599 2	1 9	N	1			33
03		3441 X	3081	-0-	-360	-0-	3081 2		N	-0-			33
04		3360 X	2644	-0-	-716	-0-	2588 2	56 9	N	51			84
05		3472 X	2728	-0-	-744	-0-	2666 2	62 9	N	56			140
06		3360 X	2568	-0-	-792	-0-	2568 2		N	-0-	117 1		23
07		3069 X	2354	-0-	-715	-0-	2259 2	95 9	N	86			109

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229714 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10124 - 10498													
02		800 N	800	-0-	-0-	-0-	781 2	19 9	N	17			74
03		868 N	733	-0-	-135	-0-	733 2		N	-0-			74
04		900 N	686	-0-	-214	-0-	675 2	11 9	N	10			84
05		899 N	892	-0-	-7	-0-	856 2	36 9	N	33			117
*06		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	998 2	70 9	N	64	91 1		90
*07		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2		N	-0-			90

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 230831 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10171 - 10885													
02		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1868 2	102 9	N	93			180
03		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2064 2	21 9	N	19	171 1		28
04		2010 N	1850	-0-	-160	-0-	1815 2	35 9	N	32			60
05		2170 N	1402	-0-	-768	-0-	1402 2		N	-0-			60
06		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	1963 2	61 9	N	55			115
*07		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075 2		N	-0-			115

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 231287 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10284 - 10968													
02		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1585 2	13 9	N	12			112
03		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782 2		N	-0-			112
04		1620 N	1595	-0-	-25	-0-	1562 2	33 9	N	30			142
*05		1798 N	1771	-0-	-27	-0-	1707 2	64 9	N	58			200
*06		1710 N	1663	-0-	-47	-0-	1663 2		N	-0-			200
*07		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 2		N	-0-	162 1		38

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 239563 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10597 - 10786													
02		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2		N	-0-			154
03		961 N	946	-0-	-15	-0-	915 2	31 9	N	28			182
04		930 N	886	-0-	-44	-0-	866 2	20 9	N	18	113 1		87
05		930 N	921	-0-	-9	-0-	901 2	20 9	N	18			105
06		930 N	878	-0-	-52	-0-	861 2	17 9	N	15			120
07		930 N	916	-0-	-14	-0-	892 2	24 9	N	22			142

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 240007 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10400 - 11180													
02		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1540 2	44 9	N	40			130
03		1891 N	1718	-0-	-173	-0-	1685 2	33 9	N	30			160
04		1740 N	1584	-0-	-156	-0-	1531 2	53 9	N	48	144 1		64
05		1767 N	1738	-0-	-29	-0-	1691 2	47 9	N	43			107
06		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1636 2	42 9	N	38			145
*07		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1689 2	17 9	N	15			160

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 241885 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10696 - 10294													
02		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2		N	-0-			57
03		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 2		N	-0-			57
04		1350 N	1038	-0-	-312	-0-	1029 2	9 9	N	8			65
05		1364 N	1183	-0-	-181	-0-	1183 2		N	-0-			65
06		1350 N	1020	-0-	-330	-0-	1014 2	6 9	N	5			70
*07		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1285 2	2 9	N	2			72

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
 SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 243952 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10389 - 10792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					40
03	1457 N	1456	-0-	-1	-0-	1435	2	21	9	N	19					59
04	1380 N	1360	-0-	-20	-0-	1359	2	1	9	N	1					60
05	1457 N	1430	-0-	-27	-0-	1430	2			N	-0-					60
06	1410 N	1401	-0-	-9	-0-	1390	2	11	9	N	10					70
*07	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1429	2	21	9	N	19					89

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 244441 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11261 PERF.10729 - 11117

02	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1395	2	13	9	N	12					62
03	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1601	2	22	9	N	20					82
04	1590 N	1463	-0-	-127	-0-	1444	2	19	9	N	17					99
05	1550 N	1530	-0-	-20	-0-	1505	2	25	9	N	23					122
06	1560 N	1520	-0-	-40	-0-	1520	2			N	-0-					122
*07	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1556	2	24	9	N	22					144

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 265090 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10260 - 10586

02	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2107	2	52	9	N	47					187
03	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2300	2	35	9	N	32	170	1			49
04	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2059	2	47	9	N	43					92
05	2387 N	2340	-0-	-47	-0-	2290	2	50	9	N	45					137
06	2250 N	2240	-0-	-10	-0-	2197	2	43	9	N	39					176
*07	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2210	2	35	9	N	32	166	1			42

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 BULLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156031 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10110 - 10520

02	868 N	804	-0-	-64	-0-	804	2			N	-0-					76
03	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					76
04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	889	2	3	9	N	3					79
05	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1090	2	193	9	N	175	174	1	1	8	79
06	1050 N	1013	-0-	-37	-0-	1013	2			N	-0-					79
*07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					79

PARRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158606 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10586 - 10980

02	1008 N	941	-0-	-67	-0-	938	2	3	9	N	3					172
03	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1100	2	43	9	N	39	181	1			30
04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					30
05	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					30
06	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					30
*07	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					30

BULLOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162192 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10184 - 10608

02	1064 N	732	-0-	-332	-0-	721	2	11	9	N	10					160
03	1085 N	920	-0-	-165	-0-	916	2	4	9	N	4					164
04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	925	2	57	9	N	52	189	1			27
05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					27
06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					27
07	1023 N	993	-0-	-30	-0-	993	2			N	-0-					27

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
CHAPPELL WELL #: 1 RRCID -> 189680 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10754 - 10936															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

84 ENERGY LLC 856467															
MACHEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101593 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10556 - 10636															
02		478 N	478	-0-	-0-	-0-	460	2	18	9	N	16			80
03		432 N	432	-0-	-0-	-0-	406	2	26	9	N	24	89	1	15
04		540 N	389	-0-	-151	-0-	385	2	4	9	N	4			19
05		527 N	364	-0-	-163	-0-	343	2	21	9	N	19			38
06		420 N	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-			38
07		403 N	276	-0-	-127	-0-	273	2	3	9	N	3			41

URSUS OIL AND GAS 879300															
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 RRCID -> 223811 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10852 - 11972															
02		700 N	585	-0-	-115	-0-	585	3			N	-0-			225
03		775 N	750	-0-	-25	-0-	750	3			N	-0-			225
04		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-			225
05		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-			225
06		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2040	3	12	9	N	11			236
*07		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-			236

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238148 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10851 - 11144															
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			105
03		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-			105
04		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-			105
05		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-			105
06		90 N	10	-0-	-80	-0-	10	3			N	-0-			105
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			105

VERADO ENERGY, INC. 884563															
HINSON, R. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058120 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10181 - 10376															
02		336 N	252	-0-	-84	-0-	248	2	4	9	N	4			122
03		413 N	413	-0-	-0-	-0-	410	2	3	9	N	3			125
04		300 N	300	-0-	-0-	-0-	294	2	6	9	N	5			130
05		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-			130
06		390 N	316	-0-	-74	-0-	316	2			N	-0-			130
07		310 N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-			130

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074111 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10028 - 10344															
02		728 N	530	-0-	-198	-0-	521	2	9	9	Y	8			26
03		775 N	599	-0-	-176	-0-	599	2			Y	-0-	22	1	4
04		780 N	623	-0-	-157	-0-	617	2	6	9	Y	5			9
05		589 N	541	-0-	-48	-0-	541	2			Y	-0-			9
06		570 N	526	-0-	-44	-0-	526	2			Y	-0-			9
07		651 N	521	-0-	-130	-0-	521	2			Y	-0-			9

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR	
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563							
WADE, CULLIS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 079581		COMPL. DATE 10/06/1978		TOTAL DEPTH 10671 PERF.10152 - 10394	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	812 N	719	-0-	-93	-0-	719 2			228
03	992 N	228	-0-	-764	-0-	228 2			228
04	843 N	843	-0-	-0-	-0-	832 2	11 9	N 10	235
05	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 2			235
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	979 2	1 9	N 1	235
07	868 N	815	-0-	-53	-0-	814 2	1 9	N 1	235

DAVIS, CARLOS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082993		COMPL. DATE 05/11/1979		TOTAL DEPTH 11239 PERF.10375 - 10773	
02	784 N	736	-0-	-48	-0-	728 2	8 9	Y 7	15
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1016 2	12 9	Y 11	25
04	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1150 2	26 9	Y 24	49
05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 2		Y -0-	49
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2		Y -0-	49
*07	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2		Y -0-	49

ROSS, VERA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 087676		COMPL. DATE 04/09/1980		TOTAL DEPTH 11162 PERF.10334 - 10754	
02	588 N	363	-0-	-225	-0-	363 2		Y -0-	4
03	465 N	359	-0-	-106	-0-	359 2		Y -0-	4
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	474 2	4 9	Y 4	8
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		Y -0-	8
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		Y -0-	8
07	496 N	464	-0-	-32	-0-	464 2		Y -0-	8

HINSON, R. A. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 102203		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 10720 PERF.10122 - 10534	
02	756 N	653	-0-	-103	-0-	653 2		N -0-	173
03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2		N -0-	173
04	810 N	631	-0-	-179	-0-	631 2		N -0-	173
05	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1308 2	3 9	N 3	173
06	900 N	883	-0-	-17	-0-	883 2		N -0-	173
*07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2		N -0-	173

MELL, M. G. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102623		COMPL. DATE 10/27/1982		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10660 - 11042	
02	980 N	878	-0-	-102	-0-	844 2	34 9	N 31	67
03	1519 N	1214	-0-	-305	-0-	1214 2		N -0-	67
04	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1340 2	3 9	N 3	67
05	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2		N -0-	67
06	1170 N	976	-0-	-194	-0-	976 2		N -0-	67
07	1395 N	1109	-0-	-286	-0-	1094 2	15 9	N 14	80

DAVIS, CARLOS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 103248		COMPL. DATE 10/15/1982		TOTAL DEPTH 11060 PERF.10594 - 10794	
02	1372 N	1124	-0-	-248	-0-	1115 2	9 9	Y 8	29
03	1426 N	979	-0-	-447	-0-	971 2	8 9	Y 7	35
04	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1247 2	29 9	Y 26	61
05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 2		Y -0-	61
06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2		Y -0-	61
07	1333 N	1267	-0-	-66	-0-	1267 2		Y -0-	61

ROSS, VERA GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 103249		COMPL. DATE 11/16/1982		TOTAL DEPTH 11052 PERF.10558 - 10866	
02	1288 N	1201	-0-	-87	-0-	1201 2		Y -0-	27
03	1488 N	1284	-0-	-204	-0-	1284 2		Y -0-	27
04	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1395 2	11 9	Y 10	37
05	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 2		Y -0-	37
06	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2		Y -0-	37
*07	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 2		Y -0-	37

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) VERADO ENERGY, INC. HINSON, R.A. GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	78330 500 884563	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	142679	COMPL. DATE	08/06/1992	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10093	-	10510			
02		1148 N	1064	-0-	-84	-0-	1049 2	15 9	Y	14		32	1			15
03		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1274 2	9 9	Y	8						23
04		1200 N	1181	-0-	-19	-0-	1178 2	3 9	Y	3						26
05		1178 N	1137	-0-	-41	-0-	1129 2	8 9	Y	7		1	8			32
06		1230 N	1072	-0-	-158	-0-	1071 2	1 9	Y	1		1	8			32
*07		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2		Y	-0-		32	1			-0-
BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	148403	COMPL. DATE	01/29/1994	TOTAL DEPTH	10585	PERF.	10014	-	10436			
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
		PLUGGED AND ABANDONED			02/24/2022											
HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	179109	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	N/A					
02		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		Y	-0-						24
03		473 N	473	-0-	-0-	-0-	469 2	4 9	Y	4						28
04		630 N	549	-0-	-81	-0-	538 2	11 9	Y	10		20	1			18
05		435 N	435	-0-	-0-	-0-	428 2	7 9	Y	6						24
06		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		Y	-0-						24
07		558 N	501	-0-	-57	-0-	501 2		Y	-0-		13	1			11
ROSS, VERA GAS UNIT #1		WELL #:	3	RRCID ->	185882	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10662	-	10320			
02		1484 N	1288	-0-	-196	-0-	1288 2		Y	-0-						22
03		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2		Y	-0-						22
04		1590 N	1416	-0-	-174	-0-	1405 2	11 9	Y	10						32
05		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 2		Y	-0-						32
06		1500 N	1435	-0-	-65	-0-	1435 2		Y	-0-						32
07		1457 N	1422	-0-	-35	-0-	1422 2		Y	-0-						32
DAVIS, CARLOS GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	186923	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	11110	PERF.	10780	-	10456			
02		660 N	660	-0-	-0-	-0-	654 2	6 9	Y	5						13
03		713 N	675	-0-	-38	-0-	669 2	6 9	Y	5						18
04		885 N	885	-0-	-0-	-0-	865 2	20 9	Y	18						36
05		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2		Y	-0-						36
06		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2		Y	-0-						36
*07		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2		Y	-0-						36
BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	188441	COMPL. DATE	03/24/2002	TOTAL DEPTH	10604	PERF.	10078	-	10308			
02		1652 N	1556	-0-	-96	-0-	1556 2		Y	-0-						50
03		1860 N	1747	-0-	-113	-0-	1746 2	1 9	Y	1		1	8			50
04		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1677 2	2 9	Y	2		2	8			50
05		1736 N	1624	-0-	-112	-0-	1624 2		Y	-0-						50
06		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 2		Y	-0-						50
07		1736 N	1679	-0-	-57	-0-	1653 2	26 9	Y	24		1	8			73
HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	189091	COMPL. DATE	02/28/2002	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	10328	-	10086			
02		812 X	538	-0-	-274	-0-	530 2	8 9	Y	7		18	1			5
03		899 X	417	-0-	-482	-0-	414 2	3 9	Y	3						8
04		780 X	459	-0-	-321	-0-	457 2	2 9	Y	2						10
05		713 X	512	-0-	-201	-0-	509 2	3 9	Y	3						13
06		570 X	435	-0-	-135	-0-	435 2		Y	-0-						13
07		589 X	396	-0-	-193	-0-	396 2		Y	-0-		7	1			6

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563										
DAVIS, CARLOS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 189492		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 11228		PERF.10554 - 10754		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	569 2	4 9	Y	4			10
03	806 N	535	-0-	-271	-0-	531 2	4 9	Y	4			14
04	660 N	593	-0-	-67	-0-	580 2	13 9	Y	12			26
05	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2		Y	-0-			26
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		Y	-0-			26
*07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		Y	-0-			26

BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 189797		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 10590		PERF.10114 - 10340		
02	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1462 2	26 9	Y	24			97
03	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1668 2	1 9	Y	1	63 1	1 8	34
04	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1434 2	13 9	Y	12			46
05	1488 N	1369	-0-	-119	-0-	1369 2		Y	-0-			46
06	1440 N	1377	-0-	-63	-0-	1377 2		Y	-0-			46
07	1488 N	1399	-0-	-89	-0-	1399 2		Y	-0-			46

ROSS, VERA GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 190116		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 11193		PERF.10568 - 10726		
02	3416 X	2356	-0-	-1060	-0-	2356 2		Y	-0-			37
03	3782 X	2679	-0-	-1103	-0-	2679 2		Y	-0-			37
04	2580 X	1708	-0-	-872	-0-	1694 2	14 9	Y	13			50
05	2666 X	1230	-0-	-1436	-0-	1230 2		Y	-0-			50
06	2580 X	1250	-0-	-1330	-0-	1250 2		Y	-0-			50
07	2666 X	1169	-0-	-1497	-0-	1169 2		Y	-0-			50

HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 195687		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 10702		PERF.10488 - 10544		
02	1624 N	1208	-0-	-416	-0-	1190 2	18 9	Y	16	37 1		7
03	1395 N	819	-0-	-576	-0-	813 2	6 9	Y	5			12
04	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1366 2	23 9	Y	21	1 8		32
05	1333 N	855	-0-	-478	-0-	848 2	7 9	Y	6			38
06	780 N	594	-0-	-186	-0-	594 2		Y	-0-			38
07	1426 N	904	-0-	-522	-0-	904 2		Y	-0-	28 1		10

HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 197770		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 10620		PERF.10454 - 10078		
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2		Y	-0-			31
03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	729 2	7 9	Y	6			37
04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	872 2	18 9	Y	16	31 1	1 8	21
05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	888 2	13 9	Y	12			33
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	741 2	1 9	Y	1			34
*07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2		Y	-0-	21 1		13

HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 204010		COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 10725		PERF.10130 - 10477		
02	1736 N	1488	-0-	-248	-0-	1486 2	2 9	Y	2			44
03	1457 N	1439	-0-	-18	-0-	1428 2	11 9	Y	10			54
04	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1492 2	30 9	Y	27	48 1	1 8	32
05	1643 N	1450	-0-	-193	-0-	1429 2	21 9	Y	19	1 8		50
06	1380 N	1041	-0-	-339	-0-	1039 2	2 9	Y	2	1 8		51
07	1581 N	1077	-0-	-504	-0-	1077 2		Y	-0-	30 1		21

HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 205784		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10125 - 10472		
02	2100 X	1048	-0-	-1052	-0-	1033 2	15 9	Y	14	34 1		42
03	2325 X	1918	-0-	-407	-0-	1907 2	11 9	Y	10			52
04	2160 X	1895	-0-	-265	-0-	1871 2	24 9	Y	22	1 8		73
05	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1728 2	12 9	Y	11	1 8		83
06	1860 X	1395	-0-	-465	-0-	1394 2	1 9	Y	1	1 8		83
07	1953 X	1372	-0-	-581	-0-	1372 2		Y	-0-	45 1		38

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563											
HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 236555		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 10520		PERF.10018		- 10344	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1206 2	1 9	Y				48
03		1240 N	767	-0-	-473	-0-	760 2	7 9	Y				54
04		1200 N	950	-0-	-250	-0-	932 2	18 9	Y	16	41 1	1 8	28
05		1240 N	884	-0-	-356	-0-	871 2	13 9	Y	12			40
06		830 N	830	-0-	-0-	-0-	829 2	1 9	Y	1			41
07		992 N	864	-0-	-128	-0-	864 2		Y	-0-	25 1		16

BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259167		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 10590		PERF.10068		- 10308	
02		2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656 2		Y	-0-			77
03		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3308 2	1 9	Y	1	1 8		77
04		2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	2129 2	3 9	Y	3	3 8		77
05		2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702 2		Y	-0-			77
06		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102 2		Y	-0-			77
*07		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3180 2	51 9	Y	46	2 8		121

BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 262815		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 10640		PERF.10200		- 10388	
02		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1366 2	24 9	Y	22			104
03		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2		Y	-0-	66 1		38
04		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1462 2	13 9	Y	12	1 8		49
05		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2		Y	-0-			49
06		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2		Y	-0-			49
*07		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 2		Y	-0-			49

BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 263958		COMPL. DATE 09/29/2011		TOTAL DEPTH 10570		PERF.10120		- 10347	
02		1344 N	1054	-0-	-290	-0-	1035 2	19 9	Y	17			44
03		1302 N	1218	-0-	-84	-0-	1218 2		Y	-0-	35 1		9
04		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1176 2	12 9	Y	11			20
05		1178 N	1100	-0-	-78	-0-	1100 2		Y	-0-			20
06		1170 N	1016	-0-	-154	-0-	1016 2		Y	-0-			20
07		1240 N	1158	-0-	-82	-0-	1158 2		Y	-0-			20

R. A. HINSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 264504		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 10580		PERF.10082		- 10322	
02		1316 N	1280	-0-	-36	-0-	1278 2	2 9	Y	2			40
03		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1458 2	12 9	Y	11			51
04		1350 N	1282	-0-	-68	-0-	1254 2	28 9	Y	25	45 1	1 8	30
05		3100 N	5414	-0-	2314	2314	5334 2	80 9	Y	73	2 8		101
06		3000 N	4191	-0-	1191	3505	4182 2	9 9	Y	8	1 8		108
*07		3100 N	3642	-0-	542	4047	3641 2	1 9	Y	1	100 1	1 8	8

HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 272865		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 10627		PERF.10236		- 10480	
02		3304 X	2407	-0-	-897	-0-	2370 2	37 9	Y	34	70 1	1 8	50
03		3658 X	2614	-0-	-1044	-0-	2596 2	18 9	Y	16	1 8		65
04		3180 X	2434	-0-	-746	-0-	2408 2	26 9	Y	24	1 8		88
05		2883 X	2503	-0-	-380	-0-	2484 2	19 9	Y	17	1 8		104
06		2580 X	1585	-0-	-995	-0-	1584 2	1 9	Y	1	1 8		104
*07		2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668 2		Y	-0-	78 1		26

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
XTO ENERGY INC. 945936													
WADE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057017 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10068 - 10228													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			12
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-			12
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-			12
05	465 N	430	-0-	-35	-0-	430	2		N	-0-			12
06	510 N	458	-0-	-52	-0-	458	2		N	-0-			12
*07	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2		N	-0-			12

ODOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063748 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10126 - 10664													
02	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1324	2	18 9	Y	16			74
03	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2		Y	-0-			74
04	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2		Y	-0-			74
05	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2		Y	-0-			74
06	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1486	2	18 9	Y	16			90
07	1395 N	1285	-0-	-110	-0-	1282	2	3 9	Y	3			93

MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064479 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 12362 PERF.10051 - 10440													
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			12
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			12
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			12
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			12
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			12
*07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			12

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 071092 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10230 - 10593													
02	252 N	234	-0-	-18	-0-	234	2		Y	-0-			-0-
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		Y	-0-			-0-
04	270 N	247	-0-	-23	-0-	247	2		Y	-0-			-0-
05	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2		Y	-0-			-0-
06	240 N	177	-0-	-63	-0-	177	2		Y	-0-			-0-
07	248 N	137	-0-	-111	-0-	137	2		Y	-0-			-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071094 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10548 - 10907													
02	280 N	251	-0-	-29	-0-	251	2		Y	-0-			26
03	434 N	323	-0-	-111	-0-	323	2		Y	-0-			26
04	330 N	284	-0-	-46	-0-	284	2		Y	-0-			26
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	549	2	40 9	Y	36			62
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	559	2	9 9	Y	8			70
*07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		Y	-0-			70

LEARD #1 WELL #: 1 RRCID -> 073381 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10048 - 10398													
02	1652 N	1449	-0-	-203	-0-	21	1	1377 2	N	46			68
						51	9						
03	1674 N	1627	-0-	-47	-0-	22	1	1484 2	N	110	168 1		10
						121	9						
04	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	24	1	1588 2	N	-0-			10
05	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	25	1	1678 2	N	7			17
						8	9						
06	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	24	1	1578 2	N	-0-			17
07	1674 N	1611	-0-	-63	-0-	24	1	1587 2	N	-0-			17

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
LE GRANDE BOWERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 073538		COMPL. DATE 07/16/1977			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10034 - 10301			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1036 N	957	-0-	-79	-0-	957	2		Y	-0-		5
03	1209 N	1134	-0-	-75	-0-	1117	2	17	9	Y	15	20
04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1140	2	31	9	Y	28	48
05	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-	48
06	1110 N	1098	-0-	-12	-0-	1088	2	10	9	Y	9	57
07	1209 N	1125	-0-	-84	-0-	1125	2			Y	-0-	57

BIVINS, J. M. G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 074110		COMPL. DATE 10/09/1977			TOTAL DEPTH 10971 PERF.10369 - 10715			
02	364 N	304	-0-	-60	-0-	304	2		N	-0-		30
03	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	2		N	-0-		30
04	360 N	338	-0-	-22	-0-	338	2		N	-0-		30
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-		30
06	330 N	320	-0-	-10	-0-	320	2		N	-0-		30
07	341 N	303	-0-	-38	-0-	303	2		N	-0-		30

ARRINGTON GU #1		WELL #: 1		RRCID -> 075887		COMPL. DATE 01/31/1978			TOTAL DEPTH 10912 PERF.10250 - 10521			
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-		21
03	465 N	413	-0-	-52	-0-	413	2		N	-0-		21
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-		21
05	403 N	362	-0-	-41	-0-	362	2		N	-0-		21
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-		21
07	403 N	258	-0-	-145	-0-	258	2		N	-0-		21

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 077836		COMPL. DATE 07/10/1978			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10441 - 10716			
02	1400 N	1161	-0-	-239	-0-	35	1	1126	2	Y	-0-	33
03	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	43	1	1410	2	Y	-0-	33
04	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	40	1	1343	2	Y	-0-	33
05	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	41	1	1332	2	Y	1	34
						1	9					
06	1410 N	1369	-0-	-41	-0-	41	1	1328	2	Y	-0-	34
07	1426 N	1355	-0-	-71	-0-	41	1	1308	2	Y	5	39
						6	9					

FENLAW, MACK GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 080832		COMPL. DATE 12/12/1978			TOTAL DEPTH 11240 PERF.11086 - 11150			
02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1058	2	7	9	Y	6	31 1
03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-	2
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-	2
05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1230	2	17	9	Y	15	17
06	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-	17
*07	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1032	2	39	9	Y	35	52

RAY, L.V. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 084947		COMPL. DATE 10/01/1979			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10347 - 10743			
02	280 N	89	-0-	-191	-0-	89	2			N	-0-	14
03	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2347	2	132	9	N	120	134
04	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-	134
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	574	2	24	9	N	22	12
06	1440 N	581	-0-	-859	-0-	581	2			N	-0-	12
07	1364 N	1214	-0-	-150	-0-	1214	2			N	-0-	12

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 1 RRCID -> 093300 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10189 - 10464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1271	2	17	9	N	15					88
03	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1424	2	21	9	N	19					107
04	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1257	2	18	9	N	16					123
05	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1114	2	8	9	N	7	115	1			15
06	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1099	2	7	9	N	6					21
*07	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1138	2	15	9	N	14					35

GUNN, J. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094981 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10861 - 10528

02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					60
03	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1122	2	55	9	N	50	1	8			109
04	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					109
05	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1279	2	66	9	N	60	159	1			10
06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1120	2	46	9	N	42					52
*07	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					52

SOWELL, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 095680 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10457 - 10855

02	448 N	298	-0-	-150	-0-	298	2			N	-0-					69
03	403 N	338	-0-	-65	-0-	338	2			N	-0-					69
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	494	2	15	9	N	14					83
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	327	2	15	9	N	14					97
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	635	2	35	9	N	32					129
07	527 N	522	-0-	-5	-0-	487	2	35	9	N	32	152	1			9

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096866 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10448 - 10842

02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					14
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	784	2	14	9	Y	13					27
04	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1245	2	35	9	Y	32	44	1			15
05	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1184	2	4	9	Y	4					19
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1031	2	2	9	Y	2					21
*07	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1172	2	18	9	Y	16					37

HUMPHREYS, B.F. HEIRS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097208 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10653 - 10442

02	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1906	2	36	9	N	33					167
03	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1953	2	35	9	N	32	179	1	3	8	17
04	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2266	2	34	9	N	31					48
05	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2108	2	42	9	N	38	2	8			84
06	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1931	2	20	9	N	18					102
07	2356 N	2067	-0-	-289	-0-	2028	2	39	9	N	35					137

LEARD #1 WELL #: 2 RRCID -> 097659 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10226 - 10396

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 107629 COMPL. DATE 09/18/1983 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10209 - 10603												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	BALANCE
02	980 N	901	-0-	-79	-0-	27	1	874	2	Y	-0-	6
03	1054 N	910	-0-	-144	-0-	27	1	883	2	Y	-0-	6
04	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	31	1	1039	2	Y	-0-	6
05	992 N	752	-0-	-240	-0-	22	1	713	2	Y	15	3
						17	9					
06	870 N	693	-0-	-177	-0-	21	1	672	2	Y	-0-	3
07	1116 N	960	-0-	-156	-0-	29	1	931	2	Y	-0-	3

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 107778 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10047 - 10438												
02	2856 X	1418	-0-	-1438	-0-	22	1	1388	2	Y	7	22
						8	9					
03	3162 X	1114	-0-	-2048	-0-	17	1	1084	2	Y	12	34
						13	9					
04	2790 X	1020	-0-	-1770	-0-	15	1	973	2	Y	29	4
						32	9				59	1
05	2883 X	945	-0-	-1938	-0-	14	1	931	2	Y	-0-	4
06	2190 X	997	-0-	-1193	-0-	15	1	982	2	Y	-0-	4
07	1581 X	1068	-0-	-513	-0-	16	1	1052	2	Y	-0-	4

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108869 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10435 - 10853												
02	952 N	861	-0-	-91	-0-	861	2			N	-0-	12
03	992 N	954	-0-	-38	-0-	954	2			N	-0-	12
04	960 N	901	-0-	-59	-0-	901	2			N	-0-	12
05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	862	2	100	9	N	91	18
06	930 N	804	-0-	-126	-0-	804	2			N	-0-	18
07	930 N	813	-0-	-117	-0-	813	2			N	-0-	18

WADE, C. K. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109828 COMPL. DATE 03/03/1984 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9992 - 10349												
02	2548 X	2342	-0-	-206	-0-	2342	2			N	-0-	18
03	2821 X	2781	-0-	-40	-0-	2746	2	35	9	N	32	50
04	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2704	2	145	9	N	132	7
05	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-	7
06	2700 X	2698	-0-	-2	-0-	2698	2			N	-0-	7
07	2945 X	2840	-0-	-105	-0-	2840	2			N	-0-	7

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109954 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10324 - 10562												
02	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1339	2	22	9	N	20	42
03	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-	42
04	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1457	2	15	9	N	14	56
05	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1405	2	31	9	N	28	84
06	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1444	2	23	9	N	21	105
*07	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1401	2	23	9	N	21	126

SMITH, T. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 111579 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10372 - 10711												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
GUNN, J.R. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 112897 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10436 - 10812													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1612 2	40 9	N	36			60
03		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1817 2	33 9	N	30	2 8		88
04		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1801 2	84 9	N	76			164
05		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1825 2	4 9	N	4	159 1		9
06		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1776 2	26 9	N	24			33
*07		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843 2		N	-0-			33

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 2 RRCID -> 116785 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10846 - 10474													
02		672 N	656	-0-	-16	-0-	636 2	20 9	Y	18			82
03		778 N	778	-0-	-0-	-0-	775 2	3 9	Y	3			85
04		788 N	788	-0-	-0-	-0-	774 2	14 9	Y	13			98
05		713 N	637	-0-	-76	-0-	625 2	12 9	Y	11	67 1		42
06		720 N	652	-0-	-68	-0-	640 2	12 9	Y	11			53
07		744 N	641	-0-	-103	-0-	633 2	8 9	Y	7			60

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140402 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10070 - 10438													
02		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2		N	-0-			7
03		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		N	-0-			7
04		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-			7
05		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2		N	-0-			7
06		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2		N	-0-			7
*07		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2		N	-0-			7

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140700 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9990 - 10400													
02		1232 N	1144	-0-	-88	-0-	1144 2		Y	-0-			54
03		1178 N	1069	-0-	-109	-0-	1069 2		Y	-0-			54
04		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2		Y	-0-			54
05		1271 N	1192	-0-	-79	-0-	1192 2		Y	-0-			54
06		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2		Y	-0-			54
*07		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2		Y	-0-			54

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142593 COMPL. DATE 08/30/1992 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10046 - 10444													
02		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1777 2	39 9	N	35			70
03		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1957 2	44 9	N	40			110
04		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2112 2	44 9	N	40			150
05		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2088 2	43 9	N	39	177 1		12
06		1950 N	1940	-0-	-10	-0-	1940 2		N	-0-			12
07		2232 N	1979	-0-	-253	-0-	1979 2		N	-0-			12

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142637 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10160 - 10708													
02		1344 N	1262	-0-	-82	-0-	1256 2	6 9	N	5			52
03		1581 N	1436	-0-	-145	-0-	1414 2	22 9	N	20			72
04		1500 N	1377	-0-	-123	-0-	1377 2		N	-0-			72
05		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1517 2	14 9	N	13			85
06		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1430 2	8 9	N	7			92
*07		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 2		N	-0-			92

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142937 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10089													
02		2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2606 2	88 9	Y	80			118
03		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498 2		Y	-0-			118
04		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387 2		Y	-0-			118
05		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2428 2	88 9	Y	80	186 1		12
06		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239 2		Y	-0-			12
*07		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242 2		Y	-0-			12

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143074 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10080 - 10453												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2		Y	-0-	8
03		1178 N	1062	-0-	-116	-0-	1062	2		Y	-0-	8
04		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2		Y	-0-	8
05		1271 N	1218	-0-	-53	-0-	1218	2		Y	-0-	8
06		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		Y	-0-	8
07		1178 N	968	-0-	-210	-0-	968	2		Y	-0-	8

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 145073 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10358 - 10879												
02		700 N	648	-0-	-52	-0-	648	2		N	-0-	33
03		744 N	738	-0-	-6	-0-	738	2		N	-0-	33
04		750 N	735	-0-	-15	-0-	735	2		N	-0-	33
05		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-	33
06		720 N	706	-0-	-14	-0-	706	2		N	-0-	33
07		775 N	711	-0-	-64	-0-	711	2		N	-0-	33

LEARD #1 WELL #: 3 RRCID -> 147070 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10133 - 10409												
02		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	16	1	1080	2	N	3
							3	9				14
03		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	20	1	1306	2	N	14
04		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	19	1	1236	2	N	14
05		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	19	1	1251	2	N	14
06		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	19	1	1239	2	N	14
*07		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	18	1	1230	2	N	14

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148336 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10431 - 10834												
02		140 N	125	-0-	-15	-0-	125	2		N	-0-	13
03		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-	13
04		180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2		N	-0-	13
05		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-	13
06		210 N	179	-0-	-31	-0-	179	2		N	-0-	13
07		186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2		N	-0-	13

ARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 149354 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10370 - 10836												
02		784 N	652	-0-	-132	-0-	652	2		N	-0-	127
03		810 N	810	-0-	-0-	-0-	742	2	68	9	N	62
04		780 N	712	-0-	-68	-0-	712	2		N	-0-	27
05		713 N	673	-0-	-40	-0-	673	2		N	-0-	27
06		780 N	543	-0-	-237	-0-	543	2		N	-0-	27
*07		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2		N	-0-	27

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154495 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10077 - 10332												
02		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2		N	-0-	26
03		961 N	909	-0-	-52	-0-	909	2		N	-0-	26
04		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2		N	-0-	26
05		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2		N	-0-	26
06		929 N	929	-0-	-0-	-0-	923	2	6	9	N	5
07		1209 N	1050	-0-	-159	-0-	944	2	106	9	N	96

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
LEARD #1		WELL #: 4		RRCID -> 160668		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 10589		PERF.10036 - 10456		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	16 1	1079 2	N	75	149 1	13	
03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	83 9	1288 2	N	-0-		13	
04	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	19 1	1200 2	N	-0-		13	
05	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	18 1	1283 2	N	-0-		13	
06	1260 N	1255	-0-	-5	-0-	19 1	1236 2	N	-0-		13	
*07	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	20 1	1321 2	N	-0-		13	

BIVINS, J. M. G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 166432		COMPL. DATE 10/23/1997		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10236 - 10641		
02	1680 N	1539	-0-	-141	-0-	1525 2	14 9	N	13		163	
03	1829 N	1604	-0-	-225	-0-	1584 2	20 9	N	18	161 1	20	
04	1770 N	1702	-0-	-68	-0-	1685 2	17 9	N	15		35	
05	1705 N	1661	-0-	-44	-0-	1641 2	20 9	N	18		53	
06	1560 N	1479	-0-	-81	-0-	1468 2	11 9	N	10		63	
07	1767 N	1522	-0-	-245	-0-	1505 2	17 9	N	15		78	

WADE, C.K. GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 171840		COMPL. DATE 10/30/1998		TOTAL DEPTH 10630		PERF.10008 - 10424		
02	840 N	772	-0-	-68	-0-	772 2		N	-0-		40	
03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2		N	-0-		40	
04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 2		N	-0-		40	
05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2		N	-0-		40	
06	930 N	904	-0-	-26	-0-	904 2		N	-0-		40	
07	992 N	932	-0-	-60	-0-	932 2		N	-0-		40	

ODOM GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 171844		COMPL. DATE 12/07/1998		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10204 - 10604		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47	

LEARD #1		WELL #: 5		RRCID -> 171934		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10138 - 10492		
02	924 N	721	-0-	-203	-0-	11 1	710 2	N	-0-		57	
03	930 N	584	-0-	-346	-0-	9 1	575 2	N	-0-		57	
04	930 N	538	-0-	-392	-0-	8 1	530 2	N	-0-		57	
05	806 N	411	-0-	-395	-0-	6 1	405 2	N	-0-		57	
06	570 N	423	-0-	-147	-0-	6 1	417 2	N	-0-		57	
07	558 N	360	-0-	-198	-0-	5 1	355 2	N	-0-		57	

WADE, C.K. GAS UNIT # 1		WELL #: 6		RRCID -> 174983		COMPL. DATE 08/26/1999		TOTAL DEPTH 10625		PERF.10062 - 10423		
02	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	1996 2	36 9	N	33		50	
03	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2084 2	96 9	N	87		137	
04	2100 N	2088	-0-	-12	-0-	2069 2	19 9	N	17		154	
05	2232 N	2158	-0-	-74	-0-	2112 2	46 9	N	42	179 1	17	
06	2100 N	2004	-0-	-96	-0-	2004 2		N	-0-		17	
07	2170 N	2080	-0-	-90	-0-	2080 2		N	-0-		17	

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
ODOM GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 175203		COMPL. DATE 08/31/1999			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10131 - 10537						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	756	N	533	-0-	-223	-0-	533	2		N	-0-				148
03	1302	N	736	-0-	-566	-0-	734	2	2	9	N	2			150
04	1140	N	730	-0-	-410	-0-	724	2	6	9	N	5			155
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1094	2	33	9	N	30			185
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	932	2	11	9	N	10	165	1	30
*07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-			30

STILL, W.W. GU #1		WELL #: 5		RRCID -> 175720		COMPL. DATE 10/23/1999			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10356 - 10550						
02	1372	N	1075	-0-	-297	-0-	1042	2	33	9	Y	30			41
03	1488	N	1165	-0-	-323	-0-	1067	2	98	9	Y	89	102	1	28
04	1350	N	1191	-0-	-159	-0-	1191	2			Y	-0-			28
05	1178	N	1006	-0-	-172	-0-	1006	2			Y	-0-			28
06	1140	N	990	-0-	-150	-0-	990	2			Y	-0-			28
*07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-			28

WADE, C.K. GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 176560		COMPL. DATE 01/14/2000			TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9968 - 10382						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ODOM GAS UNIT #1		WELL #: 8		RRCID -> 177160		COMPL. DATE 03/02/2000			TOTAL DEPTH 10704 PERF.10180 - 10584						
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	938	2	6	9	Y	5			24
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-			24
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-			24
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-			24
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1275	2	6	9	Y	5			29
07	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	1066	2	2	9	Y	2			31

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 177162		COMPL. DATE 03/22/2000			TOTAL DEPTH 10580 PERF.10045 - 10465						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WADE, C.K. GAS UNIT #1		WELL #: 8		RRCID -> 177492		COMPL. DATE 02/08/2000			TOTAL DEPTH 10540 PERF.10012 - 10416						
02	868	N	759	-0-	-109	-0-	759	2			Y	-0-			8
03	992	N	838	-0-	-154	-0-	838	2			Y	-0-			8
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-			8
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-			8
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-			8
07	930	N	799	-0-	-131	-0-	799	2			Y	-0-			8

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 178176		COMPL. DATE 04/07/2000			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10055 - 10455						
02	672	N	622	-0-	-50	-0-	622	2			N	-0-			13
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-			13
04	840	N	737	-0-	-103	-0-	737	2			N	-0-			13
05	682	N	513	-0-	-169	-0-	476	2	37	9	N	34			47
06	570	N	552	-0-	-18	-0-	428	2	124	9	N	113			160
07	775	N	470	-0-	-305	-0-	470	2			N	-0-			160

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 STILL, W.W. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 178177 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10234 - 10659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	588 N	377	-0-	-211	-0-	360	2	17	9	Y	15					19
03	434 N	381	-0-	-53	-0-	285	2	96	9	Y	87	84	1			22
04	360 N	297	-0-	-63	-0-	297	2			Y	-0-					22
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					22
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					22
*07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					22

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 178374 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10192 - 10586

02	1708 N	1336	-0-	-372	-0-	40	1	1296	2	Y	-0-					30
03	1891 N	1175	-0-	-716	-0-	35	1	1140	2	Y	-0-					30
04	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	55	1	1855	2	Y	-0-					30
05	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	49	1	1573	2	Y	74	88	1			16
06	1140 N	1098	-0-	-42	-0-	81	9									16
07	1891 N	1523	-0-	-368	-0-	33	1	1065	2	Y	-0-					16
						46	1	1477	2	Y	-0-					16

SOWELL, J. L. WELL #: 2 RRCID -> 178795 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10442 - 10836

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEARD #1 WELL #: 6 RRCID -> 180931 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10140 - 10368

02	644 N	588	-0-	-56	-0-	9	1	579	2	N	-0-					13
03	713 N	690	-0-	-23	-0-	10	1	680	2	N	-0-					13
04	750 N	618	-0-	-132	-0-	9	1	609	2	N	-0-					13
05	651 N	258	-0-	-393	-0-	4	1	254	2	N	-0-					13
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	13	1	876	2	N	-0-					13
07	651 N	625	-0-	-26	-0-	9	1	616	2	N	-0-					13

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 187887 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10329 - 10718

02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					145
03	806 N	798	-0-	-8	-0-	795	2	3	9	N	3					148
04	1050 N	872	-0-	-178	-0-	857	2	15	9	N	14					162
05	930 N	832	-0-	-98	-0-	820	2	12	9	N	11					173
06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					173
07	899 N	853	-0-	-46	-0-	853	2			N	-0-					173

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 188819 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10654 - 10878

02	112 N	104	-0-	-8	-0-	103	2	1	9	Y	1	6	1			-0-
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	118	2	2	9	Y	2					2
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2			Y	-0-					2
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	117	2	3	9	Y	3					5

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 189499 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10347 - 10886												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189512 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10547 - 11084												
02		264 N	264	-0-	-0-	-0-	238	2	26	9	Y	24
03		310 N	258	-0-	-52	-0-	258	2			Y	130
04		330 N	279	-0-	-51	-0-	279	2			Y	1
05		354 N	354	-0-	-0-	-0-	320	2	34	9	Y	8
06		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	31
*07		558 N	558	-0-	-0-	-0-	475	2	83	9	Y	39
												39
												114

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189677 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10544 - 10811												
02		1120 N	961	-0-	-159	-0-	29	1	932	2	Y	-0-
03		907 N	907	-0-	-0-	-0-	27	1	880	2	Y	33
04		910 N	910	-0-	-0-	-0-	26	1	884	2	Y	-0-
05		1054 N	991	-0-	-63	-0-	30	1	960	2	Y	33
							1	9				34
06		870 N	585	-0-	-285	-0-	18	1	567	2	Y	1
07		930 N	554	-0-	-376	-0-	17	1	533	2	Y	34
							4	9				38

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189679 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10051 - 10298												
02		1344 N	1284	-0-	-60	-0-	1284	2			Y	-0-
03		1488 N	1451	-0-	-37	-0-	1434	2	17	9	Y	5
04		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1477	2	31	9	Y	15
05		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	28
06		1410 N	1358	-0-	-52	-0-	1348	2	10	9	Y	48
07		1550 N	1404	-0-	-146	-0-	1404	2			Y	-0-
												57
												57

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 3 RRCID -> 203183 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10880 - 10967												
02		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	60	2	2	9	Y	3
04		156 N	156	-0-	-0-	-0-	147	2	9	9	Y	2
05		62 N	43	-0-	-19	-0-	40	2	3	9	Y	8
06		60 N	55	-0-	-5	-0-	52	2	3	9	Y	3
*07		174 N	174	-0-	-0-	-0-	172	2	2	9	Y	6
												9
												11

SOWELL, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 203644 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10902												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205023 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10425 - 10896															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		728 N	530	-0-	-198	-0-	530	2			Y	-0-			12
03		806 N	626	-0-	-180	-0-	626	2			Y	-0-			12
04		900 N	457	-0-	-443	-0-	457	2			Y	-0-			12
05		589 N	576	-0-	-13	-0-	576	2			Y	-0-			12
06		600 N	570	-0-	-30	-0-	570	2			Y	-0-			12
*07		590 N	590	-0-	-0-	-0-	586	2	4	9	Y	4			16

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 205024 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10468 - 10960															
02		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-			26
03		837 N	678	-0-	-159	-0-	678	2			Y	-0-			26
04		630 N	479	-0-	-151	-0-	479	2			Y	-0-			26
05		682 N	454	-0-	-228	-0-	454	2			Y	-0-			26
06		660 N	400	-0-	-260	-0-	400	2			Y	-0-			26
07		496 N	486	-0-	-10	-0-	480	2	6	9	Y	5			31

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 206339 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10540 - 11048															
02		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-			28
03		1612 N	1567	-0-	-45	-0-	1552	2	15	9	Y	14			42
04		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1526	2	32	9	Y	29	57	1	14
05		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1624	2	4	9	Y	4			18
06		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1554	2	1	9	Y	1			19
07		1612 N	1510	-0-	-102	-0-	1496	2	14	9	Y	13			32

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 206369 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10429 - 11052															
02		840 N	674	-0-	-166	-0-	674	2			Y	-0-			25
03		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1018	2	36	9	Y	33			58
04		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1156	2	64	9	Y	58	91	1	25
05		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1043	2	6	9	Y	5			30
06		900 N	874	-0-	-26	-0-	871	2	3	9	Y	3			33
07		930 N	914	-0-	-16	-0-	874	2	40	9	Y	36			69

TILLERY, JOHN D. WELL #: 2 RRCID -> 221778 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10768 - 10780															
02		773 N	773	-0-	-0-	-0-	755	2	18	9	Y	16			48
03		856 N	856	-0-	-0-	-0-	822	2	34	9	Y	31			79
04		821 N	821	-0-	-0-	-0-	785	2	36	9	Y	33	79	1	33
05		775 N	706	-0-	-69	-0-	706	2			Y	-0-			33
06		750 N	585	-0-	-165	-0-	568	2	17	9	Y	15			48
*07		798 N	798	-0-	-0-	-0-	758	2	40	9	Y	36	79	1	5

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 243870 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10031 - 10412															
02		2324 N	2222	-0-	-102	-0-	34	1	2173	2	Y	14			44
							15	9							
03		2604 N	2402	-0-	-202	-0-	36	1	2338	2	Y	25			69
							28	9							
04		2580 N	2306	-0-	-274	-0-	33	1	2209	2	Y	58	120	1	7
							64	9							
05		2449 N	2187	-0-	-262	-0-	33	1	2154	2	Y	-0-			7
06		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	36	1	2309	2	Y	-0-			7
*07		3100 N	3698	-0-	598	598	57	1	3641	2	Y	-0-			7

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
MCKNIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 264554 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10108 - 10300													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2604 X	2312	-0-	-292	-0-	2312	2		N	-0-			17
03	2883 X	2869	-0-	-14	-0-	2869	2		N	-0-			17
04	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3030	2	124	9	N	113		130
05	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2		N	-0-			130
06	2790 X	2774	-0-	-16	-0-	2774	2		N	-0-			130
07	3224 X	2915	-0-	-309	-0-	2915	2		N	-0-			130

LEARD #1 WELL #: 8A RRCID -> 271984 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10118 - 10346													
02	4312 X	3522	-0-	-790	-0-	3522	2		N	-0-			110
03	4743 X	4340	-0-	-403	-0-	4162	2	178	9	N	162	187	85
04	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2		N	-0-			85
05	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4526	2	102	9	N	93	166	12
06	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2		N	-0-			12
*07	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4792	2	34	9	N	31		43

RUFUS (PETTIT, LOWER) 78872 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK													
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781													
KANGERGA UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068997 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7256 - 7264													
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			24
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			24
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-			24
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			24
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			24
*07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			24

RUFUS (PETTIT, UPPER) 78872 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK													
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781													
PRIOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073117 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7036 - 7039													
02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1092	2	25	9	N	23		68
03	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2226	2	30	9	N	27		95
04	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2682	2	42	9	N	38		133
05	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	1997	2	33	9	N	30		163
06	2160 N	1927	-0-	-233	-0-	1907	2	20	9	N	18	155	26
07	2232 N	1974	-0-	-258	-0-	1950	2	24	9	N	22		48

RUFUS (PETTIT, UPPER-OIL) 78872 650 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK													
TGNR GULF COAST LLC 850992													
YANDLE, WAYNE "A" UNIT WELL #: 2P RRCID -> 126533 COMPL. DATE 04/16/1987 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7117 - 7140													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUSK, SE. (PETTIT) 78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE													
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406													
SIMMONS, OCIE WELL #: 2 RRCID -> 275825 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9727 - 9733													
02	12040 X	9769	-0-	-2271	-0-	9525	2	244	9	N	222	181	172
03	14942 X	13495	-0-	-1447	-0-	13136	2	359	9	N	326	181	317
04	14460 X	12400	-0-	-2060	-0-	12177	2	223	9	N	203	354	153
05	14942 X	10234	-0-	-4708	-0-	10100	2	134	9	N	122		275
06	13440 X	11169	-0-	-2271	-0-	10885	2	284	9	N	258	351	182
07	13485 X	10842	-0-	-2643	-0-	10656	2	186	9	N	169	176	175

RUSK, SE. (PETTIT) //CONT.// 78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
 PRIEST WELL #: 2 RRCID -> 282626 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4228 X	3248	-0-	-980	-0-	3246	2	2	9	N	2					350
03	4681 X	4597	-0-	-84	-0-	4453	2	144	9	N	131	181	1			300
04	4530 X	4521	-0-	-9	-0-	4399	2	122	9	N	111	173	1			238
05	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4784	2	68	9	N	62					300
06	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4843	2	146	9	N	133	179	1	4	8	250
*07	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5070	2	141	9	N	128					378

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 SIMMONS, OCIE WELL #: 1 RRCID -> 098315 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11371 PERF. 9775 - 9818

02	4200 X	2021	-0-	-2179	-0-	18	1	2003	2	N	-0-					150
03	4650 X	2739	-0-	-1911	-0-	17	1	2679	2	N	39	162	1			27
						43	9									
04	4500 X	3164	-0-	-1336	-0-	3	1	3161	2	N	-0-					27
05	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	89	1	3275	2	N	-0-					27
06	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	90	1	2555	2	N	-0-					27
07	3255 X	2992	-0-	-263	-0-	94	1	2898	2	N	-0-					27

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 175679 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9467 - 9643

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 269963 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9638 - 9685

02	196 N	66	-0-	-130	-0-	66	1			N	-0-					163
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					163
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	87	1	215	2	N	-0-					163
05	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	1			N	-0-					163
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					163
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					163

S S G L (NACATOSH) 79331 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
 WEST, GARLAND O. 909664
 DAVIS, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 073989 COMPL. DATE 12/23/1958 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 1074 - 1079

02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S.W. BULLARD (RODESSA) 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 FLINT PIPELINE COMPANY 273921
 MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 126761 COMPL. DATE 01/02/1988 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9570 - 9579

02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					100
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					100
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					100
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					100
*06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					100
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

OIL AND GAS DIVISION

S. W. BULLARD (RODESSA)		//CONT.//		79342 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
FLINT PIPELINE COMPANY		//CONT.//		273921									
MURPHY		WELL #:		2	RRCID -> 132267		COMPL. DATE 09/10/1989			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9486 - 9492			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		120 N	120	-0-	-0-	101 1	19 9		N	17	177 1		40
03		166 N	166	-0-	-0-	100 1	66 9		N	60			100
04		167 N	167	-0-	-0-	101 1	66 9		N	60			160
05		173 N	173	-0-	-0-	101 1	72 9		N	65	185 1		40
*06		177 N	177	-0-	-0-	100 1	77 9		N	70			110
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			110

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC.				581513	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
MORRIS G. U.		WELL #:		1	RRCID -> 121159		COMPL. DATE 05/08/1986			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9598 - 9704			
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
PLUGGED AND ABANDONED 10/12/1995													

XTA RESOURCES LLC				945943	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
STEPHENS G. U.		WELL #:		1	RRCID -> 120354		COMPL. DATE 09/17/1985			TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9565 - 9668			
02	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1339 2	43 9		N	39			63
03	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1207 2	32 9		N	29			92
04	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1422 2	34 9		N	31			123
05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1101 2	9 9		N	8			131
*06	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1719 2	10 9		N	9			140
07	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-				N	NO RPT			140

LAND G. U.		WELL #:		1	RRCID -> 121161		COMPL. DATE 12/22/1985			TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 9661			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SALLER (TRAVIS PEAK)				79807 380	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PANOLA			
DEEP ROCK RESOURCES, INC.		WELL #:		1	RRCID -> 191929		COMPL. DATE 07/10/2002			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6926			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23

SAND FLAT, N. (RODESSA, LO.)				80466 486	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
LEHNERTZ-FAULKNER, INC.		WELL #:		1	RRCID -> 059159		COMPL. DATE 07/12/1974			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9301 - 9329			
02	980 N	547	-0-	-433	-0-	536 2	11 9		N	10			99
03	1085 N	1002	-0-	-83	-0-	991 2	11 9		N	10			109
04	1050 N	912	-0-	-138	-0-	795 2	117 9		N	106	162 1		53
05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	956 2	22 9		N	20			73
06	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	978 2	23 9		N	21			94
07	930 N	697	-0-	-233	-0-	675 2	22 9		N	20			114

SAND HILL (COTTON VALLEY SAND) 80470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BOBCAT RESOURCES, L.L.C. 077693
HANCOCK, MARY JANE WELL #: RRCID -> 257161 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10828 - 10898

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
PLUGGED AND ABANDONED 12/05/2016											

GUARDIAN ENERGY OPERATING CO LLC 337082
MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255192 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10960 - 11096

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SCHNEIDER (SUB-CLARKSVILLE) 81533 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
JONES "A" WELL #: 3ST RRCID -> 195656 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8706 - 8738

02	10392	5378	-0-	-5014	-0-	5201 3	177 9	N	161		301
03	10593	5498	-0-	-5095	-0-	5315 3	183 9	N	166	197 1	270
04	9862	5126	-0-	-4736	-0-	4994 3	132 9	N	120	194 1	196
05	403	4818	-0-	4415	4415	4737 3	81 9	N	74		270
06	390	3985	-0-	3595	8010	3893 3	92 9	N	84	193 1	161
*07	14473	3433	-0-	-11040	-0-	3352 3	81 9	N	74		235

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 196477 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8856 - 9004

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 2ST RRCID -> 285807 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8496 - 8510

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL) 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: RRCID -> 074813 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6956 - 6970

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2019											

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL)		//CONT.//		81706 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764								
ALFORD, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	052464	COMPL. DATE	01/24/1972	TOTAL DEPTH	8143	PERF. 6882 - 6894	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WHITEHEAD, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	052465	COMPL. DATE	03/02/1972	TOTAL DEPTH	8154	PERF. 6877 - 6888	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

POSTON, H. C.		WELL #:		1	RRCID ->	052497	COMPL. DATE	01/31/1972	TOTAL DEPTH	8270	PERF. 7004 - 7014	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BARRON, CORA COCHRAN		WELL #:		1	RRCID ->	052511	COMPL. DATE	04/14/1972	TOTAL DEPTH	8194	PERF. 6936 - 6948	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MOORE, E. C.		WELL #:		1	RRCID ->	060000	COMPL. DATE	08/09/1974	TOTAL DEPTH	6975	PERF. 6922 - 6935	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WALLACE, VIOLA D.		WELL #:		1	RRCID ->	061624	COMPL. DATE	03/24/1975	TOTAL DEPTH	6967	PERF. 6902 - 6916	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ASHBY, ELMER		WELL #:		2	RRCID ->	074361	COMPL. DATE	12/17/1977	TOTAL DEPTH	7106	PERF. 7042 - 7055	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK										
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342										
HUBERT HASKINS GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 067331 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7011 - 7027										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327										
GOLDMAN, JOSEPH L. DR. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 067084 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6993 - 6997										
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	32
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	32
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	32
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	32

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415										
RICHARDSON, REUBE GENE ET AL UNI WELL #: 1 RRCID -> 065191 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7009 - 7019										
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	319		Y	-0-	87
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	319		Y	-0-	87
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	319		Y	-0-	87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	319		Y	-0-	87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	319		Y	-0-	87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	319		Y	-0-	87

RICHARDSON, REUBE GENE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 084509 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7010 - 7018										
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	707		Y	-0-	51
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	707		Y	-0-	51
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	707		Y	-0-	51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	707		Y	-0-	51
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	707		Y	-0-	51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	707		Y	-0-	51

STROUD PETROLEUM, INC. 828082										
CATES WELL #: 1 RRCID -> 058297 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6840 - 6850										
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	47
04	6	N	2	-0-	-4	-0-	2 2	N	-0-	47
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-	47
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-	47
07	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-		N	NO RPT	47

BROWN, DOROTHY GAS UNIT WELL #: 1T RRCID -> 060472 COMPL. DATE 03/02/1973 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6962 - 6975										
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	Y	-0-	45
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-	45
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6 2	Y	-0-	45
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12 2	Y	-0-	45
*06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	Y	-0-	45
07	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-		Y	NO RPT	45

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL)		//CONT.// 81706 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.// 828082													
MASON		WELL #: 1		RRCID -> 065800		COMPL. DATE 03/10/1976		TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7018 - 7024							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			89
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			89
04	5 N	3	-0-	-2	-0-	-0-	3	2			N	-0-			89
05	5 N	3	-0-	-2	-0-	-0-	3	2			N	-0-			89
*06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-			89
07	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-	-0-					N	NO RPT			89

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 066533		COMPL. DATE 04/05/1976		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7044 - 7054							
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	143	2	N	-0-			-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	133	2	N	-0-			-0-
04	210 N	136	-0-	-74	-0-	-0-	1	1	135	2	N	-0-			-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	194	2	N	-0-			-0-
*06	120 N	32	-0-	-88	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-			-0-
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOODY NATIONAL BANK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 072786		COMPL. DATE 07/04/1977		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6936 - 6949							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	112	2	N	-0-			20
*06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-			20
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 073438		COMPL. DATE 10/03/1977		TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7048 - 7065							
02	96 S	96	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	95	2	N	-0-			-0-
03	89 S	89	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	88	2	N	-0-			-0-
04	150 S	90	-0-	-60	-0-	-0-	1	1	89	2	N	-0-			-0-
05	130 S	130	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	129	2	N	-0-			-0-
*06	110 S	110	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	109	2	N	-0-			-0-
07	93 S	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARNOLD, W.F. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1 A		RRCID -> 077201		COMPL. DATE 04/06/1978		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6900 - 6914							
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			64
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			64
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			64
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	2			N	-0-			64
*06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			64
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT			64

BROWN, DOROTHY D. GAS UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 084508		COMPL. DATE 05/20/1979		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7001 - 7014							
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-			37
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			37
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			37
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			37
*06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			37
07	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-	-0-					Y	NO RPT			37

SCOTTSVILLE, N. (PETTIT LOWER)				81774 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890											
COLEMAN GAS UNIT 1				WELL #:	2	RRCID ->	292794	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 6044 - 6188			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 W	28	-0-	28			5 1 3 9	20	2	N	3			3
06		0 W	61	-0-	61			4 1 36 9	21	2	N	33	25 1		11
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			11
SCOTTSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK)				81774 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890											
DREYFUS, M. K.				WELL #:	1	RRCID ->	174520	COMPL. DATE	07/06/1999	TOTAL DEPTH	6417	PERF. 6210 - 6323			
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
SCOTTSVILLE, NW. (PAGE 6400)				81776 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRISON						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467											
SCOTT, BUCK ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	061625	COMPL. DATE	04/09/1975	TOTAL DEPTH	6392	PERF. 6353 - 6363			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
SCOTTSVILLE, SW. (PAGE)				81780 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467											
SCOTT				WELL #:	2	RRCID ->	204546	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6405 - 6416			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
SESSIONS, S. (WOODBINE A)				82308 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE						
BRG LONE STAR LTD.				090870											
SESSIONS, MABEL GU				WELL #:	4	RRCID ->	241956	COMPL. DATE	06/02/2008	TOTAL DEPTH	12663	PERF. 6286 - 6288			
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SESSIONS, BOB GU				WELL #:	5	RRCID ->	250032	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	12380	PERF. 6160 - 6170			
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 106394 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF.10410 - 10556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3		N	-0-			23
03	1054 N	732	-0-	-322	-0-	732 3		N	-0-			23
04	1020 N	593	-0-	-427	-0-	593 3		N	-0-			23
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-			23
06	720 N	269	-0-	-451	-0-	269 3		N	-0-			23
07	620 N	188	-0-	-432	-0-	188 3		N	-0-			23

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211854 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10374 - 11488

02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	173 1	632 2	N	-0-			69
03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	168 1	671 2	N	51	108 1		12
						56 9						
04	720 N	714	-0-	-6	-0-	128 1	586 2	N	-0-			12
05	899 N	627	-0-	-272	-0-	123 1	504 2	N	-0-			12
06	870 N	582	-0-	-288	-0-	115 1	467 2	N	-0-			12
*07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	159 1	683 2	N	-0-			12

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 221333 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10364 - 11576

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	83 1		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 225085 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 11648 PERF.10460 - 11300

02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-			Y	-0-			24
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	28	46 1		6
04	240 N	110	-0-	-130	-0-	20 1	90 2	Y	-0-			6
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	45 1	183 2	Y	-0-			6
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	56 1	229 2	Y	-0-			6
*07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	64 1	272 2	Y	-0-			6

HOLT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225195 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10138 - 11010

02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	276 1	1012 2	N	-0-			21
03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	249 1	993 2	N	28	40 1		9
						31 9						
04	1080 N	1065	-0-	-15	-0-	191 1	874 2	N	-0-			9
05	1116 N	1078	-0-	-38	-0-	212 1	866 2	N	-0-			9
06	1080 N	959	-0-	-121	-0-	189 1	770 2	N	-0-			9
07	1116 N	1032	-0-	-84	-0-	195 1	837 2	N	-0-			9

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 233344 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10841 - 12144

02	6300 X	5203	-0-	-1097	-0-	1116 1	4087 2	Y	-0-			24
03	6975 X	6726	-0-	-249	-0-	1343 1	5352 2	Y	28	46 1		6
						31 9						
04	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	1368 1	6245 2	Y	-0-			6
05	6944 X	6934	-0-	-10	-0-	1363 1	5571 2	Y	-0-			6
06	6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	1350 1	5507 2	Y	-0-			6
*07	7060 X	7060	-0-	-0-	-0-	1337 1	5723 2	Y	-0-			6

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		82804 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2		WELL #:		2	RRCID ->	233485	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	11960	PERF.10608 - 11883			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		209
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12 1	197
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		197
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		197
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		197
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		197

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3		WELL #:		2	RRCID ->	234305	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10859 - 12084			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	12 1		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

84 ENERGY LLC		WELL #:		2	RRCID ->	215236	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	10853	PERF.10262 - 10532			
02	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-			7
03	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2593	2	2 9		N	-0-	2		9
04	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-			9
05	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-			9
06	2460 N	1999	-0-	-461	-0-	1999	2			N	-0-			9
07	2170 N	1991	-0-	-179	-0-	1991	2			N	-0-			9

MARSHALL-GRIFFITH		WELL #:		3	RRCID ->	216279	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	11419	PERF.10371 - 11318			
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			3
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			3
04	120 N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-			3
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			3
06	120 N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-			3
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-			3

MARSHALL-GRIFFITH		WELL #:		4	RRCID ->	222767	COMPL. DATE	07/31/2006	TOTAL DEPTH	11220	PERF.10288 - 10514			
02	392 N	97	-0-	-295	-0-	97	2			N	-0-			14
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-			14
04	390 N	250	-0-	-140	-0-	244	2	6 9		N	-0-	5		19
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			19
06	420 N	192	-0-	-228	-0-	192	2			N	-0-			19
*07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			19

SHILOH (PETTIT, LOWER)		WELL #:		1	RRCID ->	077641	COMPL. DATE	07/06/1966	TOTAL DEPTH	7540	PERF. 7284 - 7288			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200

SHILOH (PETTIT, LOWER) //CONT.// 83249 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
S & H RESOURCES, INC. 740286
BRADY, JAMES G. WELL #: 1 T RRCID -> 030371 COMPL. DATE 03/31/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7248 - 7294

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

SHILOH (PETTIT, UPPER) 83249 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
LATX OPERATIONS, LLC 489940
WAYNE TIPPS SWD WELL #: 1 RRCID -> 225736 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3503 - 3782

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHILOH (RODESSA) 83249 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
KANGERGA, MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 051175 COMPL. DATE 01/21/1977 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6265 - 6270

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2012

KJ ENERGY, LLC 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1WD RRCID -> 226044 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6300 - 6340

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ANDERSON WELL #: 1 C RRCID -> 187011 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6222 - 6227

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
H D MAXWELL ET AL WELL #: 8 RRCID -> 290055 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 6292 - 6295

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHILOH (TRAVIS PEAK) 83249 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
PRICE, HAROLD WELL #: RRCID -> 169013 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7774 - 8178

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2014																

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRADY, JAMES G. WELL #: 2 RRCID -> 158098 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7361 - 7365

02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2022 - WELL PLUGGED 7/21/2022																

SHILOH, EAST (BLOSSOM) 83250 333 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
STRONG STRIPPER OIL REC SYS, LLC 827573
AKIN, SALLIE LEE WELL #: 3 RRCID -> 016707 COMPL. DATE 09/26/1961 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2968 - 2978

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILLOAM (SMACKOVER) 83580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
LEWIS B.E. WELL #: RRCID -> 081785 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8580 - 8629

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2016																

SLOCUM, NW (WOODBINE D) 84148 611 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
TOWER RESOURCES INC 862857
WILSON WELL #: 5 L RRCID -> 112445 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 5416 - 5420

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SOUTHERN PINE (RODESSA)		84742 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405													
TEMPLE EASTEX G.U. #2		WELL #: 2-C		RRCID -> 152463		COMPL. DATE 09/01/1994		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8753 - 8758							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK)		84742 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE							
BRG LONE STAR LTD.		090870													
WHITEMAN ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 136082		COMPL. DATE 08/08/1990		TOTAL DEPTH 10916 PERF.10194 - 10837							
02	392 N	206	-0-	-186	-0-	206	2	N	-0-						17
03	341 N	281	-0-	-60	-0-	281	2	N	-0-						17
04	300 N	242	-0-	-58	-0-	242	2	N	-0-						17
05	682 N	133	-0-	-549	-0-	133	2	N	-0-						17
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-						17
*07	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2	N	-0-						17

WHITEMAN ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 185885		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH 11115 PERF.10420 - 10862							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

WHITEMAN ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 229501		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10325 - 11058							
02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2	N	-0-						57
03	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2	N	-0-						57
04	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2	N	-0-						57
05	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2	N	-0-						57
06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2	N	-0-						57
*07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2	N	-0-						57

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE							
SOUTHERN PINE LUMBER CO.		WELL #: 1		RRCID -> 081162		COMPL. DATE 02/07/1978		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9993 - 10454							
02	DLQ G-10	1739	-0-	1739	-0-	1739	2	Y	-0-						-0-
03	DLQ G-10	1690	-0-	1690	-0-	3429	2	Y	-0-						-0-
04	DLQ G-10	22801	-0-	22801	-0-	26230	411	1	22390	2	Y	-0-			-0-
05	28287 X	2057	-0-	-26230	-0-		25	1	2032	2	Y	-0-			-0-
06	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-		21	1	1902	2	Y	-0-			-0-
*07	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-		24	1	2117	2	Y	-0-			-0-

WHITEMAN-DECKER		WELL #: 1		RRCID -> 082825		COMPL. DATE 03/19/1979		TOTAL DEPTH 10508 PERF.10263 - 10373							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) CRESCENT PASS ENERGY, LLC TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2		//CONT.// 84742 500 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 084510		COMPL. DATE 09/14/1979		TOTAL DEPTH 10502		PERF.10350		- 10364				
02	DLQ	G-10	771	-0-	771	771	771	2		Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	773	-0-	773	1544	13	1	760	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	461	-0-	461	2005	461	2		Y	-0-					-0-
05		1400 N	790	-0-	-610	1395	9	1	781	2	Y	-0-				-0-
06		2607 N	1212	-0-	-1395	-0-	13	1	1199	2	Y	-0-				-0-
*07		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	14	1	1240	2	Y	-0-				-0-
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 084703		COMPL. DATE 09/27/1979		TOTAL DEPTH 10440		PERF. 9909		- 10344				
02	DLQ	G-10	195	-0-	195	195	195	2		Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	632	-0-	632	827	10	1	622	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	152	-0-	152	979	152	2		Y	-0-					-0-
05		1322 N	343	-0-	-979	-0-	4	1	339	2	Y	-0-				-0-
06		272 N	272	-0-	-0-	-0-	3	1	269	2	Y	-0-				-0-
*07		441 N	441	-0-	-0-	-0-	5	1	436	2	Y	-0-				-0-
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3		WELL #: 1		RRCID -> 084858		COMPL. DATE 10/08/1979		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9870		- 10248				
02		532 N	471	-0-	-61	-0-	471	2		Y	-0-					-0-
03		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2		Y	-0-					-0-
04		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		Y	-0-					-0-
05		527 N	447	-0-	-80	-0-	5	1	442	2	Y	-0-				-0-
06		946 N	946	-0-	-0-	-0-	10	1	936	2	Y	-0-				-0-
07		620 N	568	-0-	-52	-0-	6	1	562	2	Y	-0-				-0-
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 089096		COMPL. DATE 06/09/1980		TOTAL DEPTH 10932		PERF.10136		- 10342				
02	DLQ	G-10	1780	-0-	1780	1780	1780	2		Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	3341	-0-	3341	5121	32	1	3309	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	827	-0-	827	5948	827	2		Y	-0-					-0-
05		1400 N	1699	-0-	299	6247	20	1	1679	2	Y	-0-				-0-
06		8045 X	1798	-0-	-6247	-0-	19	1	1779	2	Y	-0-				-0-
*07		2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	31	1	2746	2	Y	-0-				-0-
LITTLE G.U. #1		WELL #: 1		RRCID -> 089222		COMPL. DATE 05/21/1980		TOTAL DEPTH 10562		PERF. 9874		- 10485				
02	DLQ	G-10	147	-0-	147	147	147	2		Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	153	-0-	153	300	3	1	150	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	30	-0-	30	330	30	2		Y	-0-					-0-
05		330 N	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-					-0-
06		97 N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	2	Y	-0-				-0-
*07		151 N	151	-0-	-0-	-0-	2	1	149	2	Y	-0-				-0-
DIXON, JOHN M.		WELL #: 1		RRCID -> 093723		COMPL. DATE 05/01/1981		TOTAL DEPTH 12222		PERF. 9846		- 10246				
02	DLQ	G-10	969	-0-	969	969	969	2		Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	239	-0-	239	1208	4	1	235	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	222	-0-	222	1430	222	2		Y	-0-					-0-
05		1400 N	-0-	-0-	-1400	30				Y	-0-					-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-					-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-					-0-
SOUTHERN PINE GAS UNIT #3		WELL #: 1		RRCID -> 094572		COMPL. DATE 05/10/1981		TOTAL DEPTH 11114		PERF.10445		- 10642				
02	DLQ	G-10	1269	-0-	1269	1269	1269	2		Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	1601	-0-	1601	2870	26	1	1575	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	767	-0-	767	3637	767	2		Y	-0-					-0-
05		1400 N	1628	-0-	228	3865	19	1	1609	2	Y	-0-				-0-
06		3000 N	1477	-0-	-1523	2342	16	1	1461	2	Y	-0-				-0-
*07		3100 N	1504	-0-	-1596	746	17	1	1487	2	Y	-0-				-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		84742 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
DECKER, MARY GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	097209	COMPL. DATE	11/14/1981	TOTAL DEPTH	11111	PERF.10520 - 10222	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	DLQ G-10	3348	-0-	3348	3348		3348 2		Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	3732	-0-	3732	7080		50 1 3682 2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	1706	-0-	1706	8786		1706 2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	12771 X	3985	-0-	-8786	-0-		47 1 3938 2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-		39 1 3597 2	Y	-0-	-0-	-0-	
*07	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-		44 1 3889 2	Y	-0-	-0-	-0-	

DIXON, JOHN M.		WELL #:		2	RRCID ->	133524	COMPL. DATE	06/18/1996	TOTAL DEPTH	10817	PERF. 9828 - 10284	
02	DLQ G-10	119	-0-	119	119		119 2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	1051	-0-	1051	1170		17 1 1034 2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	688	-0-	688	1858		688 2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	1400 N	1090	-0-	-310	1548		13 1 1077 2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	2629 N	1081	-0-	-1548	-0-		12 1 1069 2	Y	-0-	-0-	-0-	
*07	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-		28 1 2487 2	Y	-0-	-0-	-0-	

PARKER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	138723	COMPL. DATE	04/18/1991	TOTAL DEPTH	11020	PERF. 9868 - 10845	
02	DLQ G-10	1143	-0-	1143	1143		1143 2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	1624	-0-	1624	2767		27 1 1597 2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	879	-0-	879	3646		879 2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	1400 N	1957	-0-	557	4203		23 1 1934 2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	3000 N	1981	-0-	-1019	3184		21 1 1960 2	Y	-0-	-0-	-0-	
*07	3100 N	2786	-0-	-314	2870		31 1 2755 2	Y	-0-	-0-	-0-	

DECKER, MARSHALL		WELL #:		1	RRCID ->	140673	COMPL. DATE	10/20/2015	TOTAL DEPTH	10890	PERF. 5394 - 5580	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

DIXON, JOHN M.		WELL #:		3	RRCID ->	147445	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	10917	PERF.10118 - 10268	
02	DLQ G-10	148	-0-	148	148		9 1 139 2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	268	-0-	268	416		4 1 264 2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	68	-0-	68	484		1 1 67 2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	638 N	154	-0-	-484	-0-		2 1 152 2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-		2 1 209 2	Y	-0-	-0-	-0-	
*07	110 N	110	-0-	-0-	-0-		1 1 109 2	Y	-0-	-0-	-0-	

WHITMAN-DECKER		WELL #:		2	RRCID ->	147905	COMPL. DATE	12/14/1993	TOTAL DEPTH	10917	PERF.10111 - 10387	
02	DLQ G-10	288	-0-	288	288		288 2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	211	-0-	211	499		3 1 208 2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	499			Y	-0-	-0-	-0-	
05	499 N	-0-	-0-	-499	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2		WELL #:		2-T	RRCID ->	151905	COMPL. DATE	09/01/1994	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9963 - 10362	
02	DLQ G-10	788	-0-	788	788		788 2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	275	-0-	275	1063		5 1 270 2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	71	-0-	71	1134		71 2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	1371 N	237	-0-	-1134	-0-		3 1 234 2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-		1 1 93 2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	62 N	47	-0-	-15	-0-		1 1 46 2	Y	-0-	-0-	-0-	

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) CRESCENT PASS ENERGY, LLC DECKER, MARY GAS UNIT #1		//CONT.// //CONT.//	84742 500 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHEROKEE							
		WELL #:	2-T	RRCID -> 151999	COMPL. DATE 09/27/1994	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 10250	- 10520					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

PARKER GAS UNIT NO. 1		WELL #:	3	RRCID -> 155612	COMPL. DATE 07/20/1995	TOTAL DEPTH 10990	PERF. 9842	- 10774					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

TEMPLE EASTEX GAS UNIT #2		WELL #:	3	RRCID -> 155892	COMPL. DATE 07/10/1995	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9996	- 10466					
02	DLQ	G-10	254	-0-	254	254	2	Y	-0-			-0-	
03	DLQ	G-10	184	-0-	184	438	3	Y	-0-	181	2	-0-	
04	DLQ	G-10	122	-0-	122	560	122	Y	-0-	2		-0-	
05		814 N	254	-0-	-560	-0-	3	Y	-0-	251	2	-0-	
06		252 N	252	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-	249	2	-0-	
*07		351 N	351	-0-	-0-	-0-	4	Y	-0-	347	2	-0-	

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2		WELL #:	3	RRCID -> 156263	COMPL. DATE 09/01/1995	TOTAL DEPTH 11104	PERF. 9868	- 10870					
02	DLQ	G-10	3016	-0-	3016	3016	2	Y	-0-			-0-	
03	DLQ	G-10	3670	-0-	3670	6686	39	Y	-0-	3631	2	-0-	
04	DLQ	G-10	1125	-0-	1125	7811	1125	Y	-0-	2		-0-	
05		10518 X	2707	-0-	-7811	-0-	32	Y	-0-	2675	2	-0-	
06		2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	29	Y	-0-	2635	2	-0-	
07		2604 X	2363	-0-	-241	-0-	27	Y	-0-	2336	2	-0-	

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2		WELL #:	4	RRCID -> 156281	COMPL. DATE 08/15/1995	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 9864	- 10788					
02	DLQ	G-10	443	-0-	443	443	28	Y	-0-	1	415	2	-0-
03	DLQ	G-10	2354	-0-	2354	2797	24	Y	-0-	1	2330	2	-0-
04	DLQ	G-10	834	-0-	834	3631	834	Y	-0-	2		-0-	
05		1400 N	1668	-0-	268	3899	20	Y	-0-	1	1648	2	-0-
06		3000 N	1376	-0-	-1624	2275	15	Y	-0-	1	1361	2	-0-
*07		3100 N	1944	-0-	-1156	1119	22	Y	-0-	1	1922	2	-0-

DIXON, JOHN M.		WELL #:	4	RRCID -> 156414	COMPL. DATE 10/04/1995	TOTAL DEPTH 11150	PERF. 9822	- 10906					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

LITTLE G.U. #1		WELL #:	4	RRCID -> 157288	COMPL. DATE 10/31/1995	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9968	- 10856					
02	DLQ	G-10	776	-0-	776	776	2	Y	-0-			-0-	
03	DLQ	G-10	696	-0-	696	1472	12	Y	-0-	1	684	2	-0-
04	DLQ	G-10	348	-0-	348	1820	348	Y	-0-	2		-0-	
05		1400 N	372	-0-	-1028	792	4	Y	-0-	1	368	2	-0-
06		1588 N	796	-0-	-792	-0-	9	Y	-0-	1	787	2	-0-
*07		573 N	573	-0-	-0-	-0-	6	Y	-0-	1	567	2	-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) CRESCENT PASS ENERGY, LLC LITTLE G.U. # 1		//CONT.// //CONT.//	84742 500 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHEROKEE								
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
LITTLE G.U. # 1			WELL #: 2	RRCID -> 157289	COMPL. DATE 11/06/1995	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10008	-	10578					
02	DLQ G-10	240	-0-	240	240	240	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	358	-0-	358	598	6	1	352	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	208	-0-	208	806	208	2			Y	-0-			-0-
05	861 N	55	-0-	-806	-0-	1	1	54	2	Y	-0-			-0-
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	3	1	251	2	Y	-0-			-0-
*07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	3	1	231	2	Y	-0-			-0-
LITTLE G.U. # 1			WELL #: 3	RRCID -> 157291	COMPL. DATE 11/21/1995	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9913	-	10504					
02	DLQ G-10	1882	-0-	1882	1882	1882	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1883	-0-	1883	3765	31	1	1852	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	887	-0-	887	4652	887	2			Y	-0-			-0-
05	1400 N	1717	-0-	317	4969	20	1	1697	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	1676	-0-	-1324	3645	18	1	1658	2	Y	-0-			-0-
*07	3100 N	2350	-0-	-750	2895	26	1	2324	2	Y	-0-			-0-
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3			WELL #: 3	RRCID -> 234116	COMPL. DATE 08/10/2007	TOTAL DEPTH 11156	PERF. 9724	-	11110					
02	DLQ G-10	2384	-0-	2384	2384	2384	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2288	-0-	2288	4672	2288	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	973	-0-	973	5645	973	2			Y	-0-			-0-
05	8229 X	2584	-0-	-5645	-0-	31	1	2553	2	Y	-0-			-0-
06	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	23	1	2077	2	Y	-0-			-0-
*07	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	23	1	2058	2	Y	-0-			-0-
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2			WELL #: 5	RRCID -> 237874	COMPL. DATE 09/26/2007	TOTAL DEPTH 11227	PERF. 9860	-	11098					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PARKER GAS UNIT NO. 1			WELL #: 4	RRCID -> 238555	COMPL. DATE 03/30/2008	TOTAL DEPTH 11413	PERF.10349	-	11318					
02	DLQ G-10	944	-0-	944	944	944	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1129	-0-	1129	2073	18	1	1111	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	571	-0-	571	2644	571	2			Y	-0-			-0-
05	1400 N	839	-0-	-561	2083	10	1	829	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	1630	-0-	-1370	713	18	1	1612	2	Y	-0-			-0-
*07	1630 N	917	-0-	-713	-0-	10	1	907	2	Y	-0-			-0-
SOUTHERN PINE GAS UNIT #3			WELL #: 2	RRCID -> 239179	COMPL. DATE 05/16/2008	TOTAL DEPTH 11490	PERF.10325	-	11435					
02	DLQ G-10	13	-0-	13	13	13	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	9	-0-	9	22	9	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	5	-0-	5	27	5	2			Y	-0-			-0-
05	27 N	-0-	-0-	-27	-0-					Y	-0-			-0-
06	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	17	1	1541	2	Y	-0-			-0-
*07	924 N	924	-0-	-0-	-0-	10	1	914	2	Y	-0-			-0-
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2			WELL #: 4	RRCID -> 241846	COMPL. DATE 06/15/2008	TOTAL DEPTH 11413	PERF. 9914	-	11368					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) CRESCENT PASS ENERGY, LLC TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1		//CONT.// 84742 500 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	DLQ G-10	2150	-0-	2150	2150	2150	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1994	-0-	1994	4144	1994	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1513	-0-	1513	5657	1513	2	Y	-0-			-0-
05	1400 N	2777	-0-	1377	7034	33	1	Y	-0-	2744	2	-0-
06	3000 N	2324	-0-	-676	6358	25	1	Y	-0-	2299	2	-0-
*07	3100 N	1747	-0-	-1353	5005	20	1	Y	-0-	1727	2	-0-

SOUTHERN PINE LUMBER CO.		WELL #: 5		RRCID -> 242189		COMPL. DATE 04/05/2014		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10002 - 11318		
02	DLQ G-10	775	-0-	775	775	775	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	705	-0-	705	1480	12	1	Y	-0-	693	2	-0-
04	DLQ G-10	277	-0-	277	1757	277	2	Y	-0-			-0-
05	1400 N	418	-0-	-982	775	5	1	Y	-0-	413	2	-0-
06	960 N	185	-0-	-775	-0-	2	1	Y	-0-	183	2	-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			-0-

WHITEMAN-DECKER		WELL #: 5		RRCID -> 242232		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10002 - 11358		
02	DLQ G-10	1420	-0-	1420	1420	1420	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1339	-0-	1339	2759	22	1	Y	-0-	1317	2	-0-
04	DLQ G-10	1253	-0-	1253	4012	1253	2	Y	-0-			-0-
05	1400 N	2634	-0-	1234	5246	31	1	Y	-0-	2603	2	-0-
06	3000 N	3016	-0-	16	5262	33	1	Y	-0-	2983	2	-0-
*07	3100 N	2499	-0-	-601	4661	28	1	Y	-0-	2471	2	-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3		WELL #: 2		RRCID -> 245288		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 11401		PERF. 9879 - 11372		
02	DLQ G-10	2208	-0-	2208	2208	2208	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2051	-0-	2051	4259	2051	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1068	-0-	1068	5327	1068	2	Y	-0-			-0-
05	1400 N	2178	-0-	778	6105	26	1	Y	-0-	2152	2	-0-
06	3000 N	2322	-0-	-678	5427	25	1	Y	-0-	2297	2	-0-
*07	3100 N	1827	-0-	-1273	4154	20	1	Y	-0-	1807	2	-0-

PARKER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 246636		COMPL. DATE 03/26/2014		TOTAL DEPTH 11467		PERF.10142 - 10690		
02	DLQ G-10	5952	-0-	5952	5952	380	1	Y	-0-	5572	2	-0-
03	DLQ G-10	4729	-0-	4729	10681	78	1	Y	-0-	4651	2	-0-
04	DLQ G-10	2205	-0-	2205	12886	40	1	Y	-0-	2165	2	-0-
05	17725 X	4839	-0-	-12886	-0-	58	1	Y	-0-	4781	2	-0-
06	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	55	1	Y	-0-	5007	2	-0-
07	5053 X	4041	-0-	-1012	-0-	45	1	Y	-0-	3996	2	-0-

DIXON, JOHN M.		WELL #: 5		RRCID -> 248181		COMPL. DATE 03/22/2006		TOTAL DEPTH 11093		PERF. 9974 - 10745		
02	DLQ G-10	46	-0-	46	46	46	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	46	46		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	112	-0-	112	158	112	2	Y	-0-			-0-
05	197 N	39	-0-	-158	-0-	39	2	Y	-0-			-0-
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-	146	2	-0-
*07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-	241	2	-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3		WELL #: 4		RRCID -> 254184		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 10955		PERF.10023 - 10910		
02	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	14	-0-	14	25	14	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	8	-0-	8	33	8	2	Y	-0-			-0-
05	33 N	-0-	-0-	-33	-0-			Y	-0-			-0-
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	Y	-0-			-0-
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-			-0-

STAMPS (TRAVIS PEAK)		85519 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
STROUD PETROLEUM, INC.		828082									
THORNE		WELL #: 1		RRCID -> 199567		COMPL. DATE 12/01/2009		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7475 - 7485			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GREGORY		WELL #: 1		RRCID -> 202943		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8992 - 9502			
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-	45	
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	N	1	46	
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	675	2	N	13	58	
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	489	2	N	14	71	
*06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	263	2	N	36	104	
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	104	

KOEN		WELL #: 1		RRCID -> 212363		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9185 - 9687			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	155	
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-	155	
04	330 N	34	-0-	-296	-0-	34	2	N	-0-	155	
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-	155	
*06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	21	176	
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	176	

THORNE		WELL #: 2		RRCID -> 217236		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9172 - 9590			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GREGORY		WELL #: 2		RRCID -> 222511		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9135 - 9622			
02	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4312	2	N	85	77	203
03	4712 X	4499	-0-	-213	-0-	4430	2	N	69	63	85
04	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4039	2	N	108	98	183
05	4712 X	3665	-0-	-1047	-0-	3536	2	N	129	117	125
*06	4560 X	3088	-0-	-1472	-0-	3022	2	N	66	60	185
07	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-			N	NO RPT	185	

GREGORY		WELL #: 3		RRCID -> 231252		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9361			
02	2723 N	2536	-0-	-187	-0-	2450	2	N	86	78	178
03	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2303	2	N	116	105	115
04	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	1450	2	N	99	90	36
05	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	2120	2	N	85	77	113
*06	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1056	2	N	404	367	350
07	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT	350	

GREGORY		WELL #: 4		RRCID -> 245192		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9178 - 9400			
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	233	2	N	40	36	156
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	220	2	N	43	39	195
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	372	2	N	18	16	211
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2	N		-0-	211
*06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	305	2	N	4	4	215
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	215	

STARVILLE EAST (C.V. SAND)			85694 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SMITH						
CRATON OPERATING LLC			186717												
WEAVER ETAL GU			WELL #: 1		RRCID -> 227672		COMPL. DATE 03/28/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11461 - 11573						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY)			86233 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
AETHON ENERGY OPERATING LLC			008555												
SHERMAN			WELL #: 3		RRCID -> 234251		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10884						
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

HILTON			WELL #: 3		RRCID -> 237432		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 12520 PERF.11716 - 11788						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

HILTON			WELL #: 5		RRCID -> 240127		COMPL. DATE 03/09/2008		TOTAL DEPTH 12510 PERF.12280 - 12462						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250				N	-0-			-0-

BPX OPERATING COMPANY			085408												
BP ETHRIDGE 971			WELL #: 2		RRCID -> 245285		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12387 - 12402						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

BP GEORGETOWN 885			WELL #: 3		RRCID -> 245885		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12242						
02		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		86233 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408								
BP GEORGETOWN 885		WELL #:		2	RRCID ->	253925	COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH	12275	PERF.12165 - 12230	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		14784 X	12732	-0-	-2052 B	-0-	12732 2		Y	-0-		34
03		16368 X	12790	-0-	-3578 B	-0-	12790 2		Y	-0-		34
04		13710 X	10965	-0-	-2745 B	-0-	10965 2		Y	-0-		34
*05		14105 X	9821	-0-	-4284 B	-0-	550 1	9271 2	Y	-0-		34
06		13650 X	6009	-0-	-7641 B	-0-	493 1	5516 2	Y	-0-		34
07		14105 X	8578	-0-	-5527 B	-0-	552 1	8026 2	Y	-0-		34

BP GEORGETOWN 885		WELL #:		1	RRCID ->	254402	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	12550	PERF.12264 - 12330	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

BURK ROYALTY CO., LTD.				108799								
MCDUFFIE, B. J. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	232528	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 8570 - 10654	
02		532 N	532	-0-	-0- B	-0-	482 2	50 9	N	45		233
03		527 N	84	-0-	-443 B	-0-	56 2	28 9	N	25	166 1	92
04		600 N	411	-0-	-189 B	-0-	345 2	66 9	N	60		152
05		607 N	607	-0-	-0- B	-0-	523 2	84 9	N	76		228
*06		525 N	525	-0-	-0- B	-0-	511 2	14 9	N	13	179 1	62
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		62

EAGLE OIL & GAS CO.				238634								
SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	257384	COMPL. DATE	12/15/2009	TOTAL DEPTH	11765	PERF.11662 - 11688	
02		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2		N	-0-		-0-
03		6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-			N	-0-		-0-
04		7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-			N	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

SAMPLE		WELL #:		1	RRCID ->	280223	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL DEPTH	10285	PERF.10013 - 10077	
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		70
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		70
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		70
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		70
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		70
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		70

HIBBARD ENERGY, LP				383757								
SAMFORD		WELL #:		1	RRCID ->	189820	COMPL. DATE	06/19/2002	TOTAL DEPTH	11010	PERF.10084 - 10684	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 86233 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
HIBBARD ENERGY, LP		//CONT.// 383757									
BECKHAM GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 200843		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 11180			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	2	Y	-0-	-0-	
03	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	2	Y	-0-	-0-	
04	1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105	2	Y	-0-	-0-	
05	992 N	886	-0-	-106 B	-0-	886	2	Y	-0-	-0-	
06	960 N	830	-0-	-130 B	-0-	830	2	Y	-0-	-0-	
07	992 N	552	-0-	-440 B	-0-	552	2	Y	-0-	-0-	

STOCKMAN GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 202225		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9900 - 10492			
02	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2	N	-0-	-0-	
03	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2	N	-0-	-0-	
04	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2	N	-0-	-0-	
05	279 N	108	-0-	-171 B	-0-	108	2	N	-0-	-0-	
06	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2	N	-0-	-0-	
*07	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2	N	-0-	-0-	

BECKHAM GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 202754		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10012 - 10670			
02	1793 N	1793	-0-	-0- B	-0-	1793	2	Y	-0-	-0-	
03	1951 N	1951	-0-	-0- B	-0-	1951	2	Y	-0-	-0-	
04	1891 N	1891	-0-	-0- B	-0-	1891	2	Y	-0-	-0-	
05	1802 N	1802	-0-	-0- B	-0-	1802	2	Y	-0-	-0-	
06	1744 N	1744	-0-	-0- B	-0-	1744	2	Y	-0-	-0-	
*07	1539 N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539	2	Y	-0-	-0-	

IRWIN, BEN GAS UNIT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 204233		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 10845 PERF.10026 - 10714			
02	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872	2	N	-0-	174	
03	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2	N	-0-	174	
04	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1025	2	33 9 N	30	174 1	
05	961 N	692	-0-	-269 B	-0-	680	2	12 9 N	11	41	
06	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2	N	-0-	41	
07	1054 N	703	-0-	-351 B	-0-	703	2	N	-0-	41	

STOCKMAN GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 205992		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A			
02	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	812	2	12 9 Y	11	77	
03	1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	1080	2	2 9 Y	2	79	
04	914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914	2	Y	-0-	79	
05	899 N	527	-0-	-372 B	-0-	527	2	Y	-0-	79	
06	1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385	2	Y	-0-	79	
*07	1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	2	Y	-0-	79	

IRWIN, BEN GAS UNIT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 209503		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9870 - 10383			
02	866 N	866	-0-	-0- B	-0-	866	2	Y	-0-	55	
03	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2	Y	-0-	55	
04	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2	Y	-0-	55	
05	930 N	436	-0-	-494 B	-0-	436	2	Y	-0-	55	
06	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2	Y	-0-	55	
07	279 N	168	-0-	-111 B	-0-	168	2	Y	-0-	55	

BECKHAM GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 213004		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10054 - 10594			
02	2187 N	2187	-0-	-0- B	-0-	2179	2	8 9 Y	7	152	
03	2661 N	2661	-0-	-0- B	-0-	2658	2	3 9 Y	3	155	
04	2460 N	2460	-0-	-0- B	-0-	2460	2	Y	-0-	155	
05	2418 N	2408	-0-	-10 B	-0-	2408	2	Y	-0-	155	
06	2340 N	2325	-0-	-15 B	-0-	2321	2	4 9 Y	4	159	
07	2418 N	2096	-0-	-322 B	-0-	2084	2	12 9 Y	11	170	

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 86233 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY							
HIBBARD ENERGY, LP		//CONT.// 383757													
SAMFORD		WELL #: 3		RRCID -> 221865		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 11011		PERF.10180 - 10754					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	5 N	2	-0-	-3 B	-0-	2	2			N	-0-				36
03	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-				36
04	6 N	4	-0-	-2 B	-0-	4	2			N	-0-				36
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-				36
06	7 N	4	-0-	-3 B	-0-	4	2			N	-0-				36
*07	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-				36

GRIFFIN, ROBERT		WELL #: 2		RRCID -> 222648		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 10844		PERF.10106 - 10610					
02	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-				27
03	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-				27
04	120 N	85	-0-	-35 B	-0-	85	2			N	-0-				27
05	248 N	135	-0-	-113 B	-0-	135	2			N	-0-				27
06	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-				27
*07	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-				27

GRIFFIN, ROBERT		WELL #: 3		RRCID -> 224452		COMPL. DATE 12/17/2006		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10535 - 10612					
02	1148 N	1044	-0-	-104 B	-0-	1044	2			N	-0-				41
03	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708	2			N	-0-				41
04	840 N	743	-0-	-97 B	-0-	743	2			N	-0-				41
05	1147 N	870	-0-	-277 B	-0-	870	2			N	-0-				41
06	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957	2			N	-0-				41
07	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775	2			N	-0-				41

CHILDS		WELL #: 4		RRCID -> 229281		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 10695		PERF.10100 - 10475					
02	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-				86
03	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-				86
04	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2			N	-0-				86
05	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-				86
06	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-				86
07	279 N	91	-0-	-188 B	-0-	91	2			N	-0-				86

SAMFORD		WELL #: 4		RRCID -> 230266		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10124 - 10692					
02	1036 N	721	-0-	-315 B	-0-	721	2			N	-0-				67
03	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898	2			N	-0-				67
04	1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624	2			N	-0-				67
05	1959 N	1959	-0-	-0- B	-0-	1959	2			N	-0-				67
06	1895 N	1895	-0-	-0- B	-0-	1895	2			N	-0-				67
*07	1484 N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	2			N	-0-				67

GRIFFIN, ROBERT		WELL #: 4		RRCID -> 230288		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10419 - 10660					
02	1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	2			N	-0-				113
03	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	2			N	-0-				113
04	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965	2			N	-0-				113
05	1302 N	848	-0-	-454 B	-0-	848	2			N	-0-				113
06	990 N	789	-0-	-201 B	-0-	789	2			N	-0-				113
07	992 N	855	-0-	-137 B	-0-	855	2			N	-0-				113

BECKHAM GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 232039		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 11225		PERF.10024 - 10554					
02	4560 X	4560	-0-	-0- B	-0-	4380	2	180	9	N	164	171	1		19
03	4115 X	4115	-0-	-0- B	-0-	3896	2	219	9	N	199	183	1		35
04	3215 X	3215	-0-	-0- B	-0-	3115	2	100	9	N	91				126
05	2639 X	2639	-0-	-0- B	-0-	2532	2	107	9	N	97	178	1		45
06	2207 X	2207	-0-	-0- B	-0-	2157	2	50	9	N	45				90
*07	1701 X	1701	-0-	-0- B	-0-	1667	2	34	9	N	31				121

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		86233 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY				
HIBBARD ENERGY, LP		//CONT.//		383757									
GRIFFIN, ROBERT		WELL #:		5	RRCID ->	240008	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	12368	PERF.11940	- 12047	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		308 N	77	-0-	-231 B	-0-	77 2		N	-0-			39
03		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 2		N	-0-			39
04		270 N	236	-0-	-34 B	-0-	236 2		N	-0-			39
05		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2		N	-0-			39
06		480 N	358	-0-	-122 B	-0-	358 2		N	-0-			39
*07		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 2		N	-0-			39

LITTLE GU		WELL #:		1	RRCID ->	250618	COMPL. DATE	08/24/2014	TOTAL DEPTH	12092	PERF.10278	- 10907	
02		689 N	689	-0-	-0- B	-0-	682 2	7 9	N	6			104
03		658 N	658	-0-	-0- B	-0-	553 2	105 9	N	95	177 1		22
04		612 N	612	-0-	-0- B	-0-	426 2	186 9	N	169	156 1	1 8	34
05		775 N	556	-0-	-219 B	-0-	519 2	37 9	N	34			68
06		630 N	589	-0-	-41 B	-0-	589 2		N	-0-			68
07		620 N	579	-0-	-41 B	-0-	579 2		N	-0-			68

LITTLE GU		WELL #:		3	RRCID ->	255605	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	12028	PERF.11914	- 11962	
02		1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	1321 2	3 9	N	3			160
03		1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	1236 2	1 9	N	1	135 1		26
04		1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	1042 2	101 9	N	92			118
05		1457 N	1085	-0-	-372 B	-0-	1040 2	45 9	N	41			159
06		1200 N	1159	-0-	-41 B	-0-	1159 2		N	-0-			159
07		1178 N	1067	-0-	-111 B	-0-	1067 2		N	-0-			159

LITTLE GU		WELL #:		2	RRCID ->	255915	COMPL. DATE	04/12/2010	TOTAL DEPTH	12540	PERF.12120	- 12540	
02		506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 2		N	-0-			74
03		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 2		N	-0-			74
04		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 2		N	-0-			74
05		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2		N	-0-			74
06		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 2		N	-0-			74
*07		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 2		N	-0-			74

NEW CENTURY EXPLORATION, INC.		606055		WELL #:	1	RRCID ->	248726	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12410	- 12440
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			2

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851		WELL #:	1 L	RRCID ->	073295	COMPL. DATE	07/05/2007	TOTAL DEPTH	10281	PERF. 7896	- 10153
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 T RRCID -> 074050 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10295 - 10484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	2	1	63	2	Y	12	9	1	7	
03	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	13	9	63	2	Y	3	10	1	-0-	
04	90 N	13	-0-	-77 B	-0-	2	1	8	9	Y	7	3	1	4	
05	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	5	1	104	2	Y	6	5	1	5	
06	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	4	1	101	2	Y	3	5	1	3	
*07	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	3	1	83	2	Y	4	3	1	4	

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176944 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10324 - 10376

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

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 178857 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 10839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	33	1	963	2	Y	3	4	1	2	
03	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	3	9	1255	2	Y	6	7	1	1	
04	1080 N	44	-0-	-1036 B	-0-	7	9	4	9	Y	4	2	1	3	
05	1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	40	1	1094	2	Y	5	5	1	3	
06	1260 N	1108	-0-	-152 B	-0-	37	1	1073	2	Y	1	2	1	2	
*07	1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	6	9	993	2	Y	5	3	1	4	

JONES WELL #: 3 RRCID -> 183912 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 10801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2250 N	2250	-0-	-0- B	-0-	73	1	2101	2	Y	69	74	1	38	
03	2549 N	2549	-0-	-0- B	-0-	76	9	2357	2	Y	89	114	1	13	
04	1110 N	173	-0-	-937 B	-0-	94	1	84	9	Y	76	38	1	51	
05	2562 N	2562	-0-	-0- B	-0-	98	9	2410	2	Y	64	76	1	39	
06	2358 N	2358	-0-	-0- B	-0-	89	1	2257	2	Y	26	38	1	27	
*07	2526 N	2526	-0-	-0- B	-0-	72	1	2351	2	Y	83	42	1	68	

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		86233 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851										
CRAWFORD		WELL #:		4 L	RRCID ->	186061	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10133 - 10372		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

REED UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	188712	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	9559 - 10422		
02	3004 X	3004	-0-	-0- B	-0-	100	1	2890	2	Y	13	14	1	7
						14	9							
03	3438 X	3438	-0-	-0- B	-0-	131	1	3289	2	Y	16	21	1	2
						18	9							
04	2730 X	141	-0-	-2589 B	-0-	126	1	15	9	Y	14	7	1	9
05	3108 X	3108	-0-	-0- B	-0-	101	1	2995	2	Y	11	13	1	7
						12	9							
06	3051 X	3051	-0-	-0- B	-0-	94	1	2953	2	Y	4	6	1	5
						4	9							
*07	3492 X	3492	-0-	-0- B	-0-	119	1	3358	2	Y	14	7	1	12
						15	9							

JONES		WELL #:		4	RRCID ->	203182	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9541 - 10527		
02	1657 N	1657	-0-	-0- B	-0-	55	1	1596	2	Y	5	5	1	3
						6	9							
03	2039 N	2039	-0-	-0- B	-0-	78	1	1954	2	Y	6	8	1	1
						7	9							
04	1710 N	58	-0-	-1652 B	-0-	54	1	4	9	Y	4	2	1	3
05	1829 N	1680	-0-	-149 B	-0-	55	1	1613	2	Y	11	8	1	6
						12	9							
06	1980 N	1822	-0-	-158 B	-0-	56	1	1762	2	Y	4	6	1	4
						4	9							
*07	1896 N	1896	-0-	-0- B	-0-	64	1	1815	2	Y	15	7	1	12
						17	9							

ADAMS		WELL #:		4	RRCID ->	203542	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	10523	PERF.	9792 - 10454		
02	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	14	1	400	2	Y	5	6	1	3
						6	9							
03	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	20	1	505	2	Y	8	10	1	1
						9	9							
04	600 N	24	-0-	-576 B	-0-	15	1	9	9	Y	8	4	1	5
05	465 N	367	-0-	-98 B	-0-	12	1	353	2	Y	2	6	1	1
						2	9							
06	510 N	352	-0-	-158 B	-0-	11	1	340	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
*07	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	12	1	336	2	Y	2	1	1	2
						2	9							

FRANKS ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	204443	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10167 - 10376		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
JONES WELL #: 6 RRCID -> 206981 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7740 - 10452														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		6384 X	5067	-0-	-1317 B	-0-	170	1	4897	2	Y	-0-		-0-
03		7068 X	6431	-0-	-637 B	-0-	246	1	6185	2	Y	-0-		-0-
04		6570 X	217	-0-	-6353 B	-0-	217	1			Y	-0-		-0-
05		6789 X	5771	-0-	-1018 B	-0-	189	1	5582	2	Y	-0-		-0-
06		6210 X	5484	-0-	-726 B	-0-	169	1	5315	2	Y	-0-		-0-
07		6417 X	5838	-0-	-579 B	-0-	200	1	5638	2	Y	-0-		-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 10453														
02		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 207591 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10083 - 10652														
02		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	2	1	59	2	Y	-0-		-0-
03		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	5	1	117	2	Y	-0-		-0-
04		60 N	1	-0-	-59 B	-0-	1	1			Y	-0-		-0-
05		62 N	28	-0-	-34 B	-0-	1	1	27	2	Y	-0-		-0-
06		120 N	43	-0-	-77 B	-0-	1	1	42	2	Y	-0-		-0-
*07		84 N	84	-0-	-0- B	-0-	3	1	81	2	Y	-0-		-0-

CASE WELL #: 1 RRCID -> 207681 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 10332														
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216506 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 10378														
02		959 N	959	-0-	-0- B	-0-	32	1	921	2	Y	5	5 1	3
							6	9						
03		1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	46	1	1151	2	Y	6	8 1	1
							7	9						
04		1050 N	45	-0-	-1005 B	-0-	38	1	7	9	Y	6	3 1	4
05		1054 N	998	-0-	-56 B	-0-	33	1	962	2	Y	3	5 1	2
							3	9						
06		1170 N	945	-0-	-225 B	-0-	29	1	915	2	Y	1	2 1	1
							1	9						
*07		1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	36	1	1015	2	Y	5	2 1	4
							6	9						

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 10370												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	4312 X	3976	-0-	-336 B	-0-	133	1	3829	2	Y	13	7
03	4712 X	4298	-0-	-414 B	-0-	149	1	4117	2	Y	16	2
04	4560 X	153	-0-	-4407 B	-0-	163	1	12	9	Y	11	7
05	4712 X	4497	-0-	-215 B	-0-	189	1	4340	2	Y	9	5
06	4380 X	4380	-0-	-0- B	-0-	141	1	4241	2	Y	4	4
*07	4534 X	4534	-0-	-0- B	-0-	147	1	4367	2	Y	11	9

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 224036 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10102 - 10640												
02	1954 N	1954	-0-	-0- B	-0-	65	1	1885	2	Y	4	2
03	2203 N	2203	-0-	-0- B	-0-	49	1	2112	2	Y	6	1
04	2100 N	89	-0-	-2011 B	-0-	84	1	7	9	Y	6	4
05	2178 N	2178	-0-	-0- B	-0-	71	1	2099	2	Y	7	4
06	2130 N	2082	-0-	-48 B	-0-	89	1	2015	2	Y	3	3
*07	2092 N	2092	-0-	-0- B	-0-	64	1	2010	2	Y	10	8

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225257 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 10982												
02	2604 X	2533	-0-	-71 B	-0-	85	1	2442	2	Y	5	3
03	2870 X	2870	-0-	-0- B	-0-	69	1	2754	2	Y	6	1
04	2790 X	110	-0-	-2680 B	-0-	109	1	7	9	Y	6	4
05	2883 X	2864	-0-	-19 B	-0-	94	1	2767	2	Y	3	2
06	2790 X	2737	-0-	-53 B	-0-	39	1	2652	2	Y	1	1
07	2883 X	2714	-0-	-169 B	-0-	84	1	2615	2	Y	5	4

NOBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227314 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF.10524 - 10594												
02	6044 X	6044	-0-	-0- B	-0-	233	1	5811	2	Y	-0-	-0-
03	5069 X	5069	-0-	-0- B	-0-	263	1	4806	2	Y	-0-	-0-
04	2910 X	376	-0-	-2534 B	-0-	376	1	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	4345 X	4345	-0-	-0- B	-0-	368	1	3977	2	Y	-0-	-0-
06	3035 X	3035	-0-	-0- B	-0-	332	1	2703	2	Y	-0-	-0-
*07	5317 X	5317	-0-	-0- B	-0-	402	1	4915	2	Y	-0-	-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229226 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 10394												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I) LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
O						(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	
02	3896 X	3896	-0-	-0-	B	-0-	511	1	3296	2	Y	86
							89	9				
03	4767 X	4767	-0-	-0-	B	-0-	643	1	4001	2	Y	42
							123	9				
04	3900 X	672	-0-	-3228	B	-0-	613	1	59	9	Y	44
05	4954 X	4954	-0-	-0-	B	-0-	555	1	4302	2	Y	79
							97	9				
06	5159 X	5159	-0-	-0-	B	-0-	550	1	4497	2	Y	78
							112	9				
07	4030 X	3691	-0-	-339	B	-0-	521	1	3097	2	Y	59
							73	9				
MCSWAIN WELL #: 2 RRCID -> 229692 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12220 - 12266												
02	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	16	1	95	2	Y	-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	8	1	50	2	Y	-0-
04	120 N	22	-0-	-98	B	-0-	22	1			Y	-0-
05	124 N	35	-0-	-89	B	-0-	5	1	30	2	Y	-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	13	1	82	2	Y	-0-
*07	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	25	1	125	2	Y	-0-
FRANKS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 230607 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10157 - 10694												
02	2368 N	2368	-0-	-0-	B	-0-	79	1	2289	2	Y	-0-
03	2676 N	2676	-0-	-0-	B	-0-	102	1	2574	2	Y	-0-
04	2550 N	100	-0-	-2450	B	-0-	99	1	1	9	Y	1
05	2669 N	2669	-0-	-0-	B	-0-	87	1	2580	2	Y	1
							2	9				
06	2580 N	2563	-0-	-17	B	-0-	79	1	2483	2	Y	1
							1	9				
*07	2570 N	2570	-0-	-0-	B	-0-	88	1	2480	2	Y	2
							2	9				
FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 4 RRCID -> 232911 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10260 - 10834												
02	2744 X	2458	-0-	-286	B	-0-	82	1	2369	2	Y	3
							7	9				
03	3206 X	3206	-0-	-0-	B	-0-	122	1	3084	2	Y	-0-
04	2700 X	114	-0-	-2586	B	-0-	111	1	3	9	Y	2
05	2873 X	2873	-0-	-0-	B	-0-	94	1	2773	2	Y	3
							6	9				
06	3090 X	2740	-0-	-350	B	-0-	84	1	2654	2	Y	2
							2	9				
07	3193 X	2789	-0-	-404	B	-0-	95	1	2687	2	Y	5
							7	9				
NOBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236008 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10517 - 10587												
02	5264 X	4905	-0-	-359	B	-0-	714	1	4191	2	Y	-0-
03	5828 X	5548	-0-	-280	B	-0-	793	1	4755	2	Y	-0-
04	5430 X	821	-0-	-4609	B	-0-	821	1			Y	-0-
05	5611 X	5249	-0-	-362	B	-0-	782	1	4467	2	Y	-0-
06	5370 X	5167	-0-	-203	B	-0-	702	1	4465	2	Y	-0-
07	5549 X	5050	-0-	-499	B	-0-	847	1	4203	2	Y	-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
MCSWAIN WELL #: 3 RRCID -> 236554 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12280 - 12300												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236557 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10344 - 10394												
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-

ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 237427 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 12273 PERF.11600 - 11980												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-

ADAMS WELL #: 6H RRCID -> 238126 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10570 - 11710												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-

SAMFORD WELL #: 5 RRCID -> 239145 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11311 - 11482												
02		150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	2	1	148	2	-0-
03		33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2			-0-
04		90 N	6	-0-	-84	B	-0-	6	1			-0-
05		155 N	16	-0-	-139	B	-0-	16	2			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-					-0-
07		6 N	-0-	-0-	-6	B	-0-					-0-

MCSWAIN WELL #: 5 RRCID -> 241881 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 12238 PERF.10494 - 10591												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-

JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 242561 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 12208 PERF.10522 - 10673												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
OLIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243122 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12230 - 12300												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
02		6272 X	5657	-0-	-615	B	-9377	824	1	4833	2	-0-
03		5456 X	6377	-0-	921	B	-8456	911	1	5466	2	-0-
04		7560 X	1240	-0-	-6320	B	-8456	1240	1		Y	-0-
05		7812 X	6354	-0-	-1458	B	-8456	947	1	5407	2	-0-
06		7560 X	7790	-0-	230	B	-8226	1059	1	6731	2	-0-
07		6386 X	7293	-0-	907	B	-7319	1223	1	6070	2	-0-

MCSWAIN WELL #: 7H RRCID -> 245290 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12530 - 15815												
02		188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	27	1	161	2	-0-
03		1211 N	1211	-0-	-0-	B	-0-	173	1	1038	2	-0-
04		810 N	100	-0-	-710	B	-0-	100	1		Y	-0-
05		532 N	532	-0-	-0-	B	-0-	79	1	453	2	-0-
06		1080 N	584	-0-	-496	B	-0-	79	1	505	2	-0-
*07		479 N	479	-0-	-0-	B	-0-	80	1	399	2	-0-

POLLEY WELL #: 2 RRCID -> 247070 COMPL. DATE 02/26/2022 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11250 - 11282												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
04		4 X	-0-	-0-	-4	B	-0-				Y	-0-
05		62 X	-0-	-0-	-62	B	-0-				Y	-0-
06		4 X	-0-	-0-	-4	B	-0-				Y	-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT

RAMSEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252136 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.12215 - 12235												
02		4368 X	3878	-0-	-490	B	-0-	130	1	3748	2	-0-
03		4836 X	4365	-0-	-471	B	-0-	167	1	4198	2	-0-
04		4800 X	162	-0-	-4638	B	-0-	162	1		Y	-0-
05		4960 X	4244	-0-	-716	B	-0-	139	1	4105	2	-0-
06		4380 X	3870	-0-	-510	B	-0-	119	1	3751	2	-0-
07		4371 X	4153	-0-	-218	B	-0-	143	1	4010	2	-0-

NOBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 292990 COMPL. DATE 04/13/2022 TOTAL DEPTH 12578 PERF. N/A												
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT

SLANT OPERATING, LLC 786697												
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237017 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		86233 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY						
VINLAND TEXAS SERVICES LLC				886099										
ARCO NO. 2				WELL #:	5 L	RRCID ->	195807	COMPL. DATE	03/24/2003	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10254 - 10464	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	-0-	

ARCO NO. 2				WELL #:	6	RRCID ->	203000	COMPL. DATE	01/09/2005	TOTAL DEPTH	10634	PERF.	7860 - 10324	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	-0-	

XTO ENERGY INC.				945936										
THOMAS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	243867	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	12653	PERF.	12232 - 12285	
02	746	N	746	-0-	-0-	B	-0-	2	1	744	2	N	-0-	
03	2883	N	108	-0-	-2775	B	-0-	108	2			N	-0-	
04	2040	N	55	-0-	-1985	B	-0-	55	2			N	-0-	
05	2465	N	2465	-0-	-0-	B	-0-	128	1	2337	2	N	-0-	
06	2106	N	2106	-0-	-0-	B	-0-	102	1	2004	2	N	-0-	
*07	1891	N	1891	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1788	2	N	-0-	

HUGHES GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	245622	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	12428	PERF.	12180 - 12218	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	

DAVIS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	246326	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	12268 - 12322	
02	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	1	1	407	2	N	-0-	
03	431	N	431	-0-	-0-	B	-0-	431	2			N	-0-	
04	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	2			N	-0-	
05	503	N	503	-0-	-0-	B	-0-	26	1	477	2	N	-0-	
06	547	N	547	-0-	-0-	B	-0-	26	1	521	2	N	-0-	
*07	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	20	1	357	2	N	-0-	

HEARNSBERGER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	247996	COMPL. DATE	04/11/2009	TOTAL DEPTH	12862	PERF.	12250 - 12270	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	

STOCKMAN (PETTIT-LOWER)		86233 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
HIBBARD ENERGY, LP		383757		WELL #: 1		RRCID -> 255340		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 7262 - 7265		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265		WELL #: 1H		RRCID -> 283648		COMPL. DATE 12/01/2017		TOTAL DEPTH 11470		PERF. 6397 - 6400		
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	18	1	51	2	N	-0-			-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	12	1	45	2	N	-0-			-0-
04	90 N	50	-0-	-40	-0-	5	1	45	2	N	-0-			-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	9	1	38	2	N	-0-			-0-
06	60 N	22	-0-	-38	-0-	4	1	18	2	N	-0-			-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851		WELL #: 3		RRCID -> 281622		COMPL. DATE 10/29/2016		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 7196 - 7256		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLIVER UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 282665		COMPL. DATE 03/30/2017		TOTAL DEPTH 10856		PERF. 7359 - 7494		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		86233 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555		WELL #: 1		RRCID -> 221055		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 9901		PERF. 8947 - 8957		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KENNEDY TRUST				WELL #: 1		RRCID -> 223769		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 9745		PERF. 9118 - 9358		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY						
BPX OPERATING COMPANY				085408										
BP GEORGETOWN 885				WELL #:	1	RRCID ->	277049	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUFFCO PRODUCTION INC.				106406		RRCID ->		285824	COMPL. DATE	06/26/2021	TOTAL DEPTH	10556	PERF.	7704 - 8442
SOUTHERN EGG RANCH				WELL #:	2									
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			101
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			101
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			101
*07		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			101

CONQUEST ENERGY, INC.				172237		RRCID ->		074228	COMPL. DATE	05/18/1992	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7611 - 7744
ARCO NO. 1				WELL #:	1									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23

ARCO NO. 2				WELL #:	2	RRCID ->	078719	COMPL. DATE	07/06/1978	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8049 - 8099	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75

EAGLE OIL & GAS CO.				238634		RRCID ->		258026	COMPL. DATE	12/18/2009	TOTAL DEPTH	11962	PERF.	7410 - 7442
CAMPBELL				WELL #:	1									
02	2604	X	1576	-0-	-1028	-0-	1576	2		N	-0-			74
03	2883	X	894	-0-	-1989	-0-	894	2		N	-0-			74
04	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2		N	-0-			74
05	1736	X	1707	-0-	-29	-0-	1697	2	10	9	N	9		83
06	1680	X	1626	-0-	-54	-0-	1593	2	33	9	N	30		113
07	1767	X	1579	-0-	-188	-0-	1579	2			N	-0-		113

SICKEL				WELL #:	1	RRCID ->	270974	COMPL. DATE	03/11/2012	TOTAL DEPTH	12180	PERF.	7638 - 7698	
02	14B2	EXT	47	-0-	47	-0-	47	2		N	-0-			25
03		89 X	42	-0-	-47	-0-	42	2		N	-0-			25
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			25
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			25
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 HIBBARD ENERGY, LP 383757
 SAMFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212743 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7775 - 8019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			35
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			35
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			35
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			35
06	90 N	38	-0-	-52	-0-	38	2		N	-0-			35
07	124 N	26	-0-	-98	-0-	26	2		N	-0-			35

WHEELER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218026 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7720 - 8364

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12			54
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	26			80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	34			114
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	99	184 1		29
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	61			90
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	46			136

SAMFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250442 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7648 - 7816

02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2		N	-0-			-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2		N	-0-			-0-
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-			-0-

GRIFFIN, ROBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263460 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7701 - 8270

02	28 N	21	-0-	-7	-0-	4	2	17 9	N	15	138 1		22
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	7	2	13 9	N	12			34
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2		N	-0-			34
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			34
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2		N	-0-			34
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			34

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 177562 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8094 - 8424

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185042 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7568 - 7642

02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	87 2	Y	4	4 1		2
						4	9						
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	99 2	Y	2	3 1		1
						2	9						
04	120 N	7	-0-	-113	-0-	4	1	3 9	Y	3	2 1		2
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	113 2	Y	1	2 1		1
						1	9						
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	4	1	127 2	Y	1	1 1		1
						1	9						
*07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	121 2	Y	1	1 1		1
						1	9						

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 197737 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7664 - 8028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	503	1	1201	2	N	73	78	40
03	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	80	9	1154	2	N	93	120	13
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	102	9	89	9	N	81	39	55
05	279 N	269	-0-	-10	-0-	124	1	54	2	N	83	88	50
06	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	91	9	371	1	N	31	49	32
*07	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	34	9	724	1	N	57	35	54
						63	9						

ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 203805 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 9830

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

JONES WELL #: 6 U RRCID -> 206982 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9544 - 9768

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

JONES WELL #: 5 U RRCID -> 207192 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9379 - 9603

02	SWR 10	3905	-0-	3905	327501	180	1	3673	2	Y	47	51	26
03	SWR 10	4779	-0-	4779	332280	52	9	4465	2	Y	59	76	9
04	SWR 10	307	-0-	307	332587	65	9	54	9	Y	49	24	34
05	SWR 10	4689	-0-	4689	337276	253	1	4394	2	Y	41	50	25
06	SWR 10	3148	-0-	3148	340424	45	9	2968	2	Y	15	23	17
07	SWR 10	3525	-0-	3525	343949	163	1	3285	2	Y	41	22	36
						17	9						
						45	9						

JONES WELL #: 3 C RRCID -> 211138 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 9755

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

JONES WELL #: 4 C RRCID -> 211984 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 9837

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213084 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 9642																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216507 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 9650																	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216519 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 9713																	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 217408 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 9807																	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED WELL #: 1 RRCID -> 221962 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 9866																	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POLLEY WELL #: 1 RRCID -> 222109 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7876 - 7881																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 224398 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7944																	
02		152 N	152	-0-	-0-	-0-	29	1	123	2	Y	-0-					-0-
03		163 N	163	-0-	-0-	-0-	32	1	131	2	Y	-0-					-0-
04		150 N	35	-0-	-115	-0-	35	1			Y	-0-					-0-
05		167 N	167	-0-	-0-	-0-	34	1	133	2	Y	-0-					-0-
06		155 N	155	-0-	-0-	-0-	29	1	126	2	Y	-0-					-0-
*07		156 N	156	-0-	-0-	-0-	35	1	121	2	Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 9731

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

CASE WELL #: 1 RRCID -> 229362 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 9705

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265530 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9844

02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2 9	Y	2	1 1		1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	2 1		1
05	12 N	5	-0-	-7	-0-	4	2	1 9	Y	1	2 1		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 8 RRCID -> 265993 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8259 - 8303

02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	102 2	Y	3	3 1		2
						3	9						
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	48 2	Y	1	3 1		-0-
						1	9						
04	90 N	8	-0-	-82	-0-	6	1	2 9	Y	2	1 1		1
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	6	1	184 2	Y	3	2 1		2
						3	9						
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	8	1	243 2	Y	-0-	1 1		1
*07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	168 2	Y	3	2 1		2
						3	9						

JENNY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 287306 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 12494 PERF. 9977 - 10096

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 288048 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8041 - 8294

02	1904 X	1550	-0-	-354	-0-	50	1	1428 2	N	65	69 1		36
						72	9						
03	2077 X	1710	-0-	-367	-0-	62	1	1560 2	N	80	104 1		12
						88	9						
04	2310 X	125	-0-	-2185	-0-	55	1	70 9	N	64	35 1		41
05	2387 X	1827	-0-	-560	-0-	58	1	1719 2	N	45	58 1		28
						50	9						
06	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	61	1	1932 2	N	18	27 1		19
						20	9						
*07	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	65	1	1831 2	N	59	30 1		48
						65	9						

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) SLANT OPERATING, LLC HANCOCK		//CONT.//	86233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHELBY						
			786697									
		WELL #:	2	RRCID -> 237973	COMPL. DATE 03/19/2008	TOTAL DEPTH 11400	PERF. 8812	- 9827				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
UNIT PETROLEUM COMPANY SICKEL			877099									
		WELL #:	2	RRCID -> 268290	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10744	- 15659				
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
VINLAND TEXAS SERVICES LLC ARCO NO. 1			886099									
		WELL #:	2	RRCID -> 179098	COMPL. DATE 08/10/2000	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7512	- 8198				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
05	14B2 EXT	-0- 2	-0-	-0- 2	-0- 2	2	2	Y	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			40
ARCO NO. 2												
		WELL #:	3 L	RRCID -> 186521	COMPL. DATE 07/06/2001	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 7686	- 8450				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
ARCO NO. 1												
		WELL #:	3	RRCID -> 186963	COMPL. DATE 07/01/2001	TOTAL DEPTH 9703	PERF. 7570	- 8322				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
ARCO NO. 2												
		WELL #:	2	RRCID -> 188895	COMPL. DATE 01/10/2002	TOTAL DEPTH 10789	PERF. 8716	- 9716				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY			
VINLAND TEXAS SERVICES LLC		//CONT.//		886099							
ARCO NO. 2		WELL #:		4	RRCID -> 190324	COMPL. DATE 01/22/2002	TOTAL DEPTH 10578	PERF. 9606	- 9852		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ARCO NO. 1		WELL #:		11	RRCID -> 194347	COMPL. DATE 12/09/2002	TOTAL DEPTH 8442	PERF. 7524	- 8402		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		97
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		97
04	14B2 EXT	50	-0-	50	50	2		Y	-0-		97
05	14B2 EXT	360	-0-	360	410	360	2	Y	-0-		97
06	14B2 EXT	373	-0-	373	783	373	2	Y	-0-		97
*07	902 X	119	-0-	-783	-0-	119	2	Y	-0-		97

ARCO NO. 2		WELL #:		5 U	RRCID -> 198532	COMPL. DATE 07/14/2003	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 7715	- 8360		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ARCO NO. 1		WELL #:		12	RRCID -> 199890	COMPL. DATE 08/12/2003	TOTAL DEPTH 8616	PERF. 7652	- 8342		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35
04	14B2 EXT	29	-0-	29	29	29	2	Y	-0-		35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29			Y	-0-		35
06	14B2 EXT	4	-0-	4	33	4	2	Y	-0-		35
*07	35 X	2	-0-	-33	-0-	2	2	Y	-0-		35

ARCO NO. 2		WELL #:		6	RRCID -> 203917	COMPL. DATE 02/25/2004	TOTAL DEPTH 10634	PERF. 7860	- 8314		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316			Y	NO RPT		-0-

ARCO NO. 2		WELL #:		7	RRCID -> 204256	COMPL. DATE 05/30/2004	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7720	- 8441		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
04	14B2 EXT	793	-0-	793	793	653	2	140	9	Y	127
05	14B2 EXT	1239	-0-	1239	2032	1115	2	124	9	Y	113
06	14B2 EXT	927	-0-	927	2959	872	2	55	9	Y	50
*07	4478 X	1519	-0-	-2959	-0-	1418	2	101	9	Y	92

ARCO NO. 2		WELL #:		8	RRCID -> 204894	COMPL. DATE 04/23/2004	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7888	- 8454		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	138	-0-	138	138	138	2	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	118	-0-	118	256	118	2	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	98	-0-	98	354	98	2	Y	-0-		-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
VINLAND TEXAS SERVICES LLC		//CONT.//		886099									
ARCO NO. 2		WELL #:		9	RRCID ->	204898	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7770 -	8432	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		122
03	14B2 EXT	54	-0-	54	54	54	2			Y	-0-		122
04	14B2 EXT	418	-0-	418	472	418	2			Y	-0-		122
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	472					Y	-0-		122
06	472 X	-0-	-0-	-472	-0-					Y	-0-		122
*07	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2367	2	59	9	Y	54		176

ARCO NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	205175	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7760 -	8496
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ARCO NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	219053	COMPL. DATE	04/26/2005	TOTAL DEPTH	8803	PERF. 7748 -	8310
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	97
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	97
04	14B2 EXT	77	-0-	77	77	77	2			Y	-0-	97
05	14B2 EXT	448	-0-	448	525	448	2			Y	-0-	97
06	14B2 EXT	123	-0-	123	648	123	2			Y	-0-	97
*07	702 X	54	-0-	-648	-0-	54	2			Y	-0-	97

ARCO NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	228627	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7666 -	8654
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	34	-0-	34	34	34	2			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	18	-0-	18	52	18	2			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	52	-0-	52	104	52	2			Y	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.		945936		LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255456	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	6880	PERF. 8556 -	9861
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
PLUGGED AND ABANDONED													06/24/2022			

STOCKMAN (TRAVIS PEAK, WEST)		86233 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
HIBBARD ENERGY, LP		383757											
STOCKMAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	180863	COMPL. DATE	01/01/2001	TOTAL DEPTH	8572	PERF. 7858 -	7967	
02	308 N	200	-0-	-108	-0-	157	2	43	9	N	39	163 1	20
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	260	2	12	9	N	11		31
04	300 N	217	-0-	-83	-0-	217	2			N	-0-		31
05	217 N	41	-0-	-176	-0-	41	2			N	-0-		31
06	270 N	222	-0-	-48	-0-	222	2			N	-0-		31
*07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	223	2	10	9	N	9		40

STOCKMAN (TRAVIS PEAK, WEST)		//CONT.//		86233 600	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851										
FRANKS, LAWRENCE T.				WELL #:	1 C	RRCID ->	130785	COMPL. DATE	08/08/1977	TOTAL DEPTH	10772	PERF.	7742 - 7785	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT)				86234 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851										
PATE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	180826	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	9320	PERF.	7332 - 7432	
02	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4010	2	30	9	N	27		182
03	4278	X	3988	-0-	-290	-0-	3941	2	47	9	N	43	172 1	53
04	4080	X	3849	-0-	-231	-0-	3830	2	19	9	N	17		70
05	4278	X	3962	-0-	-316	-0-	3881	2	81	9	N	74		144
06	4140	X	3715	-0-	-425	-0-	3679	2	36	9	N	33		177
07	4278	X	3842	-0-	-436	-0-	3833	2	9	9	N	8		185

ADAMS				WELL #:	2	RRCID ->	187915	COMPL. DATE	12/12/2001	TOTAL DEPTH	8620	PERF.	7292 - 7352	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FRANKS ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	261560	COMPL. DATE	06/01/2011	TOTAL DEPTH	10281	PERF.	7290 - 7312	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	286				Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	286				Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	286				Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	286				Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	286				Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	286				Y	NO RPT			-0-

EDDINS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	261938	COMPL. DATE	12/11/2010	TOTAL DEPTH	12497	PERF.	7496 - 7646	
02	3108	X	2685	-0-	-423	-0-	739	1	1926	2	Y	18	13 1	19
							20	9						
03	3441	X	3104	-0-	-337	-0-	863	1	2208	2	Y	30	39 1	10
							33	9						
04	3150	X	790	-0-	-2360	-0-	777	1	13	9	Y	12	12 1	10
05	3255	X	2975	-0-	-280	-0-	840	1	2111	2	Y	22	13 1	19
							24	9						
06	3000	X	2873	-0-	-127	-0-	761	1	2082	2	Y	27	26 1	20
							30	9						
07	3100	X	2618	-0-	-482	-0-	738	1	1861	2	Y	17	22 1	15
							19	9						

SLANT OPERATING, LLC				786697		CAPACITY			CNTY: SHELBY					
HANCOCK				WELL #:	1A	RRCID ->	120478	COMPL. DATE	03/01/1986	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	7536 - 7542	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT)		//CONT.//		86234 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY					
VINLAND TEXAS SERVICES LLC				886099									
ENERQUEST CORP-FRANCIS NO. 1		WELL #:		1AR	RRCID -> 181332	COMPL. DATE	12/22/2000	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7182 - 7246			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO NO. 2		WELL #:		3 U	RRCID -> 186522	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7292 - 7350
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK)				86234 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY				
BPX OPERATING COMPANY				085408								
BP ETHRIDGE 971		WELL #:		1	RRCID -> 268865	COMPL. DATE	01/10/2013	TOTAL DEPTH	7743	PERF. 7892 - 8390		
02	5208 X	2776	-0-	-2432	-0-	144	1	2632	2	N	-0-	389
03	5766 X	1801	-0-	-3965	-0-	160	1	1641	2	N	-0-	389
*04	1740 X	404	-0-	-1336	-0-	154	1	250	2	N	-0-	389
*05	3069 X	1079	-0-	-1990	-0-	228	1	851	2	N	-0-	389
06	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	682	1	5863	2	N	-0-	389
*07	7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	634	1	6843	2	N	-0-	389

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
OLIVER UNIT				1	RRCID -> 212413	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	10770	PERF. 7850 - 9680				
02	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	328	1	1030	2	Y	39	28	1	41
						43	9							
03	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	414	1	1083	2	Y	67	85	1	23
						74	9							
04	1830 N	450	-0-	-1380	-0-	422	1	28	9	Y	25	26	1	22
05	1550 N	1402	-0-	-148	-0-	348	1	1008	2	Y	42	26	1	38
						46	9							
06	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	339	1	1312	2	Y	50	51	1	37
						55	9							
*07	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	368	1	1115	2	Y	32	41	1	28
						35	9							

SAMFORD		WELL #:		1	RRCID -> 214785	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	9303	PERF. 7866 - 9264				
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	2	1	146	2	Y	-0-			-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
04	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	1			Y	-0-			-0-
05	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	2	1	108	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	94	2	Y	-0-			-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 226495 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8046 - 8128														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	15	1	1128	2	Y	-0-		-0-
03		867 N	867	-0-	-0-	-0-	13	1	854	2	Y	-0-		-0-
04		870 N	16	-0-	-854	-0-	16	1			Y	-0-		-0-
05		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	23	1	1066	2	Y	-0-		-0-
06		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	28	1	1270	2	Y	-0-		-0-
*07		999 N	999	-0-	-0-	-0-	22	1	977	2	Y	-0-		-0-

JENNY WELL #: 1 RRCID -> 228632 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8114 - 8308														
02		143 N	143	-0-	-0-	-0-	27	1	116	2	Y	-0-		-0-
03		235 N	235	-0-	-0-	-0-	46	1	189	2	Y	-0-		-0-
04		150 N	56	-0-	-94	-0-	56	1			Y	-0-		-0-
05		224 N	224	-0-	-0-	-0-	45	1	179	2	Y	-0-		-0-
06		240 N	237	-0-	-3	-0-	44	1	193	2	Y	-0-		-0-
*07		212 N	212	-0-	-0-	-0-	47	1	165	2	Y	-0-		-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 229228 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 9827														
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 230576 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7754 - 9199														
02		404 N	404	-0-	-0-	-0-	75	1	320	2	Y	8	6 1	9
03		402 N	402	-0-	-0-	-0-	75	1	310	2	Y	15	19 1	5
04		450 N	91	-0-	-359	-0-	84	1	7	9	Y	6	6 1	5
05		465 N	465	-0-	-0-	-0-	92	1	365	2	Y	7	5 1	7
06		423 N	423	-0-	-0-	-0-	77	1	334	2	Y	11	10 1	8
*07		463 N	463	-0-	-0-	-0-	101	1	355	2	Y	6	8 1	6

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233730 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7989 - 9139														
02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	8	1	34	2	Y	3	7 1	4
03		398 N	398	-0-	-0-	-0-	75	1	312	2	Y	10	10 1	4
04		510 N	165	-0-	-345	-0-	158	1	7	9	Y	6	5 1	5
05		621 N	621	-0-	-0-	-0-	125	1	496	2	Y	-0-	2 1	3
*06		558 N	558	-0-	-0-	-0-	104	1	454	2	Y	-0-	3 1	-0-
*07		266 N	266	-0-	-0-	-0-	59	1	207	2	Y	-0-		-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 282237 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 12208 PERF. 9630 - 9830												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7 1	134 2	N	5	5 1	4	
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6 9	72 2	N	14	15 1	3	
04	150 N	11	-0-	-139	-0-	4 1	6 9	N	5	4 1	4	
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	15 9	157 2	N	9	4 1	9	
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	5 1	73 2	N	3	8 1	4	
*07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	10 9	73 2	N	-0-	3 1	1	
						4 1						
						3 9						
						4 1						

SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY) 87237 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
84 ENERGY LLC 856467												
P. RUSSELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 249382 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11980 - 12130												
02	980 N	375	-0-	-605	-0-	375 2		N	-0-		-0-	
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-		-0-	
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-		-0-	
05	403 N	35	-0-	-368	-0-	35 2		N	-0-		-0-	
06	210 N	10	-0-	-200	-0-	10 2		N	-0-		-0-	
07	217 N	96	-0-	-121	-0-	96 2		N	-0-		-0-	

P. RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249530 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11988 - 12130												
02	504 N	106	-0-	-398	-0-	106 2		N	-0-		-0-	
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-		-0-	
04	180 N	33	-0-	-147	-0-	33 2		N	-0-		-0-	
05	124 N	60	-0-	-64	-0-	60 2		N	-0-		-0-	
06	150 N	25	-0-	-125	-0-	25 2		N	-0-		-0-	
*07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		-0-	

SUPRON (PETTIT) 87270 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON												
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851												
CAUBLE ENTERPRISES FEE WELL #: 1 RRCID -> 102204 COMPL. DATE 09/14/1982 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10870 - 10888												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45	

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584												
MCLEOD WELL #: 4 T RRCID -> 212006 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9932 - 10536												
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	37 1	1049 2	N	-0-		62	
03	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	56 1	1174 2	N	-0-		62	
04	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2		N	-0-		62	
05	837 N	820	-0-	-17	-0-	6 1	814 2	N	-0-		62	
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	31 1	859 2	N	-0-		62	
*07	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2		N	-0-		62	

GARNER WELL #: 1 T RRCID -> 216217 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9978 - 10581												
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	28 1	669 2	N	-0-		160	
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	52 1	689 2	N	-0-		160	
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2		N	-0-		160	
05	620 N	582	-0-	-38	-0-	19 1	563 2	N	-0-		160	
06	600 N	596	-0-	-4	-0-	36 1	560 2	N	-0-		160	
*07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2		N	-0-		160	

SYM-JAC, WEST (HOSSTON)		//CONT.// 87830 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 030584									
WICK		WELL #: 1		RRCID -> 244578		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9953 - 10580			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	3248 X	2333	-0-	-915	-0-	23	1	2288	2	N	180
03	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	22	9	2767	2	N	234
04	2640 X	2488	-0-	-152	-0-	59	9	103	9	N	150
05	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	83	1	2763	2	N	182
06	2940 X	2213	-0-	-727	-0-	35	9	2059	2	N	47
07	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-	30	9			N	47

MCLEOD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 245590		COMPL. DATE 08/03/2014		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9940 - 10549			
02	2240 X	1553	-0-	-687	-0-	93	1	1460	2	N	177
03	2604 X	1768	-0-	-836	-0-	1768	2			N	177
04	2520 X	1472	-0-	-1048	-0-	1472	2			N	177
05	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	117	1	2648	2	N	177
06	2340 X	1948	-0-	-392	-0-	130	1	1737	2	N	75
*07	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	81	9	15	9	N	89

ATLANTIS OIL COMPANY, INC.		036562		RRCID -> 093292		COMPL. DATE 12/05/1986		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9976 - 10538			
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP.		WELL #: 1									
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2022											

ATOKA OPERATING, INC.		036606		RRCID -> 158993		COMPL. DATE 05/07/1996		TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9986 - 10805			
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP.		WELL #: 2									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BRG LONE STAR LTD.		090870		RRCID -> 272623		COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9958 - 10592			
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT		WELL #: 1									
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	671	3	11	9	N	50
03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	685	3	11	9	N	60
04	720 N	647	-0-	-73	-0-	639	3	8	9	N	67
05	775 N	763	-0-	-12	-0-	744	3	19	9	N	84
06	660 N	550	-0-	-110	-0-	544	3	6	9	N	89
07	682 N	342	-0-	-340	-0-	339	3	3	9	N	92

RED RIVER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 272637		COMPL. DATE 04/26/2014		TOTAL DEPTH 10638 PERF.10005 - 10560			
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	108
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	108
04	930 N	565	-0-	-365	-0-	565	3			N	108
05	1519 X	559	-0-	-960	-0-	559	3			N	108
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	108
*07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	605	3	11	9	N	118

SYM-JAC, WEST (HOSSTON)		//CONT.// 87830 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870											
HEMATITE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 276831		COMPL. DATE 02/03/2016			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10012 - 10546				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	1232 N	1033	-0-	-199	-0-	1018 3	15 9	9	N	14			187
03	1364 N	1225	-0-	-139	-0-	1216 3	9 9	9	N	8	180 1		15
04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1233 3	6 9	9	N	5			20
05	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1224 3	2 9	9	N	2			22
06	1200 N	1149	-0-	-51	-0-	1146 3	3 9	9	N	3			25
07	1271 N	974	-0-	-297	-0-	971 3	3 9	9	N	3			28

MIDDLETON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 277175		COMPL. DATE 04/30/2016			TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9976 - 10582				
02	364 N	117	-0-	-247	-0-	117 3			N	-0-			18
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	770 3	4 9	9	N	4			22
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	824 3	14 9	9	N	13			35
05	713 N	676	-0-	-37	-0-	668 3	8 9	9	N	7			42
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	727 3	9 9	9	N	8			50
07	713 N	508	-0-	-205	-0-	506 3	2 9	9	N	2			52

PAXTON GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 278105		COMPL. DATE 05/13/2016			TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9964 - 10536				
02	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1158 3	1 9	9	N	1			51
03	1240 N	615	-0-	-625	-0-	613 3	2 9	9	N	2			53
04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1109 3	4 9	9	N	4			57
05	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3			N	-0-			57
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	882 3	7 9	9	N	6			63
07	1147 N	510	-0-	-637	-0-	491 3	19 9	9	N	17			80

ELLINGTON GU		WELL #: 1		RRCID -> 278119		COMPL. DATE 01/23/2017			TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 10480				
02	1652 N	1585	-0-	-67	-0-	1578 3	7 9	9	N	6			138
03	1550 N	930	-0-	-620	-0-	898 3	32 9	9	N	29			167
04	1290 N	1036	-0-	-254	-0-	1016 3	20 9	9	N	18			185
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	975 3	19 9	9	N	17			202
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	907 3	28 9	9	N	25	182 1		45
07	1085 N	751	-0-	-334	-0-	729 3	22 9	9	N	20			65

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		RRCID -> 238518		COMPL. DATE 09/17/2006			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9572 - 10134				
BRADFORD-WILSON		WELL #: 1											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

LARGO OIL COMPANY		486640		RRCID -> 082336		COMPL. DATE 05/11/1979			TOTAL DEPTH 11416 PERF.10379 - 10437				
SUMMERS UNIT		WELL #: 1											
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2			Y	-0-			84
03	496 N	290	-0-	-206	-0-	290 2			Y	-0-			84
04	60 N	4	-0-	-56	-0-	4 2			Y	-0-	69 1		15
05	217 N	100	-0-	-117	-0-	100 2			Y	-0-			15
06	270 N	57	-0-	-213	-0-	57 2			Y	-0-			15
*07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2			Y	-0-			15

SYM-JAC, WEST (HOSSTON)		//CONT.// 87830 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
LARGO OIL COMPANY		//CONT.// 486640										
MCLEOD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 093533		COMPL. DATE 04/18/1981		TOTAL DEPTH 11001 PERF.10068 - 10324				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	Y	-0-			-0-
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			-0-
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	Y	-0-			-0-
*06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-			-0-
*07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	Y	-0-			-0-

OE SQUARED OPERATING, LLC		618777										
MANDY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 188722		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 11310 PERF. 9938 - 11070				
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15796 02/10/2021												

MANDY GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 195575		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9905 - 10538				
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			70

31 OPERATING LLC		953535										
BERRYHILL, H.O. GU #1		WELL #: 1		RRCID -> 159431		COMPL. DATE 07/27/1996		TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9912 - 10962				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLER HEIRS GU #1		WELL #: 1		RRCID -> 160769		COMPL. DATE 10/30/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9905 - 10920				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164887		COMPL. DATE 07/26/1997		TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9936 - 10494				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

T. J. (TRAVIS PEAK)
FULLSPIKE ENERGY LLC
BLAKE ESTATE

87989 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
289935
WELL #: 1 RRCID -> 112449 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 10448 - 10897

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			82
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			82
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			82
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			82
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			82
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			82

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK)
COMSTOCK OIL & GAS, LLC
SHAW UNIT 1

88427 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
170038
WELL #: 1 C RRCID -> 116828 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6807 - 6829

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

H & T EXPLORATION, INC.
HURST-FAULK GAS UNIT #1

341571
WELL #: 2 RRCID -> 242689 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7270 - 7280

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			75
03	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2		N	-0-			75
04	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2		N	-0-			75
05	186 N	108	-0-	-78	-0-	108	2		N	-0-			75
06	180 N	62	-0-	-118	-0-	62	2		N	-0-			75
07	186 N	68	-0-	-118	-0-	67	2	1 9	N	1			76

HURST-FAULK GAS UNIT #1

WELL #: 1 RRCID -> 254981 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7182 - 7194

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1008 N	852	-0-	-156	-0-	835	2	17 9	N	15			52
03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1044	2	19 9	N	17			69
04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	921	2	1 9	N	1			70
05	930 N	631	-0-	-299	-0-	611	2	20 9	N	18			88
06	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1073	2	9 9	N	8			96
07	961 N	936	-0-	-25	-0-	936	2		N	-0-			96

TECULA (PETTIT)
BUFFCO PRODUCTION INC.
JACKSONVILLE

88646 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
106406
WELL #: 1 RRCID -> 276263 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9282 - 9484

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	959	3	1 9	N	1			188
03	992 N	763	-0-	-229	-0-	757	3	6 9	N	5			193
04	960 N	586	-0-	-374	-0-	586	3		N	-0-			193
05	992 N	623	-0-	-369	-0-	613	3	10 9	N	9			202
06	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1327	3	149 9	N	135	186 1		151
*07	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1225	3	10 9	N	9			160

TECULA (TRAVIS PEAK)
HIBBARD ENERGY, LP
TRAVIS "A"

88646 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
383757
WELL #: 3 RRCID -> 211331 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9281 - 9436

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85

TENAHA (JURASSIC)		88781 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265								
LARCIE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 237011		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 11446 PERF.10764 - 10774		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	3864 X	3830	-0-	-34	-0-	3830 2	N	-0-		13
03	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384 2	N	-0-		13
04	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4933 2	N	-0-		13
05	4495 X	4172	-0-	-323	-0-	4172 2	N	-0-		13
06	4350 X	3896	-0-	-454	-0-	3896 2	N	-0-		13
07	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-		N	NO RPT		13

BOWERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248301		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10312 - 10484		
02	168 N	149	-0-	-19	-0-	149 2	N	-0-		37
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2	N	-0-		37
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2	N	-0-		37
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-		37
*06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-		37
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT		37

LANE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 259747		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10774 - 10820		
02	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 2	N	-0-		47
03	1767 N	1753	-0-	-14	-0-	1753 2	N	-0-		47
04	1380 N	1068	-0-	-312	-0-	1068 2	N	-0-		47
05	1767 N	1239	-0-	-528	-0-	1239 2	N	-0-		47
06	1710 N	1148	-0-	-562	-0-	1148 2	N	-0-		47
07	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-		N	NO RPT		47

TENAHA, SOUTH (COTTON VALLEY)		88782 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHELBY		
VENTANA MIDSTREAM LLC		884518								
TENAHA		WELL #: 1		RRCID -> 193070		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2874 - 2989		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WOODS		WELL #: 1		RRCID -> 202759		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2820 - 2956		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TENAHA, SW. (TRAVIS PEAK)		88783 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265								
BAKER		WELL #: 1		RRCID -> 180611		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6810 - 6830		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TENAHA, SW. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88783 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
BAKER WELL #: 2 RRCID -> 183808 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6809 - 6926

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
GREGORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 191432 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 17627 PERF.16600 - 16780

02	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
03	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
04	1500 X	363	-0-	-1137	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	1550 X	797	-0-	-753	-0-	797	2			N	-0-					-0-
06	1500 X	541	-0-	-959	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	1550 X	517	-0-	-1033	-0-	517	2			N	-0-					-0-

TDC "A" WELL #: 1 RRCID -> 192262 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16952 - 17076

02	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1576	2	2	9	N	2					40
03	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			N	-0-					40
04	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					40
05	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					40
*06	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					40
07	1302 X	1282	-0-	-20	-0-	1282	2			N	-0-					40

GREGORY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193410 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16823 - 16902

02	616 N	555	-0-	-61	-0-	555	2			N	-0-					-0-
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
04	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
*06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
07	868 N	515	-0-	-353	-0-	515	2			N	-0-					-0-

GREGORY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194475 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 17130 PERF.16736 - 16748

02	700 N	630	-0-	-70	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03	1240 N	1038	-0-	-202	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
*06	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
07	682 N	632	-0-	-50	-0-	632	2			N	-0-					-0-

ROYALL "C" WELL #: 3R RRCID -> 220423 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 16900 PERF.16598 - 16715

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) //CONT.//		88809 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON						
TGNR EAST TEXAS LLC		850990												
TOOLE "A"		WELL #:		RRCID -> 193072		COMPL. DATE 11/09/2002		TOTAL DEPTH 17300 PERF.16071 - 16167						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/29/2012														

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.)		88809 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDERSON						
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC		659844												
WILLIAMS, J. R. G., NCT-1		WELL #:		1 C		RRCID -> 016756		COMPL. DATE 10/24/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8968 - 8978		
02	1764 #	1709	-0-	-55	-0-	1634	2	75	9	Y	68	34	1	45
03	1953 #	1303	-0-	-650	-0-	1256	2	47	9	Y	43	34	1	54
04	1942 R	1942	-0-	-0-	-0-	1906	2	36	9	Y	33	31	1	56
05	1922 #	1569	-0-	-353	-0-	1539	2	30	9	Y	27	31	1	52
06	1830 #	1417	-0-	-413	-0-	1395	2	22	9	Y	20	34	1	38
07	2015 #	1553	-0-	-462	-0-	1523	2	30	9	Y	27	35	1	30

WILLIAMS, J. R. G., NCT-1		WELL #:		3 T		RRCID -> 016758		COMPL. DATE 08/18/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6928 - 8938		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, J. R. G., NCT-1		WELL #:		2		RRCID -> 067943		COMPL. DATE 03/01/2020		TOTAL DEPTH 9692		PERF. 8626 - 8826		
02	635 R	635	-0-	-0-	-0-	409	2	226	9	N	205	102	1	135
03	589 #	456	-0-	-133	-0-	314	2	142	9	N	129	101	1	163
04	584 R	584	-0-	-0-	-0-	476	2	108	9	N	98	94	1	167
05	589 #	475	-0-	-114	-0-	385	2	90	9	N	82	93	1	156
06	600 #	417	-0-	-183	-0-	349	2	68	9	N	62	103	1	115
07	620 #	471	-0-	-149	-0-	381	2	90	9	N	82	106	1	91

TENNESSEE COLONY (ROD., UP.)		88809 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDERSON						
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC		659844												
WILLIAMS, J.R.G.		WELL #:		3 C		RRCID -> 016746		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8842 - 8938		
02	2118 R	2118	-0-	-0-	-0-	2043	2	75	9	Y	68	34	1	45
03	1617 R	1617	-0-	-0-	-0-	1570	2	47	9	Y	43	34	1	54
04	2418 R	2418	-0-	-0-	-0-	2382	2	36	9	Y	33	31	1	56
05	1953 R	1953	-0-	-0-	-0-	1923	2	30	9	Y	27	31	1	52
*06	1765 R	1765	-0-	-0-	-0-	1743	2	22	9	Y	20	34	1	38
*07	1934 R	1934	-0-	-0-	-0-	1904	2	30	9	Y	27	35	1	30

TENNESSEE COLONY, E. (RODESSA)		88810 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON						
GRAWARD OPERATING, INC.		326435												
DAVEY-COLLEY		WELL #:		1R		RRCID -> 210207		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9318 - 9325		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11

THANKSGIVING DAY (LWR GLEN ROSE)												
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC												
BRYANT												
WELL #: 1 RRCID -> 263095 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8029 - 8036												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	5307 2	2 9	N	2		77
03		4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4922 2	3 9	N	3		80
04		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052 2		N	-0-		80
05		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317 2		N	-0-		80
06		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961 2		N	-0-		80
*07		1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2		N	-0-		80

THOR (TRAVIS PEAK)												
SYDRI OPERATING, LLC												
THOR												
WELL #: 4 RRCID -> 114156 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6764 - 6778												
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
04		T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		29

TIMPSON (HAIRGROVE 7090)												
KATY SALTWATER DISPOSAL CO., INC												
SHELBY COUNTY SWD												
WELL #: 2 RRCID -> 244991 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5842 - 5884												
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TIMPSON (TRAVIS PEAK)												
BRG LONE STAR LTD.												
HOLLIS GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 253300 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6853 - 7856												
02		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-		86
03		310 N	305	-0-	-5	-0-	305 3		N	-0-		86
04		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-		86
05		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-		86
06		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-		86
07		310 N	302	-0-	-8	-0-	302 3		N	-0-		86

HOOPER GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 253304 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6886 - 7810												
02		616 N	403	-0-	-213	-0-	402 3	1 9	N	1		13
03		496 N	475	-0-	-21	-0-	473 3	2 9	N	2		15
04		617 N	617	-0-	-0-	-0-	615 3	2 9	N	2		17
05		595 N	595	-0-	-0-	-0-	594 3	1 9	N	1		18
06		685 N	685	-0-	-0-	-0-	683 3	2 9	N	2		20
07		651 N	553	-0-	-98	-0-	551 3	2 9	N	2		22

MCINTYRE GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 260681 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6868 - 7259												
02		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-		27
03		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-		27
04		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-		27
05		434 N	303	-0-	-131	-0-	303 3		N	-0-		27
06		360 N	311	-0-	-49	-0-	311 3		N	-0-		27
07		310 N	301	-0-	-9	-0-	301 3		N	-0-		27

TIMPSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SURNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262940 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6856 - 7097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1316 N	1066	-0-	-250	-0-	1063 3	3 9	N	3			154
03	1178 N	1150	-0-	-28	-0-	1148 3	2 9	N	2			156
04	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1200 3	47 9	N	43	181 1		18
05	2108 N	1391	-0-	-717	-0-	1391 3		N	-0-			18
06	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1224 3	2 9	N	2			20
07	1302 N	1261	-0-	-41	-0-	1255 3	6 9	N	5			25

HIBBARD ENERGY, LP 383757
ANDERSON PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 190632 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6848

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

RECLASSIFIED TO OIL 10/05/2015

TIP (RODESSA HILL) 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
DALF ENERGY LLC 197641
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 122234 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 6661 - 6667

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
EATON, GRACE T. WELL #: 1 C RRCID -> 121914 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6632 - 6638

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			73
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15			88
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17			105
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			113
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	42	110 1		45
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

EATON, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 122834 COMPL. DATE 12/07/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6654 - 6662

02	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1228 2	2 9	N	2			79
03	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2340 2	2 9	N	2			81
04	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2318 2	4 9	N	4			85
05	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2043 2	3 9	N	3			88
*06	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1948 2	4 9	N	4			92
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92

TAB OPERATING, INC. 834244
STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 123149 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6819 - 6824

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			139

TIP (RODESSA HILL)		//CONT.//		90160 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: RUSK				
TAB OPERATING, INC.		//CONT.//		834244							
WINDLE		WELL #:		2	RRCID -> 124290	COMPL. DATE 05/21/1987	TOTAL DEPTH 6741	PERF. 6672	- 6676		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34

TOOLAN (PETTIT, LOWER)		90705 700		ASSOCIATED	49B	CNTY: NACOGDOCHES					
AMERICAN OPERATING COMPANY (A)		018874									
EDWARDS, E. J. ET AL		WELL #:		3 T	RRCID -> 104812	COMPL. DATE 02/27/1983	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 7121	- 7502		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77

ROBERT C. BROWER, LLC		100445									
COLLINS "D"		WELL #:		1	RRCID -> 134956	COMPL. DATE 03/01/2001	TOTAL DEPTH 7880	PERF. 7300	- 7652		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24

GIANT NRG CO., LP		302592									
MCDUFFIE, HERMAN		WELL #:		1	RRCID -> 109596	COMPL. DATE 01/31/1984	TOTAL DEPTH 8009	PERF. 7050	- 7300		
02	84 #	54	-0-	-30	-0-	54 2		N	-0-		11
03	104 R	104	-0-	-0-	-0-	6 1	98 2	N	-0-		11
04	150 #	44	-0-	-106	-0-	44 2		N	-0-		11
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	2		13
06	150 #	66	-0-	-84	-0-	4 1	60 2	N	2		15
						2 9					
*07	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-		15

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415									
ADAMS		WELL #:		1	RRCID -> 123496	COMPL. DATE 11/20/1984	TOTAL DEPTH 7896	PERF. 7237	- 7507		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23

LEE, EDDIE C.		WELL #:		1	RRCID -> 158439	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7817	PERF. 7128	- 7549	
02	1092 #	300	-0-	-792	-0-	300 2		N	-0-		96
03	1209 #	216	-0-	-993	-0-	216 2		N	-0-		96
04	1435 R	1435	-0-	-0-	-0-	1415 2	20 9	N	18		114
05	1209 #	1025	-0-	-184	-0-	1015 2	10 9	N	9	99 1	24
06	630 #	491	-0-	-139	-0-	491 2		N	-0-		24
07	1209 #	466	-0-	-743	-0-	466 2		N	-0-		24

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES																		
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415																		
MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 158440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7247 - 7512																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		373 R	373	-0-	-0-	-0-	-0-	362	2	11	9	N	10					55
03		351 R	351	-0-	-0-	-0-	-0-	338	2	13	9	N	12					67
04		343 R	343	-0-	-0-	-0-	-0-	324	2	19	9	N	17					84
05		394 R	394	-0-	-0-	-0-	-0-	374	2	20	9	N	18	75	1			27
06		270 #	264	-0-	-6	-0-	-0-	255	2	9	9	N	8					35
07		279 #	259	-0-	-20	-0-	-0-	250	2	9	9	N	8					43

TAB OPERATING, INC. 834244																		
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 103749 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7137 - 7429																		
02		112 #	84	-0-	-28	-0-	-0-	84	2			N	-0-					12
03		124 #	90	-0-	-34	-0-	-0-	90	2			N	-0-					12
04		91 R	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					12
05		93 #	91	-0-	-2	-0-	-0-	91	2			N	-0-					12
06		90 #	72	-0-	-18	-0-	-0-	72	2			N	-0-					12
07		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TYER, L.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 218595 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7344 - 7387																		
02		56 #	51	-0-	-5	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03		62 #	52	-0-	-10	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04		60 #	55	-0-	-5	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05		106 R	106	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2	54	9	N	49	49	1			-0-
*06		158 R	158	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2	107	9	N	97	97	1			-0-
07		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYER, L.D. WELL #: 1 RRCID -> 218601 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7302 - 7328																		
02		4172 R	4172	-0-	-0-	-0-	-0-	3858	2	314	9	N	285	236	1			946
03		3362 R	3362	-0-	-0-	-0-	-0-	3299	2	63	9	N	57					1003
04		3310 R	3310	-0-	-0-	-0-	-0-	3231	2	79	9	N	72					1075
05		4232 R	4232	-0-	-0-	-0-	-0-	4068	2	164	9	N	149	115	1			1109
*06		3092 R	3092	-0-	-0-	-0-	-0-	3073	2	19	9	N	17	227	1			899
07		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-					N	NO RPT					899

TOOLAN (PETTIT 7500) 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																		
GIANT NRG CO., LP 302592																		
GIANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266741 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 7241 - 7285																		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TITAN ROCK E&P, LLC 860931																		
JACKSON, E. WELL #: 1 RRCID -> 111586 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7402 - 7432																		
02		517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
03		651 N	409	-0-	-242	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
04		600 N	350	-0-	-250	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
05		558 N	318	-0-	-240	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
06		442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
*07		530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-

TOOLAN (PETTIT 7500)		//CONT.// 90705 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931								
LEE, E.		WELL #: 1		RRCID -> 115395		COMPL. DATE 02/26/1985		TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7455 - 7643		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-	-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	Y	-0-	-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2	Y	-0-	-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	Y	-0-	-0-
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2	Y	-0-	-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	Y	-0-	-0-

REEVES, R.L.		WELL #: 1		RRCID -> 133079		COMPL. DATE 11/14/1989		TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7194 - 7383		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-	-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		RRCID -> 108944		COMPL. DATE 08/28/1983		TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7496 - 7500		
CRANFORD		WELL #: 1								
02	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2	Y	-0-	-0-
03	1209 N	1185	-0-	-24	-0-	1185	2	Y	-0-	-0-
04	1200 N	1104	-0-	-96	-0-	1104	2	Y	-0-	-0-
05	1240 N	1095	-0-	-145	-0-	1095	2	Y	-0-	-0-
06	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2	Y	-0-	-0-
*07	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2	Y	-0-	-0-

TOOLAN (TRAVIS PEAK)		90705 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
AMERICAN OPERATING COMPANY (A)		018874								
EDWARDS, E. J. ET AL		WELL #: 3 C		RRCID -> 104693		COMPL. DATE 01/05/1983		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7568 - 9406		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GIANT NRG CO., LP		302592		RRCID -> 112713		COMPL. DATE 07/13/1984		TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7637 - 7850		
GOODSON, A. C.		WELL #: 1								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	160
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	155
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	165
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	170
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8	178

LONG TRUSTS, THE		507585		RRCID -> 106867		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7892 - 7924		
ADKINSON, ORVIS		WELL #: 1 L								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

TOOLAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		90705 800	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
LONG TRUSTS, THE		//CONT.//		507585								
MUCKELROY		WELL #:		1	RRCID ->	110392	COMPL. DATE	03/04/1984	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7904 - 7936
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		104
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		104
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		104
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		104

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415					CNTY: NACOGDOCHES			
CLINTON, WILL		WELL #:		1	RRCID ->	116046	COMPL. DATE	10/15/1984	TOTAL DEPTH	8007	PERF.	7827 - 7918
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		76
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		76
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		76
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		76
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	76 7	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2014												

TAB OPERATING, INC.				834244					CNTY: NACOGDOCHES			
EDWARDS, E. J. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	101092	COMPL. DATE	03/16/1982	TOTAL DEPTH	9685	PERF.	9285 - 9577
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-		62
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	375	2	14 9	N	13		75
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	353	2	46 9	N	42		117
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	344	2	53 9	N	48	165 1	-0-
06	240 N	189	-0-	-51	-0-	189	2		N	-0-		-0-
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT		-0-

LEE, EDDIE				1	RRCID ->	158125	COMPL. DATE	11/18/1995	TOTAL DEPTH	9753	PERF.	8121 - 8406
02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1060	2	36 9	N	33		146
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	777	2	103 9	N	94	176 1	64
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	553	2	24 9	N	22		86
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	365	2	66 9	N	60		146
*06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	516	2	131 9	N	119		265
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT		265

TITAN ROCK E&P, LLC				860931					CNTY: NACOGDOCHES			
JONES, A.		WELL #:		1	RRCID ->	117821	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7868 - 8562
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		Y	-0-		-0-
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2		Y	-0-		-0-
04	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	2		Y	-0-		-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		Y	-0-		-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-		-0-
*07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-		-0-

TRAWICK (JURASSIC)				90998 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.				945936								
TRAWICK GU 6		WELL #:		2	RRCID ->	016802	COMPL. DATE	11/19/1962	TOTAL DEPTH	12558	PERF.	11820 - 11840
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-				N	-0-		-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-		-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-		-0-
05	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3		N	-0-		-0-
06	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3		N	-0-		-0-
*07	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3		N	-0-		-0-

TRAWICK (JURASSIC)		//CONT.//		90998 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 16		WELL #:		101	RRCID ->	238149	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	13026	PERF.12954 - 12964	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	5812 X	5812	-0-	-0- B	-0-		5812 3		N	-0-		-0-
03	1014 X	1014	-0-	-0- B	-0-		1014 3		N	-0-		-0-
04	180 X	44	-0-	-136 B	-0-		44 3		N	-0-		-0-
05	4123 X	192	-0-	-3931 B	-0-		192 3		N	-0-		-0-
06	3990 X	18	-0-	-3972 B	-0-		18 3		N	-0-		-0-
07	4123 X	1233	-0-	-2890 B	-0-		1233 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 1		WELL #:		101	RRCID ->	243148	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	12414	PERF.11286 - 11294	
02	3093 X	3093	-0-	-0- B	-0-		3093 3		N	-0-		-0-
03	3565 X	1708	-0-	-1857 B	-0-		1708 3		N	-0-		-0-
04	3450 X	3246	-0-	-204 B	-0-		3246 3		N	-0-		-0-
05	3565 X	2635	-0-	-930 B	-0-		2635 3		N	-0-		-0-
06	3300 X	1263	-0-	-2037 B	-0-		1263 3		N	-0-		-0-
07	3410 X	820	-0-	-2590 B	-0-		820 3		N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT)				90998 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
DANIELS CORPORATION, THE				199400								
GRAFTON		WELL #:		1	RRCID ->	105037	COMPL. DATE	05/05/1986	TOTAL DEPTH	9080	PERF. 8028 - 8036	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		85
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		85
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		85
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		85
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		85
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		85

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)				90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
BOOHER ENGINEERING, INC.				082570								
LANGLEY, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	111880	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	9016	PERF. 7431 - 7521	
02	442 X	442	-0-	-0-	-0-		442 2		N	-0-		-0-
03	441 X	441	-0-	-0-	-0-		441 2		N	-0-		-0-
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-		493 2		N	-0-		-0-
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-		502 2		N	-0-		-0-
*06	484 N	484	-0-	-0-	-0-		484 2		N	-0-		-0-
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT		-0-

BRG LONE STAR LTD.				090870								
CHRISTOPHER		WELL #:		1	RRCID ->	256647	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7650 - 8428	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57

PLUGGED AND ABANDONED				11/03/2021	- WELL PLUGGED		11/3/21					

BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
CRAYCRAFT GU		WELL #:		1	RRCID ->	228873	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9234	PERF. 7740 - 8440	
02	4088 X	-0-	-0-	-4088	-0-				N	5	3 8	100
03	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-				N	6	5 8	101
04	3150 X	1402	-0-	-1748	-0-		1359 2	43 9	N	39	10 8	130
05	1984 X	1170	-0-	-814	-0-		1150 2	20 9	N	18	5 8	143
06	579 X	579	-0-	-0-	-0-		568 2	11 9	N	10	3 8	150
07	1457 X	3	-0-	-1454	-0-		3 2		N	-0-		150

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406									
TEXANA GU NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 228894		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9085		PERF. 7913 - 8450	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1323 2	6 9	Y	5	5 8	-0-
03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1453 2	131 9	Y	119	100 1 5 8	14
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	42	31 8	25
05	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1360 3	31 9	Y	28	7 8	46
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	625 2	10 9	Y	9	9 8	46
*07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		Y	-0-		46

TEXANA GU NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 237511		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 7836 - 8522	
02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1058 2	3 9	Y	3	3 8	-0-
03	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1434 2	6 9	Y	5	5 8	-0-
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1152 2	3 9	Y	3	3 8	-0-
05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1160 2	6 9	Y	5	5 8	-0-
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	547 2	11 9	Y	10	10 8	-0-
*07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		Y	-0-		-0-

HARRISON, CASH		WELL #: 1		RRCID -> 240429		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8725		PERF. 7776 - 8449	
02	1876 N	1409	-0-	-467	-0-	1403 2	6 9	N	5	5 8	-0-
03	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1556 2	241 9	N	219	174 1 3 8	42
04	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1686 2	2 9	N	2	2 8	42
05	1550 N	1386	-0-	-164	-0-	1383 2	3 9	N	3	3 8	42
06	1740 N	810	-0-	-930	-0-	808 2	2 9	N	2	2 8	42
07	1736 N	67	-0-	-1669	-0-	67 2		N	-0-		42

TEXANA GU NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 241494		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8693		PERF. 7860 - 8378	
02	2660 X	1353	-0-	-1307	-0-	1353 2		Y	-0-		75
03	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-			Y	93	67 1	101
04	2100 X	1200	-0-	-900	-0-	1200 2		Y	-0-		101
05	1705 X	1415	-0-	-290	-0-	1407 2	8 9	Y	7		108
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		Y	-0-		108
07	1240 N	65	-0-	-1175	-0-	65 2		Y	-0-		108

ELLIS EXPLORATION, INC.		248895		RRCID -> 275981		COMPL. DATE 01/27/2015		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 7874 - 8322	
ANDERSON, LEWIS		WELL #: 1									
02	10024 X	7007	-0-	-3017	-0-	6930 2	77 9	N	70		175
03	10757 X	8443	-0-	-2314	-0-	8203 2	240 9	N	218	185 1	208
04	9780 X	8963	-0-	-817	-0-	8851 2	112 9	N	102	179 1	131
05	10106 X	6261	-0-	-3845	-0-	6225 2	36 9	N	33		164
06	8160 X	380	-0-	-7780	-0-	349 2	31 9	N	28		192
07	9269 X	254	-0-	-9015	-0-	254 2		N	-0-		192

ENERQUEST CORPORATION		252059		RRCID -> 279909		COMPL. DATE 02/25/2014		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 7263 - 7340	
BEECH CREEK		WELL #: 1									
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-		252
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2		N	-0-		252
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-		252
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	490 2	6 9	N	5		257
*06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	280 2	13 9	N	12		269
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		269

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
O'RYAN OIL AND GAS				617042								
GROUNDS				WELL #: 1	RRCID -> 254556	COMPL. DATE 10/15/2009	TOTAL DEPTH 10650	PERF.10426	- 10536			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	1312 3		N	-0-			-0-
03	924 X	924	-0-	-0-	-0-	924 3		N	-0-			-0-
04	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369 3		N	-0-			-0-
05	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3		N	-0-			-0-
06	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1523 3		N	1	1 8		-0-
*07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	602 3		N	2	2 8		-0-

MARCH-DICKEY GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 267361	COMPL. DATE 09/14/2011	TOTAL DEPTH 11843	PERF. 7733	- 7982			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	1969	-0-	1969	3010	1969 3		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	1386	-0-	1386	4396	1386 3		N	-0-			-0-
04	8101 X	3705	-0-	-4396	-0-	3705 3		N	-0-			-0-
05	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	1772 3		N	-0-			-0-
06	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2594 3		N	1	1 8		-0-
07	2170 X	1810	-0-	-360	-0-	1807 3		N	3	3 8		-0-

OIL ROCK ENERGY INC. / O.R.E.				WELL #: 2	RRCID -> 228544	COMPL. DATE 03/30/2007	TOTAL DEPTH 9696	PERF. 8432	- 9542			
PINE LEAF GAS UNIT				620614								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PINE LEAF GAS UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 254745	COMPL. DATE 10/18/2008	TOTAL DEPTH 7630	PERF. 8228	- 11374			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				WELL #: 2	RRCID -> 215783	COMPL. DATE 01/25/2007	TOTAL DEPTH 9020	PERF. 7463	- 8419			
LANGLEY, J.C. GU 1				722890								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	82 1	833 2	Y	10			11
03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	101 1	942 2	Y	19	26 1		4
04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	107 1	953 2	Y	7			11
05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	101 1	898 2	Y	12			23
06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	102 1	908 2	Y	11	21 1		13
07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	107 1	901 2	Y	14	25 1		2

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223015 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7512 - 8836														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	1848 N	1088	-0-	-760	-0-	97	1	985	2	Y	5	1	8	5
						6	9							
03	2046 N	1720	-0-	-326	-0-	165	1	1536	2	Y	17	18	1	4
						19	9							
04	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	204	1	1818	2	Y	8			12
						9	9							
05	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	223	1	1980	2	Y	15			27
						17	9							
06	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	251	1	2229	2	Y	13	25	1	15
						14	9							
*07	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	277	1	2330	2	Y	12	24	1	1 8
						13	9							2

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228552 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7510 - 8996														
02	1820 N	1181	-0-	-639	-0-	105	1	1069	2	Y	6	2	8	5
						7	9							
03	1891 N	1836	-0-	-55	-0-	176	1	1642	2	Y	16	17	1	4
						18	9							
04	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	182	1	1621	2	Y	6			10
						7	9							
05	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	169	1	1507	2	Y	9			19
						10	9							
06	1770 N	1466	-0-	-304	-0-	147	1	1308	2	Y	10	18	1	11
						11	9							
07	1860 N	1289	-0-	-571	-0-	137	1	1140	2	Y	11	20	1	1 8
						12	9							1

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 231645 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7553 - 8949														
02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	106	1	1078	2	Y	7	1	8	31
						8	9							
03	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	124	1	1155	2	Y	13	41	1	3
						14	9							
04	1290 N	1234	-0-	-56	-0-	124	1	1104	2	Y	5			8
						6	9							
05	1333 N	1233	-0-	-100	-0-	123	1	1100	2	Y	9			17
						10	9							
06	1260 N	1138	-0-	-122	-0-	114	1	1013	2	Y	10	16	1	11
						11	9							
07	1271 N	1109	-0-	-162	-0-	116	1	980	2	Y	12	20	1	3
						13	9							

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8323 - 10018														
02	2772 X	2538	-0-	-234	-0-	228	1	2310	2	Y	-0-			5
03	3069 X	2625	-0-	-444	-0-	250	1	2335	2	Y	36			41
						40	9							
04	2850 X	2215	-0-	-635	-0-	223	1	1979	2	Y	12			53
						13	9							
05	2821 X	2350	-0-	-471	-0-	237	1	2113	2	Y	-0-	48	1	5
06	2550 N	2161	-0-	-389	-0-	219	1	1942	2	Y	-0-			5
07	2294 N	2098	-0-	-196	-0-	223	1	1875	2	Y	-0-			5

RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9182 - 10159														
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	22	1	227	2	Y	-0-			-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	25	1	234	2	Y	-0-			-0-
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	23	1	205	2	Y	-0-			-0-
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	24	1	213	2	Y	-0-			-0-
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	22	1	196	2	Y	-0-			-0-
07	248 N	211	-0-	-37	-0-	22	1	189	2	Y	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890											
GRAFTON		WELL #: 2		RRCID -> 238107		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9592 PERF. 7622 - 9495	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	1904 N	1885	-0-	-19	-0-	168	1	1706	2	Y	10		19
03	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	217	1	2017	2	Y	-0-		19
04	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	220	1	1956	2	Y	-0-		19
05	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	209	1	1863	2	Y	8	26 1	1
06	2160 N	2081	-0-	-79	-0-	210	1	1863	2	Y	7		8
*07	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	228	1	1913	2	Y	-0-		8

BRADSHAW, J.		WELL #: 1		RRCID -> 238179		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9962 PERF. 8166 - 9586	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20 1	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2022 - WELL PLUGGED 6.24.2022													

LANGLEY, J.C. GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 238698		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9156 PERF. 7550 - 9006	
02	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	199	1	2019	2	Y	12	2 8	11
03	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	270	1	2517	2	Y	22	30 1	3
04	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	261	1	2321	2	Y	7		10
05	2170 N	1733	-0-	-437	-0-	173	1	1551	2	Y	8		18
06	2100 N	1958	-0-	-142	-0-	197	1	1749	2	Y	11	17 1	12
07	2573 N	1896	-0-	-677	-0-	200	1	1681	2	Y	14	23 1 1 8	2

BARRETT-CHARLES GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 240175		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		10050 PERF. 8632 - 9947	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	103 1	13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13

JONES, DIANE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 240426		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH		10269 PERF. 8875 - 10161			
02	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	120	1	1215	2	N	2	2 8	74
03	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	147	1	1374	2	N	-0-		74
04	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	150	1	1331	2	N	-0-		74
05	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	148	1	1316	2	N	111	167 1	18
06	1470 N	1309	-0-	-161	-0-	133	1	1176	2	N	-0-		18
07	1519 N	1502	-0-	-17	-0-	160	1	1341	2	N	1	1 8	18

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
ALEXANDER, JACOB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 241873										COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7606 - 9194				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		448 N	88	-0-	-360	-0-		8	1	80	2	N	-0-	13
03		195 N	195	-0-	-0-	-0-		15	1	139	2	N	37	12
								41	9					
04		151 N	151	-0-	-0-	-0-		15	1	136	2	N	-0-	12
05		93 N	78	-0-	-15	-0-		8	1	70	2	N	-0-	12
06		180 N	50	-0-	-130	-0-		5	1	45	2	N	-0-	12
*07		339 N	339	-0-	-0-	-0-		28	1	239	2	N	65	12
								72	9				64	1
													1	8
RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242565										COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9092 - 10094				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
WILL FORESTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243859										COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8668 - 9775				
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-		1	1	13	2	N	-0-	169
03		16 N	16	-0-	-0-	-0-		2	1	14	2	N	-0-	169
04		30 N	8	-0-	-22	-0-		1	1	7	2	N	-0-	169
05		133 N	133	-0-	-0-	-0-		1	1	5	2	N	115	107
								127	9					
06		153 N	153	-0-	-0-	-0-		2	1	18	2	N	121	13
								133	9				215	1
07		8 N	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-	13
BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244408										COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 8806				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
BEN, JUDAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245385										COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8970 - 9966				
02		1652 N	1053	-0-	-599	-0-		94	1	958	2	Y	1	34
								1	9				1	8
03		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-		149	1	1392	2	Y	-0-	34
04		1380 N	1029	-0-	-351	-0-		103	1	926	2	Y	-0-	34
05		1178 N	841	-0-	-337	-0-		81	1	716	2	Y	40	74
								44	9					
06		1500 N	650	-0-	-850	-0-		66	1	584	2	Y	-0-	74
07		1054 N	905	-0-	-149	-0-		95	1	810	2	Y	-0-	74

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
GRAFTON		WELL #:		3	RRCID ->	247635	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9534	PERF. 7552 - 9429	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1820 N	228	-0-	-1592	-0-	17	1	170	2	Y	37	45
						41	9					
03	1395 N	40	-0-	-1355	-0-	4	1	36	2	Y	-0-	45
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	70	1	609	2	Y	-0-	45
05	3100 N	5311	-0-	2211	2211	529	1	4732	2	Y	45	85 1 5
						50	9					
06	3000 N	2615	-0-	-385	1826	265	1	2350	2	Y	-0-	5
*07	3100 N	3089	-0-	-11	1815	328	1	2761	2	Y	-0-	5

GRAFTON		WELL #:		4	RRCID ->	254729	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9382	PERF. 7782 - 9049	
02	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	436	1	4444	2	Y	17	33
						19	9					
03	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	399	1	3746	2	Y	-0-	33
04	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	420	1	3761	2	Y	-0-	33
05	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	466	1	4176	2	Y	1	34 1 -0-
						1	9					
06	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	430	1	3836	2	Y	2	2
						2	9					
07	4681 X	3247	-0-	-1434	-0-	344	1	2903	2	Y	-0-	2

ANGELA FAITH GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	255079	COMPL. DATE	01/17/2010	TOTAL DEPTH	10066	PERF. 8340 - 8347	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC.		945936			RRCID ->	016762	COMPL. DATE	03/25/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7488 - 7536	
TRAWICK GU 2		WELL #:		1								
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-	-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-	-0-
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-	-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-	-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-	-0-
*07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-	-0-

TRAWICK GU 4		WELL #:		1 L	RRCID ->	016764	COMPL. DATE	05/16/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7502 - 7542	
02	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-	-0-
03	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-	-0-
04	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-	-0-
05	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-	-0-
06	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-	-0-
*07	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-	-0-

TRAWICK GU 5		WELL #:		1	RRCID ->	016765	COMPL. DATE	07/19/1950	TOTAL DEPTH	7945	PERF. 7493 - 7540	
02	616 N	576	-0-	-40	-0-	576	3			N	-0-	-0-
03	651 N	626	-0-	-25	-0-	626	3			N	-0-	-0-
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-	-0-
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-	-0-
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-	-0-
07	651 N	626	-0-	-25	-0-	626	3			N	-0-	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
TRAWICK GU 7		WELL #:		1	RRCID ->	016767	COMPL. DATE	02/25/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7610 - 7630				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1652 X	-0-	-0-	-1652	-0-					N	-0-				-0-
03	1674 X	634	-0-	-1040	-0-		634	3		N	-0-				-0-
04	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-		2314	3		N	-0-				-0-
05	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-		3537	3		N	-0-				-0-
06	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-		4900	3		N	-0-				-0-
*07	3100 N	5999	-0-	2899	2899		5999	3		N	-0-				-0-

TRAWICK GU 9		WELL #:		1	RRCID ->	016769	COMPL. DATE	01/07/1951	TOTAL DEPTH	8194	PERF. N/A				
02	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-		3950	3		N	-0-				-0-
03	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-		3848	3		N	-0-				-0-
04	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-		4086	3		N	-0-				-0-
05	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-		4401	3		N	-0-				-0-
06	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-		4200	3		N	-0-				-0-
*07	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-		3988	3		N	-0-				-0-

TRAWICK GU 12		WELL #:		1	RRCID ->	016772	COMPL. DATE	08/14/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7556 - 7589				
02	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-		1155	3		N	-0-				-0-
03	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-		1266	3		N	-0-				-0-
04	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-		1204	3		N	-0-				-0-
05	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-		1192	3		N	-0-				-0-
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-		1020	3		N	-0-				-0-
*07	946 N	946	-0-	-0-	-0-		946	3		N	-0-				-0-

TRAWICK GU 14		WELL #:		1	RRCID ->	016773	COMPL. DATE	09/27/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7590 - 7608				
02	2800 N	1491	-0-	-1309	2677		1491	3		N	-0-				-0-
03	3554 X	877	-0-	-2677	-0-		877	3		N	-0-				-0-
04	1140 X	422	-0-	-718	-0-		422	3		N	-0-				-0-
05	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-		3115	3		N	-0-				-0-
06	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-		3332	3		N	-0-				-0-
*07	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-		2136	3		N	-0-				-0-

TRAWICK GU 17		WELL #:		1	RRCID ->	016776	COMPL. DATE	11/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7509 - 7564				
02	7448 X	5211	-0-	-2237	-0-		5211	3		N	-0-				-0-
03	8246 X	7039	-0-	-1207	-0-		7039	3		N	-0-				-0-
04	7980 X	6418	-0-	-1562	-0-		6418	3		N	-0-				-0-
05	7347 X	6865	-0-	-482	-0-		6865	3		N	-0-				-0-
06	6900 X	5099	-0-	-1801	-0-		5099	3		N	-0-				-0-
07	7037 X	4854	-0-	-2183	-0-		4854	3		N	-0-				-0-

TRAWICK GU 19		WELL #:		1	RRCID ->	016778	COMPL. DATE	06/25/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7539 - 7587				
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-		166	3		N	-0-				-0-
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-		178	3		N	-0-				-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-		154	3		N	-0-				-0-
05	186 N	180	-0-	-6	-0-		180	3		N	-0-				-0-
06	180 N	164	-0-	-16	-0-		164	3		N	-0-				-0-
07	155 N	153	-0-	-2	-0-		153	3		N	-0-				-0-

TRAWICK GU 20		WELL #:		1	RRCID ->	016779	COMPL. DATE	04/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7715 - 7769				
02	8883 X	8883	-0-	-0-	-0-		8883	3		N	-0-				-0-
03	9765 X	9035	-0-	-730	-0-		9035	3		N	-0-				-0-
04	9461 X	9461	-0-	-0-	-0-		9461	3		N	-0-				-0-
05	9876 X	9876	-0-	-0-	-0-		9876	3		N	-0-				-0-
06	9531 X	9531	-0-	-0-	-0-		9531	3		N	-0-				-0-
07	9765 X	9594	-0-	-171	-0-		9594	3		N	-0-				-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
TRAWICK GU 21		WELL #:		1	RRCID ->	016780	COMPL. DATE	12/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7579 - 7593				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	644 N	489	-0-	-155	-0-	489	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	713 N	709	-0-	-4	-0-	709	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	690 N	627	-0-	-63	-0-	627	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	713 N	600	-0-	-113	-0-	600	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 22		WELL #:		1	RRCID ->	016781	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	8250	PERF. N/A				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 25		WELL #:		1	RRCID ->	016784	COMPL. DATE	11/18/2015	TOTAL DEPTH	8241	PERF. 7674 - 7987				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 26		WELL #:		1	RRCID ->	016785	COMPL. DATE	03/10/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7792 - 7816				
02	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 28		WELL #:		1	RRCID ->	016787	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	8876 X	8297	-0-	-579	-0-	8297	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	9827 X	8618	-0-	-1209	-0-	8618	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	9210 X	8753	-0-	-457	-0-	8753	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	9517 X	9094	-0-	-423	-0-	9094	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	9090 X	8694	-0-	-396	-0-	8694	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	9176 X	8970	-0-	-206	-0-	8970	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 29		WELL #:		2	RRCID ->	016788	COMPL. DATE	01/10/1953	TOTAL DEPTH	7981	PERF. 7570 - 7586				
02	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 30		WELL #:		1	RRCID ->	016789	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7330 - 7447				
02	280 N	269	-0-	-11	-0-	269	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	270 N	247	-0-	-23	-0-	247	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	310 N	267	-0-	-43	-0-	267	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	270 N	242	-0-	-28	-0-	242	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 32		WELL #:		1	RRCID ->	016790	COMPL. DATE	05/19/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7837 - 7845	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	196 N	183	-0-	-13	-0-	183 3		N	-0-			-0-
03	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 3		N	-0-			-0-
04	210 N	186	-0-	-24	-0-	186 3		N	-0-			-0-
05	217 N	185	-0-	-32	-0-	185 3		N	-0-			-0-
06	210 N	178	-0-	-32	-0-	178 3		N	-0-			-0-
07	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 39		WELL #:		1	RRCID ->	016791	COMPL. DATE	05/20/2019	TOTAL DEPTH	8129	PERF. 7316 - 7527	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 41		WELL #:		1	RRCID ->	016793	COMPL. DATE	03/07/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7770 - 7824	
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-			-0-
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-			-0-
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-			-0-
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3		N	-0-			-0-
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-			-0-
*07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 44		WELL #:		1	RRCID ->	016794	COMPL. DATE	01/26/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8167 - 8172	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 47		WELL #:		1	RRCID ->	016795	COMPL. DATE	02/02/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7886 - 7908	
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3		N	-0-			-0-
03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 3		N	-0-			-0-
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 3		N	-0-			-0-
05	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 3		N	-0-			-0-
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 3		N	-0-			-0-
*07	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 52		WELL #:		1	RRCID ->	016798	COMPL. DATE	10/23/1954	TOTAL DEPTH	8043	PERF. 7556 - 7584	
02	3528 X	1121	-0-	-2407	-0-	1121 3		N	-0-			-0-
03	3317 X	2338	-0-	-979	-0-	2338 3		N	-0-			-0-
04	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2641 3		N	-0-			-0-
05	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874 3		N	-0-			-0-
06	2250 X	2159	-0-	-91	-0-	2159 3		N	-0-			-0-
07	2728 X	965	-0-	-1763	-0-	965 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 54		WELL #:		1	RRCID ->	016800	COMPL. DATE	12/22/1956	TOTAL DEPTH	8040	PERF. 7874 - 7895	
02	1092 N	271	-0-	-821	-0-	271 3		N	-0-			-0-
03	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 3		N	-0-			-0-
04	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 3		N	-0-			-0-
05	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 3		N	-0-			-0-
06	1440 N	1235	-0-	-205	-0-	1235 3		N	-0-			-0-
07	1426 N	1257	-0-	-169	-0-	1257 3		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 10		WELL #: 2		RRCID -> 032917		COMPL. DATE 04/23/1964		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 8312 - 8645		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-		-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-		-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-		-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-		-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-		-0-
*07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 2		WELL #: 2 T		RRCID -> 034818		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8161 - 8572		
02	2184 X	2175	-0-	-9	-0-	2175	3		N	-0-		-0-
03	2666 X	2591	-0-	-75	-0-	2591	3		N	-0-		-0-
04	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3		N	-0-		-0-
05	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3		N	-0-		-0-
06	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3		N	-0-		-0-
*07	3100 N	3129	-0-	29	29	3129	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 3		WELL #: 2		RRCID -> 036580		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8048 - 8655		
02	5628 X	5504	-0-	-124	-0-	5504	3		N	-0-		-0-
03	6231 X	6006	-0-	-225	-0-	6006	3		N	-0-		-0-
04	6030 X	5704	-0-	-326	-0-	5704	3		N	-0-		-0-
05	6107 X	6024	-0-	-83	-0-	6024	3		N	-0-		-0-
06	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	3		N	-0-		-0-
07	6107 X	5758	-0-	-349	-0-	5758	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 7		WELL #: 2		RRCID -> 037261		COMPL. DATE 08/25/2015		TOTAL DEPTH 8805		PERF. 8046 - 8486		
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	111	3		N	-0-		-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-		-0-
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3		N	-0-		-0-
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-		-0-
06	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	3		N	-0-		-0-
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 6		WELL #: 3		RRCID -> 038394		COMPL. DATE 01/29/1966		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8576 - 8687		
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3		N	-0-		-0-
03	1178 N	876	-0-	-302	-0-	876	3		N	-0-		-0-
04	840 N	816	-0-	-24	-0-	816	3		N	-0-		-0-
05	992 N	846	-0-	-146	-0-	846	3		N	-0-		-0-
06	840 N	830	-0-	-10	-0-	830	3		N	-0-		-0-
*07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 5		WELL #: 2		RRCID -> 039066		COMPL. DATE 03/16/1999		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8036 - 8364		
02	336 N	325	-0-	-11	-0-	325	3		N	-0-		-0-
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-		-0-
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-		-0-
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-		-0-
06	390 N	341	-0-	-49	-0-	341	3		N	-0-		-0-
07	496 N	356	-0-	-140	-0-	356	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 21		WELL #: 2		RRCID -> 040231		COMPL. DATE 09/22/1966		TOTAL DEPTH 8790		PERF. 8703 - 8736		
02	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3		N	-0-		-0-
03	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3		N	-0-		-0-
04	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3		N	-0-		-0-
05	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3		N	-0-		-0-
06	1710 N	1626	-0-	-84	-0-	1626	3		N	-0-		-0-
*07	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3		N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
TRAWICK GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 063026		COMPL. DATE 09/10/2011		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 8826		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4871 3	N	-0-		-0-
03	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	5686 3	N	-0-		-0-
04	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	5587 3	N	-0-		-0-
05	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	5901 3	N	-0-		-0-
06	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5834 3	N	-0-		-0-
*07	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	6003 3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 12		WELL #: 3		RRCID -> 064757		COMPL. DATE 11/03/1975		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8278 - 8684		
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-		-0-
03	279 N	269	-0-	-10	-0-	269 3	N	-0-		-0-
04	270 N	245	-0-	-25	-0-	245 3	N	-0-		-0-
05	279 N	256	-0-	-23	-0-	256 3	N	-0-		-0-
06	270 N	243	-0-	-27	-0-	243 3	N	-0-		-0-
07	248 N	247	-0-	-1	-0-	247 3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 4		WELL #: 3		RRCID -> 068129		COMPL. DATE 08/11/1976		TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8580 - 8816		
02	2744 X	2743	-0-	-1	-0-	2743 3	N	-0-		-0-
03	3131 X	2985	-0-	-146	-0-	2985 3	N	-0-		-0-
04	3060 X	2941	-0-	-119	-0-	2941 3	N	-0-		-0-
05	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189 3	N	-0-		-0-
06	3060 X	2864	-0-	-196	-0-	2864 3	N	-0-		-0-
07	3038 X	2939	-0-	-99	-0-	2939 3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 6		WELL #: 4		RRCID -> 068428		COMPL. DATE 09/27/1976		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8718 - 8332		
02	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	5107 3	N	-0-		-0-
03	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	5602 3	N	-0-		-0-
04	5400 X	4236	-0-	-1164	-0-	4236 3	N	-0-		-0-
05	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	5971 3	N	-0-		-0-
06	5460 X	5028	-0-	-432	-0-	5028 3	N	-0-		-0-
07	5642 X	5319	-0-	-323	-0-	5319 3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 17		WELL #: 3		RRCID -> 068990		COMPL. DATE 06/04/2019		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7704 - 8314		
02	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 3	N	-0-		-0-
03	1333 N	714	-0-	-619	-0-	714 3	N	-0-		-0-
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 3	N	-0-		-0-
05	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 3	N	-0-		-0-
06	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 3	N	-0-		-0-
07	1333 N	1233	-0-	-100	-0-	1233 3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 7		WELL #: 3		RRCID -> 069024		COMPL. DATE 11/03/1976		TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8194 - 8738		
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-		-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-		-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3	N	-0-		-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-		-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3	N	-0-		-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 3		WELL #: 3		RRCID -> 069226		COMPL. DATE 06/09/2017		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7540 - 7558		
02	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182 3	N	-0-		-0-
03	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565 3	N	-0-		-0-
04	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386 3	N	-0-		-0-
05	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495 3	N	-0-		-0-
06	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319 3	N	-0-		-0-
*07	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069 3	N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 10		WELL #: 3		RRCID -> 069303		COMPL. DATE 10/25/1976		TOTAL DEPTH 9014		PERF. 8236 - 8706	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	5899 3		N	-0-		-0-
03	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	6350 3		N	-0-		-0-
04	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	6232 3		N	-0-		-0-
05	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	6582 3		N	-0-		-0-
06	6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	6321 3		N	-0-		-0-
*07	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	6252 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 6		WELL #: 1		RRCID -> 071415		COMPL. DATE 11/08/1950		TOTAL DEPTH 7831		PERF. 7196 - 7284	
02	4172 X	2721	-0-	-1451	-0-	2721 3		N	-0-		-0-
03	4619 X	2758	-0-	-1861	-0-	2758 3		N	-0-		-0-
04	3600 X	2738	-0-	-862	-0-	2738 3		N	-0-		-0-
05	3224 X	2703	-0-	-521	-0-	2703 3		N	-0-		-0-
06	2910 X	1903	-0-	-1007	-0-	1903 3		N	-0-		-0-
07	3007 X	2763	-0-	-244	-0-	2763 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 16		WELL #: 1		RRCID -> 075271		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7278 - 7368	
02	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466 3		N	-0-		-0-
03	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689 3		N	-0-		-0-
04	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552 3		N	-0-		-0-
05	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609 3		N	-0-		-0-
06	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491 3		N	-0-		-0-
*07	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 5		WELL #: 3		RRCID -> 077937		COMPL. DATE 08/12/2011		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7260 - 7850	
02	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929 3		N	-0-		-0-
03	4185 X	3666	-0-	-519	-0-	3666 3		N	-0-		-0-
04	4050 X	3571	-0-	-479	-0-	3571 3		N	-0-		-0-
05	4340 X	3714	-0-	-626	-0-	3714 3		N	-0-		-0-
06	4200 X	3380	-0-	-820	-0-	3380 3		N	-0-		-0-
07	4340 X	3420	-0-	-920	-0-	3420 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 8		WELL #: 3		RRCID -> 079378		COMPL. DATE 09/11/1978		TOTAL DEPTH 9025		PERF. 8323 - 8873	
02	1176 N	1154	-0-	-22	-0-	1154 3		N	-0-		-0-
03	1271 N	1242	-0-	-29	-0-	1242 3		N	-0-		-0-
04	1260 N	1202	-0-	-58	-0-	1202 3		N	-0-		-0-
05	1271 N	1232	-0-	-39	-0-	1232 3		N	-0-		-0-
06	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 3		N	-0-		-0-
07	1240 N	1189	-0-	-51	-0-	1189 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 10		WELL #: 4		RRCID -> 079749		COMPL. DATE 10/23/1978		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7251 - 7339	
02	336 N	315	-0-	-21	-0-	315 3		N	-0-		-0-
03	372 N	343	-0-	-29	-0-	343 3		N	-0-		-0-
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-		-0-
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-		-0-
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-		-0-
07	341 N	332	-0-	-9	-0-	332 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 51		WELL #: 1		RRCID -> 079787		COMPL. DATE 11/06/1978		TOTAL DEPTH 8102		PERF. 7338 - 7451	
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	40 3		N	-0-		-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3		N	-0-		-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-		-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-		-0-
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 3		N	-0-		-0-
*07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	080467	COMPL. DATE	12/08/1978	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7162 - 7279	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2240	N	1950	-0-	-290	-0-	1950 3	N	-0-		-0-	
03	2449	N	1970	-0-	-479	-0-	1970 3	N	-0-		-0-	
04	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432 3	N	-0-		-0-	
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305 3	N	-0-		-0-	
06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355 3	N	-0-		-0-	
07	2511	N	2445	-0-	-66	-0-	2445 3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 15		WELL #:		3	RRCID ->	081160	COMPL. DATE	01/12/1979	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8072 - 8672	
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763 3	N	-0-		-0-	
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 3	N	-0-		-0-	
04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171 3	N	-0-		-0-	
05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598 3	N	-0-		-0-	
06	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863 3	N	-0-		-0-	
*07	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2845 3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 8		WELL #:		1	RRCID ->	081987	COMPL. DATE	03/29/1979	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7219 - 7332	
02	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964 3	N	-0-		-0-	
03	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706 3	N	-0-		-0-	
04	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647 3	N	-0-		-0-	
05	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759 3	N	-0-		-0-	
06	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607 3	N	-0-		-0-	
*07	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485 3	N	-0-		-0-	

TRAWICK G.U. 18		WELL #:		1	RRCID ->	083769	COMPL. DATE	06/22/1979	TOTAL DEPTH	8057	PERF. 7320 - 7406	
02	2548	X	2472	-0-	-76	-0-	2472 3	N	-0-		-0-	
03	2759	X	2486	-0-	-273	-0-	2486 3	N	-0-		-0-	
04	2640	X	2619	-0-	-21	-0-	2619 3	N	-0-		-0-	
05	2728	X	2389	-0-	-339	-0-	2389 3	N	-0-		-0-	
06	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686 3	N	-0-		-0-	
07	2697	N	2063	-0-	-634	-0-	2063 3	N	-0-		-0-	

TRAWICK G.U. 20		WELL #:		2A	RRCID ->	084218	COMPL. DATE	09/12/2014	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8247 - 8500	
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492 3	N	-0-		-0-	
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549 3	N	-0-		-0-	
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494 3	N	-0-		-0-	
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507 3	N	-0-		-0-	
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433 3	N	-0-		-0-	
*07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453 3	N	-0-		-0-	

TRAWICK G.U. 25		WELL #:		2	RRCID ->	084492	COMPL. DATE	06/23/1979	TOTAL DEPTH	9028	PERF. 7258 - 7261	
02	308	N	238	-0-	-70	-0-	238 3	N	-0-		-0-	
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	278 3	N	-0-		-0-	
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	268 3	N	-0-		-0-	
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	273 3	N	-0-		-0-	
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	253 3	N	-0-		-0-	
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	241 3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 2		WELL #:		4	RRCID ->	084859	COMPL. DATE	08/30/1979	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7181 - 7280	
02	2492	N	2356	-0-	-136	-0-	2356 3	N	-0-		-0-	
03	2666	N	2555	-0-	-111	-0-	2555 3	N	-0-		-0-	
04	2550	N	2357	-0-	-193	-0-	2357 3	N	-0-		-0-	
05	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750 3	N	-0-		-0-	
06	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631 3	N	-0-		-0-	
07	2449	N	2176	-0-	-273	-0-	2176 3	N	-0-		-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
TRAWICK GU 20		WELL #:		3	RRCID ->	087167	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7808 - 7964				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-				-0-
03	93 N	38	-0-	-55	-0-	-0-	38	3		N	-0-				-0-
04	90 N	12	-0-	-78	-0-	-0-	12	3		N	-0-				-0-
05	62 N	13	-0-	-49	-0-	-0-	13	3		N	-0-				-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	-0-	11	3		N	-0-				-0-
07	12 N	3	-0-	-9	-0-	-0-	3	3		N	-0-				-0-

TRAWICK GU 4		WELL #:		4	RRCID ->	088610	COMPL. DATE	05/07/1980	TOTAL DEPTH	7649	PERF. 7209 - 7307				
02	1848 N	1708	-0-	-140	-0-	-0-	1708	3		N	-0-				-0-
03	1984 N	1845	-0-	-139	-0-	-0-	1845	3		N	-0-				-0-
04	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	-0-	1815	3		N	-0-				-0-
05	1891 N	1881	-0-	-10	-0-	-0-	1881	3		N	-0-				-0-
06	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	-0-	1910	3		N	-0-				-0-
*07	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	-0-	1930	3		N	-0-				-0-

TRAWICK GU 27		WELL #:		1	RRCID ->	088646	COMPL. DATE	05/04/1980	TOTAL DEPTH	8233	PERF. 7357 - 7457				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TRAWICK GU 44		WELL #:		3	RRCID ->	090847	COMPL. DATE	10/02/1980	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7416 - 7478				
02	812 N	631	-0-	-181	-0-	-0-	631	3		N	-0-				-0-
03	806 N	675	-0-	-131	-0-	-0-	675	3		N	-0-				-0-
04	720 N	637	-0-	-83	-0-	-0-	637	3		N	-0-				-0-
05	713 N	638	-0-	-75	-0-	-0-	638	3		N	-0-				-0-
06	660 N	605	-0-	-55	-0-	-0-	605	3		N	-0-				-0-
07	651 N	602	-0-	-49	-0-	-0-	602	3		N	-0-				-0-

TRAWICK GU 3		WELL #:		4	RRCID ->	091223	COMPL. DATE	09/09/1980	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7204 - 7300				
02	1288 N	1231	-0-	-57	-0-	-0-	1231	3		N	-0-				-0-
03	1395 N	1334	-0-	-61	-0-	-0-	1334	3		N	-0-				-0-
04	1320 N	1305	-0-	-15	-0-	-0-	1305	3		N	-0-				-0-
05	1364 N	1355	-0-	-9	-0-	-0-	1355	3		N	-0-				-0-
06	1290 N	1269	-0-	-21	-0-	-0-	1269	3		N	-0-				-0-
07	1364 N	1291	-0-	-73	-0-	-0-	1291	3		N	-0-				-0-

TRAWICK GU 52		WELL #:		3	RRCID ->	093105	COMPL. DATE	09/21/1980	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7290 - 7408				
02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	-0-	1145	3		N	-0-				-0-
03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	-0-	1198	3		N	-0-				-0-
04	983 N	983	-0-	-0-	-0-	-0-	983	3		N	-0-				-0-
05	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	-0-	1131	3		N	-0-				-0-
06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	-0-	1110	3		N	-0-				-0-
*07	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	-0-	1245	3		N	-0-				-0-

TRAWICK GU 15		WELL #:		1	RRCID ->	094110	COMPL. DATE	01/03/1981	TOTAL DEPTH	8036	PERF. 7310 - 7384				
02	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	-0-	3133	3		N	-0-				-0-
03	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	-0-	3124	3		N	-0-				-0-
04	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	-0-	2692	3		N	-0-				-0-
05	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	-0-	2707	3		N	-0-				-0-
06	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	-0-	2954	3		N	-0-				-0-
*07	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	-0-	2264	3		N	-0-				-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
TEMPLE INDUSTRIES INC.		WELL #:		4	RRCID ->	094575	COMPL. DATE	05/04/1981	TOTAL DEPTH	8874	PERF. 7970 - 8292				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TRAWICK GU 17		WELL #:		4	RRCID ->	095332	COMPL. DATE	08/04/1981	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7272 - 7373				
02	896 N	757	-0-	-139	-0-	757	3		N	-0-					-0-
03	868 N	810	-0-	-58	-0-	810	3		N	-0-					-0-
04	810 N	712	-0-	-98	-0-	712	3		N	-0-					-0-
05	837 N	728	-0-	-109	-0-	728	3		N	-0-					-0-
06	780 N	660	-0-	-120	-0-	660	3		N	-0-					-0-
07	744 N	643	-0-	-101	-0-	643	3		N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22		WELL #:		3	RRCID ->	095997	COMPL. DATE	07/28/1981	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8100 - 8320				
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	3		N	-0-					-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-					-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3		N	-0-					-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-					-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3		N	-0-					-0-
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-					-0-

TRAWICK GU 57		WELL #:		2	RRCID ->	096088	COMPL. DATE	06/11/1981	TOTAL DEPTH	8988	PERF. 7877 - 8062				
02	728 N	77	-0-	-651	-0-	77	3		N	-0-					-0-
03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3		N	-0-					-0-
04	660 N	438	-0-	-222	-0-	438	3		N	-0-					-0-
05	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3		N	-0-					-0-
06	780 N	708	-0-	-72	-0-	708	3		N	-0-					-0-
*07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3		N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60		WELL #:		1	RRCID ->	097410	COMPL. DATE	06/10/1981	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7362 - 7479				
02	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3		N	-0-					-0-
03	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3		N	-0-					-0-
04	2190 N	2151	-0-	-39	-0-	2151	3		N	-0-					-0-
05	2294 N	2221	-0-	-73	-0-	2221	3		N	-0-					-0-
06	2160 N	2024	-0-	-136	-0-	2024	3		N	-0-					-0-
07	2232 N	2045	-0-	-187	-0-	2045	3		N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27		WELL #:		2	RRCID ->	106836	COMPL. DATE	07/18/1983	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8394 - 8556				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32		WELL #:		3	RRCID ->	115461	COMPL. DATE	12/05/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8127 - 8440				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-					-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-					-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-					-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-					-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 14		WELL #:		4	RRCID ->	115891	COMPL. DATE	09/12/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7291 - 7392	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3	N	-0-	-0-	-0-
03		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3	N	-0-	-0-	-0-
04		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3	N	-0-	-0-	-0-
05		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3	N	-0-	-0-	-0-
06		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3	N	-0-	-0-	-0-
*07		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 60		WELL #:		2	RRCID ->	116795	COMPL. DATE	04/10/1985	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8124 - 8266	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 12		WELL #:		4	RRCID ->	117817	COMPL. DATE	04/18/1985	TOTAL DEPTH	8998	PERF. 8370 - 8655	
02		2128 X	1338	-0-	-790	-0-	1338	3	N	-0-	-0-	-0-
03		2356 X	1464	-0-	-892	-0-	1464	3	N	-0-	-0-	-0-
04		2280 X	1857	-0-	-423	-0-	1857	3	N	-0-	-0-	-0-
05		2325 X	1884	-0-	-441	-0-	1884	3	N	-0-	-0-	-0-
06		2100 X	1645	-0-	-455	-0-	1645	3	N	-0-	-0-	-0-
07		1922 N	1545	-0-	-377	-0-	1545	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	119231	COMPL. DATE	10/22/1985	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7236 - 7349	
02		4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3	N	-0-	-0-	-0-
03		4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	3	N	-0-	-0-	-0-
04		4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	3	N	-0-	-0-	-0-
05		4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	3	N	-0-	-0-	-0-
06		4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	3	N	-0-	-0-	-0-
07		3689 X	3663	-0-	-26	-0-	3663	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 3		WELL #:		5	RRCID ->	119408	COMPL. DATE	11/27/1985	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8096 - 8790	
02		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3	N	-0-	-0-	-0-
03		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3	N	-0-	-0-	-0-
04		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3	N	-0-	-0-	-0-
05		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3	N	-0-	-0-	-0-
06		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3	N	-0-	-0-	-0-
*07		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 4		WELL #:		5	RRCID ->	119810	COMPL. DATE	09/12/2014	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7197 - 8692	
02		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3	N	-0-	-0-	-0-
03		2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3	N	-0-	-0-	-0-
04		2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3	N	-0-	-0-	-0-
05		3348 X	2665	-0-	-683	-0-	2665	3	N	-0-	-0-	-0-
06		3240 X	2512	-0-	-728	-0-	2512	3	N	-0-	-0-	-0-
07		3348 X	2582	-0-	-766	-0-	2582	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 10		WELL #:		5	RRCID ->	120203	COMPL. DATE	01/17/1986	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8024 - 8706	
02		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3	N	-0-	-0-	-0-
03		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3	N	-0-	-0-	-0-
04		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3	N	-0-	-0-	-0-
05		1860 N	1829	-0-	-31	-0-	1829	3	N	-0-	-0-	-0-
06		1800 N	1710	-0-	-90	-0-	1710	3	N	-0-	-0-	-0-
07		1860 N	1747	-0-	-113	-0-	1747	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 17		WELL #:		5	RRCID ->	120576	COMPL. DATE	05/17/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8087 - 8659	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	504 N	282	-0-	-222	-0-	282 3		N	-0-			-0-
03	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 3		N	-0-			-0-
04	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 3		N	-0-			-0-
05	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228 3		N	-0-			-0-
06	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290 3		N	-0-			-0-
*07	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 5		WELL #:		5	RRCID ->	120577	COMPL. DATE	04/16/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8208 - 8648	
02	1484 N	1463	-0-	-21	-0-	1463 3		N	-0-			-0-
03	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 3		N	-0-			-0-
04	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 3		N	-0-			-0-
05	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 3		N	-0-			-0-
06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 3		N	-0-			-0-
*07	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 8		WELL #:		4	RRCID ->	120582	COMPL. DATE	10/28/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7338 - 7434	
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3		N	-0-			-0-
03	744 N	644	-0-	-100	-0-	644 3		N	-0-			-0-
04	690 N	668	-0-	-22	-0-	668 3		N	-0-			-0-
05	713 N	697	-0-	-16	-0-	697 3		N	-0-			-0-
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3		N	-0-			-0-
*07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 2		WELL #:		6	RRCID ->	120584	COMPL. DATE	05/03/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8110 - 8746	
02	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676 3		N	-0-			-0-
03	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043 3		N	-0-			-0-
04	3960 X	3458	-0-	-502	-0-	3458 3		N	-0-			-0-
05	4092 X	3913	-0-	-179	-0-	3913 3		N	-0-			-0-
06	3960 X	3852	-0-	-108	-0-	3852 3		N	-0-			-0-
07	4061 X	3962	-0-	-99	-0-	3962 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 16		WELL #:		4	RRCID ->	120763	COMPL. DATE	03/10/1986	TOTAL DEPTH	9013	PERF. 8091 - 8478	
02	3472 X	3121	-0-	-351	-0-	3121 3		N	-0-			-0-
03	3844 X	3345	-0-	-499	-0-	3345 3		N	-0-			-0-
04	3630 X	3296	-0-	-334	-0-	3296 3		N	-0-			-0-
05	3751 X	3373	-0-	-378	-0-	3373 3		N	-0-			-0-
06	3390 X	2611	-0-	-779	-0-	2611 3		N	-0-			-0-
*07	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 6		WELL #:		5	RRCID ->	120817	COMPL. DATE	02/20/1986	TOTAL DEPTH	9017	PERF. 8034 - 8694	
02	1512 N	1437	-0-	-75	-0-	1437 3		N	-0-			-0-
03	1612 N	1441	-0-	-171	-0-	1441 3		N	-0-			-0-
04	1560 N	1411	-0-	-149	-0-	1411 3		N	-0-			-0-
05	1581 N	1518	-0-	-63	-0-	1518 3		N	-0-			-0-
06	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 3		N	-0-			-0-
07	1457 N	1161	-0-	-296	-0-	1161 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 19		WELL #:		4	RRCID ->	127940	COMPL. DATE	05/20/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7292 - 7394	
02	0 A	3391	-0-	3391	147994	3391 3		N	-0-			-0-
03	0 A	3804	-0-	3804	151798	3804 3		N	-0-			-0-
04	0 A	3614	-0-	3614	155412	3614 3		N	-0-			-0-
05	0 A	3651	-0-	3651	159063	3651 3		N	-0-			-0-
06	0 A	3525	-0-	3525	162588	3525 3		N	-0-			-0-
07	0 A	2801	-0-	2801	165389	2801 3		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK G.U. 15		WELL #:		4	RRCID ->	129558	COMPL. DATE	04/14/1989	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8077 - 8798		
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TRAWICK GU 3		WELL #:		6	RRCID ->	131086	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7212 - 7283		
02	1512	N		1432	-0-	-80	-0-	1432	3		N	-0-	-0-
03	1643	N		1592	-0-	-51	-0-	1592	3		N	-0-	-0-
04	1560	N		1548	-0-	-12	-0-	1548	3		N	-0-	-0-
05	1592	N		1592	-0-	-0-	-0-	1592	3		N	-0-	-0-
06	1530	N		1434	-0-	-96	-0-	1434	3		N	-0-	-0-
07	1612	N		1348	-0-	-264	-0-	1348	3		N	-0-	-0-

TRAWICK GU 6		WELL #:		6	RRCID ->	131653	COMPL. DATE	06/30/1989	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7953 - 8747		
02	122	N		122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-	-0-
03	130	N		130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-	-0-
04	120	N		114	-0-	-6	-0-	114	3		N	-0-	-0-
05	124	N		108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-	-0-
06	120	N		90	-0-	-30	-0-	90	3		N	-0-	-0-
07	124	N		74	-0-	-50	-0-	74	3		N	-0-	-0-

TRAWICK GU 16		WELL #:		5	RRCID ->	132210	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7256 - 7339		
02	2352	X		2142	-0-	-210	-0-	2142	3		N	-0-	-0-
03	2480	X		2390	-0-	-90	-0-	2390	3		N	-0-	-0-
04	2441	X		2441	-0-	-0-	-0-	2441	3		N	-0-	-0-
05	2527	X		2527	-0-	-0-	-0-	2527	3		N	-0-	-0-
06	2353	X		2353	-0-	-0-	-0-	2353	3		N	-0-	-0-
07	2511	N		2353	-0-	-158	-0-	2353	3		N	-0-	-0-

TRAWICK GU 10		WELL #:		6	RRCID ->	132212	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8066 - 8702		
02	888	N		888	-0-	-0-	-0-	888	3		N	-0-	-0-
03	868	N		824	-0-	-44	-0-	824	3		N	-0-	-0-
04	870	N		863	-0-	-7	-0-	863	3		N	-0-	-0-
05	992	N		924	-0-	-68	-0-	924	3		N	-0-	-0-
06	838	N		838	-0-	-0-	-0-	838	3		N	-0-	-0-
07	899	N		884	-0-	-15	-0-	884	3		N	-0-	-0-

TRAWICK GU 18		WELL #:		4	RRCID ->	132430	COMPL. DATE	06/22/1989	TOTAL DEPTH	8991	PERF. 7271 - 7371		
02	725	X		725	-0-	-0-	-0-	725	3		N	-0-	-0-
03	648	N		648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-	-0-
04	1452	N		1452	-0-	-0-	-0-	1452	3		N	-0-	-0-
05	3022	N		3022	-0-	-0-	-0-	3022	3		N	-0-	-0-
06	2933	N		2933	-0-	-0-	-0-	2933	3		N	-0-	-0-
*07	2789	N		2789	-0-	-0-	-0-	2789	3		N	-0-	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 5		WELL #:		4	RRCID ->	133266	COMPL. DATE	09/06/1989	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	8054 - 8290
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2520 X	2330	-0-	-190	-0-	2330	3	N	-0-			-0-
03	2759 X	2451	-0-	-308	-0-	2451	3	N	-0-			-0-
04	2670 X	2097	-0-	-573	-0-	2097	3	N	-0-			-0-
05	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3	N	-0-			-0-
06	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3	N	-0-			-0-
*07	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 17		WELL #:		6	RRCID ->	156409	COMPL. DATE	12/06/2009	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	7240 - 8423
02	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3	N	-0-			-0-
03	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3	N	-0-			-0-
04	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	3	N	-0-			-0-
05	3751 X	3662	-0-	-89	-0-	3662	3	N	-0-			-0-
06	3630 X	3403	-0-	-227	-0-	3403	3	N	-0-			-0-
07	3751 X	3469	-0-	-282	-0-	3469	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 12		WELL #:		5	RRCID ->	156886	COMPL. DATE	03/12/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8016 - 8478
02	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3	N	-0-			-0-
03	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3	N	-0-			-0-
04	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3	N	-0-			-0-
05	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3	N	-0-			-0-
06	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3	N	-0-			-0-
*07	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 8		WELL #:		5	RRCID ->	157377	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7284 - 7762
02	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3	N	-0-			-0-
03	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3	N	-0-			-0-
04	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3	N	-0-			-0-
05	2356 N	2096	-0-	-260	-0-	2096	3	N	-0-			-0-
06	2130 N	2062	-0-	-68	-0-	2062	3	N	-0-			-0-
07	2201 N	1866	-0-	-335	-0-	1866	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 5		WELL #:		6	RRCID ->	158392	COMPL. DATE	09/02/2015	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7251 - 7275
02	2828 X	1849	-0-	-979	-0-	1849	3	N	-0-			-0-
03	3100 X	1947	-0-	-1153	-0-	1947	3	N	-0-			-0-
04	3000 X	1808	-0-	-1192	-0-	1808	3	N	-0-			-0-
05	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	3	N	-0-			-0-
06	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	3	N	-0-			-0-
*07	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 21		WELL #:		4	RRCID ->	158626	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7300 - 8564
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 3		WELL #:		7	RRCID ->	159704	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	9008	PERF.	8322 - 8690
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 22		WELL #:		4	RRCID ->	160047	COMPL. DATE	05/24/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8131 - 8835	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TRAWICK GU 18		WELL #:		5	RRCID ->	160114	COMPL. DATE	08/15/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8096 - 8489	
02	1596 N	1197	-0-	-399	-0-	1197	3		N	-0-		-0-
03	1426 N	1117	-0-	-309	-0-	1117	3		N	-0-		-0-
04	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3		N	-0-		-0-
05	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3		N	-0-		-0-
06	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3		N	-0-		-0-
07	1767 N	1231	-0-	-536	-0-	1231	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 9		WELL #:		4	RRCID ->	160300	COMPL. DATE	07/11/1996	TOTAL DEPTH	9151	PERF. 7490 - 7571	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TRAWICK GU 22		WELL #:		5	RRCID ->	160764	COMPL. DATE	09/25/1996	TOTAL DEPTH	9006	PERF. 8155 - 8740	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TRAWICK GU 32		WELL #:		4	RRCID ->	160935	COMPL. DATE	12/31/2014	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8093 - 8480	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TRAWICK GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	161015	COMPL. DATE	07/18/2017	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7245 - 8633	
02	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3		N	-0-		-0-
03	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3		N	-0-		-0-
04	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3		N	-0-		-0-
05	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	3		N	-0-		-0-
06	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	3		N	-0-		-0-
*07	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 19		WELL #:		5	RRCID ->	161235	COMPL. DATE	05/30/1996	TOTAL DEPTH	9137	PERF. 8178 - 8764	
02	1624 N	1415	-0-	-209	-0-	1415	3		N	-0-		-0-
03	1798 N	123	-0-	-1675	-0-	123	3		N	-0-		-0-
04	1740 N	768	-0-	-972	-0-	768	3		N	-0-		-0-
05	1581 N	13	-0-	-1568	-0-	13	3		N	-0-		-0-
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-		-0-
07	806 N	415	-0-	-391	-0-	415	3		N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 5		WELL #:		7	RRCID ->	162373	COMPL. DATE	02/08/2017	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7268 -	8544
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		4340 X	3271	-0-	-1069	-0-	3271 3		N	-0-			-0-
03		4588 X	4251	-0-	-337	-0-	4251 3		N	-0-			-0-
04		4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423 3		N	-0-			-0-
05		4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4318 3		N	-0-			-0-
06		4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4367 3		N	-0-			-0-
07		4557 X	4400	-0-	-157	-0-	4400 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 6		WELL #:		7	RRCID ->	163605	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	9130	PERF.	8098 -	8700
02		1176 N	214	-0-	-962	-0-	214 3		N	-0-			-0-
03		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 3		N	-0-			-0-
04		960 N	612	-0-	-348	-0-	612 3		N	-0-			-0-
05		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 3		N	-0-			-0-
06		1290 N	614	-0-	-676	-0-	614 3		N	-0-			-0-
*07		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 2		WELL #:		7	RRCID ->	167357	COMPL. DATE	02/13/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8080 -	8593
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 22		WELL #:		6	RRCID ->	167745	COMPL. DATE	02/17/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8294 -	8680
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 4		WELL #:		2	RRCID ->	170669	COMPL. DATE	03/17/2017	TOTAL DEPTH	8772	PERF.	7720 -	7962
02		112 N	109	-0-	-3	-0-	109 3		N	-0-			-0-
03		124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3		N	-0-			-0-
04		120 N	117	-0-	-3	-0-	117 3		N	-0-			-0-
05		124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3		N	-0-			-0-
06		120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3		N	-0-			-0-
07		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 11		WELL #:		1	RRCID ->	170701	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7500 -	7540
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-			-0-
03		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-			-0-
04		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-			-0-
05		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-			-0-
06		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-			-0-
*07		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 9		WELL #:		3	RRCID ->	171447	COMPL. DATE	01/29/2015	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8332 -	8846
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 19		WELL #:		2	RRCID ->	171465	COMPL. DATE	07/25/2009	TOTAL DEPTH	8792	PERF. 7260 - 7940	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		3640 X	3489	-0-	-151	-0-	3489 3		N	-0-		-0-
03		3999 X	3833	-0-	-166	-0-	3833 3		N	-0-		-0-
04		3810 X	3690	-0-	-120	-0-	3690 3		N	-0-		-0-
05		3937 X	3771	-0-	-166	-0-	3771 3		N	-0-		-0-
06		3810 X	3483	-0-	-327	-0-	3483 3		N	-0-		-0-
07		3875 X	2842	-0-	-1033	-0-	2842 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 44		WELL #:		4	RRCID ->	173213	COMPL. DATE	04/12/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7490 - 7530	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 22		WELL #:		2	RRCID ->	173214	COMPL. DATE	03/25/1999	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7670 - 7950	
02		392 N	340	-0-	-52	-0-	340 3		N	-0-		-0-
03		403 N	387	-0-	-16	-0-	387 3		N	-0-		-0-
04		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-		-0-
05		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-		-0-
06		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-		-0-
07		434 N	399	-0-	-35	-0-	399 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 16		WELL #:		3	RRCID ->	173311	COMPL. DATE	04/13/1999	TOTAL DEPTH	9016	PERF. 7584 - 7798	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 19		WELL #:		3	RRCID ->	173315	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7496 - 7703	
02		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982 3		N	-0-		-0-
03		3286 X	3261	-0-	-25	-0-	3261 3		N	-0-		-0-
04		3180 X	3141	-0-	-39	-0-	3141 3		N	-0-		-0-
05		3286 X	3208	-0-	-78	-0-	3208 3		N	-0-		-0-
06		3180 X	3063	-0-	-117	-0-	3063 3		N	-0-		-0-
07		3286 X	2719	-0-	-567	-0-	2719 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 29		WELL #:		4	RRCID ->	174121	COMPL. DATE	09/18/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7970 - 8060	
02		1596 N	360	-0-	-1236	-0-	360 3		N	-0-		-0-
03		1798 N	21	-0-	-1777	-0-	21 3		N	-0-		-0-
04		1770 N	85	-0-	-1685	-0-	85 3		N	-0-		-0-
05		403 N	167	-0-	-236	-0-	167 3		N	-0-		-0-
06		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-		-0-
*07		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 18		WELL #:		3	RRCID ->	175327	COMPL. DATE	10/17/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7374 - 7414	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 4		WELL #:		6	RRCID ->	175329	COMPL. DATE	10/19/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7908 - 7952	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	175669	COMPL. DATE	01/15/2016	TOTAL DEPTH	7392	PERF. 7252 - 7292	
02		2212 N	2060	-0-	-152	-0-	2060	3	N	-0-		-0-
03		2356 N	2210	-0-	-146	-0-	2210	3	N	-0-		-0-
04		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3	N	-0-		-0-
05		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3	N	-0-		-0-
06		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3	N	-0-		-0-
07		2387 N	2294	-0-	-93	-0-	2294	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 16		WELL #:		2	RRCID ->	176666	COMPL. DATE	02/04/2000	TOTAL DEPTH	8804	PERF. 7896 - 7935	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 21		WELL #:		3	RRCID ->	177167	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7929 - 8015	
02		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-		-0-
03		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-		-0-
04		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-		-0-
05		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-		-0-
06		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-		-0-
*07		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 5		WELL #:		8	RRCID ->	178804	COMPL. DATE	05/31/2000	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 7274 - 7304	
02		1652 N	1474	-0-	-178	-0-	1474	3	N	-0-		-0-
03		1705 N	1494	-0-	-211	-0-	1494	3	N	-0-		-0-
04		1500 N	1421	-0-	-79	-0-	1421	3	N	-0-		-0-
05		1643 N	1158	-0-	-485	-0-	1158	3	N	-0-		-0-
06		1440 N	690	-0-	-750	-0-	690	3	N	-0-		-0-
*07		2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 2		WELL #:		5	RRCID ->	178924	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7556 - 7590	
02		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3	N	-0-		-0-
03		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3	N	-0-		-0-
04		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3	N	-0-		-0-
05		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3	N	-0-		-0-
06		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3	N	-0-		-0-
*07		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 32		WELL #:		2	RRCID ->	179888	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7916 - 7926	
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 12		WELL #:		2	RRCID ->	186366	COMPL. DATE	12/03/2001	TOTAL DEPTH	13539	PERF.	7555 - 7960	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	3	N	-0-			-0-
03		7750 X	6388	-0-	-1362	-0-	6388	3	N	-0-			-0-
04		7500 X	7020	-0-	-480	-0-	7020	3	N	-0-			-0-
05		7750 X	7670	-0-	-80	-0-	7670	3	N	-0-			-0-
06		7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	7211	3	N	-0-			-0-
07		7254 X	4600	-0-	-2654	-0-	4600	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 22		WELL #:		7H	RRCID ->	189812	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7533 - 11813	
02		448 N	374	-0-	-74	-0-	374	3	N	-0-			-0-
03		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3	N	-0-			-0-
04		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3	N	-0-			-0-
05		403 N	395	-0-	-8	-0-	395	3	N	-0-			-0-
06		510 N	416	-0-	-94	-0-	416	3	N	-0-			-0-
07		527 N	429	-0-	-98	-0-	429	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 17		WELL #:		7H	RRCID ->	190669	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7533 - 11377	
02		2296 N	2002	-0-	-294	-0-	2002	3	N	-0-			-0-
03		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3	N	-0-			-0-
04		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3	N	-0-			-0-
05		2232 N	2133	-0-	-99	-0-	2133	3	N	-0-			-0-
06		2370 N	2192	-0-	-178	-0-	2192	3	N	-0-			-0-
07		2356 N	2265	-0-	-91	-0-	2265	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 4		WELL #:		7H	RRCID ->	193412	COMPL. DATE	12/10/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7379 - 13004	
02		1344 N	883	-0-	-461	-0-	883	3	N	-0-			-0-
03		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3	N	-0-			-0-
04		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3	N	-0-			-0-
05		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3	N	-0-			-0-
06		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3	N	-0-			-0-
*07		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 2		WELL #:		8H	RRCID ->	195264	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6910 - 12327	
02		5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	3	N	-0-			-0-
03		5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	3	N	-0-			-0-
04		4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	3	N	-0-			-0-
05		5704 X	5013	-0-	-691	-0-	5013	3	N	-0-			-0-
06		5520 X	4495	-0-	-1025	-0-	4495	3	N	-0-			-0-
07		5704 X	3810	-0-	-1894	-0-	3810	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 3		WELL #:		8H	RRCID ->	195506	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7336 - 10743	
02		1764 N	1718	-0-	-46	-0-	1718	3	N	-0-			-0-
03		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3	N	-0-			-0-
04		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3	N	-0-			-0-
05		1891 N	1854	-0-	-37	-0-	1854	3	N	-0-			-0-
06		1830 N	1618	-0-	-212	-0-	1618	3	N	-0-			-0-
07		1891 N	1794	-0-	-97	-0-	1794	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 10		WELL #:		8H	RRCID ->	195532	COMPL. DATE	04/26/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7800 - 10200	
02		3836 X	3480	-0-	-356	-0-	3480	3	N	-0-			-0-
03		4247 X	3886	-0-	-361	-0-	3886	3	N	-0-			-0-
04		4110 X	4045	-0-	-65	-0-	4045	3	N	-0-			-0-
05		4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	3	N	-0-			-0-
06		4050 X	3919	-0-	-131	-0-	3919	3	N	-0-			-0-
07		4185 X	3637	-0-	-548	-0-	3637	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 6		WELL #: 8		RRCID -> 195541		COMPL. DATE 04/29/2003		TOTAL DEPTH 7405		PERF. 7290 - 7310		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2268	N	2244	-0-	-24	-0-	2244 3	N	-0-			-0-
03	2418	N	2213	-0-	-205	-0-	2213 3	N	-0-			-0-
04	2400	N	2301	-0-	-99	-0-	2301 3	N	-0-			-0-
05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493 3	N	-0-			-0-
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274 3	N	-0-			-0-
07	2387	N	2275	-0-	-112	-0-	2275 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 1		WELL #: 9H		RRCID -> 196440		COMPL. DATE 04/19/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6289 - 11082		
02	2996	X	2587	-0-	-409	-0-	2587 3	N	-0-			-0-
03	3193	X	2821	-0-	-372	-0-	2821 3	N	-0-			-0-
04	2910	X	2707	-0-	-203	-0-	2707 3	N	-0-			-0-
05	3007	X	2789	-0-	-218	-0-	2789 3	N	-0-			-0-
06	2910	X	2719	-0-	-191	-0-	2719 3	N	-0-			-0-
07	2852	X	2842	-0-	-10	-0-	2842 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 8		WELL #: 6H		RRCID -> 202364		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 7392		PERF. 7520 - 11909		
02	3220	X	2504	-0-	-716	-0-	2504 3	N	-0-			-0-
03	3565	X	2168	-0-	-1397	-0-	2168 3	N	-0-			-0-
04	2940	X	2607	-0-	-333	-0-	2607 3	N	-0-			-0-
05	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361 3	N	-0-			-0-
06	2940	X	2620	-0-	-320	-0-	2620 3	N	-0-			-0-
07	2759	X	1832	-0-	-927	-0-	1832 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 16		WELL #: 7H		RRCID -> 202370		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 7404		PERF. 7750 - 11558		
02	6608	X	5746	-0-	-862	-0-	5746 3	N	-0-			-0-
03	7161	X	6355	-0-	-806	-0-	6355 3	N	-0-			-0-
04	6930	X	6374	-0-	-556	-0-	6374 3	N	-0-			-0-
05	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	7514 3	N	-0-			-0-
06	6630	X	6557	-0-	-73	-0-	6557 3	N	-0-			-0-
*07	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6885 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 44		WELL #: 5H		RRCID -> 202372		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 7570		PERF. 7638 - 10468		
02	1428	N	1395	-0-	-33	-0-	1395 3	N	-0-			-0-
03	1643	N	1209	-0-	-434	-0-	1209 3	N	-0-			-0-
04	1680	N	864	-0-	-816	-0-	864 3	N	-0-			-0-
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175 3	N	-0-			-0-
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 3	N	-0-			-0-
*07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 19		WELL #: 6H		RRCID -> 202701		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 7370		PERF. 7637 - 11536		
02	5208	X	4766	-0-	-442	-0-	4766 3	N	-0-			-0-
03	5766	X	5393	-0-	-373	-0-	5393 3	N	-0-			-0-
04	5580	X	5205	-0-	-375	-0-	5205 3	N	-0-			-0-
05	5704	X	5148	-0-	-556	-0-	5148 3	N	-0-			-0-
06	5520	X	5317	-0-	-203	-0-	5317 3	N	-0-			-0-
07	5394	X	5084	-0-	-310	-0-	5084 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 7		WELL #: 6H		RRCID -> 203547		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 7410		PERF. 7650 - 11273		
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 3	N	-0-			-0-
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029 3	N	-0-			-0-
04	2070	N	1856	-0-	-214	-0-	1856 3	N	-0-			-0-
05	2139	N	1844	-0-	-295	-0-	1844 3	N	-0-			-0-
06	1950	N	1936	-0-	-14	-0-	1936 3	N	-0-			-0-
07	1922	N	1887	-0-	-35	-0-	1887 3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 61		WELL #:		1H	RRCID ->	203895	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	7662	PERF.	8132 - 11404	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		868 N	575	-0-	-293	-0-	575 3		N	-0-			-0-
03		837 N	728	-0-	-109	-0-	728 3		N	-0-			-0-
04		750 N	594	-0-	-156	-0-	594 3		N	-0-			-0-
05		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 3		N	-0-			-0-
06		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3		N	-0-			-0-
07		620 N	565	-0-	-55	-0-	565 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 9		WELL #:		5H	RRCID ->	204312	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	7627	PERF.	10248 - 11298	
02		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 3		N	-0-			-0-
03		1488 N	1414	-0-	-74	-0-	1414 3		N	-0-			-0-
04		1470 N	1389	-0-	-81	-0-	1389 3		N	-0-			-0-
05		1457 N	1417	-0-	-40	-0-	1417 3		N	-0-			-0-
06		1380 N	1330	-0-	-50	-0-	1330 3		N	-0-			-0-
*07		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 60		WELL #:		3H	RRCID ->	204493	COMPL. DATE	06/28/2004	TOTAL DEPTH	7634	PERF.	7957 - 13145	
02		868 N	850	-0-	-18	-0-	850 3		N	-0-			-0-
03		961 N	941	-0-	-20	-0-	941 3		N	-0-			-0-
04		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3		N	-0-			-0-
05		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 3		N	-0-			-0-
06		900 N	891	-0-	-9	-0-	891 3		N	-0-			-0-
07		961 N	940	-0-	-21	-0-	940 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 52		WELL #:		4H	RRCID ->	204824	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	7487	PERF.	7713 - 13295	
02		3836 X	3155	-0-	-681	-0-	3155 3		N	-0-			-0-
03		3689 X	3508	-0-	-181	-0-	3508 3		N	-0-			-0-
04		3570 X	2789	-0-	-781	-0-	2789 3		N	-0-			-0-
05		3689 X	2753	-0-	-936	-0-	2753 3		N	-0-			-0-
06		3450 X	2673	-0-	-777	-0-	2673 3		N	-0-			-0-
07		3503 X	2944	-0-	-559	-0-	2944 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 44		WELL #:		6H	RRCID ->	205073	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	7707	PERF.	8029 - 11624	
02		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845 3		N	-0-			-0-
03		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009 3		N	-0-			-0-
04		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873 3		N	-0-			-0-
05		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908 3		N	-0-			-0-
06		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 3		N	-0-			-0-
*07		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 14		WELL #:		5H	RRCID ->	205740	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	7377	PERF.	7740 - 11708	
02		1008 N	836	-0-	-172	-0-	836 3		N	-0-			-0-
03		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 3		N	-0-			-0-
04		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 3		N	-0-			-0-
05		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 3		N	-0-			-0-
06		960 N	906	-0-	-54	-0-	906 3		N	-0-			-0-
07		1147 N	1031	-0-	-116	-0-	1031 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 12		WELL #:		7H	RRCID ->	206402	COMPL. DATE	11/08/2004	TOTAL DEPTH	7342	PERF.	7689 - 11800	
02		2464 N	1931	-0-	-533	-0-	1931 3		N	-0-			-0-
03		2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644 3		N	-0-			-0-
04		2400 N	2352	-0-	-48	-0-	2352 3		N	-0-			-0-
05		3100 N	3307	-0-	207	207	3307 3		N	-0-			-0-
06		2695 N	2488	-0-	-207	-0-	2488 3		N	-0-			-0-
07		2418 N	2319	-0-	-99	-0-	2319 3		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 11		WELL #:		4H	RRCID ->	206403	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7840 - 11707
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2268 N	1847	-0-	-421	-0-	1847	3		N	-0-		-0-
03	2449 N	1871	-0-	-578	-0-	1871	3		N	-0-		-0-
04	2280 N	1810	-0-	-470	-0-	1810	3		N	-0-		-0-
05	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3		N	-0-		-0-
06	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3		N	-0-		-0-
*07	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 62		WELL #:		1H	RRCID ->	207684	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	8070	PERF.	8511 - 12076
02	616 N	526	-0-	-90	-0-	526	3		N	-0-		-0-
03	651 N	580	-0-	-71	-0-	580	3		N	-0-		-0-
04	630 N	452	-0-	-178	-0-	452	3		N	-0-		-0-
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-		-0-
06	570 N	475	-0-	-95	-0-	475	3		N	-0-		-0-
*07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 15		WELL #:		5H	RRCID ->	208284	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	7398	PERF.	7946 - 12602
02	2100 N	1690	-0-	-410	-0-	1690	3		N	-0-		-0-
03	2449 N	1759	-0-	-690	-0-	1759	3		N	-0-		-0-
04	2220 N	1727	-0-	-493	-0-	1727	3		N	-0-		-0-
05	1860 N	1589	-0-	-271	-0-	1589	3		N	-0-		-0-
06	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3		N	-0-		-0-
*07	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 11		WELL #:		5H	RRCID ->	208472	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	7592	PERF.	8005 - 11411
02	784 N	478	-0-	-306	-0-	478	3		N	-0-		-0-
03	806 N	743	-0-	-63	-0-	743	3		N	-0-		-0-
04	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3		N	-0-		-0-
05	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3		N	-0-		-0-
06	720 N	650	-0-	-70	-0-	650	3		N	-0-		-0-
07	961 N	725	-0-	-236	-0-	725	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 17		WELL #:		8	RRCID ->	209236	COMPL. DATE	06/10/2015	TOTAL DEPTH	8846	PERF.	7300 - 7973
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-		-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3		N	-0-		-0-
04	150 N	97	-0-	-53	-0-	97	3		N	-0-		-0-
05	279 N	129	-0-	-150	-0-	129	3		N	-0-		-0-
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3		N	-0-		-0-
*07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 8		WELL #:		7	RRCID ->	210357	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	8999	PERF.	7702 - 8877
02	4676 X	3948	-0-	-728	-0-	3948	3		N	-0-		-0-
03	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	3		N	-0-		-0-
04	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	3		N	-0-		-0-
05	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	3		N	-0-		-0-
06	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	3		N	-0-		-0-
07	4836 X	3820	-0-	-1016	-0-	3820	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 4		WELL #:		8	RRCID ->	210543	COMPL. DATE	08/30/2010	TOTAL DEPTH	8903	PERF.	7202 - 8367
02	7924 X	7809	-0-	-115	-0-	7809	3		N	-0-		-0-
03	8773 X	8405	-0-	-368	-0-	8405	3		N	-0-		-0-
04	8490 X	8150	-0-	-340	-0-	8150	3		N	-0-		-0-
05	8711 X	8531	-0-	-180	-0-	8531	3		N	-0-		-0-
06	8370 X	8138	-0-	-232	-0-	8138	3		N	-0-		-0-
07	8649 X	8244	-0-	-405	-0-	8244	3		N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 1		WELL #:		10	RRCID ->	211400	COMPL. DATE	02/08/2010	TOTAL DEPTH	8936	PERF.	7210 -	8581
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		5236 X	4756	-0-	-480	-0-	4756	3	N	-0-			-0-
03		5797 X	3703	-0-	-2094	-0-	3703	3	N	-0-			-0-
04		5610 X	4218	-0-	-1392	-0-	4218	3	N	-0-			-0-
05		5487 X	4844	-0-	-643	-0-	4844	3	N	-0-			-0-
06		5310 X	4614	-0-	-696	-0-	4614	3	N	-0-			-0-
07		5270 X	4664	-0-	-606	-0-	4664	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 6		WELL #:		10 H	RRCID ->	211800	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	7272	PERF.	7536 -	9835
02		6048 X	5984	-0-	-64	-0-	5984	3	N	-0-			-0-
03		6696 X	5770	-0-	-926	-0-	5770	3	N	-0-			-0-
04		6480 X	5807	-0-	-673	-0-	5807	3	N	-0-			-0-
05		6634 X	6191	-0-	-443	-0-	6191	3	N	-0-			-0-
06		6420 X	5919	-0-	-501	-0-	5919	3	N	-0-			-0-
07		6634 X	5323	-0-	-1311	-0-	5323	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 7		WELL #:		8 H	RRCID ->	211826	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	7388	PERF.	8012 -	12665
02		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3	N	-0-			-0-
03		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3	N	-0-			-0-
04		1350 N	1205	-0-	-145	-0-	1205	3	N	-0-			-0-
05		1271 N	1267	-0-	-4	-0-	1267	3	N	-0-			-0-
06		1440 N	1100	-0-	-340	-0-	1100	3	N	-0-			-0-
*07		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3	N	-0-			-0-

TRAWICK G.U. 25		WELL #:		4H	RRCID ->	212333	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	11777	PERF.	7883 -	11472
02		3164 X	2792	-0-	-372	-0-	2792	3	N	-0-			-0-
03		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	3	N	-0-			-0-
04		3240 X	3238	-0-	-2	-0-	3238	3	N	-0-			-0-
05		3224 X	3126	-0-	-98	-0-	3126	3	N	-0-			-0-
06		3420 X	3211	-0-	-209	-0-	3211	3	N	-0-			-0-
07		3534 X	3212	-0-	-322	-0-	3212	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 10		WELL #:		10H	RRCID ->	213116	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	7362	PERF.	7719 -	10935
02		4004 X	3338	-0-	-666	-0-	3338	3	N	-0-			-0-
03		4402 X	3959	-0-	-443	-0-	3959	3	N	-0-			-0-
04		4230 X	3680	-0-	-550	-0-	3680	3	N	-0-			-0-
05		4247 X	3402	-0-	-845	-0-	3402	3	N	-0-			-0-
06		4020 X	3935	-0-	-85	-0-	3935	3	N	-0-			-0-
07		3968 X	3916	-0-	-52	-0-	3916	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 18		WELL #:		8HA	RRCID ->	215024	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	7386	PERF.	7611 -	10766
02		3276 X	2959	-0-	-317	-0-	2959	3	N	-0-			-0-
03		3627 X	3205	-0-	-422	-0-	3205	3	N	-0-			-0-
04		3510 X	3123	-0-	-387	-0-	3123	3	N	-0-			-0-
05		3503 X	3275	-0-	-228	-0-	3275	3	N	-0-			-0-
06		3210 X	3039	-0-	-171	-0-	3039	3	N	-0-			-0-
*07		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 5		WELL #:		9	RRCID ->	215026	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7305 -	8830
02		980 N	951	-0-	-29	-0-	951	3	N	-0-			-0-
03		1054 N	1039	-0-	-15	-0-	1039	3	N	-0-			-0-
04		1020 N	1004	-0-	-16	-0-	1004	3	N	-0-			-0-
05		1054 N	1039	-0-	-15	-0-	1039	3	N	-0-			-0-
06		1020 N	982	-0-	-38	-0-	982	3	N	-0-			-0-
07		1023 N	1008	-0-	-15	-0-	1008	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 5		WELL #: 10H		RRCID ->	215031	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	7387	PERF. 7689 - 10796		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	5852 X	5618	-0-	-234	-0-	5618	3	N	-0-			-0-
03	6262 X	5792	-0-	-470	-0-	5792	3	N	-0-			-0-
04	6060 X	5184	-0-	-876	-0-	5184	3	N	-0-			-0-
05	6262 X	5066	-0-	-1196	-0-	5066	3	N	-0-			-0-
06	6030 X	5033	-0-	-997	-0-	5033	3	N	-0-			-0-
07	6231 X	5348	-0-	-883	-0-	5348	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 10		WELL #: 11H		RRCID ->	215536	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	7418	PERF. 7892 - 10569		
02	7000 X	6565	-0-	-435	-0-	6565	3	N	-0-			-0-
03	7750 X	5704	-0-	-2046	-0-	5704	3	N	-0-			-0-
04	7500 X	6874	-0-	-626	-0-	6874	3	N	-0-			-0-
05	7564 X	7435	-0-	-129	-0-	7435	3	N	-0-			-0-
06	7320 X	6928	-0-	-392	-0-	6928	3	N	-0-			-0-
07	7254 X	6937	-0-	-317	-0-	6937	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 9		WELL #: 6		RRCID ->	216161	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	8930	PERF. 7430 - 7519		
02	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3	N	-0-			-0-
03	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3	N	-0-			-0-
04	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3	N	-0-			-0-
05	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3	N	-0-			-0-
06	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3	N	-0-			-0-
07	2170 N	1933	-0-	-237	-0-	1933	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 11		WELL #: 6		RRCID ->	216179	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	9177	PERF. 7960 - 9032		
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-			-0-
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3	N	-0-			-0-
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-			-0-
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-			-0-
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-			-0-
07	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 3		WELL #: 9		RRCID ->	217056	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	8890	PERF. 7818 - 8802		
02	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3	N	-0-			-0-
03	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3	N	-0-			-0-
04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3	N	-0-			-0-
05	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3	N	-0-			-0-
06	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3	N	-0-			-0-
*07	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 6		WELL #: 9		RRCID ->	218487	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	8080	PERF. 7282 - 7966		
02	4620 X	4140	-0-	-480	-0-	4140	3	N	-0-			-0-
03	5115 X	4913	-0-	-202	-0-	4913	3	N	-0-			-0-
04	4950 X	4793	-0-	-157	-0-	4793	3	N	-0-			-0-
05	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	3	N	-0-			-0-
06	4740 X	4670	-0-	-70	-0-	4670	3	N	-0-			-0-
07	4960 X	4606	-0-	-354	-0-	4606	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 19		WELL #: 7		RRCID ->	218937	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	8955	PERF. 7754 - 8716		
02	560 N	418	-0-	-142	-0-	418	3	N	-0-			-0-
03	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	3	N	-0-			-0-
04	420 N	417	-0-	-3	-0-	417	3	N	-0-			-0-
05	465 N	439	-0-	-26	-0-	439	3	N	-0-			-0-
06	420 N	400	-0-	-20	-0-	400	3	N	-0-			-0-
07	434 N	418	-0-	-16	-0-	418	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4		WELL #:		2	RRCID ->	219326	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	8301	PERF. 7843 - 8216	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TRAWICK GU 6		WELL #:		13	RRCID ->	219769	COMPL. DATE	11/28/2006	TOTAL DEPTH	8983	PERF. 7838 - 8800	
02	3808 X	3510	-0-	-298	-0-	3510	3	N	-0-		-0-	
03	4216 X	4051	-0-	-165	-0-	4051	3	N	-0-		-0-	
04	4050 X	3861	-0-	-189	-0-	3861	3	N	-0-		-0-	
05	4154 X	3463	-0-	-691	-0-	3463	3	N	-0-		-0-	
06	3960 X	3765	-0-	-195	-0-	3765	3	N	-0-		-0-	
07	4061 X	3610	-0-	-451	-0-	3610	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 1		WELL #:		11	RRCID ->	220637	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	8028	PERF. 7620 - 7821	
02	4844 X	4704	-0-	-140	-0-	4704	3	N	-0-		-0-	
03	5332 X	5007	-0-	-325	-0-	5007	3	N	-0-		-0-	
04	5160 X	4778	-0-	-382	-0-	4778	3	N	-0-		-0-	
05	5270 X	4834	-0-	-436	-0-	4834	3	N	-0-		-0-	
06	5100 X	4529	-0-	-571	-0-	4529	3	N	-0-		-0-	
07	5208 X	4555	-0-	-653	-0-	4555	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 2		WELL #:		9	RRCID ->	220774	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	8669	PERF. 7328 - 7950	
02	2492 X	2418	-0-	-74	-0-	2418	3	N	-0-		-0-	
03	2759 X	2638	-0-	-121	-0-	2638	3	N	-0-		-0-	
04	2670 X	2516	-0-	-154	-0-	2516	3	N	-0-		-0-	
05	2728 X	2564	-0-	-164	-0-	2564	3	N	-0-		-0-	
06	2640 X	2381	-0-	-259	-0-	2381	3	N	-0-		-0-	
07	2604 N	2582	-0-	-22	-0-	2582	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 2		WELL #:		11	RRCID ->	220778	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	8934	PERF. 8092 - 8655	
02	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3	N	-0-		-0-	
03	1953 N	1939	-0-	-14	-0-	1939	3	N	-0-		-0-	
04	1890 N	1845	-0-	-45	-0-	1845	3	N	-0-		-0-	
05	1984 N	1853	-0-	-131	-0-	1853	3	N	-0-		-0-	
06	1890 N	1807	-0-	-83	-0-	1807	3	N	-0-		-0-	
07	1922 N	1867	-0-	-55	-0-	1867	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 1		WELL #:		14	RRCID ->	220824	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	8917	PERF. 7952 - 8792	
02	3024 X	2897	-0-	-127	-0-	2897	3	N	-0-		-0-	
03	3348 X	3073	-0-	-275	-0-	3073	3	N	-0-		-0-	
04	3240 X	2970	-0-	-270	-0-	2970	3	N	-0-		-0-	
05	3286 X	2786	-0-	-500	-0-	2786	3	N	-0-		-0-	
06	3180 X	3165	-0-	-15	-0-	3165	3	N	-0-		-0-	
*07	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 3		WELL #:		10	RRCID ->	222054	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	8927	PERF. 7256 - 8848	
02	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	3	N	-0-		-0-	
03	5952 X	5923	-0-	-29	-0-	5923	3	N	-0-		-0-	
04	5760 X	5672	-0-	-88	-0-	5672	3	N	-0-		-0-	
05	6014 X	5828	-0-	-186	-0-	5828	3	N	-0-		-0-	
06	5820 X	5689	-0-	-131	-0-	5689	3	N	-0-		-0-	
07	6014 X	5957	-0-	-57	-0-	5957	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 12		WELL #:		8	RRCID ->	222131	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	9007	PERF. 8024 -	8878	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3	N	-0-			-0-
03		4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	3	N	-0-			-0-
04		3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	3	N	-0-			-0-
05		4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	3	N	-0-			-0-
06		4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3	N	-0-			-0-
*07		4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 1		WELL #:		12	RRCID ->	222276	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	8925	PERF. 8050 -	8765	
02		8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	8411	3	N	-0-			-0-
03		8664 X	8664	-0-	-0-	-0-	8664	3	N	-0-			-0-
04		8846 X	8846	-0-	-0-	-0-	8846	3	N	-0-			-0-
05		9592 X	9592	-0-	-0-	-0-	9592	3	N	-0-			-0-
06		9000 X	8847	-0-	-153	-0-	8847	3	N	-0-			-0-
07		9300 X	8474	-0-	-826	-0-	8474	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 10		WELL #:		9	RRCID ->	222379	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	8820	PERF. 8032 -	8621	
02		5992 X	5654	-0-	-338	-0-	5654	3	N	-0-			-0-
03		6541 X	5947	-0-	-594	-0-	5947	3	N	-0-			-0-
04		10668 X	10668	-0-	-0-	-0-	10668	3	N	-0-			-0-
05		6448 X	6046	-0-	-402	-0-	6046	3	N	-0-			-0-
06		6150 X	5374	-0-	-776	-0-	5374	3	N	-0-			-0-
07		7564 X	5860	-0-	-1704	-0-	5860	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 3		WELL #:		12	RRCID ->	222744	COMPL. DATE	10/15/2010	TOTAL DEPTH	9020	PERF. 7316 -	8885	
02		1428 N	1340	-0-	-88	-0-	1340	3	N	-0-			-0-
03		1674 N	1562	-0-	-112	-0-	1562	3	N	-0-			-0-
04		1560 N	1450	-0-	-110	-0-	1450	3	N	-0-			-0-
05		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3	N	-0-			-0-
06		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3	N	-0-			-0-
07		1488 N	1420	-0-	-68	-0-	1420	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 6		WELL #:		11	RRCID ->	223155	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	8943	PERF. 7216 -	8638	
02		3080 X	3003	-0-	-77	-0-	3003	3	N	-0-			-0-
03		3317 X	3081	-0-	-236	-0-	3081	3	N	-0-			-0-
04		3210 X	3160	-0-	-50	-0-	3160	3	N	-0-			-0-
05		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	3	N	-0-			-0-
06		3210 X	3114	-0-	-96	-0-	3114	3	N	-0-			-0-
07		3317 X	3004	-0-	-313	-0-	3004	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 18		WELL #:		6	RRCID ->	223380	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	8985	PERF. 8018 -	8658	
02		2912 X	2749	-0-	-163	-0-	2749	3	N	-0-			-0-
03		3224 X	2984	-0-	-240	-0-	2984	3	N	-0-			-0-
04		3060 X	2864	-0-	-196	-0-	2864	3	N	-0-			-0-
05		3069 X	2952	-0-	-117	-0-	2952	3	N	-0-			-0-
06		2940 X	2808	-0-	-132	-0-	2808	3	N	-0-			-0-
07		3038 X	2890	-0-	-148	-0-	2890	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 21		WELL #:		5	RRCID ->	224072	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	9073	PERF. 8085 -	8914	
02		2100 N	1992	-0-	-108	-0-	1992	3	N	-0-			-0-
03		2325 X	2089	-0-	-236	-0-	2089	3	N	-0-			-0-
04		2250 X	1970	-0-	-280	-0-	1970	3	N	-0-			-0-
05		2325 X	2024	-0-	-301	-0-	2024	3	N	-0-			-0-
06		2250 X	1869	-0-	-381	-0-	1869	3	N	-0-			-0-
07		2201 X	1923	-0-	-278	-0-	1923	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 3		WELL #:		11	RRCID ->	224783	COMPL. DATE	05/14/2010	TOTAL DEPTH	9009	PERF. 7308 - 8839	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		5068 X	4644	-0-	-424	-0-	4644 3		N	-0-		-0-
03		5611 X	5115	-0-	-496	-0-	5115 3		N	-0-		-0-
04		5430 X	5391	-0-	-39	-0-	5391 3		N	-0-		-0-
05		5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	5544 3		N	-0-		-0-
06		5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5167 3		N	-0-		-0-
07		5580 X	5132	-0-	-448	-0-	5132 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 8		WELL #:		8	RRCID ->	225554	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	9032	PERF. 8048 - 8510	
02		3948 X	3795	-0-	-153	-0-	3795 3		N	-0-		-0-
03		4371 X	4232	-0-	-139	-0-	4232 3		N	-0-		-0-
04		4200 X	3980	-0-	-220	-0-	3980 3		N	-0-		-0-
05		4247 X	4152	-0-	-95	-0-	4152 3		N	-0-		-0-
06		4110 X	3717	-0-	-393	-0-	3717 3		N	-0-		-0-
07		4247 X	3787	-0-	-460	-0-	3787 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 20		WELL #:		4	RRCID ->	225730	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	9157	PERF. 8225 - 8866	
02		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3		N	-0-		-0-
03		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 3		N	-0-		-0-
04		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031 3		N	-0-		-0-
05		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 3		N	-0-		-0-
06		1410 N	819	-0-	-591	-0-	819 3		N	-0-		-0-
07		2108 N	561	-0-	-1547	-0-	561 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 7		WELL #:		7	RRCID ->	226245	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	9022	PERF. 8055 - 8809	
02		924 N	502	-0-	-422	-0-	502 3		N	-0-		-0-
03		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 3		N	-0-		-0-
04		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 3		N	-0-		-0-
05		558 N	482	-0-	-76	-0-	482 3		N	-0-		-0-
06		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 3		N	-0-		-0-
07		1023 N	423	-0-	-600	-0-	423 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 9		WELL #:		7	RRCID ->	227737	COMPL. DATE	01/24/2011	TOTAL DEPTH	9177	PERF. 7486 - 8794	
02		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046 3		N	-0-		-0-
03		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939 3		N	-0-		-0-
04		3300 X	2756	-0-	-544	-0-	2756 3		N	-0-		-0-
05		3410 X	2826	-0-	-584	-0-	2826 3		N	-0-		-0-
06		3300 X	2617	-0-	-683	-0-	2617 3		N	-0-		-0-
07		3379 X	2563	-0-	-816	-0-	2563 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 4		WELL #:		10	RRCID ->	227849	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	8966	PERF. 7208 - 8757	
02		3612 X	3495	-0-	-117	-0-	3495 3		N	-0-		-0-
03		3999 X	3815	-0-	-184	-0-	3815 3		N	-0-		-0-
04		3870 X	3667	-0-	-203	-0-	3667 3		N	-0-		-0-
05		3999 X	3813	-0-	-186	-0-	3813 3		N	-0-		-0-
06		3810 X	3599	-0-	-211	-0-	3599 3		N	-0-		-0-
07		3875 X	3713	-0-	-162	-0-	3713 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 6		WELL #:		12	RRCID ->	228656	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	8937	PERF. 7206 - 8679	
02		7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	7414 3		N	-0-		-0-
03		7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	7956 3		N	-0-		-0-
04		7770 X	7764	-0-	-6	-0-	7764 3		N	-0-		-0-
05		8215 X	7911	-0-	-304	-0-	7911 3		N	-0-		-0-
06		7950 X	7726	-0-	-224	-0-	7726 3		N	-0-		-0-
07		8215 X	7765	-0-	-450	-0-	7765 3		N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 4		WELL #:		9	RRCID ->	229085	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	8986	PERF. 7246 - 8680	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		3920 X	3674	-0-	-246	-0-	3674	3	N	-0-		-0-
03		4340 X	4000	-0-	-340	-0-	4000	3	N	-0-		-0-
04		3930 X	3808	-0-	-122	-0-	3808	3	N	-0-		-0-
05		4061 X	3950	-0-	-111	-0-	3950	3	N	-0-		-0-
06		3930 X	3759	-0-	-171	-0-	3759	3	N	-0-		-0-
07		4061 X	3650	-0-	-411	-0-	3650	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 7		WELL #:		9	RRCID ->	229108	COMPL. DATE	03/04/2011	TOTAL DEPTH	8892	PERF. 7295 - 8676	
02		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3	N	-0-		-0-
03		1891 N	1723	-0-	-168	-0-	1723	3	N	-0-		-0-
04		1830 N	1687	-0-	-143	-0-	1687	3	N	-0-		-0-
05		2201 N	1798	-0-	-403	-0-	1798	3	N	-0-		-0-
06		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3	N	-0-		-0-
07		1736 N	1720	-0-	-16	-0-	1720	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 16		WELL #:		8	RRCID ->	229701	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	8974	PERF. 8023 - 8738	
02		4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	3	N	-0-		-0-
03		4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	3	N	-0-		-0-
04		4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	3	N	-0-		-0-
05		4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	3	N	-0-		-0-
06		4410 X	4028	-0-	-382	-0-	4028	3	N	-0-		-0-
07		4557 X	4260	-0-	-297	-0-	4260	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 8		WELL #:		10	RRCID ->	230080	COMPL. DATE	06/16/2011	TOTAL DEPTH	8947	PERF. 7223 - 8645	
02		5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	3	N	-0-		-0-
03		5735 X	5405	-0-	-330	-0-	5405	3	N	-0-		-0-
04		5550 X	5373	-0-	-177	-0-	5373	3	N	-0-		-0-
05		5828 X	5556	-0-	-272	-0-	5556	3	N	-0-		-0-
06		5640 X	5314	-0-	-326	-0-	5314	3	N	-0-		-0-
07		5828 X	5407	-0-	-421	-0-	5407	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 8		WELL #:		9	RRCID ->	230321	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	8979	PERF. 7273 - 8717	
02		4508 X	4340	-0-	-168	-0-	4340	3	N	-0-		-0-
03		4960 X	4668	-0-	-292	-0-	4668	3	N	-0-		-0-
04		4800 X	4403	-0-	-397	-0-	4403	3	N	-0-		-0-
05		4960 X	4497	-0-	-463	-0-	4497	3	N	-0-		-0-
06		4680 X	4252	-0-	-428	-0-	4252	3	N	-0-		-0-
07		4805 X	4574	-0-	-231	-0-	4574	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 10		WELL #:		12	RRCID ->	230325	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	8897	PERF. 8158 - 8715	
02		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3	N	-0-		-0-
03		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3	N	-0-		-0-
04		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3	N	-0-		-0-
05		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3	N	-0-		-0-
06		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3	N	-0-		-0-
*07		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 4		WELL #:		11	RRCID ->	230565	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	8930	PERF. 8004 - 8710	
02		5096 X	4722	-0-	-374	-0-	4722	3	N	-0-		-0-
03		5642 X	4716	-0-	-926	-0-	4716	3	N	-0-		-0-
04		5460 X	4686	-0-	-774	-0-	4686	3	N	-0-		-0-
05		5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	3	N	-0-		-0-
06		5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	3	N	-0-		-0-
*07		5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	3	N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4		WELL #:		3	RRCID ->	231319	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7889 - 8239	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		1848 N	1780	-0-	-68	-0-	108 1	1672 2	N	-0-			132
03		2201 N	2045	-0-	-156	-0-	116 1	1929 2	N	-0-			132
04		2220 N	2028	-0-	-192	-0-	133 1	1837 2	N	53			185
							58 9						
05		1984 N	1923	-0-	-61	-0-	127 1	1796 2	N	-0-			185
06		1980 N	1715	-0-	-265	-0-	131 1	1584 2	N	-0-			185
07		2108 N	1255	-0-	-853	-0-	112 1	1143 2	N	-0-			185

TRAWICK GU 11		WELL #:		8	RRCID ->	231594	COMPL. DATE	06/12/2007	TOTAL DEPTH	8899	PERF.	8139 - 8656	
02		1092 N	850	-0-	-242	-0-	850 3		N	-0-			-0-
03		1209 N	652	-0-	-557	-0-	652 3		N	-0-			-0-
04		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 3		N	-0-			-0-
05		930 N	764	-0-	-166	-0-	764 3		N	-0-			-0-
06		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 3		N	-0-			-0-
07		1116 N	1057	-0-	-59	-0-	1057 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 7		WELL #:		10	RRCID ->	231627	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	8898	PERF.	7780 - 8684	
02		3360 X	3132	-0-	-228	-0-	3132 3		N	-0-			-0-
03		3720 X	2907	-0-	-813	-0-	2907 3		N	-0-			-0-
04		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621 3		N	-0-			-0-
05		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821 3		N	-0-			-0-
06		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581 3		N	-0-			-0-
07		3751 X	3460	-0-	-291	-0-	3460 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 2		WELL #:		10	RRCID ->	232567	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	8898	PERF.	7274 - 8661	
02		644 N	620	-0-	-24	-0-	620 3		N	-0-			-0-
03		713 N	541	-0-	-172	-0-	541 3		N	-0-			-0-
04		510 N	449	-0-	-61	-0-	449 3		N	-0-			-0-
05		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492 3		N	-0-			-0-
06		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222 3		N	-0-			-0-
*07		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 12		WELL #:		9	RRCID ->	233188	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	8899	PERF.	8170 - 8683	
02		3528 X	3527	-0-	-1	-0-	3527 3		N	-0-			-0-
03		3906 X	3544	-0-	-362	-0-	3544 3		N	-0-			-0-
04		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790 3		N	-0-			-0-
05		3906 X	3115	-0-	-791	-0-	3115 3		N	-0-			-0-
06		3780 X	2799	-0-	-981	-0-	2799 3		N	-0-			-0-
07		3906 X	3014	-0-	-892	-0-	3014 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 21		WELL #:		6	RRCID ->	235751	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8881	PERF.	7350 - 8021	
02		1428 N	1387	-0-	-41	-0-	1387 3		N	-0-			-0-
03		1550 N	1523	-0-	-27	-0-	1523 3		N	-0-			-0-
04		1500 N	1452	-0-	-48	-0-	1452 3		N	-0-			-0-
05		1550 N	1527	-0-	-23	-0-	1527 3		N	-0-			-0-
06		1470 N	1434	-0-	-36	-0-	1434 3		N	-0-			-0-
07		1488 N	1471	-0-	-17	-0-	1471 3		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 22		WELL #:		9 T	RRCID ->	236005	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8413 - 8612	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3584 X	3303	-0-	-281	-0-	3303	3	N	-0-		-0-	
03	3968 X	3614	-0-	-354	-0-	3614	3	N	-0-		-0-	
04	3840 X	3452	-0-	-388	-0-	3452	3	N	-0-		-0-	
05	3782 X	3532	-0-	-250	-0-	3532	3	N	-0-		-0-	
06	3630 X	3519	-0-	-111	-0-	3519	3	N	-0-		-0-	
07	3658 X	3593	-0-	-65	-0-	3593	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 17		WELL #:		10	RRCID ->	236055	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8305 - 8360	
02	1680 X	1336	-0-	-344	-0-	1336	3	N	-0-		-0-	
03	1798 X	934	-0-	-864	-0-	934	3	N	-0-		-0-	
04	1620 X	944	-0-	-676	-0-	944	3	N	-0-		-0-	
05	1643 X	994	-0-	-649	-0-	994	3	N	-0-		-0-	
06	1470 X	944	-0-	-526	-0-	944	3	N	-0-		-0-	
*07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 14		WELL #:		6	RRCID ->	236113	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	8909	PERF. 7820 - 8671	
02	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3	N	-0-		-0-	
03	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3	N	-0-		-0-	
04	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3	N	-0-		-0-	
05	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3	N	-0-		-0-	
06	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3	N	-0-		-0-	
*07	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 7		WELL #:		11	RRCID ->	236763	COMPL. DATE	03/08/2011	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7328 - 8653	
02	840 N	823	-0-	-17	-0-	823	3	N	-0-		-0-	
03	899 N	880	-0-	-19	-0-	880	3	N	-0-		-0-	
04	870 N	849	-0-	-21	-0-	849	3	N	-0-		-0-	
05	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3	N	-0-		-0-	
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3	N	-0-		-0-	
*07	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 18		WELL #:		7	RRCID ->	238103	COMPL. DATE	08/05/2010	TOTAL DEPTH	8820	PERF. 7353 - 8676	
02	5796 X	3715	-0-	-2081	-0-	3715	3	N	-0-		-0-	
03	6417 X	678	-0-	-5739	-0-	678	3	N	-0-		-0-	
04	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	6737	3	N	-0-		-0-	
05	6200 X	5892	-0-	-308	-0-	5892	3	N	-0-		-0-	
06	5910 X	5477	-0-	-433	-0-	5477	3	N	-0-		-0-	
07	6665 X	5581	-0-	-1084	-0-	5581	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 3		WELL #:		13	RRCID ->	238354	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	8925	PERF. 8437 - 8480	
02	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3	N	-0-		-0-	
03	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3	N	-0-		-0-	
04	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3	N	-0-		-0-	
05	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3	N	-0-		-0-	
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3	N	-0-		-0-	
*07	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 18		WELL #:		9	RRCID ->	238383	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8897	PERF. 7420 - 8707	
02	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	3	N	-0-		-0-	
03	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	3	N	-0-		-0-	
04	4770 X	4413	-0-	-357	-0-	4413	3	N	-0-		-0-	
05	4929 X	3361	-0-	-1568	-0-	3361	3	N	-0-		-0-	
06	5310 X	3381	-0-	-1929	-0-	3381	3	N	-0-		-0-	
07	5487 X	3588	-0-	-1899	-0-	3588	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 2		WELL #:		3	RRCID ->	238606	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 7666 - 7878	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3	N	-0-	-0-	-0-
03		2945 X	2890	-0-	-55	-0-	2890	3	N	-0-	-0-	-0-
04		2850 X	2788	-0-	-62	-0-	2788	3	N	-0-	-0-	-0-
05		3007 X	2516	-0-	-491	-0-	2516	3	N	-0-	-0-	-0-
06		2910 X	2292	-0-	-618	-0-	2292	3	N	-0-	-0-	-0-
07		3007 X	2406	-0-	-601	-0-	2406	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 5		WELL #:		12	RRCID ->	239054	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8084 - 8641	
02		2212 X	1454	-0-	-758	-0-	1454	3	N	-0-	-0-	-0-
03		2449 X	1553	-0-	-896	-0-	1553	3	N	-0-	-0-	-0-
04		2370 X	2349	-0-	-21	-0-	2349	3	N	-0-	-0-	-0-
05		2356 X	2057	-0-	-299	-0-	2057	3	N	-0-	-0-	-0-
06		2280 X	1973	-0-	-307	-0-	1973	3	N	-0-	-0-	-0-
07		2418 N	1896	-0-	-522	-0-	1896	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 21		WELL #:		7	RRCID ->	239079	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7701 - 8012	
02		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3	N	-0-	-0-	-0-
03		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3	N	-0-	-0-	-0-
04		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3	N	-0-	-0-	-0-
05		2015 N	1864	-0-	-151	-0-	1864	3	N	-0-	-0-	-0-
06		1950 N	1873	-0-	-77	-0-	1873	3	N	-0-	-0-	-0-
*07		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 21		WELL #:		8	RRCID ->	239628	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL DEPTH	8896	PERF. 7333 - 8727	
02		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3	N	-0-	-0-	-0-
03		1240 N	1179	-0-	-61	-0-	1179	3	N	-0-	-0-	-0-
04		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3	N	-0-	-0-	-0-
05		1240 N	1182	-0-	-58	-0-	1182	3	N	-0-	-0-	-0-
06		1140 N	970	-0-	-170	-0-	970	3	N	-0-	-0-	-0-
07		1240 N	754	-0-	-486	-0-	754	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 22		WELL #:		10	RRCID ->	240006	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7815 - 8739	
02		2632 X	2378	-0-	-254	-0-	2378	3	N	-0-	-0-	-0-
03		2914 X	2592	-0-	-322	-0-	2592	3	N	-0-	-0-	-0-
04		2820 X	2474	-0-	-346	-0-	2474	3	N	-0-	-0-	-0-
05		2666 X	2549	-0-	-117	-0-	2549	3	N	-0-	-0-	-0-
06		2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3	N	-0-	-0-	-0-
*07		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 21		WELL #:		9	RRCID ->	240200	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	8920	PERF. 7309 - 8761	
02		2800 X	2554	-0-	-246	-0-	2554	3	N	-0-	-0-	-0-
03		2914 X	2430	-0-	-484	-0-	2430	3	N	-0-	-0-	-0-
04		2820 X	2391	-0-	-429	-0-	2391	3	N	-0-	-0-	-0-
05		2883 X	2522	-0-	-361	-0-	2522	3	N	-0-	-0-	-0-
06		2760 X	2501	-0-	-259	-0-	2501	3	N	-0-	-0-	-0-
07		2821 X	2482	-0-	-339	-0-	2482	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 29		WELL #:		5	RRCID ->	240436	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7766 - 7978	
02		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3	N	-0-	-0-	-0-
03		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3	N	-0-	-0-	-0-
04		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3	N	-0-	-0-	-0-
05		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3	N	-0-	-0-	-0-
06		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3	N	-0-	-0-	-0-
*07		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
TRAWICK GU 5		WELL #: 11		RRCID -> 241865		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 8876 PERF. 8401 - 8495		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2100 X	1793	-0-	-307	-0-	1793	3			-0-
03	2170 X	1969	-0-	-201	-0-	1969	3			-0-
04	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			-0-
05	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			-0-
06	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			-0-
*07	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			-0-

TRAWICK GU 10		WELL #: 13		RRCID -> 241866		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8481 - 8672		
02	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			-0-
03	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			-0-
04	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			-0-
05	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			-0-
06	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			-0-
*07	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			-0-

TRAWICK GU 9		WELL #: 8		RRCID -> 241955		COMPL. DATE 07/29/2011		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7397 - 8194		
02	4844 X	4158	-0-	-686	-0-	4158	3			-0-
03	5363 X	5104	-0-	-259	-0-	5104	3			-0-
04	5190 X	4899	-0-	-291	-0-	4899	3			-0-
05	5301 X	5126	-0-	-175	-0-	5126	3			-0-
06	5130 X	4876	-0-	-254	-0-	4876	3			-0-
07	5115 X	4127	-0-	-988	-0-	4127	3			-0-

TRAWICK GU 14		WELL #: 8		RRCID -> 242739		COMPL. DATE 05/13/2009		TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 8744		
02	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	3			-0-
03	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	3			-0-
04	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			-0-
05	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	3			-0-
06	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3			-0-
*07	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3			-0-

TRAWICK GU 1		WELL #: 13		RRCID -> 242744		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7968 - 8690		
02	3892 X	3807	-0-	-85	-0-	3807	3			-0-
03	4309 X	4102	-0-	-207	-0-	4102	3			-0-
04	4170 X	3946	-0-	-224	-0-	3946	3			-0-
05	4247 X	4171	-0-	-76	-0-	4171	3			-0-
06	4080 X	3855	-0-	-225	-0-	3855	3			-0-
07	4216 X	3901	-0-	-315	-0-	3901	3			-0-

TRAWICK GU 12		WELL #: 10		RRCID -> 242978		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7792 - 8729		
02	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			-0-
03	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			-0-
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			-0-
05	1798 N	194	-0-	-1604	-0-	194	3			-0-
06	1950 N	917	-0-	-1033	-0-	917	3			-0-
*07	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			-0-

TRAWICK GU 17		WELL #: 9		RRCID -> 242980		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8395 - 8462		
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3			-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3			-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 9		WELL #: 9		RRCID -> 243771		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 8927 PERF. 8505 - 8625			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	PROD	AMT	AMT
	ALLOW										BALANCE
	CODE										
02	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3	N	-0-		-0-
03	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3	N	-0-		-0-
04	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3	N	-0-		-0-
05	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3	N	-0-		-0-
06	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3	N	-0-		-0-
*07	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 17		WELL #: 11		RRCID -> 243776		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8133 - 8726			
02	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3	N	-0-		-0-
03	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3	N	-0-		-0-
04	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3	N	-0-		-0-
05	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3	N	-0-		-0-
06	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3	N	-0-		-0-
*07	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 19		WELL #: 10		RRCID -> 244300		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8066 - 8526			
02	1792 N	1649	-0-	-143	-0-	1649	3	N	-0-		-0-
03	2077 N	1904	-0-	-173	-0-	1904	3	N	-0-		-0-
04	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3	N	-0-		-0-
05	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3	N	-0-		-0-
06	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3	N	-0-		-0-
07	2077 N	1906	-0-	-171	-0-	1906	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 10		WELL #: 14		RRCID -> 245619		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7311 - 8724			
02	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	3	N	-0-		-0-
03	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	3	N	-0-		-0-
04	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	3	N	-0-		-0-
05	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	3	N	-0-		-0-
06	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	3	N	-0-		-0-
*07	7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 15		WELL #: 7		RRCID -> 246293		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7754 - 8706			
02	252 N	250	-0-	-2	-0-	250	3	N	-0-		-0-
03	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3	N	-0-		-0-
04	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	3	N	-0-		-0-
05	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3	N	-0-		-0-
06	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	3	N	-0-		-0-
07	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 9		WELL #: 10		RRCID -> 246297		COMPL. DATE 06/26/2015		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7644 - 8515			
02	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3	N	-0-		-0-
03	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3	N	-0-		-0-
04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3	N	-0-		-0-
05	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3	N	-0-		-0-
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3	N	-0-		-0-
*07	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 14		WELL #: 10		RRCID -> 246328		COMPL. DATE 10/27/2009		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7342 - 8677			
02	1876 N	1124	-0-	-752	-0-	1124	3	N	-0-		-0-
03	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3	N	-0-		-0-
04	1650 N	1453	-0-	-197	-0-	1453	3	N	-0-		-0-
05	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3	N	-0-		-0-
06	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3	N	-0-		-0-
*07	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3	N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 17		WELL #:		13	RRCID ->	246542	COMPL. DATE	07/26/2009	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7338 - 8699	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	3	N	-0-	-0-	-0-
03		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3	N	-0-	-0-	-0-
04		3450 X	3444	-0-	-6	-0-	3444	3	N	-0-	-0-	-0-
05		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	3	N	-0-	-0-	-0-
06		3450 X	3243	-0-	-207	-0-	3243	3	N	-0-	-0-	-0-
07		3565 X	3318	-0-	-247	-0-	3318	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 4		WELL #:		13	RRCID ->	247209	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	8890	PERF. 7270 - 8654	
02		3612 X	3478	-0-	-134	-0-	3478	3	N	-0-	-0-	-0-
03		3999 X	3746	-0-	-253	-0-	3746	3	N	-0-	-0-	-0-
04		3840 X	3611	-0-	-229	-0-	3611	3	N	-0-	-0-	-0-
05		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	3	N	-0-	-0-	-0-
06		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	3	N	-0-	-0-	-0-
07		3844 X	3743	-0-	-101	-0-	3743	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 12		WELL #:		11	RRCID ->	247681	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	8856	PERF. 7314 - 8701	
02		2464 X	2430	-0-	-34	-0-	2430	3	N	-0-	-0-	-0-
03		2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3	N	-0-	-0-	-0-
04		2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3	N	-0-	-0-	-0-
05		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3	N	-0-	-0-	-0-
06		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3	N	-0-	-0-	-0-
*07		4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 21		WELL #:		10	RRCID ->	247682	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	8878	PERF. 7347 - 8727	
02		2212 X	1478	-0-	-734	-0-	1478	3	N	-0-	-0-	-0-
03		2418 X	1586	-0-	-832	-0-	1586	3	N	-0-	-0-	-0-
04		2340 X	1562	-0-	-778	-0-	1562	3	N	-0-	-0-	-0-
05		2139 X	1650	-0-	-489	-0-	1650	3	N	-0-	-0-	-0-
06		1590 X	1512	-0-	-78	-0-	1512	3	N	-0-	-0-	-0-
07		1612 N	1501	-0-	-111	-0-	1501	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 22		WELL #:		12	RRCID ->	247683	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7330 - 8635	
02		3836 X	3669	-0-	-167	-0-	3669	3	N	-0-	-0-	-0-
03		4154 X	4141	-0-	-13	-0-	4141	3	N	-0-	-0-	-0-
04		4020 X	3998	-0-	-22	-0-	3998	3	N	-0-	-0-	-0-
05		4061 X	4032	-0-	-29	-0-	4032	3	N	-0-	-0-	-0-
06		4020 X	3837	-0-	-183	-0-	3837	3	N	-0-	-0-	-0-
07		4154 X	4033	-0-	-121	-0-	4033	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 27		WELL #:		101	RRCID ->	248165	COMPL. DATE	09/13/2009	TOTAL DEPTH	9220	PERF. 7828 - 8702	
02		3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3	N	-0-	-0-	-0-
03		3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	3	N	-0-	-0-	-0-
04		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	3	N	-0-	-0-	-0-
05		3875 X	3746	-0-	-129	-0-	3746	3	N	-0-	-0-	-0-
06		3750 X	3098	-0-	-652	-0-	3098	3	N	-0-	-0-	-0-
07		3875 X	3009	-0-	-866	-0-	3009	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 32		WELL #:		101	RRCID ->	249117	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7867 - 8376	
02		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-	-0-	-0-
03		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-	-0-	-0-
04		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-	-0-	-0-
05		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-	-0-	-0-
06		150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3	N	-0-	-0-	-0-
*07		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
TRAWICK GU 22		WELL #: 8		RRCID -> 249374		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8097 - 8727		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882 3	N	-0-		-0-
03	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817 3	N	-0-		-0-
04	1860 X	1108	-0-	-752	-0-	1108 3	N	-0-		-0-
05	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187 3	N	-0-		-0-
06	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226 3	N	-0-		-0-
*07	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192 3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 8		WELL #: 11		RRCID -> 249384		COMPL. DATE 11/03/2009		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7335 - 8736		
02	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800 3	N	-0-		-0-
03	4030 X	3998	-0-	-32	-0-	3998 3	N	-0-		-0-
04	4170 X	3163	-0-	-1007	-0-	3163 3	N	-0-		-0-
05	4309 X	3835	-0-	-474	-0-	3835 3	N	-0-		-0-
06	4170 X	3748	-0-	-422	-0-	3748 3	N	-0-		-0-
07	4216 X	3877	-0-	-339	-0-	3877 3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 4		WELL #: 12		RRCID -> 249422		COMPL. DATE 02/26/2011		TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7284 - 8704		
02	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 3	N	-0-		-0-
03	2356 N	2203	-0-	-153	-0-	2203 3	N	-0-		-0-
04	2160 N	2081	-0-	-79	-0-	2081 3	N	-0-		-0-
05	2263 N	2217	-0-	-46	-0-	2217 3	N	-0-		-0-
06	2130 N	2081	-0-	-49	-0-	2081 3	N	-0-		-0-
07	2139 N	1869	-0-	-270	-0-	1869 3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 14		WELL #: 7		RRCID -> 249912		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8432 - 8485		
02	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123 3	N	-0-		-0-
03	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	2989 3	N	-0-		-0-
04	2370 N	2229	-0-	-141	-0-	2229 3	N	-0-		-0-
05	2356 N	2237	-0-	-119	-0-	2237 3	N	-0-		-0-
06	2460 N	1941	-0-	-519	-0-	1941 3	N	-0-		-0-
07	2294 N	1671	-0-	-623	-0-	1671 3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 11		WELL #: 7		RRCID -> 250253		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8160 - 8392		
02	3472 X	3000	-0-	-472	-0-	3000 3	N	-0-		-0-
03	3844 X	3151	-0-	-693	-0-	3151 3	N	-0-		-0-
04	3630 X	3031	-0-	-599	-0-	3031 3	N	-0-		-0-
05	3472 X	3075	-0-	-397	-0-	3075 3	N	-0-		-0-
06	3270 X	2907	-0-	-363	-0-	2907 3	N	-0-		-0-
07	3317 X	2954	-0-	-363	-0-	2954 3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 29		WELL #: 102		RRCID -> 250915		COMPL. DATE 02/07/2010		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7833 - 8458		
02	728 N	224	-0-	-504	-0-	224 3	N	-0-		-0-
03	527 N	259	-0-	-268	-0-	259 3	N	-0-		-0-
04	510 N	110	-0-	-400	-0-	110 3	N	-0-		-0-
05	248 N	13	-0-	-235	-0-	13 3	N	-0-		-0-
06	240 N	7	-0-	-233	-0-	7 3	N	-0-		-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 19		WELL #: 9		RRCID -> 251133		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7257 - 8592		
02	1596 X	1043	-0-	-553	-0-	1043 3	N	-0-		-0-
03	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636 3	N	-0-		-0-
04	1710 X	1335	-0-	-375	-0-	1335 3	N	-0-		-0-
05	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2441 3	N	-0-		-0-
06	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857 3	N	-0-		-0-
*07	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536 3	N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	251582	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	7906 - 8466			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-		5	1	83	2	N	-0-			110
03	93 N	86	-0-	-7	-0-		5	1	81	2	N	-0-			110
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			110
05	93 N	73	-0-	-20	-0-		5	1	68	2	N	-0-			110
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-		7	1	88	2	N	-0-			110
*07	75 N	75	-0-	-0-	-0-		7	1	68	2	N	-0-			110

TRAWICK GAS UNIT 57		WELL #:		104	RRCID ->	252939	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	9068	PERF.	7736 - 8818			
02	1008 N	790	-0-	-218	-0-		790	3			N	-0-			-0-
03	991 N	991	-0-	-0-	-0-		991	3			N	-0-			-0-
04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-		1261	3			N	-0-			-0-
05	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-		1177	3			N	-0-			-0-
06	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-		1225	3			N	-0-			-0-
*07	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-		1293	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 15		WELL #:		8	RRCID ->	253010	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	8899	PERF.	7305 - 8689			
02	2716 N	1712	-0-	-1004	-0-		1712	3			N	-0-			-0-
03	2759 N	2189	-0-	-570	-0-		2189	3			N	-0-			-0-
04	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-		2461	3			N	-0-			-0-
05	3035 N	3035	-0-	-0-	-0-		3035	3			N	-0-			-0-
06	3000 N	3169	-0-	169	-0-	169	3169	3			N	-0-			-0-
*07	2838 N	2669	-0-	-169	-0-		2669	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GAS UNIT 59		WELL #:		1	RRCID ->	254287	COMPL. DATE	10/13/2012	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	8066 - 8232			
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-		1	1	604	2	N	59			119
							65	9							
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-		1	1	583	2	N	55			174
							61	9							
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-		1	1	628	2	N	45			219
							50	9							
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-		1	1	600	2	N	45	170	1	94
							50	9							
06	787 N	787	-0-	-0-	-0-		1	1	713	2	N	66			160
							73	9							
*07	728 N	728	-0-	-0-	-0-		1	1	681	2	N	42			202
							46	9							

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 3		WELL #:		3	RRCID ->	255114	COMPL. DATE	08/28/2009	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7832 - 9348			
02	392 N	162	-0-	-230	-0-		10	1	152	2	N	-0-			114
03	372 N	125	-0-	-247	-0-		7	1	118	2	N	-0-			114
04	420 N	24	-0-	-396	-0-		2	1	22	2	N	-0-			114
05	186 N	21	-0-	-165	-0-		1	1	20	2	N	-0-			114
06	120 N	36	-0-	-84	-0-		3	1	33	2	N	-0-			114
07	31 N	29	-0-	-2	-0-		3	1	26	2	N	-0-			114

TRAWICK GAS UNIT 27		WELL #:		103	RRCID ->	255211	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	7848 - 8524			
02	168 N	151	-0-	-17	-0-		151	3			N	-0-			-0-
03	186 N	160	-0-	-26	-0-		160	3			N	-0-			-0-
04	210 N	157	-0-	-53	-0-		157	3			N	-0-			-0-
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-		179	3			N	-0-			-0-
06	150 N	148	-0-	-2	-0-		148	3			N	-0-			-0-
07	155 N	154	-0-	-1	-0-		154	3			N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 32		WELL #:		102	RRCID ->	255398	COMPL. DATE	07/24/2009	TOTAL DEPTH	8983	PERF. 7723 - 8310	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 3		N	-0-		-0-
03		1178 N	1165	-0-	-13	-0-	1165 3		N	-0-		-0-
04		1140 N	1115	-0-	-25	-0-	1115 3		N	-0-		-0-
05		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 3		N	-0-		-0-
06		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 3		N	-0-		-0-
*07		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GAS UNIT 27		WELL #:		104	RRCID ->	256291	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	9009	PERF. 7438 - 8838	
02		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3		N	-0-		-0-
03		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3		N	-0-		-0-
04		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3		N	-0-		-0-
05		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3		N	-0-		-0-
06		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3		N	-0-		-0-
07		744 N	730	-0-	-14	-0-	730 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GAS UNIT 32		WELL #:		103	RRCID ->	257403	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	8908	PERF. 7508 - 8724	
02		2800 X	2260	-0-	-540	-0-	2260 3		N	-0-		-0-
03		2914 X	2719	-0-	-195	-0-	2719 3		N	-0-		-0-
04		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947 3		N	-0-		-0-
05		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004 3		N	-0-		-0-
06		2760 X	2558	-0-	-202	-0-	2558 3		N	-0-		-0-
07		3038 X	2578	-0-	-460	-0-	2578 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GAS UNIT 27		WELL #:		102	RRCID ->	257529	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	9010	PERF. 7361 - 8446	
02		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 3		N	-0-		-0-
03		1612 N	1312	-0-	-300	-0-	1312 3		N	-0-		-0-
04		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 3		N	-0-		-0-
05		1767 N	1065	-0-	-702	-0-	1065 3		N	-0-		-0-
06		1260 N	1034	-0-	-226	-0-	1034 3		N	-0-		-0-
07		1395 N	984	-0-	-411	-0-	984 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GAS UNIT 57		WELL #:		103	RRCID ->	260561	COMPL. DATE	11/19/2010	TOTAL DEPTH	9005	PERF. 7593 - 8129	
02		2772 X	2355	-0-	-417	-0-	2355 3		N	-0-		-0-
03		3069 X	2296	-0-	-773	-0-	2296 3		N	-0-		-0-
04		2970 X	1603	-0-	-1367	-0-	1603 3		N	-0-		-0-
05		3069 X	2383	-0-	-686	-0-	2383 3		N	-0-		-0-
06		2550 X	2397	-0-	-153	-0-	2397 3		N	-0-		-0-
07		2604 X	2421	-0-	-183	-0-	2421 3		N	-0-		-0-

TRAWICK (RODESSA)				90998 664	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.				945936								
TRAWICK GU 4		WELL #:		1 U	RRCID ->	033839	COMPL. DATE	08/05/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6734 - 6770	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRAWICK (RODESSA)			//CONT.//		90998 664	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 10			WELL #:		1D	RRCID -> 034130	COMPL. DATE	02/12/1992	TOTAL DEPTH	8010 PERF. 6908 - 6932			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAWICK GU 1			WELL #:		1	RRCID -> 034308	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	8257 PERF. 6736 - 6772			

02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAWICK GU 2			WELL #:		2 C	RRCID -> 034819	COMPL. DATE	12/23/1964	TOTAL DEPTH	8950 PERF. 6730 - 6748			

02	SI	MULT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI	MULT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI	MULT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI	MULT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI	MULT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI	MULT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 1			WELL #:		2D	RRCID -> 193857	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9200 PERF. 6720 - 6858			

02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAWICK (TRAVIS PEAK)					90998 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER					806415								
HUNT, LACY H. II			WELL #:		1	RRCID -> 089950	COMPL. DATE	08/29/1980	TOTAL DEPTH	8777 PERF. 8216 - 8280			

02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			42
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			42
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			42
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			42
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			42
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			42

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

TRAWICK, N. (PETTIT)		91003 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415		WELL #: 3 C		RRCID -> 243585		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 7926 - 7933
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		227
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		227
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		227
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		227
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		227
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		227

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

TRAWICK, N. (PETTIT 7750)		91003 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
ELLIS EXPLORATION, INC.		248895		WELL #: 1		RRCID -> 081385		COMPL. DATE 01/04/1979		TOTAL DEPTH 8815		PERF. 7755 - 7765
02	1344 N	1070	-0-	-274	-0-	1053	2	17	9	N	15	120
03	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1679	2	25	9	N	23	143
04	1500 N	1164	-0-	-336	-0-	1147	2	17	9	N	15	158
05	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1327	2	14	9	N	13	171
06	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1658	2	19	9	N	17	188
07	1209 N	1200	-0-	-9	-0-	1187	2	13	9	N	12	200

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

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 3		RRCID -> 051390		COMPL. DATE 07/25/1968		TOTAL DEPTH 8805		PERF. N/A
02	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			N	-0-	-0-
03	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-	-0-
04	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	3			N	-0-	-0-
05	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	3			N	-0-	-0-
06	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	3			N	-0-	-0-
*07	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-	-0-

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

TRAWICK, N. (TRANSITION)		91003 675		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK				
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		WELL #: 1		RRCID -> 275935		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 8865		PERF. 7774 - 8395
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

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

TRAWICK, N (TRAVIS PEAK)		91003 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ENERQUEST CORPORATION		252059		WELL #: 1		RRCID -> 243599		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 9615		PERF. 7778 - 8541
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	31		65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 91003 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059														
BEECH CREEK UNIT		WELL #:		RRCID -> 243609		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 9437								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					58
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/15/2014																

MS. JACKIE		WELL #:		RRCID -> 247058		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7978 - 9662								
02	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3282	2	34	9	N	31				61
03	3875	X	3273	-0-	-602	-0-	3273	2			N	-0-				61
04	3840	X	2856	-0-	-984	-0-	2826	2	30	9	N	27				88
05	3503	X	3106	-0-	-397	-0-	3075	2	31	9	N	28				116
06	3390	X	785	-0-	-2605	-0-	757	2	28	9	N	25				141
07	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT				141

MS. JACKIE		WELL #:		RRCID -> 247059		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 9714 PERF. 7838 - 9242								
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-				153
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-				153
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-				153
*06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				153
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				153

BEECH CREEK UNIT		WELL #:		RRCID -> 247060		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8514 - 9742								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				63

JACKSON TRUST UNIT		WELL #:		RRCID -> 255084		COMPL. DATE 10/02/2009		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7975 - 9564								
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				109
PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2016																

VARDEMAN		WELL #:		RRCID -> 259325		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8017 - 8736								
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-				53
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-				53
04	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-				53
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-				53
*06	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-				53
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				53

TRAWICK, N (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91003 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.//		252059							
BEECH CREEK UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	261505	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8016 - 8630
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		103 N	103	-0-	-0-	103	2	N	-0-		130
03		120 N	120	-0-	-0-	120	2	N	-0-		130
04		597 N	597	-0-	-0-	597	2	N	-0-		130
05		609 N	609	-0-	-0-	609	2	N	-0-		130
*06		445 N	445	-0-	-0-	445	2	N	-0-		130
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		130

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415		HUNT, LACY		WELL #:	4	RRCID ->	228440	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	10358	PERF. 8372 - 9608
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	17

HUNT, LACY		WELL #:		3 T	RRCID ->	228596	COMPL. DATE	05/20/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8103 - 9996		
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	104
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	104
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	104
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	104
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	104
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	104

HUNT, LACY		WELL #:		2	RRCID ->	229586	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	9301	PERF. 8184 - 9155		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	122
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	122
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	122
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	122
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	122
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	122

HUNT, LACY		WELL #:		5	RRCID ->	230254	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 8173 - 9882		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	36
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	36
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	36
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	36
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	36
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	36

TRAWICK, NE (PETTIT)		91004 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: RUSK						
XTO ENERGY INC.		945936											
NE TRAWICK GU 2		WELL #:		1	RRCID ->	054566	COMPL. DATE	01/23/1973	TOTAL DEPTH	8405	PERF. 7313 - 7502		
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

TRAWICK, NE. (TRAVIS PEAK)		91004 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
XTO ENERGY INC.		945936										
TRAWICK G.U. 2		WELL #: 1		RRCID -> 205245		COMPL. DATE 09/20/2004			TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7901 - 8213			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	111 1	1709 2	Y	11			66
						12 9						
03	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	127 1	2119 2	Y	18			84
						20 9						
04	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	145 1	2006 2	Y	15			99
						17 9						
05	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	118 1	1667 2	Y	10			109
						11 9						
06	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	114 1	1376 2	Y	2			111
						2 9						
*07	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	144 1	1473 2	Y	11			122
						12 9						

NORTHEAST TRAWICK G.U. 6		WELL #: 1		RRCID -> 222521		COMPL. DATE 04/06/2006			TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8005 - 8146			
02	868 N	481	-0-	-387	-0-	29 1	451 2	Y	1			1
						1 9						
03	713 N	525	-0-	-188	-0-	30 1	495 2	Y	-0-			1
						31 1	429 2	Y	-0-			1
04	870 N	460	-0-	-410	-0-	31 1	429 2	Y	-0-			1
						78 1	1111 2	Y	-0-			1
05	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	38 1	462 2	Y	-0-			1
						56 1	568 2	Y	-0-			1
06	510 N	500	-0-	-10	-0-							
*07	624 N	624	-0-	-0-	-0-							

TRAWICK, WEST (TRAVIS PEAK)		91007 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890										
HENDESON TRUST GU		WELL #: 1		RRCID -> 244079		COMPL. DATE 02/12/2008			TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8756 - 8845			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRINITY		91244 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HOUSTON			
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144										
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #: 1		RRCID -> 061499		COMPL. DATE 07/24/2001			TOTAL DEPTH 8893 PERF. 2465 - 2469			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY STATE BANK		WELL #: 3E		RRCID -> 191191		COMPL. DATE 03/13/1974			TOTAL DEPTH 2190 PERF. N/A			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

TRINITY		//CONT.//		91244 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON				
RUSK ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		735144									
TRINITY STATE BANK		WELL #:		5 R	RRCID ->	191192	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	2954	PERF.	N/A	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNTON, ANNIE		WELL #:		2	RRCID ->	200165	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	3006	PERF.	2581 - 2593	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOGGETT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215836	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	10078 - 10242	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90

POLLARD, J. M.		WELL #:		1	RRCID ->	218665	COMPL. DATE	12/10/2005	TOTAL DEPTH	3507	PERF.	2502 - 2560	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		5	RRCID ->	230244	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	9562	PERF.	8242 - 8252	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY (WILCOX CARRIZO)		91244 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOUSTON					
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144											
C. I.		WELL #:		1	RRCID ->	129611	COMPL. DATE	10/03/1988	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2535 - 2545	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TROUP (TRAVIS PEAK)		91478 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
THRASH, AFTON UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 226498		COMPL. DATE 01/29/2007			TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8900 - 9252			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	216 1	4357 2	Y	3	3 8		-0-
						3 9						
03	5177 X	4714	-0-	-463	-0-	229 1	4485 2	Y	-0-			-0-
04	5010 X	4751	-0-	-259	-0-	219 1	4532 2	Y	-0-			-0-
05	5177 X	4807	-0-	-370	-0-	224 1	4583 2	Y	-0-			-0-
06	4920 X	4775	-0-	-145	-0-	225 1	4550 2	Y	-0-			-0-
07	5053 X	4962	-0-	-91	-0-	225 1	4728 2	Y	8			8
						9 9						

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
CHILES		WELL #: 2		RRCID -> 182054		COMPL. DATE 10/16/2013			TOTAL DEPTH 9222 PERF. 4254 - 4527			
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHILES		WELL #: 3		RRCID -> 222154		COMPL. DATE 03/25/2006			TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 8868			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHILES G U B-1		WELL #: 5H		RRCID -> 277604		COMPL. DATE 05/05/2021			TOTAL DEPTH 11981 PERF. 8721 - 8964			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	1491	-0-	1491	1491	46 1	1445 2	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	24	-0-	24	1515	1 1	23 2	Y	-0-			-0-

TURLINGTON		91858 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON			
BRG LONE STAR LTD.		090870										
TURLINGTON GU #2		WELL #: 2		RRCID -> 111466		COMPL. DATE 07/31/1984			TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8586 - 8823			
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3		N	-0-			-0-
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 3		N	-0-			-0-
04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 3		N	-0-			-0-
05	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499 3		N	-0-			-0-
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3		N	-0-			-0-
*07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-			-0-

ELLIS EXPLORATION, INC.		248895		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON			
SIMMONS		WELL #: 1		RRCID -> 233518		COMPL. DATE 10/23/2007			TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8600 - 8788			
02	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3237 2	275 9	N	250	379 1		269
03	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2741 2	197 9	N	179	190 1		258
04	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2748 2	162 9	N	147			405
05	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2704 2	220 9	N	200	189 1		416
06	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3060 2	168 9	N	153	189 1		380
*07	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2533 2	154 9	N	140	177 1		343

TURLINGTON		//CONT.//		91858 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HENDERSON				
ELLIS EXPLORATION, INC.		//CONT.//		248895									
SIMMONS		WELL #:		2	RRCID ->	239162	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	9013	PERF.	8580 - 8783	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	6942	2	158	9	N	144	192 1	69
03	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	6776	2	171	9	N	155	186 1	38
04	8589 X	8589	-0-	-0-	-0-	8513	2	76	9	N	69		107
05	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	6557	2	30	9	N	27		134
06	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	7139	2	43	9	N	39		173
*07	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	5909	2	33	9	N	30	173 1	30

TYLER (RODESSA)				92179 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SMITH				
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC				501130									
ELKTON GU 1		WELL #:		1 L	RRCID ->	031510	COMPL. DATE	11/02/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9620 - 9630	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-		45
03	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-		45
04	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-		45
05	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-		45
06	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-		45
*07	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-		45

WILSON RESOURCES, INC.				930315	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SMITH				
TYLER GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	055719	COMPL. DATE	05/03/1973	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	9711 - 9749	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67

TYLER DOME (TRAVIS PEAK)				92188 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SMITH				
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	116000	COMPL. DATE	12/17/1984	TOTAL DEPTH	12718	PERF.	11472 - 11604	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-		15
03	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1719	2	11	9	N	10		25
04	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-		25
05	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-		25
*06	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-		25
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		25

VICKI LYNN				93697 100	ASSOCIATED	49B			CNTY: MARION				
MERCURY OPERATING, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	282305	COMPL. DATE	09/30/2016	TOTAL DEPTH	6909	PERF.	6060 - 6782	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	6524 #	-0-	-0-	-6524	-0-					N	-0-		269
03	7099 #	3505	-0-	-3594	-0-	3505	2			N	-0-		269
04	6870 #	4280	-0-	-2590	-0-	4245	2	35	9	N	32	189 1	112
05	4715 R	4715	-0-	-0-	-0-	4712	2	3	9	N	3		115
06	3390 #	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-		115
07	4433 #	2184	-0-	-2249	-0-	2154	2	30	9	N	27		142

CYPRESS B		WELL #:		3	RRCID ->	283415	COMPL. DATE	06/29/2017	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5927 - 6185	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VICKI LYNN (NUGENT)		93697 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MARION			
MERCURY OPERATING, LLC		560337									
FULLER		WELL #: 2 T		RRCID -> 016811		COMPL. DATE 12/27/1956		TOTAL DEPTH 5997		PERF. 5955 - 5960	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VICKI LYNN (PETTET)		93697 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARION			
XTO ENERGY INC.		945936									
BIG OAK		WELL #: 1		RRCID -> 232120		COMPL. DATE 10/29/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 6819 - 6823	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER)		94201 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRANKLIN								
VALENCE OPERATING COMPANY		881167														
MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #: 204		RRCID -> 032922		COMPL. DATE 04/14/1991		TOTAL DEPTH 12564		PERF.12282 - 12376						
02	420 N	337	-0-	-83	-0-	94	1	243	9	Y	221	186	1	1	8	67
03	434 N	149	-0-	-285	-0-	54	1	95	9	Y	86	137	1			16
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	4	16	1	4	8	-0-
05	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	252	1	1302	9	Y	1184	938	1			246
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	163	1	389	9	Y	354	531	1			69
*07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	182	1	409	9	Y	372	352	1			89

MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 039259		COMPL. DATE 07/11/1964		TOTAL DEPTH 12390		PERF.12229 - 12260						
02	560 X	286	-0-	-274	-0-	136	1	150	9	Y	136	135	1			41
03	620 X	445	-0-	-175	-0-	255	1	190	9	Y	173	181	1			33
04	580 X	580	-0-	-0-	-0-	381	1	199	9	Y	181	183	1			31
05	558 X	411	-0-	-147	-0-	311	1	100	9	Y	91	103	1			19
06	420 X	413	-0-	-7	-0-	284	1	129	9	Y	117	114	1			22
07	589 X	435	-0-	-154	-0-	305	1	130	9	Y	118	112	1			28

MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #: 101		RRCID -> 047259		COMPL. DATE 09/14/1968		TOTAL DEPTH 12992		PERF.12038 - 12352	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 047439		COMPL. DATE 05/11/1968		TOTAL DEPTH 12745		PERF.12122 - 12212						
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	23	1	68	9	Y	62	43	1			19
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	27	1	54	9	Y	49	59	1			9
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	36	1	73	9	Y	66	64	1			11
05	93 N	55	-0-	-38	-0-	40	1	15	9	Y	14	22	1			3
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	51	1	26	9	Y	24	23	1			4
07	124 N	67	-0-	-57	-0-	45	1	22	9	Y	20	19	1			5

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER)		//CONT.// 94201 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRANKLIN			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #: 202		RRCID -> 049217		COMPL. DATE 07/26/1970			TOTAL DEPTH 12401 PERF.12275 - 12370			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
02	997 X	997	-0-	-0-	-0-	193 1	804 9	Y	731	638 1		220
03	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	225 1	790 9	Y	718	800 1		138
04	900 X	731	-0-	-169	-0-	161 1	570 9	Y	518	569 1		87
05	1116 X	362	-0-	-754	-0-	185 1	177 9	Y	161	214 1		34
06	1080 X	807	-0-	-273	-0-	225 1	582 9	Y	529	461 1		102
07	1116 X	842	-0-	-274	-0-	250 1	592 9	Y	538	512 1		128

MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #: 104		RRCID -> 054452		COMPL. DATE 01/14/1973			TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A			
02	588 X	208	-0-	-380	-0-	100 1	108 9	Y	98	93 1		29
03	837 X	501	-0-	-336	-0-	289 1	212 9	Y	193	186 1		36
04	810 X	616	-0-	-194	-0-	372 1	244 9	Y	222	220 1		38
05	837 X	515	-0-	-322	-0-	397 1	118 9	Y	107	123 1		22
06	480 X	404	-0-	-76	-0-	255 1	149 9	Y	135	131 1		26
07	651 X	577	-0-	-74	-0-	413 1	164 9	Y	149	139 1		36

MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #: 203		RRCID -> 054929		COMPL. DATE 04/08/1991			TOTAL DEPTH 12377 PERF.12174 - 12260			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #: 105		RRCID -> 060135		COMPL. DATE 05/04/2016			TOTAL DEPTH 12443 PERF.12084 - 12350			
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #: 106		RRCID -> 261827		COMPL. DATE 04/01/2011			TOTAL DEPTH 12440 PERF.12053 - 12308			
02	1568 X	832	-0-	-736	-0-	462 1	370 9	Y	336	341 1		102
03	1736 X	1244	-0-	-492	-0-	805 1	439 9	Y	399	425 1		76
04	1680 X	1046	-0-	-634	-0-	675 1	371 9	Y	337	356 1		57
05	1333 X	790	-0-	-543	-0-	590 1	200 9	Y	182	202 1		37
06	1290 X	1134	-0-	-156	-0-	767 1	367 9	Y	334	306 1		65
07	1240 X	871	-0-	-369	-0-	556 1	315 9	Y	286	282 1		69

WALKERS CHAPEL (PETTIT 8100)		94758 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CHEROKEE			
ARUBA PETROLEUM, INC.		033762										
CLAY		WELL #: 1		RRCID -> 278405		COMPL. DATE 11/22/2014			TOTAL DEPTH 8683 PERF. 3920 - 3924			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALKERS CHAPEL (PETTIT 8100) //CONT.// 94758 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
 JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
 CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 169591 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8263 - 8441

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1067 2	33 9	N	30			47
03		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1161 2	41 9	N	37			84
04		971 N	971	-0-	-0-	-0-	939 2	32 9	N	29			113
05		1147 N	967	-0-	-180	-0-	935 2	32 9	N	29			142
06		1110 N	744	-0-	-366	-0-	721 2	23 9	N	21	153 1		10
*07		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1018 2	26 9	N	24			34

WALKERS CHAPEL (TRAVIS PEAK) 94758 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
 PONTA E&P LLP 670439
 HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 128583 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8420 - 8428

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALLACE JOHNSON (HILL) 94838 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
 4A OILFIELD ENTERPRISES, LLC 953826
 JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 274653 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5875 - 5904

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239			N	-0-			-0-

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK) 95055 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ROBERT C. BROWER, LLC 100445
 COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 164959 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7646 - 7652

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 CRUMP, JEANNINE WELL #: 2 RRCID -> 246647 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7923 - 8814

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
 LATIMER, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 115046 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7856 - 8133

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

WARE (COTTON VALLEY)		95220 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038									
WHALEY 1		WELL #: 3		RRCID -> 134171		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8694 - 9324			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-		33
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-		33
04	120 N	59	-0-	-61	-0-	40	2	N	17	19 9	50
05	124 N	48	-0-	-76	-0-	48	2	N	-0-		50
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	99	2	N	18	20 9	68
07	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2	N	-0-		68

HARRIS, DR.		WELL #: 1		RRCID -> 138066		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8680 - 9091			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18

COX		WELL #: 2		RRCID -> 139595		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8664 - 8966			
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-		46
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-		46
04	270 N	160	-0-	-110	-0-	140	2	N	18	20 9	64
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-		64
06	270 N	227	-0-	-43	-0-	227	2	N	-0-		64
*07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-		64

WOOD GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 162517		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 10159 PERF. 8674 - 9325			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58

WHALEY 1		WELL #: 4		RRCID -> 162955		COMPL. DATE 03/18/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9771 - 10059			
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-		25
03	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2	N	-0-		25
04	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	2	N	-0-		25
05	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2	N	-0-		25
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-		25
*07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-		25

HARRIS, DR.		WELL #: 2		RRCID -> 164471		COMPL. DATE 08/01/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9709 - 10015			
02	84 N	39	-0-	-45	-0-	39	2	N	-0-		45
03	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	2	N	-0-		45
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	63	2	N	10	11 9	55
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		55
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-		55
*07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-		55

WOOD GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 212607		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8686 - 10038			
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-		63
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-		63
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-		63
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-		63
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-		63
07	496 N	442	-0-	-54	-0-	442	2	N	-0-		63

WARE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC HARRIS, DR.		//CONT.// //CONT.//	95220 500 170038	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

WOOD GU 1		WELL #: 3			RRCID -> 213120	COMPL. DATE 06/15/2005	TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8692 - 10052											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20

WOOD GU 1		WELL #: 5			RRCID -> 213921	COMPL. DATE 07/28/2005	TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8605 - 10086											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						65

COX		WELL #: 6			RRCID -> 214150	COMPL. DATE 07/21/2005	TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8658 - 10048											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

COX		WELL #: 5			RRCID -> 214812	COMPL. DATE 08/01/2005	TOTAL DEPTH 10251 PERF. 9940 - 10008											
02	1932 N	1222	-0-	-710	-0-	1203	2	19	9	N	17							75
03	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1603	2	7	9	N	6							81
04	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1600	2	11	9	N	10							91
05	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1491	2	24	9	N	22							113
06	1560 N	1497	-0-	-63	-0-	1488	2	9	9	N	8	56	1					65
07	1674 N	1516	-0-	-158	-0-	1508	2	8	9	N	7							72

WOOD GU 1		WELL #: 6			RRCID -> 214813	COMPL. DATE 08/12/2005	TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8686 - 10042											
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-							80
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-							80
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-							80
05	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-							80
06	210 N	92	-0-	-118	-0-	92	2			N	-0-							80
07	155 N	94	-0-	-61	-0-	88	2	6	9	N	5							85

COX		WELL #: 7			RRCID -> 214920	COMPL. DATE 08/07/2005	TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8895 - 10060											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						48

COX		WELL #: 4			RRCID -> 216231	COMPL. DATE 10/08/2005	TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8655 - 10041											
02	224 N	98	-0-	-126	-0-	98	2			N	-0-							77
03	217 N	126	-0-	-91	-0-	126	2			N	-0-							77
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	632	2	6	9	N	5							82
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-							82
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	433	2	17	9	N	15							97
07	465 N	282	-0-	-183	-0-	282	2			N	-0-							97

WARE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95220 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
WHALEY 1		WELL #: 6		RRCID -> 218443		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8704 - 10081								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WHALEY 1		WELL #: 5		RRCID -> 218482		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8913 - 10073								
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					52
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					52
04	210 N	86	-0-	-124	-0-	86	2			N	-0-					52
05	217 N	98	-0-	-119	-0-	98	2			N	-0-					52
06	150 N	90	-0-	-60	-0-	88	2	2	9	N	2					54
*07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					54

WHALEY 1		WELL #: 7		RRCID -> 220341		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8724 - 10087								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

WHALEY 1		WELL #: 10		RRCID -> 220760		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8706 - 10074								
02	1036 N	681	-0-	-355	-0-	681	2			N	-0-					20
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					20
04	810 N	699	-0-	-111	-0-	685	2	14	9	N	13					33
05	744 N	455	-0-	-289	-0-	445	2	10	9	N	9					42
06	720 N	362	-0-	-358	-0-	356	2	6	9	N	5					47
*07	879 N	879	-0-	-0-	-0-	872	2	7	9	N	6					53

COX		WELL #: 8		RRCID -> 220955		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8876 - 10012								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WOOD GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 221792		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8980 - 10150								
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					47
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					47
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	310	2	12	9	N	11					58
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	246	2	8	9	N	7					65
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					65
*07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					65

KEY		WELL #: 2		RRCID -> 227011		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9980								
02	924 N	879	-0-	-45	-0-	877	2	2	9	N	2					92
03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1032	2	17	9	N	15					107
04	1050 N	785	-0-	-265	-0-	782	2	3	9	N	3					110
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					110
06	1020 N	966	-0-	-54	-0-	966	2			N	-0-					110
*07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					110

WARE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95220 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
KENNEDY		WELL #: 3		RRCID -> 227328		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9298 - 10076				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	616	-0-	-448	-0-	614 2	2 9	N	2		70
03	1178	N	696	-0-	-482	-0-	696 2		N	-0-		70
04	960	N	696	-0-	-264	-0-	690 2	6 9	N	5		75
05	682	N	344	-0-	-338	-0-	344 2		N	-0-		75
06	660	N	278	-0-	-382	-0-	267 2	11 9	N	10		85
07	713	N	192	-0-	-521	-0-	190 2	2 9	N	2		87

COX		WELL #: 10		RRCID -> 227448		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8680 - 9972				
02	644	N	531	-0-	-113	-0-	531 2		N	-0-		35
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	876 2	22 9	N	20		55
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	764 2	6 9	N	5		60
05	589	N	576	-0-	-13	-0-	576 2		N	-0-		60
06	870	N	450	-0-	-420	-0-	439 2	11 9	N	10		70
07	806	N	410	-0-	-396	-0-	410 2		N	-0-		70

COX		WELL #: 11		RRCID -> 227449		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8636 - 10022				
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 2		N	-0-		48
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1447 2	21 9	N	19		67
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1565 2	22 9	N	20		87
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1290 2	23 9	N	21	88 1	20
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1260 2	11 9	N	10		30
*07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1187 2	14 9	N	13		43

COX		WELL #: 12		RRCID -> 227450		COMPL. DATE 11/26/2006		TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8675 - 10056				
02	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3948 2	10 9	N	9		47
03	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4217 2	23 9	N	21		68
04	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3908 2	33 9	N	30		98
05	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3731 2	18 9	N	16	90 1	24
06	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3928 2	3 9	N	3		27
*07	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4116 2	8 9	N	7		34

KENNEDY		WELL #: 2		RRCID -> 227473		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8700 - 9996				
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-		67
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-		67
04	360	N	223	-0-	-137	-0-	206 2	17 9	N	15		82
05	372	N	254	-0-	-118	-0-	234 2	20 9	N	18		100
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	199 2	9 9	N	8		108
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	184 2	11 9	N	10		118

HARRIS, DR.		WELL #: 4		RRCID -> 227678		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9854 - 10052				
02	924	N	106	-0-	-818	-0-	106 2		N	-0-		72
03	1023	N	12	-0-	-1011	-0-	12 2		N	-0-		72
04	270	N	31	-0-	-239	-0-	31 2		N	-0-		72
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-		72
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-		72
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-		72

KENNEDY		WELL #: 4		RRCID -> 227858		COMPL. DATE 11/24/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8900 - 10054				
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-		55
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-		55
04	210	N	15	-0-	-195	-0-	12 2	3 9	N	3		58
05	217	N	103	-0-	-114	-0-	95 2	8 9	N	7		65
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	111 2	13 9	N	12		77
*07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	67 2	40 9	N	36		113

WARE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95220 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038							
WHALEY 1		WELL #:		13	RRCID ->	229110	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	10240	PERF. 8860 - 10020
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2				95
03		241 N	241	-0-	-0-	-0-	228 2	13 9			107
04		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2				107
05		355 N	355	-0-	-0-	-0-	288 2	67 9		155 1	13
06		272 N	272	-0-	-0-	-0-	253 2	19 9			30
*07		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2				30

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143									
ELLIS		WELL #:		1	RRCID ->	222678	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	10184	PERF. 9802 - 10012
02		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2				23
03		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2				23
04		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2				23
05		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2				23
06		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2				23
07		496 N	477	-0-	-19	-0-	477 2				23

ELLIS		WELL #:		2	RRCID ->	225193	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	10293	PERF. 9780 - 9999
02		196 N	188	-0-	-8	-0-	188 2				20
03		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2				20
04		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2				20
05		217 N	83	-0-	-134	-0-	83 2				20
06		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2				20
07		186 N	107	-0-	-79	-0-	107 2				20

SMITH RESOURCES, L.L.C.		796070									
FAULCONER-KEY		WELL #:		1	RRCID ->	145040	COMPL. DATE	03/18/1993	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9252 - 9970
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					72

FAULCONER-KEY		WELL #:		2	RRCID ->	146519	COMPL. DATE	08/21/1993	TOTAL DEPTH	10060	PERF. 9694 - 9886
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					61

VALENCE OPERATING COMPANY		881167									
MARTIN HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	202080	COMPL. DATE	11/10/2015	TOTAL DEPTH	10230	PERF. 5942 - 8488
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 MARTIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202081 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8978 - 10020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	50 1	2064 2	Y	4			6
03	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	4 9	2382 2	Y	5	5 1		6
04	2520 N	2492	-0-	-28	-0-	59 1	2246 2	Y	174	5 1	169 8	6
05	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	6 9	2617 2	Y	4	6 1		4
06	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	55 1	2352 2	Y	5	8 1		1
07	2573 N	2489	-0-	-84	-0-	191 9	2399 2	Y	31	28 8		4

MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 237034 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF. N/A

02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	64 1	408 2	Y	-0-			-0-
03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	4 9	999 2	Y	-0-			-0-
04	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	34 1	1378 2	Y	-0-			-0-
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	18 1	756 2	Y	-0-			-0-
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	13 1	559 2	Y	1	1 1		-0-
*07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	1 9	395 2	Y	-0-			-0-

MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 237051 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF. N/A

02	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	59 1	2429 2	Y	6			8
03	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	7 9	2904 2	Y	7	7 1		8
04	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	8 9	2538 2	Y	7	7 1		8
05	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	62 1	2905 2	Y	3	8 1		3
06	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	71 1	2705 2	Y	3	5 1		1
*07	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3 9	2951 2	Y	2			3

MARTIN HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 279913 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10453 - 14329

02	22736 X	20314	-0-	-2422	-0-	479 1	19770 2	Y	59			91
03	25172 X	24619	-0-	-553	-0-	65 9	23940 2	Y	78	78 1		91
04	24360 X	23841	-0-	-519	-0-	593 1	23186 2	Y	76	82 1		85
05	25172 X	24244	-0-	-928	-0-	86 9	23587 2	Y	74	83 1		76
06	24360 X	22963	-0-	-1397	-0-	571 1	22325 2	Y	95	147 1		24
07	24645 X	23413	-0-	-1232	-0-	84 9	22814 2	Y	62			86

WARE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95220 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167												
MARTIN HEIRS		WELL #:		6H	RRCID ->	279925	COMPL. DATE	07/09/2016	TOTAL DEPTH	10024	PERF.	10339 - 14750				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		23860 X	23860	-0-	-0-	-0-	563 1	23219 2	Y		71					100
03		24674 X	24674	-0-	-0-	-0-	78 9	23993 2	Y		79	86 1				93
04		23820 X	23463	-0-	-357	-0-	87 9	22817 2	Y		76	84 1				85
05		25699 X	24543	-0-	-1156	-0-	562 1	23862 2	Y		89	82 1				92
06		24870 X	23527	-0-	-1343	-0-	84 9	22856 2	Y		114	177 1				29
07		25699 X	24418	-0-	-1281	-0-	583 1	23778 2	Y		78					107
							98 9									
							125 9									
							86 9									

WASKOM				95369 001	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRISON		
KING OPERATING CORPORATION				465296								
ABNEY -C-		WELL #:		1	RRCID ->	284562	COMPL. DATE	04/15/1946	TOTAL DEPTH	6508	PERF.	5968 - 6034
02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2			N	-0-		-0-
03	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2			N	-0-		-0-
04	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2			N	-0-		-0-
05	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2			N	-0-		-0-
*06	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2			N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WASKOM (AKIN SAND)				95369 016	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRISON		
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353								
FURRH OIL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	202455	COMPL. DATE	03/23/2004	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6166 - 6172
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WASKOM (ALEXANDER SAND)				95369 032	ASSOCIATED		49B			CNTY: HARRISON		
SUPERIOR ROYALTY, LLC				830400								
CURRIE		WELL #:		3	RRCID ->	171838	COMPL. DATE	04/21/1997	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	5938 - 5967
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		38
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		38
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		38
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		38
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		38
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		38

WASKOM (BELL ZONE)				95369 080	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353								
CARR		WELL #:		2C	RRCID ->	113290	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	5922 - 5929
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WASKOM (BELL ZONE)		//CONT.// 95369 080		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353									
RUDD		WELL #: 5		RRCID -> 169326		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5881 - 5892			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	153	1 2942	2 N	26	82 1	50
03	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	165	1 3368	2 N	47		97
04	3000 X	2644	-0-	-356	-0-	109	1 2509	2 N	24		121
05	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	124	1 3605	2 N	18		139
06	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	151	1 3430	2 N	20	131 1	28
*07	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	121	1 3024	2 N	36		64

HOPEWELL OPERATING, INC.		399624		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
RUDD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 129252		COMPL. DATE 11/04/1988		TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5860 - 5870			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHELBY		WELL #: 2		RRCID -> 263296		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 9595 PERF. 5854 - 5862			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		162
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		162
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		162
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		162
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		162
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		162

MCBRIDE OPERATING LLC		538006		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
JOBE		WELL #: 5		RRCID -> 192234		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5730 - 5738			
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-		28
03	310 N	231	-0-	-79	-0-	231	2	N	-0-		28
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-		28
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-		28
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		28
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28

JOBE		WELL #: 4		RRCID -> 192878		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5769 - 5779			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		202
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		202
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		202
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		202
06	14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	2	2	N	-0-		202
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		202

SHELBY OPERATING COMPANY		773678		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
O'BANION		WELL #: 3 C		RRCID -> 129659		COMPL. DATE 12/05/1988		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6076			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WASKOM (BLOSSOM)		95369 096		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON				
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC.		153970										
SPEIGHTS, M.L. "G"		WELL #: 3		RRCID -> 151247		COMPL. DATE 07/18/1994		TOTAL DEPTH 2436		PERF. 1926 - 1932		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (CODE)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/11/2022								
SPEIGHTS, M. L. "G"		WELL #: 6		RRCID -> 151252		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH 2414		PERF. 1904 - 1912		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/07/2022								
SPEIGHTS/ABNEY		WELL #: 7		RRCID -> 151255		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH 2457		PERF. 1912 - 1916		
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/24/2022 - WELL PLUGGED 2/24/2022								
SPEIGHTS/ISAAC		WELL #: 8		RRCID -> 151256		COMPL. DATE 05/18/1994		TOTAL DEPTH 2452		PERF. 1903 - 1916		
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/02/2022								
DUDLEY, CHAS A. "G"		WELL #: 1		RRCID -> 152164		COMPL. DATE 08/17/1994		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 1926 - 1952		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SPEIGHTS, M.L. "G"		WELL #: 5		RRCID -> 163706		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 2428		PERF. 1906 - 1914		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ABNEY, C. M.		WELL #: 5		RRCID -> 184970		COMPL. DATE 05/31/2000		TOTAL DEPTH 1896		PERF. 1896 - 1912		
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/22/2022								
DAVIS, REVA G. SANDERS, CAMILLE		206690 WELL #: 1		RRCID -> 069748		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 960 - 963		
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WASKOM (BLOSSOM)		//CONT.//		95369 096	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRISON				
EVERGREEN OPERATING CO., LTD.				256491							
WASTEX CO., INC.		WELL #:		1	RRCID -> 069751	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	962 - 965
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUDD, W.L.		WELL #:		1	RRCID -> 122580	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1921	PERF.	1900 - 1921
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILLIARD		WELL #:		1A	RRCID -> 230586	COMPL. DATE	05/25/2010	TOTAL DEPTH	1931	PERF.	1913 - 1929
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WASKOM (BYRD)				95369 112	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: HARRISON				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467							
AKIN, FLORENCE, MRS.		WELL #:		1	RRCID -> 017112	COMPL. DATE	11/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6030 - 6041
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/31/2022											

WASKOM (COLEMAN LIME)				95369 152	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRISON				
FORRESTER, J. L.				277400							
COLEMAN		WELL #:			RRCID -> 127151	COMPL. DATE	03/15/1988	TOTAL DEPTH	6309	PERF.	5981 - 5989
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2012											

COLEMAN		WELL #:			RRCID -> 141776	COMPL. DATE	06/01/1992	TOTAL DEPTH	6147	PERF.	6109 - 6115
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
PLUGGED AND ABANDONED 03/08/2012											

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY)															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC															
ROGERS-JONES GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 239139 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9455 - 9677															

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

STRANGE															
WELL #: 1 RRCID -> 241358 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9500 - 9709															

02	2800 N	1560	-0-	-1240	4557	1557	3	3	9	N	3				70
03	3100 N	1671	-0-	-1429	3128	1671	3			N	-0-				70
04	3000 N	1342	-0-	-1658	1470	1342	3			N	-0-				70
05	3100 N	2409	-0-	-691	779	2409	3			N	-0-				70
06	3000 N	3074	-0-	74	853	3074	3			N	-0-				70
*07	3100 N	2357	-0-	-743	110	2357	3			N	-0-				70

MANN															
WELL #: 1 RRCID -> 248311 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9500 - 9706															

02	84 N	26	-0-	-58	-0-	26	3			N	-0-				-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-				-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-				-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-				-0-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-				-0-
07	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-				-0-

ROGERS-JONES GAS UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 267440 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 9638 PERF.10197 - 13615															

02	7644 X	7348	-0-	-296	-0-	7331	3	17	9	N	15				113
03	8370 X	8167	-0-	-203	-0-	8139	3	28	9	N	25				138
04	8070 X	7820	-0-	-250	-0-	7801	3	19	9	N	17				155
05	8277 X	8026	-0-	-251	-0-	8020	3	6	9	N	5				160
06	7980 X	7666	-0-	-314	-0-	7653	3	13	9	N	12				172
07	8153 X	7819	-0-	-334	-0-	7819	3			N	-0-				172

HUFFMAN-SMITH															
WELL #: 5H RRCID -> 267954 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9902 - 13760															

02	11088 X	8864	-0-	-2224	-0-	8862	3	2	9	N	2				174
03	12276 X	9992	-0-	-2284	-0-	9975	3	17	9	N	15				189
04	10470 X	9513	-0-	-957	-0-	9510	3	3	9	N	3				192
05	10819 X	9721	-0-	-1098	-0-	9721	3			N	-0-				192
06	9720 X	9236	-0-	-484	-0-	9222	3	14	9	N	13				205
07	9982 X	8650	-0-	-1332	-0-	8650	3			N	-0-				205

ROGERS-JONES GAS UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 280878 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10045 - 16413															

02	28700 X	26429	-0-	-2271	-0-	26382	3	47	9	N	43				103
03	31372 X	28303	-0-	-3069	-0-	28251	3	52	9	N	47				150
04	29940 X	27138	-0-	-2802	-0-	27121	3	17	9	N	15				165
05	30411 X	27529	-0-	-2882	-0-	27496	3	33	9	N	30				195
06	28320 X	26257	-0-	-2063	-0-	26244	3	13	9	N	12				207
07	29264 X	26909	-0-	-2355	-0-	26908	3	1	9	N	1				208

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON						
BOWLES ENERGY, INC.				084097											
FURRH, W. K.				WELL #: 2	RRCID -> 084696	COMPL. DATE	06/11/1979	TOTAL DEPTH	9795	PERF.	8557 - 9564				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BROOKSTON ENERGY, INC.				097353											
JOBE				WELL #: 9	RRCID -> 085876	COMPL. DATE	12/28/1979	TOTAL DEPTH	9617	PERF.	9235 - 9461				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TRAMMELL				WELL #: 1	RRCID -> 102020	COMPL. DATE	09/20/1982	TOTAL DEPTH	9646	PERF.	9252 - 9516				
02	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	57	1	1092	2	N	-0-				106
03	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	61	1	1243	2	N	-0-				106
04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	52	1	1210	2	N	-0-				106
05	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	43	1	1248	2	N	-0-				106
06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	53	1	1219	2	N	-0-				106
07	1302 N	1286	-0-	-16	-0-	49	1	1237	2	N	-0-				106

KNIGHTON "B"				WELL #: 3	RRCID -> 107992	COMPL. DATE	10/10/1983	TOTAL DEPTH	9729	PERF.	8294 - 8739				
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	39	81	1		64
						43	9								
03	93 N	16	-0-	-77	-0-	5	2	11	9	N	10				74
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	65				139
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	47	167	1		19
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	9				28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28

JONESVILLE "A"				WELL #: 7	RRCID -> 108495	COMPL. DATE	11/26/1983	TOTAL DEPTH	9618	PERF.	9505 - 9245				
02	1008 N	993	-0-	-15	-0-	49	1	944	2	N	-0-				23
03	1147 N	1113	-0-	-34	-0-	52	1	1060	2	N	1				24
						1	9								
04	1080 N	1057	-0-	-23	-0-	44	1	1013	2	N	-0-				24
05	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	37	1	1075	2	N	-0-				24
06	1080 N	1050	-0-	-30	-0-	44	1	1006	2	N	-0-				24
07	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	42	1	1039	2	N	-0-				24

TRAMMELL				WELL #: 2	RRCID -> 108876	COMPL. DATE	01/16/1984	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9578 - 9315				
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	-0-				14
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	N	-0-				14
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	N	-0-				14
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-				14
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	N	-0-				14
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				14

WASKOM (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. CARR		//CONT.// //CONT.//	95369 160 097353	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WASKOM (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. CARR		//CONT.//	95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON							
		//CONT.//	097353										
		WELL #:	2 T	RRCID ->	111124	COMPL. DATE	05/20/1984	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9308	-	9444

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			307
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			307
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			307
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			307
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			307
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			307

JONESVILLE "A"		WELL #:	10	RRCID ->	114164	COMPL. DATE	12/03/1984	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	7892	-	8292

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTH JONESVILLE "C"		WELL #:	4	RRCID ->	115041	COMPL. DATE	01/03/1985	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	8293	-	8337

02	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	57	1	1097	2	N	-0-		345
03	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	61	1	1240	2	N	-0-		345
04	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	53	1	1223	2	N	-0-		345
05	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	43	1	1267	2	N	-0-		345
06	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	53	1	1209	2	N	-0-		345
*07	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	50	1	1242	2	N	-0-		345

NORTH JONESVILLE "B"		WELL #:	2	RRCID ->	115042	COMPL. DATE	12/04/1984	TOTAL DEPTH	9731	PERF.	9372	-	9598

02	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	87	1	1679	2	N	-0-		134
03	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	89	1	1801	2	N	-0-		134
04	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	79	1	1841	2	N	-0-		134
05	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	62	1	1800	2	N	-0-		134
06	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	76	1	1727	2	N	-0-		134
*07	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	67	1	1683	2	N	-0-		134

NORTH JONESVILLE "A"		WELL #:	6	RRCID ->	115072	COMPL. DATE	01/08/1985	TOTAL DEPTH	9690	PERF.	9341	-	9607

02	336 N	317	-0-	-19	-0-	16	1	301	2	N	-0-		53
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	2	N	-0-		53
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	14	1	323	2	N	-0-		53
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	12	1	344	2	N	-0-		53
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	316	2	N	-0-		53
*07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	13	1	329	2	N	-0-		53

JONESVILLE "C"		WELL #:	14	RRCID ->	118939	COMPL. DATE	10/07/1985	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	8095	-	8240

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NARRAMORE		WELL #:	3	RRCID ->	125684	COMPL. DATE	10/06/1987	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	8198	-	8274

02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15845 12/26/2021

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON			
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.//		097353									
JOB#		WELL #:		1	RRCID ->	129948	COMPL. DATE	12/21/1988	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	8128 - 8148	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2022													

JOB#		WELL #:		2	RRCID ->	130208	COMPL. DATE	11/02/1989	TOTAL DEPTH	9658	PERF.	9296 - 9520
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2022												

WATERMAN		WELL #:		2	RRCID ->	130512	COMPL. DATE	02/27/1989	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	9299 - 9533
02	1120 N	951	-0-	-169	-0-	47	1	904	2	N	-0-	20
03	1147 N	992	-0-	-155	-0-	46	1	946	2	N	-0-	20
04	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	50	1	1164	2	N	-0-	20
05	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	40	1	1188	2	N	-0-	20
06	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	42	1	970	2	N	-0-	20
07	1240 N	1025	-0-	-215	-0-	39	1	986	2	N	-0-	20

DOWNER		WELL #:		1	RRCID ->	132783	COMPL. DATE	10/14/1989	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9319 - 9572
02	308 N	279	-0-	-29	-0-	14	1	265	2	N	-0-	85
03	341 N	311	-0-	-30	-0-	15	1	296	2	N	-0-	85
04	330 N	309	-0-	-21	-0-	13	1	296	2	N	-0-	85
05	310 N	228	-0-	-82	-0-	8	1	220	2	N	-0-	85
06	300 N	187	-0-	-113	-0-	8	1	179	2	N	-0-	85
07	310 N	195	-0-	-115	-0-	8	1	187	2	N	-0-	85

JOB#		WELL #:		3	RRCID ->	133082	COMPL. DATE	12/07/1989	TOTAL DEPTH	9625	PERF.	9262 - 9494
02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	58	1	1123	2	N	-0-	215
03	1240 N	1098	-0-	-142	-0-	51	1	1047	2	N	-0-	215
04	1260 N	77	-0-	-1183	-0-	3	1	74	2	N	-0-	215
05	1302 N	21	-0-	-1281	-0-	1	1	20	2	N	-0-	215
06	1050 N	853	-0-	-197	-0-	36	1	817	2	N	-0-	215
*07	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	72	1	1799	2	N	-0-	215

DOWNER		WELL #:		2	RRCID ->	133315	COMPL. DATE	12/27/1989	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	9341 - 9600
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	9948				N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	9948				N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	9948				N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	9948				N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	9948				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	9948				N	NO RPT		-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. STEELE		//CONT.// //CONT.//	95369 160 097353	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4		RRCID -> 136230	COMPL. DATE 10/01/1990	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8246 - 9530					
02		1427 N	1427	-0-	-0-	68 1 41 9	1318 2	N	37			58
03		1581 N	1540	-0-	-41	71 1 36 9	1433 2	N	33			91
04		1410 N	1306	-0-	-104	53 1 23 9	1230 2	N	21			112
05		1581 N	1344	-0-	-237	44 1 17 9	1283 2	N	15	110 1		17
06		1500 N	1456	-0-	-44	61 1 10 9	1385 2	N	9			26
07		1364 N	1329	-0-	-35	51 1	1278 2	N	-0-			26
		NARRAMORE		WELL #: 4	RRCID -> 140450	COMPL. DATE 01/02/1992	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8252 - 9546				
02		336 N	-0-	-0-	-336			N	-0-			38
03		372 N	-0-	-0-	-372			N	-0-			38
04		30 N	-0-	-0-	-30			N	-0-			38
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
		NARRAMORE		WELL #: 5	RRCID -> 185654	COMPL. DATE 10/14/2010	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9340 - 9578				
02		1596 N	1478	-0-	-118	73 1	1405 2	N	-0-			-0-
03		1736 N	1614	-0-	-122	75 1	1539 2	N	-0-			-0-
04		1740 N	1501	-0-	-239	62 1	1439 2	N	-0-			-0-
05		1643 N	1517	-0-	-126	51 1	1466 2	N	-0-			-0-
06		1560 N	1440	-0-	-120	60 1	1380 2	N	-0-			-0-
07		1550 N	1459	-0-	-91	56 1	1403 2	N	-0-			-0-
		JONESVILLE "A"		WELL #: 23	RRCID -> 190226	COMPL. DATE 08/08/2002	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8002 - 8683				
02		1596 N	1497	-0-	-99	74 1	1423 2	N	-0-			111
03		1774 N	1774	-0-	-0-	83 1	1691 2	N	-0-			111
04		2325 N	2325	-0-	-0-	96 1	2229 2	N	-0-			111
05		2864 N	2864	-0-	-0-	94 1 34 9	2736 2	N	31	71 1		71
06		2458 N	2458	-0-	-0-	104 1 8 9	2346 2	N	7			78
*07		2131 N	2131	-0-	-0-	82 1 9 9	2040 2	N	8			86
		NARRAMORE		WELL #: 6	RRCID -> 190888	COMPL. DATE 09/06/2002	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8280 - 9564				
02		2128 N	2058	-0-	-70	100 1 20 9	1938 2	N	18			94
03		2387 N	2302	-0-	-85	108 1 9 9	2185 2	N	8			102
04		2259 N	2259	-0-	-0-	94 1 3 9	2162 2	N	3			105
05		2373 N	2373	-0-	-0-	79 1 10 9	2284 2	N	9	82 1		32
06		2318 N	2318	-0-	-0-	97 1	2221 2	N	-0-			32
07		2325 N	2319	-0-	-6	89 1 6 9	2224 2	N	5			37

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353											
NORTH JONESVILLE "A"		WELL #: 10		RRCID -> 191118		COMPL. DATE 10/04/2002			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8316 - 9630				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	24	1	469	2	N	-0-		395
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	27	1	534	2	N	-0-		395
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	24	1	553	2	N	-0-		395
05	558 N	350	-0-	-208	-0-	12	1	338	2	N	-0-		395
06	540 N	403	-0-	-137	-0-	17	1	386	2	N	-0-		395
07	589 N	494	-0-	-95	-0-	19	1	475	2	N	-0-		395

JONESVILLE "A"		WELL #: 24		RRCID -> 191677		COMPL. DATE 11/06/2002			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8234 - 9576				
02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	64	1	1224	2	N	-0-		130
03	1395 N	1360	-0-	-35	-0-	64	1	1296	2	N	-0-		130
*04	1230 N	1174	-0-	-56	-0-	46	1	1055	2	N	66		196
						73	9						
05	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	54	1	1585	2	N	-0-	104 1	92
06	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	59	1	1345	2	N	-0-		92
*07	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	52	1	1314	2	N	-0-		92

NARRAMORE		WELL #: 7		RRCID -> 192181		COMPL. DATE 11/25/2002			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8300 - 9482				
02	756 N	390	-0-	-366	-0-	19	1	371	2	N	-0-		236
03	713 N	288	-0-	-425	-0-	14	1	274	2	N	-0-		236
04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	59	1	1376	2	N	-0-		236
05	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	54	1	1559	2	N	-0-	86 1	150
06	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	62	1	1401	2	N	-0-	84 1	66
*07	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	56	1	1414	2	N	23		89
						25	9						

NORTH JONESVILLE "A"		WELL #: 12		RRCID -> 193880		COMPL. DATE 03/21/2003			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9351 - 9587				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	43178					N	NO RPT		164
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	43178					N	NO RPT		164
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	43178					N	NO RPT		164
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	43178					N	NO RPT		164
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	43178					N	NO RPT		164
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	43178					N	NO RPT		164

KNIGHTON "C"		WELL #: 10		RRCID -> 197913		COMPL. DATE 10/03/2003			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8022 - 9589				
02	1372 N	1336	-0-	-36	-0-	63	1	1214	2	N	54	64 1	82
						59	9						
03	1519 N	1340	-0-	-179	-0-	62	1	1267	2	N	10		92
						11	9						
04	1470 N	1430	-0-	-40	-0-	57	1	1310	2	N	57		149
						63	9						
05	1488 N	1468	-0-	-20	-0-	47	1	1362	2	N	54	114 1	89
						59	9						
06	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	58	1	1307	2	N	58	53 1	94
						64	9						
07	1488 N	1409	-0-	-79	-0-	52	1	1315	2	N	38		132
						42	9						

JOBE		WELL #: 10		RRCID -> 198632		COMPL. DATE 10/25/2003			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9542				
02	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	119	1	2294	2	N	-0-		69
03	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	129	1	2609	2	N	-0-		69
04	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	111	1	2555	2	N	-0-		69
05	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	91	1	2648	2	N	-0-		69
06	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	113	1	2562	2	N	-0-		69
*07	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	104	1	2596	2	N	-0-		69

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353									
JONESVILLE		WELL #: 26		RRCID -> 198751		COMPL. DATE 11/12/2003			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9174 - 9445		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	105	1	2041	2	N	497
03	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	118	1	2408	2	N	497
04	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	98	1	2269	2	N	497
05	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	82	1	2375	2	N	497
06	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	104	1	2350	2	N	497
*07	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	93	1	2302	2	N	497

CURRIE		WELL #: 4		RRCID -> 202061		COMPL. DATE 04/26/2004			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9353 - 9491		
02	8856 X	8856	-0-	-0-	-0-	436	1	8420	2	N	34
03	7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	336	1	6834	2	N	34
04	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	215	1	4952	2	N	34
05	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	171	1	4968	2	N	34
06	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	206	1	4689	2	N	34
*07	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	179	1	4473	2	N	34

TRAMMELL		WELL #: 5		RRCID -> 203052		COMPL. DATE 05/21/2021			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9323 - 9537		
02	3864 X	3362	-0-	-502	-0-	158	1	3041	2	N	114
03	4278 X	3471	-0-	-807	-0-	163	9	3163	2	N	85
04	4140 X	3190	-0-	-950	-0-	155	1	2908	2	N	173
05	4216 X	3083	-0-	-1133	-0-	153	9	2851	2	N	129
06	3870 X	2868	-0-	-1002	-0-	125	1	2629	2	N	124
07	3720 X	2794	-0-	-926	-0-	157	9	2592	2	N	82
						98	9				

CURRIE		WELL #: 5		RRCID -> 203192		COMPL. DATE 01/19/2021			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9392 - 9509		
02	2184 X	1500	-0-	-684	-0-	74	1	1426	2	N	143
03	2263 X	1657	-0-	-606	-0-	78	1	1579	2	N	143
04	1950 X	1479	-0-	-471	-0-	61	1	1418	2	N	105
05	1922 X	1494	-0-	-428	-0-	48	1	1414	2	N	134
						32	9				
06	1800 X	1344	-0-	-456	-0-	57	1	1284	2	N	50
						3	9				
07	1674 X	1337	-0-	-337	-0-	50	1	1258	2	N	76
						29	9				

CURRIE		WELL #: 6		RRCID -> 205730		COMPL. DATE 10/15/2004			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9337 - 9466		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WASKOM (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. OWNER		//CONT.// //CONT.//	95369 160 097353	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WASKOM (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. OWNER		//CONT.// //CONT.//	95369 160 097353	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON			
		WELL #:	4	RRCID ->	235910	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9390 - 9610		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
NORTH JONESVILLE "C"		WELL #:	16	RRCID ->	236053	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9366 - 9574		
02	1204	N	1109	-0-	-95	-0-	55	1	1054	2	N	-0-	126
03	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	57	1	1156	2	N	-0-	126
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	52	1	1201	2	N	-0-	126
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	42	1	1231	2	N	-0-	126
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	51	1	1168	2	N	-0-	126
07	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	46	1	1147	2	N	-0-	126
JONESVILLE		WELL #:	28	RRCID ->	238646	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9294 - 9528		
02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	99	1	1913	2	N	127	365
							140	9					
03	2263	N	2248	-0-	-15	-0-	105	1	2143	2	N	-0-	365
04	2100	N	2098	-0-	-2	-0-	87	1	2011	2	N	-0-	365
05	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	76	1	2186	2	N	-0-	365
06	2190	N	1879	-0-	-311	-0-	79	1	1800	2	N	-0-	365
07	2170	N	2086	-0-	-84	-0-	80	1	2006	2	N	-0-	365
NARRAMORE		WELL #:	12	RRCID ->	238675	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	9384 - 9604		
02	728	N	411	-0-	-317	-0-	20	1	391	2	N	-0-	114
*03	225	N	-0-	-0-	-225	-0-					N	-0-	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/10/2022													
NARRAMORE		WELL #:	13	RRCID ->	242990	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	1820	N	1803	-0-	-17	-0-	89	1	1714	2	N	-0-	224
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	95	1	1917	2	N	-0-	224
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	81	1	1863	2	N	-0-	224
05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	66	1	1921	2	N	-0-	224
06	1950	N	1905	-0-	-45	-0-	81	1	1824	2	N	-0-	224
07	2015	N	1963	-0-	-52	-0-	76	1	1887	2	N	-0-	224
NORTH JONESVILLE "B"		WELL #:	15	RRCID ->	242991	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9312 - 9574		
02	3444	X	3231	-0-	-213	-0-	159	1	3072	2	N	-0-	316
03	3813	X	3653	-0-	-160	-0-	171	1	3482	2	N	-0-	316
04	3600	X	3532	-0-	-68	-0-	146	1	3386	2	N	-0-	316
05	3720	X	3514	-0-	-206	-0-	117	1	3397	2	N	-0-	316
06	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	150	1	3410	2	N	-0-	316
07	3658	X	3520	-0-	-138	-0-	136	1	3384	2	N	-0-	316
BUFFCO PRODUCTION INC. ROGERS, JOSEPHINE		106406 WELL #:	17	RRCID ->	078851	COMPL. DATE	09/10/2016	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6150 - 6156		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038									
CLARK				WELL #:	1	RRCID ->	126810	COMPL. DATE	03/02/1988	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9450 - 9661
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	784 N	-0-	-0-	-784	-0-	-0-			N	52	173	1	67
03	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	-0-	1137	2	1 9	N	1	9 1	59
04	810 N	593	-0-	-217	-0-	-0-	591	2	2 9	N	2		61
05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	-0-	734	2		N	-0-		61
06	840 N	566	-0-	-274	-0-	-0-	465	2	101 9	N	92	79 1	74
07	620 N	540	-0-	-80	-0-	-0-	539	2	1 9	N	1		75

CLARK				WELL #:	3	RRCID ->	129248	COMPL. DATE	11/17/1988	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	9476 - 9668
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS ESTATE "A"				WELL #:	2	RRCID ->	133040	COMPL. DATE	12/21/1989	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	8925 - 9552
02	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	-0-	1328	2	8 9	N	7		73
03	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	-0-	1583	2	6 9	N	5	9 1	69
04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	-0-	1362	2	11 9	N	10		79
05	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	-0-	1403	2	2 9	N	2		81
06	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	-0-	2055	2	8 9	N	7		88
*07	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	-0-	1617	2	1 9	N	1		89

SMITH, T.P. ESTATE 'C'				WELL #:	2-F	RRCID ->	144272	COMPL. DATE	01/08/1993	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8177 - 9492
02	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	-0-	2784	2	19 9	N	17	157 1	22
03	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	-0-	3102	2	22 9	N	20		42
04	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	-0-	2660	2	78 9	N	71		113
05	3038 X	2833	-0-	-205	-0-	-0-	2805	2	28 9	N	25		138
06	2940 X	2476	-0-	-464	-0-	-0-	2447	2	29 9	N	26	122 1	42
07	3038 X	2939	-0-	-99	-0-	-0-	2908	2	31 9	N	28		70

CLARK				WELL #:	6	RRCID ->	163747	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9474 - 9662
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	435	2	4 9	N	4		47
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	-0-	713	2	1 9	N	1	9 1	39
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	-0-	667	2	3 9	N	3		42
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	-0-	587	2	1 9	N	1		43
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	536	2	1 9	N	1		44
*07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	234	2	1 9	N	1		45

BELL				WELL #:	6A	RRCID ->	164074	COMPL. DATE	06/20/1997	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9411 - 9587
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

BUFFIN				WELL #:	2	RRCID ->	222556	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	9464 - 9674
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
HAMMOND ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 222603		COMPL. DATE 07/31/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9287 - 9536		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	140 N	43	-0-	-97	-0-	43 2	N	-0-		40
03	155 N	28	-0-	-127	-0-	28 2	N	-0-		40
04	120 N	27	-0-	-93	-0-	27 2	N	-0-		40
05	62 N	28	-0-	-34	-0-	28 2	N	-0-		40
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2	N	-0-		40
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2	N	-0-		40

FRAZIER		WELL #: 5A		RRCID -> 224021		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9518 - 9640		
02	980 N	746	-0-	-234	-0-	745 2	1 9 N	1		92
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	967 2	1 9 N	1	9 1	84
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	953 2	2 9 N	2		86
05	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1611 2	8 9 N	7		93
06	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1597 2	1 9 N	1		94
*07	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1257 2	1 9 N	1		95

SWIFT		WELL #: 9		RRCID -> 227330		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 12 - 9690		
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	40 2	1 9 N	1		60
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	48 2	2 9 N	2	9 1	53
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	103 2	18 9 N	16		69
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-	69
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	35 2	18 9 N	16		85
07	62 N	14	-0-	-48	-0-	12 2	2 9 N	2		87

SWIFT		WELL #: 10		RRCID -> 227677		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 9829 PERF. 9452 - 96666		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65

HAMMOND ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 227861		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8226 - 9532		
02	1092 N	654	-0-	-438	-0-	654 2		N	-0-	168
03	1333 N	865	-0-	-468	-0-	865 2		N	-0-	168
04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	831 2	160 9 N	145		313
05	996 N	996	-0-	-0-	-0-	993 2	3 9 N	3	131 1	185
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1134 2	99 9 N	90		275
*07	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1171 2	4 9 N	4	187 1	92

STRICKLAND/LEFALL		WELL #: 2		RRCID -> 228448		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9566 - 9752		
02	868 N	825	-0-	-43	-0-	824 2	1 9 N	1		77
03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1085 2	1 9 N	1	9 1	69
04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	909 2	9 9 N	8		77
05	899 N	726	-0-	-173	-0-	725 2	1 9 N	1		78
06	1050 N	765	-0-	-285	-0-	759 2	6 9 N	5		83
07	961 N	787	-0-	-174	-0-	786 2	1 9 N	1		84

STONE, PEARL		WELL #: 1		RRCID -> 229016		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8171 - 9728		
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2		N	-0-	25
03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2		N	-0-	25
04	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2		N	-0-	25
05	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2		N	-0-	25
06	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2		N	-0-	25
*07	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2		N	-0-	25

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
SWIFT		WELL #: 11		RRCID -> 229473		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9480 - 9706				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1260 N	712	-0-	-548	-0-	711	2	1 9 N	1			75
03	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1371	2	1 9 N	1	9	1	67
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1166	2	4 9 N	4			71
05	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2		-0-			71
06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1360	2	3 9 N	3			74
*07	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1444	2	3 9 N	3			77

WEATHERFORD		WELL #: 2		RRCID -> 230699		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8198 - 9771				
02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-		90
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2		N	-0-		90
04	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1671	2	22 9 N	20			110
05	775 N	669	-0-	-106	-0-	669	2		N	-0-		110
06	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1420	2	43 9 N	39	59	1	90
07	775 N	328	-0-	-447	-0-	328	2		N	-0-		90

BOGUE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 231270		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8190 - 9730				
02	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1921	2	28 9 N	25			127
03	1829 N	1779	-0-	-50	-0-	1751	2	28 9 N	25			152
04	1890 N	1883	-0-	-7	-0-	1861	2	22 9 N	20	115	1	57
05	2170 N	1877	-0-	-293	-0-	1870	2	7 9 N	6			63
06	1710 N	1676	-0-	-34	-0-	1650	2	26 9 N	24			87
07	1953 N	833	-0-	-1120	-0-	813	2	20 9 N	18			105

WILLIAMS ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 232591		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8360 - 9686				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	9 1	37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2		39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		42

HAMMOND ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 233530		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 9751 PERF. 7996 - 9554				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35

CLARK		WELL #: 7		RRCID -> 233754		COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8096 - 9664				
02	2800 X	1943	-0-	-857	-0-	1942	2	1 9 N	1			90
03	3100 X	2961	-0-	-139	-0-	2960	2	1 9 N	1	9	1	82
04	3000 X	1863	-0-	-1137	-0-	1861	2	2 9 N	2			84
05	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2456	2	1 9 N	1			85
06	2880 X	1195	-0-	-1685	-0-	1194	2	1 9 N	1			86
07	2976 X	1294	-0-	-1682	-0-	1293	2	1 9 N	1			87

HAMMOND ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 234949		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7991 - 9554				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
SWIFT		WELL #: 12		RRCID -> 235647		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9464 - 9658								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

STONE, PEARL		WELL #: 4		RRCID -> 235773		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9496 - 9710								
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					25
03	868 N	718	-0-	-150	-0-	716	2	2	9	N	2					27
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					27
05	837 N	747	-0-	-90	-0-	747	2			N	-0-					27
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	895	2	3	9	N	3					30
*07	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					30

STONE, PEARL		WELL #: 2		RRCID -> 236010		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9532 - 9711								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

WILLIAMS ESTATE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 236132		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9500 - 9696								
02	1176 N	1012	-0-	-164	-0-	1011	2	1	9	N	1					87
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	922	2	1	9	N	1	9	1			79
04	1140 N	856	-0-	-284	-0-	854	2	2	9	N	2					81
05	1116 N	1003	-0-	-113	-0-	1003	2			N	-0-					81
06	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1321	2	2	9	N	2					83
*07	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1364	2	1	9	N	1					84

STONE, PEARL		WELL #: 3		RRCID -> 236396		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9505 - 9706								
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					58
03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	795	2	6	9	N	5					63
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					63
05	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					63
06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					63
*07	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					63

BELL		WELL #: 11AH		RRCID -> 236667		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 9478 PERF.10030 - 12434								
02	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3136	2	1	9	N	1					97
03	2945 X	2078	-0-	-867	-0-	2077	2	1	9	N	1	9	1			89
04	2850 X	1942	-0-	-908	-0-	1890	2	52	9	N	47					136
05	3472 X	3191	-0-	-281	-0-	3191	2			N	-0-					136
06	3360 X	1191	-0-	-2169	-0-	1189	2	2	9	N	2	94	1			44
07	3472 X	2243	-0-	-1229	-0-	2242	2	1	9	N	1					45

WILLIAMS ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 237462		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9459 - 9670								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
WEATHERFORD		WELL #: 3		RRCID -> 238007		COMPL. DATE 03/30/2008			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9526 - 9768			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
02	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1094 2	17 9	N	15			102
03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2		N	-0-			102
04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	737 2	1 9	N	1			103
05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-			103
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	548 2	10 9	N	9			112
*07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-			112

SWIFT		WELL #: 14		RRCID -> 241495		COMPL. DATE 04/26/2008			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 11020			
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-			33
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	223 2	1 9	N	1	9 1		25
04	330 N	263	-0-	-67	-0-	261 2	2 9	N	2			27
05	279 N	225	-0-	-54	-0-	224 2	1 9	N	1			28
06	210 N	170	-0-	-40	-0-	169 2	1 9	N	1			29
07	279 N	112	-0-	-167	-0-	111 2	1 9	N	1			30

SWIFT		WELL #: 13H		RRCID -> 242971		COMPL. DATE 05/16/2008			TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9575 - 12835			
02	4592 X	4247	-0-	-345	-0-	4221 2	26 9	N	24			88
03	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	5497 2	7 9	N	6	9 1		85
04	5220 X	4857	-0-	-363	-0-	4831 2	26 9	N	24			109
05	5394 X	4664	-0-	-730	-0-	4649 2	15 9	N	14			123
06	5310 X	4555	-0-	-755	-0-	4535 2	20 9	N	18			141
07	5487 X	4865	-0-	-622	-0-	4864 2	1 9	N	1			142

BOGUE "A"		WELL #: 4H		RRCID -> 244775		COMPL. DATE 07/23/2008			TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9995 - 12677			
02	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	5563 2	33 9	N	30	187 1		40
03	5084 X	4613	-0-	-471	-0-	4539 2	74 9	N	67			107
04	4890 X	4193	-0-	-697	-0-	4162 2	31 9	N	28			135
05	6200 X	4966	-0-	-1234	-0-	4914 2	52 9	N	47			182
06	6000 X	4618	-0-	-1382	-0-	4577 2	41 9	N	37	167 1		52
07	6200 X	4646	-0-	-1554	-0-	4612 2	34 9	N	31			83

STONE, PEARL		WELL #: 5H		RRCID -> 244866		COMPL. DATE 10/19/2008			TOTAL DEPTH 9547 PERF. N/A			
02	1064 N	1014	-0-	-50	-0-	1014 2		N	-0-			42
03	651 N	574	-0-	-77	-0-	574 2		N	-0-			42
04	1740 N	863	-0-	-877	-0-	863 2		N	-0-			42
05	1116 N	565	-0-	-551	-0-	565 2		N	-0-			42
06	570 N	417	-0-	-153	-0-	417 2		N	-0-			42
*07	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1212 2	6 9	N	5			47

SMITH, T. P. ESTATE 'C'		WELL #: 8H		RRCID -> 245938		COMPL. DATE 12/17/2008			TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9967 - 13113			
02	3024 X	1634	-0-	-1390	-0-	1632 2	2 9	N	2			30
03	2945 X	1928	-0-	-1017	-0-	1928 2		N	-0-			30
04	2850 X	2662	-0-	-188	-0-	2662 2		N	-0-			30
05	2852 X	2482	-0-	-370	-0-	2482 2		N	-0-			30
06	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	2427 2		N	-0-			30
*07	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3225 2	75 9	N	68			98

CLARK		WELL #: 8H		RRCID -> 245939		COMPL. DATE 01/31/2009			TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9952 - 12280			
02	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3534 2	1 9	N	1			109
03	3441 X	2956	-0-	-485	-0-	2921 2	35 9	N	32	70 1		71
04	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5832 2	2 9	N	2			73
05	3906 X	3625	-0-	-281	-0-	3624 2	1 9	N	1			74
06	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	4927 2	1 9	N	1			75
*07	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4572 2	1 9	N	1			76

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
HAMMOND ESTATE		WELL #:		9H	RRCID ->	248723	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	9388	PERF.	9746 - 12402
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3164 X	2531	-0-	-633	-0-	2531 2	N	-0-			48
03		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394 2	N	-0-			48
04		3270 X	3059	-0-	-211	-0-	3059 2	N	-0-			48
05		3162 X	2956	-0-	-206	-0-	2956 2	N	-0-			48
06		3270 X	2764	-0-	-506	-0-	2764 2	N	-0-			48
07		3379 X	2843	-0-	-536	-0-	2843 2	N	-0-			48

CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405								
WINSTON HEIRS GU		WELL #:		2	RRCID ->	250619	COMPL. DATE	06/29/2009	TOTAL DEPTH	11337	PERF.	9542 - 9720
02		1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-		Y	-0-			55
03		834 N	834	-0-	-0-	-0-	144 1	Y	1			56
							1 9					
04		1230 N	663	-0-	-567	-0-	104 1	Y	1	4	1	53
							1 9					
05		651 N	651	-0-	-0-	-0-	100 1	Y	-0-	53	1	-0-
06		996 N	996	-0-	-0-	-0-	137 1	Y	1			1
							1 9					
*07		803 N	803	-0-	-0-	-0-	188 1	Y	-0-			1

WINSTON HEIRS		WELL #:		3H	RRCID ->	264762	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	9853 - 13606
02		9324 X	8942	-0-	-382	-0-	28 1	N	-0-			195
03		11687 X	9626	-0-	-2061	-0-	31 1	N	-0-			195
04		11310 X	9561	-0-	-1749	-0-	30 1	N	-0-	2	1	193
05		11687 X	9798	-0-	-1889	-0-	31 1	N	-0-			193
06		12894 X	12894	-0-	-0-	-0-	30 1	N	-0-			193
07		9889 X	9522	-0-	-367	-0-	31 1	N	-0-			193

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903								
VERHALEN		WELL #:		6	RRCID ->	082869	COMPL. DATE	05/19/1979	TOTAL DEPTH	10747	PERF.	8724 - 10015
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			135
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			135
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			135
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			135
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			135
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			135

ENPOWER RESOURCES INC.				252992								
K		WELL #:		3H	RRCID ->	272761	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	9728	PERF.	9980 - 16666
02		66502 X	11889	-0-	-54613	-0-	11889 2	N	-0-	182	1	555
03		14066 X	14066	-0-	-0-	-0-	13998 2	N	62			617
04		18740 X	18740	-0-	-0-	-0-	18336 2	N	367			984
05		18740 X	18740	-0-	-0-	-0-	18336 2	N	367	179	1	1172
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1172
07		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1172

HOPEWELL OPERATING, INC.				399624								
BIRDWELL		WELL #:		2	RRCID ->	017276	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8510 - 8564
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			130
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			130
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			130
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			130
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			130
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			130

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON				
HOPEWELL OPERATING, INC.		//CONT.//		399624											
WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	017281	COMPL. DATE	05/12/1958	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8495 - 8519			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SHELBY		WELL #:		1	RRCID ->	128644	COMPL. DATE	09/06/1988	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	9167 - 9429			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75

WILLIAMS		WELL #:		2	RRCID ->	161533	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	8450 - 9655			
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	814	2	12	9	N	11				99
03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	891	2	29	9	N	26				125
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	804	2	11	9	N	10				135
05	847 N	847	-0-	-0-	-0-	826	2	21	9	N	19				154
06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	785	2	19	9	N	17				171
*07	797 N	797	-0-	-0-	-0-	785	2	12	9	N	11				182

LATX OPERATIONS, LLC		WELL #:		489940	RRCID ->	139938	COMPL. DATE	10/02/1991	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9341 - 9474			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		WELL #:		518265	RRCID ->	229448	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	10333	PERF.	9445 - 9693			
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DOWNER		WELL #:		2	RRCID ->	236368	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8241 - 9681			
02	476 N	23	-0-	-453	-0-	3	1	20	2	N	-0-				169
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				169
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	1	1	8		169
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				169
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				169

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265													
GROGAN, MILLIE WELL #: 3 RRCID -> 253762 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9506 - 9520													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		LIFT(L)		(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	254 1	1769 2		N	-0-			87
03	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	140 1	1636 2		N	6	6 8		87
						7 9							
04	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	171 1	2138 2		N	-0-			87
05	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	138 1	1550 2		N	-0-			87
06	420 N	20	-0-	-400	-0-	2 1	18 2		N	-0-			87
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			87
DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 255033 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9470 - 9547													
02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	147 1	1023 2		N	-0-			22
03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	85 1	989 2		N	3	3 8		22
						3 9							
04	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	106 1	1322 2		N	-0-			22
05	1302 N	726	-0-	-576	-0-	60 1	666 2		N	-0-			22
06	1050 N	772	-0-	-278	-0-	63 1	709 2		N	-0-			22
07	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-				N	NO RPT			22
TWYMAN WELL #: 2 RRCID -> 255131 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8328 - 8332													
02	420 N	200	-0-	-220	-0-	22 1	163 2		N	14			224
						15 9							
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	43 1	500 2		N	62	145 1	2 8	139
						68 9							
04	120 N	46	-0-	-74	-0-	3 1	40 2		N	3			142
						3 9							
05	217 N	126	-0-	-91	-0-	9 1	89 2		N	25			167
						28 9							
06	600 N	185	-0-	-415	-0-	10 1	122 2		N	48			215
						53 9							
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			215
EADS WELL #: 2H RRCID -> 264497 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9839 - 14655													
02	3220 X	-0-	-0-	-3220	-0-				N	-0-			129
03	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	442 1	5161 2		N	12	12 8		129
						13 9							
04	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	373 1	4656 2		N	1	1 8		129
						1 9							
05	4216 X	2732	-0-	-1484	-0-	219 1	2451 2		N	56	172 1		13
						62 9							
*06	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	493 1	5541 2		N	54			67
						59 9							
07	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-				N	NO RPT			67
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890 CALDWELL "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168168 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 8596													
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8554 - 9706														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		252 N	225	-0-	-27	-0-	24	1	201	2	Y	-0-	-0-	
03		330 N	330	-0-	-0-	-0-	50	1	280	2	Y	-0-	-0-	
04		359 N	359	-0-	-0-	-0-	57	1	302	2	Y	-0-	-0-	
05		250 N	250	-0-	-0-	-0-	46	1	204	2	Y	-0-	-0-	
06		330 N	296	-0-	-34	-0-	50	1	246	2	Y	-0-	-0-	
07		372 N	184	-0-	-188	-0-	24	1	160	2	Y	-0-	-0-	

RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 221171 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8422 - 9665													
02		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-	20
03		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-	20
04		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-	20
05		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	988	2	22	9	N	20	40
06		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-	40
*07		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-	40

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221174 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8261 - 9680														
02		1708 N	1403	-0-	-305	-0-	177	1	1208	2	Y	16	12	8
							18	9						
03		1674 N	1457	-0-	-217	-0-	207	1	1247	2	Y	3	8	3
							3	9						
04		1440 N	1362	-0-	-78	-0-	221	1	1139	2	Y	2	4	1
							2	9						
05		1550 N	1263	-0-	-287	-0-	240	1	1021	2	Y	2	1	2
							2	9						
06		1410 N	1249	-0-	-161	-0-	205	1	1041	2	Y	3	4	1
							3	9						
*07		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	190	1	1225	2	Y	2	2	1
							2	9						

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 7 RRCID -> 221527 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8423 - 9717														
02		896 N	819	-0-	-77	-0-	102	1	698	2	Y	17	7	13
							19	9						
03		930 N	870	-0-	-60	-0-	119	1	715	2	Y	33	33	13
							36	9						
04		900 N	843	-0-	-57	-0-	133	1	684	2	Y	24	27	10
							26	9						
05		899 N	760	-0-	-139	-0-	142	1	604	2	Y	13	7	16
							14	9						
06		840 N	771	-0-	-69	-0-	120	1	609	2	Y	38	45	9
							42	9						
*07		971 N	971	-0-	-0-	-0-	125	1	813	2	Y	30	26	13
							33	9						

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221749 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8322 - 9747														
02		1092 N	1019	-0-	-73	-0-	129	1	876	2	Y	13	10	7
							14	9						
03		1085 N	1057	-0-	-28	-0-	150	1	901	2	Y	5	9	3
							6	9						
04		1050 N	1037	-0-	-13	-0-	168	1	866	2	Y	3	5	1
							3	9						
05		1147 N	958	-0-	-189	-0-	182	1	774	2	Y	2	1	2
							2	9						
06		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	178	1	911	2	Y	6	7	1
							7	9						
*07		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	159	1	1027	2	Y	4	3	2
							4	9						

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 222140 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8407 - 9729													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

02	644 X	533	-0-	-111	-0-	63	1	457	2	Y	12	7 1	7
						13	9						
03	713 X	492	-0-	-221	-0-	67	1	424	2	Y	1	7 1	1
						1	9						
04	690 X	515	-0-	-175	-0-	81	1	433	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
05	713 X	468	-0-	-245	-0-	86	1	382	2	Y	-0-		-0-
06	690 X	405	-0-	-285	-0-	70	1	335	2	Y	-0-		-0-
07	589 X	577	-0-	-12	-0-	81	1	496	2	Y	-0-		-0-

MINK WELL #: 1 RRCID -> 222247 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8191 - 9748													
02	1540 N	-0-	-0-	-1540	-0-					N	-0-		151
03	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-		151
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		151
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		151
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		151
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		151

ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224166 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8359 - 9652													
02	1652 N	1651	-0-	-1	-0-	184	1	1281	2	Y	169	140 1	100
						186	9						
03	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	345	1	2082	2	Y	69	134 1	35
						76	9						
04	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	376	1	1932	2	Y	41	59 1	17
						45	9						
05	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	382	1	1626	2	Y	24	13 1	28
						26	9						
06	2430 N	2028	-0-	-402	-0-	320	1	1633	2	Y	68	81 1	15
						75	9						
07	2418 N	1762	-0-	-656	-0-	228	1	1493	2	Y	37	35 1	17
						41	9						

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224185 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8452 - 9756													
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	106	1	724	2	Y	36	25 1	20
						40	9						
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	127	1	764	2	Y	20	30 1	10
						22	9						
04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	140	1	723	2	Y	14	18 1	6
						15	9						
05	961 N	775	-0-	-186	-0-	146	1	620	2	Y	8	4 1	10
						9	9						
06	870 N	709	-0-	-161	-0-	112	1	568	2	Y	26	30 1	6
						29	9						
*07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	125	1	806	2	Y	16	15 1	7
						18	9						

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 224356 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8456 - 9766													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	732	1	4999	2	Y	15	11 1	8
						17	9						
03	6603 X	5898	-0-	-705	-0-	827	1	5061	2	Y	9	13 1	4
						10	9						
04	6390 X	6015	-0-	-375	-0-	977	1	5030	2	Y	7	8 1	3
						8	9						
05	6603 X	4992	-0-	-1611	-0-	950	1	4039	2	Y	3	2 1	4
						3	9						
06	6150 X	5446	-0-	-704	-0-	887	1	4549	2	Y	9	11 1	2
						10	9						
*07	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	912	1	5893	2	Y	8	7 1	3
						9	9						

COLEMAN GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 226404 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 8447 - 9626													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226798 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8402 - 9703													
02	3416 X	2747	-0-	-669	-0-	350	1	2390	2	Y	6	4 1	3
						7	9						
03	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	414	1	2506	2	Y	3	4 1	2
						3	9						
04	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	458	1	2359	2	Y	3	4 1	1
						3	9						
05	3038 X	2193	-0-	-845	-0-	417	1	1774	2	Y	2	1 1	2
						2	9						
06	2940 X	2341	-0-	-599	-0-	384	1	1949	2	Y	7	6 1	3
						8	9						
07	3038 X	2149	-0-	-889	-0-	290	1	1857	2	Y	2	4 1	1
						2	9						

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227207 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9598 - 9604													
02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	125	1	853	2	Y	17	9 1	11
						19	9						
03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	149	1	901	2	Y	22	24 1	9
						24	9						
04	1050 N	996	-0-	-54	-0-	159	1	820	2	Y	15	18 1	6
						17	9						
05	1085 N	875	-0-	-210	-0-	165	1	701	2	Y	8	4 1	10
						9	9						
06	1050 N	913	-0-	-137	-0-	146	1	741	2	Y	24	28 1	6
						26	9						
*07	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	146	1	945	2	Y	18	17 1	7
						20	9						

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 8 RRCID -> 228042 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8372 - 9702														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	197	1	1345	2	Y	60	43	1	32
03	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	284	1	1708	2	Y	29	46	1	15
04	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	321	1	1656	2	Y	19	26	1	8
05	1798 N	1734	-0-	-64	-0-	328	1	1394	2	Y	11	6	1	13
06	1950 N	1940	-0-	-10	-0-	309	1	1583	2	Y	44	40	1	17
07	2077 N	1798	-0-	-279	-0-	237	1	1541	2	Y	18	26	1	9

LANCASTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228177 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8414 - 9712														
02	812 N	447	-0-	-365	-0-	56	1	388	2	Y	3	2	1	2
03	899 N	772	-0-	-127	-0-	109	1	660	2	Y	3	4	1	1
04	690 N	689	-0-	-1	-0-	111	1	576	2	Y	2	2	1	1
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	131	1	557	2	Y	1	1	1	1
06	750 N	747	-0-	-3	-0-	118	1	625	2	Y	4	4	1	1
*07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	106	1	676	2	Y	2	2	1	1

SANDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229064 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8168 - 11544														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 229109 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8283 - 9578														
02	196 N	181	-0-	-15	-0-	175	2	6	9	N	5			140
03	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-			140
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	165	2	199	9	N	181	172	1	149
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			149
06	150 N	117	-0-	-33	-0-	100	2	17	9	N	15			164
07	279 N	254	-0-	-25	-0-	151	2	103	9	N	94	169	1	89

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 229457 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 8400 - 11468														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
ROBB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229695 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9130 - 9750														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		308 N	31	-0-	-277	-0-	4	1	27	2	Y	-0-		-0-
03		899 N	36	-0-	-863	-0-	5	1	31	2	Y	-0-		-0-
04		240 N	38	-0-	-202	-0-	6	1	32	2	Y	-0-		-0-
05		33 N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	2	Y	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-

NOLTE WELL #: 1 RRCID -> 230570 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9707 - 10995														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

DREYFUS, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 232093 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11901 PERF. 8432 - 11820														
02	4144	X	2957	-0-	-1187	-0-	377	1	2570	2	Y	9	6 1	5
							10	9						
03	4185	X	3286	-0-	-899	-0-	468	1	2811	2	Y	6	8 1	3
							7	9						
04	3900	X	3345	-0-	-555	-0-	543	1	2796	2	Y	5	6 1	2
							6	9						
05	3689	X	2908	-0-	-781	-0-	553	1	2353	2	Y	2	1 1	3
							2	9						
06	3300	X	3087	-0-	-213	-0-	510	1	2566	2	Y	10	9 1	4
							11	9						
*07	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	500	1	3224	2	Y	5	7 1	2
							6	9						

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 232964 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8460 - 11742														
02	1176	N	999	-0-	-177	-0-	127	1	868	2	Y	4	3 1	2
							4	9						
03	1302	N	1024	-0-	-278	-0-	145	1	878	2	Y	1	2 1	1
							1	9						
04	1110	N	954	-0-	-156	-0-	155	1	799	2	Y	-0-	1 1	-0-
05	1116	N	862	-0-	-254	-0-	164	1	698	2	Y	-0-		-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	186	1	912	2	Y	2	1 1	1
							2	9						
*07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	146	1	949	2	Y	-0-	1 1	-0-

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233759 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 8434 - 9742														
02	196	X	127	-0-	-69	-0-	16	1	111	2	Y	-0-		-0-
03	217	X	127	-0-	-90	-0-	16	1	111	2	Y	-0-		-0-
04	210	X	123	-0-	-87	-0-	18	1	105	2	Y	-0-		-0-
05	194	X	194	-0-	-0-	-0-	37	1	157	2	Y	-0-		-0-
06	180	X	109	-0-	-71	-0-	16	1	93	2	Y	-0-		-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
MCKAY, G. D. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234522 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8550 - 9788												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	3276 X	3058	-0-	-218	-0-	196 1	2853 2	Y	8	8 1	-0-	
03	3224 X	3205	-0-	-19	-0-	204 1	2992 2	Y	8	8 1	-0-	
04	3120 X	3009	-0-	-111	-0-	195 1	2805 2	Y	8	8 1	-0-	
05	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	236 1	3154 2	Y	-0-		-0-	
06	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	235 1	3034 2	Y	9	9 1	-0-	
07	3379 X	3311	-0-	-68	-0-	227 1	3084 2	Y	-0-		-0-	

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 10 RRCID -> 238197 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9650												
02	924 N	503	-0-	-421	-0-	65 1	435 2	Y	3	2 1	2	
03	775 N	387	-0-	-388	-0-	52 1	334 2	Y	1	1 1	2	
04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	139 1	710 2	Y	15	11 1	6	
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	120 1	508 2	Y	9	5 1	10	
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	146 1	755 2	Y	28	32 1	6	
*07	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	182 1	1196 2	Y	16	12 1	10	

KEETH WELL #: 1 RRCID -> 238989 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 8465 - 11125												
02	644 N	577	-0-	-67	-0-	72 1	496 2	Y	8	5 1	4	
03	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	178 1	1027 2	Y	4	5 1	3	
04	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	265 1	1361 2	Y	10	9 1	4	
05	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	223 1	940 2	Y	4	3 1	5	
06	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	225 1	1143 2	Y	16	17 1	4	
07	1705 X	505	-0-	-1200	-0-	67 1	437 2	Y	1	4 1	1	

TAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239120 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8270 - 9700												
02	5292 X	4423	-0-	-869	-0-	563 1	3847 2	Y	12	10 1	6	
03	5890 X	4948	-0-	-942	-0-	702 1	4240 2	Y	5	8 1	3	
04	5700 X	4906	-0-	-794	-0-	797 1	4105 2	Y	4	5 1	2	
05	5890 X	4630	-0-	-1260	-0-	882 1	3746 2	Y	2	1 1	3	
06	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	840 1	4276 2	Y	7	8 1	2	
*07	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	782 1	5038 2	Y	5	5 1	2	

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 244867 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10077 - 12876													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		5852 X	3812	-0-	-2040	-0-	487 1	3302 2	Y	21	18 1		11
							23 9						
03		6479 X	4946	-0-	-1533	-0-	708 1	4227 2	Y	10	15 1		6
							11 9						
04		6270 X	5194	-0-	-1076	-0-	844 1	4342 2	Y	7	10 1		3
							8 9						
05		5952 X	4783	-0-	-1169	-0-	910 1	3869 2	Y	4	2 1		5
							4 9						
06		4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	758 1	3839 2	Y	12	14 1		3
							13 9						
07		4650 X	3398	-0-	-1252	-0-	455 1	2936 2	Y	6	7 1		2
							7 9						
VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 247350 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8947 - 9601													
02		1400 N	1254	-0-	-146	-0-	155 1	1056 2	Y	39	24 1		23
							43 9						
03		1302 N	1244	-0-	-58	-0-	173 1	1042 2	Y	26	37 1		12
							29 9						
04		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	204 1	1051 2	Y	21	25 1		8
							23 9						
05		1395 N	1122	-0-	-273	-0-	211 1	899 2	Y	11	6 1		13
							12 9						
06		1200 N	1052	-0-	-148	-0-	166 1	853 2	Y	30	36 1		7
							33 9						
*07		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	179 1	1168 2	Y	28	24 1		11
							31 9						
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 249926 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8525 - 9786													
02		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	177 1	1192 2	Y	11	4 1		8
							12 9						
03		1457 N	1320	-0-	-137	-0-	178 1	1114 2	Y	25	23 1		10
							28 9						
04		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	226 1	1165 2	Y	17	20 1		7
							19 9						
05		1519 N	1230	-0-	-289	-0-	232 1	988 2	Y	9	5 1		11
							10 9						
06		1290 N	1287	-0-	-3	-0-	206 1	1047 2	Y	31	30 1		12
							34 9						
07		1457 N	1284	-0-	-173	-0-	171 1	1096 2	Y	15	22 1		5
							17 9						
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 249929 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8380 - 9630													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF. 8436 - 11651													
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 252780 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9599 - 11570													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	1372 X	1283	-0-	-89	-0-	78	1	1201	2	Y	4	4 1	-0-
03	1519 X	1452	-0-	-67	-0-	88	1	1361	2	Y	3	3 1	-0-
04	1470 X	1238	-0-	-232	-0-	75	1	1159	2	Y	4	4 1	-0-
05	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	105	1	1434	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	105	1	1375	2	Y	4	4 1	-0-
07	1457 X	1371	-0-	-86	-0-	91	1	1280	2	Y	-0-	-0-	-0-
WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 252814 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11745 PERF. 9644 - 11600													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
WOODLEY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 254996 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10154 - 13210													
02	8792 X	5742	-0-	-3050	-0-	373	1	5332	2	Y	34	30 1	5
03	9238 X	-0-	-0-	-9238	-0-	37	9			Y	23	28 1	-0-
04	8940 X	5312	-0-	-3628	-0-	342	1	4949	2	Y	19	19 1	-0-
05	9114 X	4850	-0-	-4264	-0-	21	9	4514	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	8400 X	4817	-0-	-3583	-0-	336	1	4458	2	Y	13	13 1	-0-
07	6355 X	5848	-0-	-507	-0-	345	1	5436	2	Y	8	6 1	2
PERRY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 257785 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10366 - 14700													
02	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	773	1	5279	2	Y	31	23 1	16
03	6355 X	6001	-0-	-354	-0-	34	9	5145	2	Y	6	17 1	5
04	6150 X	5519	-0-	-631	-0-	849	1	4619	2	Y	4	7 1	2
05	6727 X	5103	-0-	-1624	-0-	7	9	4129	2	Y	2	1 1	3
06	6510 X	5146	-0-	-1364	-0-	896	1	4289	2	Y	7	8 1	2
07	6727 X	2619	-0-	-4108	-0-	4	9	2331	2	Y	-0-	2 1	-0-
MINK WELL #: 2H RRCID -> 259959 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9990 - 16643													
02	14382 X	14382	-0-	-0-	-0-	14382	2			N	-0-		126
03	15897 X	15897	-0-	-0-	-0-	15897	2			N	-0-		126
04	15557 X	15557	-0-	-0-	-0-	15448	2	109	9	N	99	178 1	47
05	15965 X	15965	-0-	-0-	-0-	15965	2			N	-0-		47
06	15472 X	15472	-0-	-0-	-0-	15472	2			N	-0-		47
*07	15951 X	15951	-0-	-0-	-0-	15951	2			N	-0-		47

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890									
WIGHT GU 1		WELL #:		1H	RRCID ->	260261	COMPL. DATE	01/29/2011	TOTAL DEPTH	9546	PERF.	9705 -	13536
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	546 1	3730 2	Y	27	19 1		14	
03	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	30 9	4040 2	Y	7	16 1		5	
04	4560 X	4552	-0-	-8	-0-	669 1	3808 2	Y	4	7 1		2	
05	4774 X	3916	-0-	-858	-0-	8 9	3173 2	Y	2	1 1		3	
06	4620 X	4276	-0-	-344	-0-	740 1	3571 2	Y	10	9 1		4	
07	4774 X	4130	-0-	-644	-0-	4 9	3567 2	Y	5	7 1		2	
						741 1							
						2 9							
						694 1							
						11 9							
						557 1							
						6 9							

SWMF GU 2		WELL #:		1	RRCID ->	261852	COMPL. DATE	01/29/2011	TOTAL DEPTH	11767	PERF.	9485 -	9687
02	560 N	553	-0-	-7	-0-	63 1	456 2	Y	31	19 1		17	
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	34 9	444 2	Y	3	19 1		1	
04	690 N	479	-0-	-211	-0-	71 1	401 2	Y	2	2 1		1	
05	620 N	503	-0-	-117	-0-	3 9	410 2	Y	-0-			1	
06	690 X	340	-0-	-350	-0-	76 1	285 2	Y	2	3 1		-0-	
*07	668 X	668	-0-	-0-	-0-	2 9	577 2	Y	-0-			-0-	
						91 1							

ABNEY, R. K. "B"		WELL #:		10H	RRCID ->	264598	COMPL. DATE	01/15/2012	TOTAL DEPTH	9454	PERF.	9818 -	14375
02	8512 X	8375	-0-	-137	-0-	330 1	8042 2	Y	3			70	
03	9930 X	9930	-0-	-0-	-0-	3 9	9572 2	Y	-0-			70	
04	10002 X	10002	-0-	-0-	-0-	358 1	9595 2	Y	27	87 1		10	
05	11144 X	11144	-0-	-0-	-0-	377 1	10672 2	Y	45			55	
06	10771 X	10771	-0-	-0-	-0-	30 9	10333 2	Y	41			96	
*07	11077 X	11077	-0-	-0-	-0-	422 1	10693 2	Y	9	91 1		14	
						50 9							
						393 1							
						45 9							
						374 1							
						10 9							

ABNEY, R. K. "B"		WELL #:		9H	RRCID ->	264599	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	9488	PERF.	9805 -	16573
02	15686 X	15686	-0-	-0-	-0-	619 1	15064 2	Y	3			77	
03	18496 X	18496	-0-	-0-	-0-	3 9	17821 2	Y	-0-			77	
04	17551 X	17551	-0-	-0-	-0-	675 1	16859 2	Y	26	93 1		10	
05	17364 X	17364	-0-	-0-	-0-	663 1	16662 2	Y	39			49	
06	16772 X	16772	-0-	-0-	-0-	29 9	16119 2	Y	36			85	
*07	17232 X	17232	-0-	-0-	-0-	659 1	16640 2	Y	9	81 1		13	
						43 9							
						613 1							
						40 9							
						582 1							
						10 9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
KAIN GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 264600 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9709 PERF.10140 - 16640												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14532 X	14530	-0-	-2	-0-	919	1	13472	2	Y	126	38
						139	9					
03	15562 X	15528	-0-	-34	-0-	980	1	14473	2	Y	68	20
						75	9					
04	15780 X	15636	-0-	-144	-0-	1005	1	14501	2	Y	118	97
						130	9					
05	16605 X	16605	-0-	-0-	-0-	1142	1	15319	2	Y	131	131
						144	9					
06	15780 X	15609	-0-	-171	-0-	1110	1	14310	2	Y	172	133
						189	9					
07	16151 X	15764	-0-	-387	-0-	1082	1	14601	2	Y	74	20
						81	9					

ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264696 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9958 - 14620												
02	5544 X	5078	-0-	-466	-0-	637	1	4343	2	Y	89	51
						98	9					
03	6138 X	5448	-0-	-690	-0-	766	1	4620	2	Y	56	27
						62	9					
04	5940 X	5218	-0-	-722	-0-	842	1	4333	2	Y	39	16
						43	9					
05	5735 X	4628	-0-	-1107	-0-	877	1	3728	2	Y	21	26
						23	9					
06	5430 X	4917	-0-	-513	-0-	793	1	4037	2	Y	79	32
						87	9					
*07	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	776	1	5039	2	Y	47	19
						52	9					

NOLTE WELL #: 2H RRCID -> 265188 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9853 - 12976												
02	11760 X	11003	-0-	-757	-0-	699	1	10246	2	Y	53	10
						58	9					
03	11873 X	11654	-0-	-219	-0-	736	1	10877	2	Y	37	6
						41	9					
04	11954 X	11954	-0-	-0-	-0-	771	1	11132	2	Y	46	20
						51	9					
05	12621 X	12621	-0-	-0-	-0-	874	1	11724	2	Y	21	21
						23	9					
06	12153 X	12153	-0-	-0-	-0-	871	1	11223	2	Y	54	22
						59	9					
07	12338 X	11878	-0-	-460	-0-	819	1	11048	2	Y	10	3
						11	9					

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 11 RRCID -> 271897 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9529 - 9721												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
ROBB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 271901 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 11851 PERF. 9575 - 9760														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	980 N	637	-0-	-343	-0-	81	1	547	2	Y	8	6	1	4
						9	9							
03	806 N	551	-0-	-255	-0-	78	1	472	2	Y	1	4	1	1
						1	9							
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	82	1	420	2	Y	-0-	1	1	-0-
05	713 N	484	-0-	-229	-0-	92	1	392	2	Y	-0-			-0-
06	540 N	500	-0-	-40	-0-	80	1	419	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	78	1	506	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 272224 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8372 - 9660														

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	1790	-0-	1790	1790	292	1	1498	2	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	20	-0-	20	1810	4	1	16	2	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1810					Y	-0-			-0-
*07	1810 X	-0-	-0-	-1810	-0-					Y	-0-			-0-

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 272563 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8380 - 9694														

02	2800 N	3136	-0-	336	336	392	1	2686	2	Y	53	15	1	42
						58	9							
03	3100 N	3211	-0-	111	447	438	1	2657	2	Y	105	112	1	35
						116	9							
04	3000 N	2843	-0-	-157	290	451	1	2324	2	Y	62	71	1	26
						68	9							
05	2328 X	2038	-0-	-290	-0-	382	1	1625	2	Y	28	19	1	35
						31	9							
06	3360 X	2138	-0-	-1222	-0-	334	1	1697	2	Y	97	90	1	42
						107	9							
07	3472 X	2804	-0-	-668	-0-	366	1	2368	2	Y	64	77	1	29
						70	9							

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 272701 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8366 - 9626														

02	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	188	1	1285	2	Y	16	7	1	12
						18	9							
03	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	215	1	1307	2	Y	26	29	1	9
						29	9							
04	1530 N	1258	-0-	-272	-0-	201	1	1039	2	Y	16	20	1	5
						18	9							
05	1643 N	1129	-0-	-514	-0-	213	1	907	2	Y	8	3	1	10
						9	9							
06	1500 N	1331	-0-	-169	-0-	214	1	1089	2	Y	25	29	1	6
						28	9							
*07	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	175	1	1130	2	Y	17	16	1	7
						19	9							

M. K. DREYFUS-BLOCKER (ALLOC.) WELL #: 1H RRCID -> 275215 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10304 - 17509														

02	11116 X	10366	-0-	-750	-0-	1325	1	9041	2	N	-0-			62
03	12307 X	11094	-0-	-1213	-0-	1575	1	9519	2	N	-0-			62
04	11910 X	10495	-0-	-1415	-0-	1707	1	8788	2	N	-0-			62
05	11625 X	9407	-0-	-2218	-0-	1791	1	7616	2	N	-0-			62
06	11100 X	9893	-0-	-1207	-0-	1633	1	8260	2	N	-0-			62
*07	11802 X	11802	-0-	-0-	-0-	1581	1	10221	2	N	-0-			62

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 275385 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10225 - 14763														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		9064 X	9064	-0-	-0-	-0-		576 1	8444 2	Y	40	34 1		7
								44 9						
03		9393 X	9104	-0-	-289	-0-		575 1	8499 2	Y	27	31 1		3
								30 9						
04		9540 X	9179	-0-	-361	-0-		593 1	8552 2	Y	31	24 1		10
								34 9						
05		10044 X	9552	-0-	-492	-0-		662 1	8878 2	Y	11	10 1		11
								12 9						
06		9134 X	9134	-0-	-0-	-0-		655 1	8440 2	Y	35	35 1		11
								39 9						
07		9083 X	8948	-0-	-135	-0-		617 1	8323 2	Y	7	16 1		2
								8 9						

MCKAY, G. D. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 275490 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11727 PERF. 9078 - 9336														
02		672 N	626	-0-	-46	-0-		40 1	584 2	Y	2	2 1		-0-
								2 9						
03		868 N	868	-0-	-0-	-0-		55 1	811 2	Y	2	2 1		-0-
								2 9						
04		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-		66 1	960 2	Y	3	3 1		-0-
								3 9						
05		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-		73 1	984 2	Y	-0-			-0-
06		991 N	991	-0-	-0-	-0-		71 1	917 2	Y	3	3 1		-0-
								3 9						
07		1054 N	815	-0-	-239	-0-		56 1	758 2	Y	1	1 1		-0-
								1 9						

CAROLINE, BLAKE WELL #: 1H RRCID -> 276495 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9402 PERF.10493 - 15150														
02		13076 X	12284	-0-	-792	-0-		12284 2		N	-0-			163
03		14880 X	13141	-0-	-1739	-0-		13141 2		N	-0-			163
04		14400 X	13170	-0-	-1230	-0-		13170 2		N	-0-			163
05		14880 X	13314	-0-	-1566	-0-		13314 2		N	-0-			163
06		13920 X	13391	-0-	-529	-0-		13391 2		N	-0-			163
*07		16639 X	16639	-0-	-0-	-0-		3222 1	13417 2	N	-0-			163

WOODLEY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 276776 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10100 - 14891														
02		11530 X	11530	-0-	-0-	-0-		725 1	10629 2	Y	160	110 1		57
								176 9						
03		12307 X	11706	-0-	-601	-0-		737 1	10890 2	Y	72	100 1		29
								79 9						
04		12120 X	11985	-0-	-135	-0-		773 1	11154 2	Y	53	31 1		51
								58 9						
05		12887 X	12887	-0-	-0-	-0-		893 1	11970 2	Y	22	51 1		22
								24 9						
06		12236 X	12236	-0-	-0-	-0-		877 1	11300 2	Y	54	54 1		22
								59 9						
*07		12995 X	12995	-0-	-0-	-0-		888 1	11974 2	Y	121	110 1		33
								133 9						

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 287223 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8429 - 9746												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	924 N	775	-0-	-149	-0-	98 1	669 2	Y	7	6 1		4
03	899 N	833	-0-	-66	-0-	118 1	714 2	Y	1	4 1		1
04	870 N	829	-0-	-41	-0-	135 1	693 2	Y	1	2 1		-0-
05	868 N	815	-0-	-53	-0-	155 1	659 2	Y	1			1
06	810 N	732	-0-	-78	-0-	121 1	610 2	Y	1	2 1		-0-
07	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT			-0-
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 2A RRCID -> 291391 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8392 - 9682												
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-			N	-0-	5 1		-0-
03	372 N	124	-0-	-248	-0-	19 1	104 2	N	1			1
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	34 1	171 2	N	-0-	1 1		-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	31 1	139 2	N	-0-			-0-
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	26 1	113 2	N	1	1 1		-0-
07	217 N	138	-0-	-79	-0-	19 1	119 2	N	-0-			-0-
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143												
HOPE WELL #: 1 RRCID -> 246552 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 9624												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 249399 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 8396 - 8410												
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SHELBY OPERATING COMPANY 773678												
EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 017278 COMPL. DATE 03/05/1956 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8506 - 8551												
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17 2		N	-0-			109
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-			109
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	-0-			109
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-			109
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-			109
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-			109
GRAY-HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 070609 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8182 - 8192												
02	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2669 2	9 9	N	8			103
03	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869 2		N	-0-			103
04	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2779 2	7 9	N	6			109
05	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2852 2	6 9	N	5			114
06	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2762 2	6 9	N	5			119
07	2852 X	2829	-0-	-23	-0-	2828 2	1 9	N	1			120

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.//		773678									
STEPHENSON		WELL #:		1	RRCID ->	131751	COMPL. DATE	06/30/1997	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7915 -	9484
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	532 N	194	-0-	-338	-0-	194	2	N	-0-				12
03	589 N	203	-0-	-386	-0-	203	2	N	-0-				12
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-				12
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	291	2	8 9 N	7				19
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-				19
*07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-				19

STEPHENSON		WELL #:		3	RRCID ->	133532	COMPL. DATE	11/24/1989	TOTAL DEPTH	9604	PERF.	9185 -	9459
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				21
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				21
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				21
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				21
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				21
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				21

MASSINGALE, JAMES		WELL #:		5	RRCID ->	141856	COMPL. DATE	07/10/1992	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7913 -	9512
02	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2	N	-0-				31
03	3224 X	2494	-0-	-730	-0-	2494	2	N	-0-				31
04	3120 X	2481	-0-	-639	-0-	2473	2	8 9 N	7				38
05	3224 X	2720	-0-	-504	-0-	2720	2	N	-0-				38
06	3120 X	3015	-0-	-105	-0-	3015	2	N	-0-				38
07	3224 X	3152	-0-	-72	-0-	3150	2	2 9 N	2				40

O'BANION		WELL #:		9	RRCID ->	160417	COMPL. DATE	09/28/1996	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	9215 -	9444
02	11816 X	9866	-0-	-1950	-0-	9757	2	109 9 N	99	182	1		781
03	12369 X	10119	-0-	-2250	-0-	9991	2	128 9 N	116				897
04	11970 X	9061	-0-	-2909	-0-	8963	2	98 9 N	89	170	1		816
05	12245 X	10195	-0-	-2050	-0-	10095	2	100 9 N	91				907
06	11220 X	9152	-0-	-2068	-0-	9072	2	80 9 N	73	168	1		812
07	10912 X	10339	-0-	-573	-0-	10255	2	84 9 N	76				888

MASSINGALE, JAMES		WELL #:		6	RRCID ->	180046	COMPL. DATE	10/28/2000	TOTAL DEPTH	9699	PERF.	9280 -	9505
02	756 N	557	-0-	-199	-0-	557	2	N	-0-				345
03	775 N	618	-0-	-157	-0-	618	2	N	-0-				345
04	720 N	520	-0-	-200	-0-	520	2	N	-0-				345
05	620 N	495	-0-	-125	-0-	495	2	N	-0-				345
06	600 N	487	-0-	-113	-0-	487	2	N	-0-				345
*07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2	N	-0-				345

STEPHENSON		WELL #:		7	RRCID ->	199036	COMPL. DATE	11/26/2003	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9264 -	9498
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				133
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				133
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				133
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				133
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				133
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				133

STEPHENSON		WELL #:		6	RRCID ->	199041	COMPL. DATE	11/26/2003	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9186 -	9460
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				69
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				69
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				69

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678								
MCCLARAN		WELL #: 7		RRCID -> 223020		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9310 - 9578		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	756 N	189	-0-	-567	-0-	189	2			38
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					38
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					38
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					38
06	3000 N	3793	-0-	793	793	3768	2	25	9	61
*07	3100 N	2810	-0-	-290	503	2799	2	11	9	71

GEORGE, C.B.		WELL #: 4		RRCID -> 227280		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9336 - 9580		
02	1316 N	1166	-0-	-150	-0-	1166	2			198
03	1271 N	1247	-0-	-24	-0-	1247	2			198
04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			198
05	1302 N	824	-0-	-478	-0-	824	2			198
06	1200 N	253	-0-	-947	-0-	253	2			198
07	1209 N	662	-0-	-547	-0-	662	2			198

VINCENT		WELL #: 12		RRCID -> 250236		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9606		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ABERCROMBIE		WELL #: 6		RRCID -> 254416		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9598 - 9640		
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			-0-
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	620	2	1	9	1
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			1
05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			1
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			1
*07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	930	2	1	9	2

C.B. GEORGE		WELL #: 3		RRCID -> 264505		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9277 - 9545		
02	3024 X	2811	-0-	-213	-0-	2805	2	6	9	55
03	3286 X	2998	-0-	-288	-0-	2981	2	17	9	70
04	3120 X	3005	-0-	-115	-0-	2994	2	11	9	80
05	3224 X	3211	-0-	-13	-0-	3205	2	6	9	85
06	3090 X	2365	-0-	-725	-0-	2365	2			85
07	3100 X	2947	-0-	-153	-0-	2939	2	8	9	92

O'BANION		WELL #: 11		RRCID -> 265251		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9220 - 9320		
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			316
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			316
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			316
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			316
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			316
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			316

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851														
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 1 RRCID -> 061467 COMPL. DATE 08/09/1991										TOTAL DEPTH	9475	PERF.	8218 - 8244	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 063947 COMPL. DATE 12/19/1987										TOTAL DEPTH	9606	PERF.	9152 - 9391	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

SMITH-LINDSEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 071191 COMPL. DATE 03/16/1977										TOTAL DEPTH	9655	PERF.	8542 - 9579	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64	

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079573 COMPL. DATE 06/22/1978										TOTAL DEPTH	6229	PERF.	4880 - 4920	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

STROUD WELL #: 1 RRCID -> 089446 COMPL. DATE 05/19/1981										TOTAL DEPTH	9728	PERF.	9482 - 9515	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31	

HOWELL WELL #: 4 RRCID -> 114157 COMPL. DATE 06/29/1984										TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8100 - 9384	
02	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	-0-	1244	2	59	9	N	54	147 1	7
03	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-		7
04	1500 N	1340	-0-	-160	-0-	-0-	1340	2			N	-0-		7
05	1457 N	1343	-0-	-114	-0-	-0-	1343	2			N	-0-		7
06	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-		7
07	1395 N	1072	-0-	-323	-0-	-0-	1072	2			N	-0-		7

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 CARGILL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 119500 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8457 - 9428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	73	76	1	23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

CARGILL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 120792 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9191 - 9428

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCOTT, T.P. WELL #: RRCID -> 122391 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9145 - 9374

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/09/2017

CARGILL GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 130592 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8039 - 8044

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 T RRCID -> 130867 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8154 - 8168

02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2	N	-0-			23
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1232	2	N	10	11	9	33
04	1080 N	1061	-0-	-19	-0-	1061	2	N	-0-			33
05	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1073	2	N	3	3	9	36
06	1080 N	1055	-0-	-25	-0-	1055	2	N	-0-			36
07	1085 N	894	-0-	-191	-0-	894	2	N	-0-			36

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 132781 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8156 - 9143

02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	899	2	N	17	70	1	-0-
03	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2	N	-0-			-0-
04	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2	N	-0-			-0-
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1034	2	N	8	9	9	8
06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	798	2	N	2	2	9	10
*07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	933	2	N	3	3	9	13

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 4A RRCID -> 133625 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9232 - 9438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

FIELDS-ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 134004 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9144 - 9223

02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	705	2	1	9	N	1					31
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					31
04	870 N	679	-0-	-191	-0-	675	2	4	9	N	4					35
05	775 N	671	-0-	-104	-0-	671	2			N	-0-					35
06	690 N	683	-0-	-7	-0-	681	2	2	9	N	2					37
07	713 N	576	-0-	-137	-0-	570	2	6	9	N	5					42

BRYSON "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135872 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7852 - 7902

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 135874 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8484 - 9777

02	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	194	1	2412	2	N	27	164	1			3
						30	9									
03	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	279	1	3132	2	N	-0-					3
04	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	221	1	2547	2	N	9					12
						10	9									
05	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	279	1	3017	2	N	20					32
						22	9									
06	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	266	1	2783	2	N	20					52
						22	9									
*07	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	270	1	2573	2	N	2					54
						2	9									

TAYLOR, W.B. WELL #: 9 RRCID -> 138847 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7812 - 7854

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 7 RRCID -> 142392 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 7794 - 9343

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
BELL GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 143472 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 8336														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3444 X	2975	-0-	-469	-0-	85	1	2861	2	Y	26	26	1	3
03	3379 X	3037	-0-	-342	-0-	29	9	89	1	Y	41	37	1	7
04	3690 X	3411	-0-	-279	-0-	45	9	98	1	Y	76	77	1	6
05	3534 X	3353	-0-	-181	-0-	84	9	95	1	Y	83	79	1	10
06	3270 X	3182	-0-	-88	-0-	91	9	93	1	Y	66	67	1	9
07	3379 X	3249	-0-	-130	-0-	73	9	94	1	Y	61	59	1	11
						67	9							
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144476 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9406 - 9436														
02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	26	1	875	2	Y	6	6	1	1
03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	7	9	30	1	Y	5	6	1	-0-
04	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	6	9	32	1	Y	-0-			-0-
05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	31	1	31	1	Y	-0-			-0-
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	30	1	30	1	Y	-0-			-0-
*07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	28	1	28	1	Y	-0-			-0-
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145516 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8099 - 8256														
02	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	41	1	1374	2	Y	40	40	1	4
03	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	44	9	50	1	Y	52	51	1	5
04	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	57	9	49	1	Y	13	17	1	1
05	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	14	9	52	1	Y	147	130	1	18
06	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	162	9	52	1	Y	125	126	1	17
*07	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	138	9	53	1	Y	120	116	1	21
						132	9							
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 145771 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9264 - 9479														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TAYLOR, W.B. WELL #: 8 RRCID -> 149716 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 7875														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.// 775851									
DAVIS, JIM ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 150991		COMPL. DATE 06/24/1994		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9240 - 9471	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2	N	-0-			14
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2	N	-0-			14
04	600 N	544	-0-	-56	-0-	544 2	N	-0-			14
05	620 N	535	-0-	-85	-0-	535 2	N	-0-			14
06	570 N	539	-0-	-31	-0-	539 2	N	-0-			14
07	558 N	530	-0-	-28	-0-	530 2	N	-0-			14

SCOTT, T. P.		WELL #: 11		RRCID -> 152715		COMPL. DATE 11/17/2021		TOTAL DEPTH 9530		PERF. 7830 - 9404	
02	1960 X	1016	-0-	-944	-0-	988 2	28 9 N	25			32
03	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1458 2	8 9 N	7			39
04	1170 X	1061	-0-	-109	-0-	1044 2	17 9 N	15	54 1		-0-
05	1209 X	996	-0-	-213	-0-	996 2	N	-0-			-0-
06	1410 X	962	-0-	-448	-0-	962 2	N	-0-			-0-
07	1457 X	917	-0-	-540	-0-	917 2	N	-0-			-0-

HOWELL		WELL #: 8		RRCID -> 153571		COMPL. DATE 01/07/1995		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9135 - 9268	
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2	N	-0-			3
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2	N	-0-			3
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2	N	-0-			3
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2	N	-0-			3
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2	N	-0-			3
*07	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2	N	-0-			3

DAVIS, JIM ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 154232		COMPL. DATE 12/21/1994		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9270 - 9530	
02	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4949 2	N	-0-			-0-
03	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	5441 2	N	-0-			-0-
04	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5476 2	15 9 N	14			14
05	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	5584 2	120 9 N	109			123
06	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	5555 2	N	-0-			123
*07	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5406 2	N	-0-			123

DAVIS, JIM ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 159187		COMPL. DATE 01/02/1996		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9230 - 9465	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

FIELDS-ISAACS		WELL #: 9-L		RRCID -> 162676		COMPL. DATE 09/17/1996		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9126 - 9358	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	42	115 1		-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ABNEY, C.M. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 163532		COMPL. DATE 11/18/1996		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9223 - 9408	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	15		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	15		N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
JETER, AARON UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 168880 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9627 - 9738													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				94 1	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SCOTT, T. P. WELL #: 13 RRCID -> 168952 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7848 - 7890													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					28
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					28

SCOTT, T. P. WELL #: 14 L RRCID -> 169967 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9212 - 9444													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 9 L RRCID -> 170341 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9454													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 177371 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7822 - 9361													
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 18L RRCID -> 177784 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7835 - 9390													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 L RRCID -> 178206 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9206 - 9394													
02		2072 X	1975	-0-	-97	-0-	-0-	1975	2				-0-
03		2294 X	2155	-0-	-139	-0-	-0-	2155	2				-0-
04		2220 X	1960	-0-	-260	-0-	-0-	1960	2				-0-
05		2201 N	2167	-0-	-34	-0-	-0-	2167	2				-0-
06		2100 N	255	-0-	-1845	-0-	-0-	255	2				-0-
*07		2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	-0-	2952	2				-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 4 L RRCID -> 178946 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7887 - 9455															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	2251	2	4	9	N	4			49
03		2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2588	2	120	9	N	109	150	1	8
04		2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-			8
05		2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-			8
06		1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-			8
*07		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-			8

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 L RRCID -> 180110 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9208 - 9392															
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 L RRCID -> 184687 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8193 - 8354															
02		977 N	977	-0-	-0-	-0-	960	2	17	9	N	15			49
03		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1056	2	24	9	N	22	71	1	-0-
04		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1061	2	17	9	N	15			15
05		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1076	2	22	9	N	20			35
06		1050 N	864	-0-	-186	-0-	849	2	15	9	N	14			49
*07		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1235	2	17	9	N	15			64

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 L RRCID -> 185107 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9218 - 9390															
02		744 N	744	-0-	-0-	-0-	665	2	79	9	N	72	72	1	-0-
03		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-			-0-
04		720 N	677	-0-	-43	-0-	677	2			N	-0-			-0-
05		837 N	680	-0-	-157	-0-	680	2			N	-0-			-0-
06		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-			-0-
*07		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-			-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 186267 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8130 - 9426															
02		995 N	995	-0-	-0-	-0-	28	1	952	2	Y	14	14	1	1
							15	9							
03		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	32	1	1026	2	Y	19	18	1	2
							21	9							
04		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	30	1	994	2	Y	14	15	1	1
							15	9							
05		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	34	1	1139	2	Y	16	15	1	2
							18	9							
06		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	34	1	1100	2	Y	13	13	1	2
							14	9							
*07		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	35	1	1165	2	Y	11	11	1	2
							12	9							

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 186270 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9446															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
CARGILL GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 208448 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9198 - 9425														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	47	1	1599	2	Y	16	15	1	2
						18	9							
03	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	57	1	1865	2	Y	20	20	1	2
						22	9							
04	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	55	1	1833	2	Y	17	18	1	1
						19	9							
05	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	57	1	1886	2	Y	19	18	1	2
						21	9							
06	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	55	1	1788	2	Y	15	15	1	2
						17	9							
07	1891 N	1863	-0-	-28	-0-	55	1	1794	2	Y	13	13	1	2
						14	9							

HOWELL WELL #: 12 RRCID -> 209558 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 7807 - 9356														
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-			-0-
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-			-0-
04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-			-0-
05	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-			-0-
06	750 N	698	-0-	-52	-0-	698	2			N	-0-			-0-
07	775 N	656	-0-	-119	-0-	656	2			N	-0-			-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 21 RRCID -> 209857 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9404														
02	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-			-0-
03	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-			-0-
04	1440 N	1385	-0-	-55	-0-	1385	2			N	-0-			-0-
05	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-			-0-
06	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-			-0-
*07	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-			-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 22 RRCID -> 210796 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9194 - 9409														
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			1
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			1
04	360 N	173	-0-	-187	-0-	173	2			N	-0-			1
05	248 N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-			1
06	270 N	188	-0-	-82	-0-	188	2			N	-0-			1
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			1

DOWNER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211758 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8146 - 8301														
02	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	93	1	3127	2	Y	80	79	1	8
						88	9							
03	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	107	1	3474	2	Y	106	104	1	10
						117	9							
04	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	92	1	3039	2	Y	81	85	1	6
						89	9							
05	3193 X	3065	-0-	-128	-0-	87	1	2889	2	Y	81	78	1	9
						89	9							
06	2970 X	2957	-0-	-13	-0-	86	1	2799	2	Y	65	66	1	8
						72	9							
*07	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	93	1	3072	2	Y	60	58	1	10
						66	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON											
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																					
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 17										RRCID -> 211932			COMPL. DATE 04/30/2005			TOTAL DEPTH 9600			PERF. 7829 - 9390		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						21				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						21				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						21				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						21				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						21				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						21				

DOWNER UNIT WELL #: 12										RRCID -> 213628			COMPL. DATE 07/05/2005			TOTAL DEPTH 9610			PERF. 9189 - 9398		
02		415 N	415	-0-	-0-	-0-	12	1	403	2	Y	-0-					-0-				
03		448 N	448	-0-	-0-	-0-	13	1	435	2	Y	-0-					-0-				
04		471 N	471	-0-	-0-	-0-	14	1	457	2	Y	-0-					-0-				
05		465 N	458	-0-	-7	-0-	13	1	445	2	Y	-0-					-0-				
06		420 N	236	-0-	-184	-0-	7	1	229	2	Y	-0-					-0-				
*07		560 N	560	-0-	-0-	-0-	16	1	541	2	Y	3	2	1			1				
							3	9													

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 23										RRCID -> 213840			COMPL. DATE 06/16/2005			TOTAL DEPTH 9550			PERF. 8553 - 9425		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-				

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 1										RRCID -> 215359			COMPL. DATE 08/24/2005			TOTAL DEPTH 9700			PERF. 9380 - 9498		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 22										RRCID -> 216013			COMPL. DATE 03/03/2006			TOTAL DEPTH 9563			PERF. 8123 - 9386		
02		418 N	418	-0-	-0-	-0-	11	1	386	2	Y	19	19	1			2				
							21	9													
03		414 N	414	-0-	-0-	-0-	12	1	374	2	Y	25	25	1			2				
							28	9													
04		459 N	459	-0-	-0-	-0-	12	1	400	2	Y	43	41	1			4				
							47	9													
05		500 N	500	-0-	-0-	-0-	13	1	429	2	Y	53	51	1			6				
							58	9													
06		443 N	443	-0-	-0-	-0-	12	1	383	2	Y	44	44	1			6				
							48	9													
*07		452 N	452	-0-	-0-	-0-	12	1	397	2	Y	39	38	1			7				
							43	9													

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 2										RRCID -> 216329			COMPL. DATE 11/22/2005			TOTAL DEPTH 9820			PERF. 8600 - 9666		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
BRYSON "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224662 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8090 - 9430												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	32	1	75	2	Y	2	1
						2	9					
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	40	1	98	2	Y	4	1
						4	9					-0-
04	150 N	95	-0-	-55	-0-	27	1	64	2	Y	4	4
						4	9					
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	55	1	137	2	Y	8	3
						9	9					1
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	41	1	104	2	Y	5	13
						6	9					1
*07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	35	1	96	2	Y	2	3
						2	9					

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 227580 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9707 - 11971												
02	3780 X	3685	-0-	-95	-0-	3655	2	30	9	N	27	30
03	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4015	2	13	9	N	12	42
04	4020 X	4007	-0-	-13	-0-	4007	2			N	-0-	1
05	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-	-0-
06	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2			N	-0-	-0-
*07	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-	-0-

CHOPPER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229742 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8474 - 9710												
02	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	574	1	605	2	Y	-0-	-0-
03	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	571	1	489	2	Y	129	118
						142	9					1
04	958 N	958	-0-	-0-	-0-	516	1	442	2	Y	-0-	-0-
05	868 N	832	-0-	-36	-0-	518	1	283	2	Y	28	28
						31	9					
06	840 N	569	-0-	-271	-0-	425	1	144	2	Y	-0-	28
07	868 N	639	-0-	-229	-0-	494	1	99	2	Y	42	70
						46	9					

CARGILL GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232165 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9266 - 9472												
02	3080 X	2093	-0-	-987	-0-	60	1	2027	2	Y	5	5
						6	9					1
03	3255 X	3159	-0-	-96	-0-	94	1	3057	2	Y	7	7
						8	9					1
04	3510 X	2955	-0-	-555	-0-	87	1	2864	2	Y	4	4
						4	9					1
05	3472 X	3175	-0-	-297	-0-	93	1	3078	2	Y	4	4
						4	9					1
06	3000 X	2747	-0-	-253	-0-	82	1	2661	2	Y	4	4
						4	9					1
07	3100 X	2874	-0-	-226	-0-	85	1	2786	2	Y	3	3
						3	9					1

BRYSON "A" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 234090 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9707 - 11355												
02	3500 X	3240	-0-	-260	-0-	3240	2			N	-0-	13
03	3875 X	3490	-0-	-385	-0-	3490	2			N	-0-	13
04	3720 X	3597	-0-	-123	-0-	3597	2			N	-0-	13
05	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-	13
06	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-	13
*07	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-	13

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 18 RRCID -> 234302 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8183 - 9420

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 2	N	-0-			3
03		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2	N	-0-			3
04		1110 N	768	-0-	-342	-0-	768 2	N	-0-			3
05		1023 N	786	-0-	-237	-0-	786 2	N	-0-			3
06		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2	N	-0-			3
*07		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749 2	N	-0-			3

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235442 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9720 - 11356

02		3052 X	2812	-0-	-240	-0-	2812 2	N	-0-			-0-
03		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222 2	N	-0-			-0-
04		3150 X	3015	-0-	-135	-0-	3015 2	N	-0-			-0-
05		3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489 2	N	-0-			-0-
06		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794 2	N	-0-			-0-
*07		3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880 2	N	-0-			-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236091 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9587 - 9794

02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	3 1	96 2	Y	17	17 1	2
							19 9					
03		127 N	127	-0-	-0-	-0-	3 1	100 2	Y	22	22 1	2
							24 9					
04		120 N	118	-0-	-2	-0-	3 1	95 2	Y	18	18 1	2
							20 9					
05		124 N	116	-0-	-8	-0-	3 1	93 2	Y	18	18 1	2
							20 9					
06		120 N	108	-0-	-12	-0-	3 1	88 2	Y	15	15 1	2
							17 9					
07		124 N	110	-0-	-14	-0-	3 1	92 2	Y	14	13 1	3
							15 9					

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 11 RRCID -> 238058 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9279 - 9554

02		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 2	N	-0-			20
03		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069 2	N	-0-			20
04		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984 2	N	-0-			20
05		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977 2	N	-0-			20
06		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091 2	N	-0-			20
*07		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338 2	N	-0-			20

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238991 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8354 - 9650

02		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	46 1	1568 2	Y	9	8 1	1 8	1
							10 9						
03		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	50 1	1632 2	Y	12	11 1		2
							13 9						
04		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	52 1	1707 2	Y	11	12 1		1
							12 9						
05		1612 N	1492	-0-	-120	-0-	43 1	1435 2	Y	13	11 1	1 8	2
							14 9						
06		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	50 1	1626 2	Y	10	10 1		2
							11 9						
*07		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	55 1	1821 2	Y	9	9 1		2
							10 9						

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CHOPPER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 241493 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11886 PERF. 8440 - 11148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	4368 X	3806	-0-	-562	-0-	677	1	3129	2	Y	-0-		94
03	3813 X	3772	-0-	-41	-0-	686	1	3084	2	Y	2	2 8	94
04	4530 X	3912	-0-	-618	-0-	662	1	3228	2	Y	20	107 1	7
05	4681 X	3765	-0-	-916	-0-	683	1	3082	2	Y	-0-		7
06	4260 X	3278	-0-	-982	-0-	591	1	2687	2	Y	-0-		7
07	4216 X	3122	-0-	-1094	-0-	656	1	2466	2	Y	-0-		7

FIELDS-ISAACS WELL #: 15 RRCID -> 242120 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11561 PERF. 9406 - 9597

02	2324 X	2193	-0-	-131	-0-	2193	2			N	-0-		-0-
03	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-		-0-
04	2430 X	2352	-0-	-78	-0-	2352	2			N	-0-		-0-
05	2480 X	2423	-0-	-57	-0-	2423	2			N	-0-		-0-
06	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-		-0-
*07	2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-		-0-

ELLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242687 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8420 - 9717

02	3948 X	2909	-0-	-1039	-0-	587	1	2322	2	Y	-0-		22
03	4061 X	3931	-0-	-130	-0-	612	1	3200	2	Y	108	11 8	119
04	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	632	1	3585	2	Y	93	175 1	37
05	3937 X	3379	-0-	-558	-0-	611	1	2691	2	Y	70		107
06	3810 X	3408	-0-	-402	-0-	580	1	2776	2	Y	47		154
07	4464 X	3385	-0-	-1079	-0-	699	1	2669	2	Y	15		169

ELLIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242955 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8766 - 9736

02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	332	1	520	2	Y	50		154
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	305	1	522	2	Y	30	167 1 5 8	12
04	780 N	724	-0-	-56	-0-	264	1	460	2	Y	-0-		12
05	992 N	734	-0-	-258	-0-	309	1	392	2	Y	30		42
06	840 N	693	-0-	-147	-0-	264	1	429	2	Y	-0-		42
*07	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	346	1	670	2	Y	152	150 1	44

SCOTT, T. P. WELL #: 15 RRCID -> 243188 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9274 - 9536

02	2800 X	2700	-0-	-100	-0-	2700	2			N	-0-		-0-
03	3038 X	2985	-0-	-53	-0-	2985	2			N	-0-		-0-
04	2910 X	2882	-0-	-28	-0-	2882	2			N	-0-		-0-
05	2976 X	2952	-0-	-24	-0-	2952	2			N	-0-		-0-
06	2880 N	2839	-0-	-41	-0-	2839	2			N	-0-		-0-
07	2976 N	2911	-0-	-65	-0-	2911	2			N	-0-		-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 BRYSON "A" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244091 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9646 - 11254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	8147 X	8147	-0-	-0-	-0-	3809	1	4338	2	Y	-0-		-0-
03	9075 X	9075	-0-	-0-	-0-	4037	1	5038	2	Y	-0-		-0-
04	8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	4005	1	4738	2	Y	-0-		-0-
05	8953 X	8953	-0-	-0-	-0-	3893	1	5060	2	Y	-0-		-0-
06	9330 X	8714	-0-	-616	-0-	3789	1	4925	2	Y	-0-		-0-
07	9083 X	8960	-0-	-123	-0-	3705	1	5255	2	Y	-0-		-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 245940 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 9416 PERF.10090 - 13476

02	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	173	1	5828	2	Y	2	2 8	-0-
03	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	190	1	6174	2	Y	-0-		-0-
04	6240 X	4760	-0-	-1480	-0-	140	1	4620	2	Y	-0-		-0-
05	6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	204	1	6778	2	Y	2	2 8	-0-
06	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	198	1	6417	2	Y	-0-		-0-
*07	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	194	1	6378	2	Y	-0-		-0-

ABNEY 1215 WELL #: 12H RRCID -> 248724 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9445 PERF.10030 - 11840

02	11956 X	11920	-0-	-36	-0-	342	1	11567	2	Y	10	10 1	1
03	13237 X	12624	-0-	-613	-0-	377	1	12232	2	Y	14	13 1	2
04	12882 X	12882	-0-	-0-	-0-	377	1	12475	2	Y	27	27 1	2
05	13238 X	13238	-0-	-0-	-0-	386	1	12820	2	Y	29	28 1	3
06	12810 X	12810	-0-	-0-	-0-	382	1	12402	2	Y	24	24 1	3
*07	13189 X	13189	-0-	-0-	-0-	389	1	12776	2	Y	22	21 1	4

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250625 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 9966 - 12498

02	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	191	1	6451	2	Y	35	31 1	2 8	4
03	7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	216	1	7002	2	Y	45	44 1		5
04	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	203	1	6733	2	Y	50	51 1		4
05	7006 X	6965	-0-	-41	-0-	202	1	6697	2	Y	60	55 1	2 8	7
06	6840 X	6823	-0-	-17	-0-	202	1	6570	2	Y	46	47 1		6
*07	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	210	1	6919	2	Y	43	41 1		8

MANN WELL #: 4H RRCID -> 250683 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9990 - 12503

02	14168 X	12995	-0-	-1173	-0-	373	1	12602	2	Y	18	15 1	3 8	2
03	15345 X	13806	-0-	-1539	-0-	412	1	13372	2	Y	20	20 1		2
04	14550 X	13726	-0-	-824	-0-	402	1	13293	2	Y	28	28 1		2
05	14849 X	14163	-0-	-686	-0-	413	1	13713	2	Y	34	30 1	2 8	4
06	13509 X	13509	-0-	-0-	-0-	403	1	13078	2	Y	25	26 1		3
07	13950 X	13880	-0-	-70	-0-	409	1	13446	2	Y	23	22 1		4

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251255 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9442 - 9670														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	45	1	1505	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
03	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	47	1	1537	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
04	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	50	1	1660	2	Y	8	8	1	1
						9	9							
05	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	52	1	1734	2	Y	9	9	1	1
						10	9							
06	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	53	1	1729	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
*07	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	52	1	1723	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
MCCAULEY WELL #: 2 RRCID -> 251947 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9478 - 9731														
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252926 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9900 - 14350														
02	6664 X	6549	-0-	-115	-0-	188	1	6358	2	Y	3	3	8	1
						3	9							
03	7285 X	6922	-0-	-363	-0-	207	1	6715	2	Y	-0-			1
04	7140 X	6832	-0-	-308	-0-	200	1	6632	2	Y	-0-			1
05	7378 X	7106	-0-	-272	-0-	208	1	6896	2	Y	2	2	8	1
						2	9							
06	7020 X	6906	-0-	-114	-0-	206	1	6700	2	Y	-0-			1
07	7254 X	7201	-0-	-53	-0-	213	1	6988	2	Y	-0-			1
ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256052 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9944 - 13365														
02	6496 X	6375	-0-	-121	-0-	183	1	6177	2	Y	14	12	1	2 8
						15	9							
03	7192 X	6810	-0-	-382	-0-	203	1	6589	2	Y	16	16	1	2
						18	9							
04	7020 X	6894	-0-	-126	-0-	202	1	6673	2	Y	17	17	1	2
						19	9							
05	7223 X	7156	-0-	-67	-0-	208	1	6926	2	Y	20	17	1	2 8
						22	9							
06	6930 X	6829	-0-	-101	-0-	204	1	6608	2	Y	15	15	1	3
						17	9							
07	7130 X	7040	-0-	-90	-0-	207	1	6819	2	Y	13	13	1	3
						14	9							
DOWNER UNIT WELL #: 14H RRCID -> 257663 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 9930 - 12966														
02	9072 X	7658	-0-	-1414	-0-	219	1	7400	2	Y	35	28	1	7 8
						39	9							
03	9362 X	8180	-0-	-1182	-0-	243	1	7895	2	Y	38	37	1	5
						42	9							
04	9030 X	8217	-0-	-813	-0-	240	1	7945	2	Y	29	30	1	4
						32	9							
05	8835 X	8332	-0-	-503	-0-	242	1	8053	2	Y	34	28	1	5 8
						37	9							
06	8310 X	5094	-0-	-3216	-0-	152	1	4928	2	Y	13	14	1	4
						14	9							
*07	9346 X	9346	-0-	-0-	-0-	275	1	9047	2	Y	22	21	1	5
						24	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
ABNEY 1215 WELL #: 11H RRCID -> 258769 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9835 - 14055														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

02		17724 X	15853	-0-	-1871	-0-	455	1	15362	2	Y	33	27 1	6 8 4
							36	9						
03		19220 X	16218	-0-	-3002	-0-	483	1	15696	2	Y	35	35 1	4
							39	9						
04		18360 X	16731	-0-	-1629	-0-	490	1	16208	2	Y	30	30 1	4
							33	9						
05		18538 X	17122	-0-	-1416	-0-	499	1	16584	2	Y	35	30 1	4 8 5
							39	9						
06		18021 X	18021	-0-	-0-	-0-	538	1	17455	2	Y	25	25 1	5
							28	9						
*07		18662 X	18662	-0-	-0-	-0-	550	1	18088	2	Y	22	22 1	5
							24	9						

ABNEY, J. K. WELL #: 9H RRCID -> 259166 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9900 - 14988														
02		12432 X	12360	-0-	-72	-0-	12360	2			N	-0-		12
03		13764 X	13601	-0-	-163	-0-	13538	2	63 9		N	57	61 1	8
04		13320 X	12995	-0-	-325	-0-	12995	2			N	-0-		8
05		13764 X	13289	-0-	-475	-0-	13289	2			N	-0-		8
06		13320 X	12275	-0-	-1045	-0-	12240	2	35 9		N	32		40
07		13671 X	12567	-0-	-1104	-0-	12567	2			N	-0-		40

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259377 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9880 - 13230														
02		9100 X	8413	-0-	-687	-0-	241	1	8143	2	Y	26	23 1	3 8 3
							29	9						
03		9951 X	8920	-0-	-1031	-0-	265	1	8621	2	Y	31	30 1	4
							34	9						
04		9570 X	9104	-0-	-466	-0-	266	1	8810	2	Y	25	26 1	3
							28	9						
05		9765 X	9600	-0-	-165	-0-	280	1	9290	2	Y	27	24 1	2 8 4
							30	9						
06		9141 X	9141	-0-	-0-	-0-	273	1	8846	2	Y	20	20 1	4
							22	9						
*07		9261 X	9261	-0-	-0-	-0-	273	1	8968	2	Y	18	18 1	4
							20	9						

ABNEY 1215 WELL #: 10H RRCID -> 261372 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9740 - 15165														
02		15680 X	15680	-0-	-0-	-0-	451	1	15220	2	Y	8	4 1	4 8 -0-
							9	9						
03		16584 X	16584	-0-	-0-	-0-	495	1	16081	2	Y	7	6 1	1
							8	9						
04		16814 X	16814	-0-	-0-	-0-	493	1	16312	2	Y	8	8 1	1
							9	9						
05		17355 X	17355	-0-	-0-	-0-	507	1	16835	2	Y	12	9 1	3 8 1
							13	9						
06		16596 X	16596	-0-	-0-	-0-	496	1	16091	2	Y	8	8 1	1
							9	9						
07		17081 X	17061	-0-	-20	-0-	503	1	16550	2	Y	7	7 1	1
							8	9						

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
ELLIS "A" GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261567 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9744 - 13350														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4592 X	4504	-0-	-88	-0-	301	1	4203	2	Y	-0-			34
03	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	312	1	4872	2	Y	31	31	8	34
						34	9							
04	5070 X	4715	-0-	-355	-0-	291	1	4424	2	Y	-0-			34
05	5239 X	5008	-0-	-231	-0-	328	1	4680	2	Y	-0-			34
06	5040 X	4210	-0-	-830	-0-	273	1	3937	2	Y	-0-			34
07	5208 X	21	-0-	-5187	-0-	2	1	19	2	Y	-0-			34

TAYLOR-ABNEY-O' BANION (ALLOC.) WELL #: 13H RRCID -> 263169 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9730 - 15478														
02	8176 X	7515	-0-	-661	-0-	7487	2	28	9	N	25			25
03	8556 X	8329	-0-	-227	-0-	8317	2	12	9	N	11	34	1	2
04	9449 X	9449	-0-	-0-	-0-	9419	2	30	9	N	27			29
05	11669 X	11669	-0-	-0-	-0-	11602	2	67	9	N	61	90	1	-0-
06	11611 X	11611	-0-	-0-	-0-	11611	2			N	-0-			-0-
*07	11442 X	11442	-0-	-0-	-0-	11412	2	30	9	N	27			27

SANDERS-ABNEY (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 264140 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9744 - 13055														
02	7448 X	7248	-0-	-200	-0-	208	1	7027	2	Y	12	9	1	3 8 2
						13	9							
03	8246 X	7716	-0-	-530	-0-	230	1	7474	2	Y	11	11	1	2
						12	9							
04	8130 X	7806	-0-	-324	-0-	229	1	7569	2	Y	7	7	1	2
						8	9							
05	8246 X	8089	-0-	-157	-0-	236	1	7843	2	Y	9	7	1	2 8 2
						10	9							
06	7710 X	7705	-0-	-5	-0-	230	1	7468	2	Y	6	6	1	2
						7	9							
*07	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	244	1	8021	2	Y	5	5	1	2
						6	9							

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 265167 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10038 - 15426														
02	6664 X	6372	-0-	-292	-0-	809	1	5563	2	Y	-0-			42
03	7314 X	7314	-0-	-0-	-0-	868	1	6289	2	Y	143	151	1	32 8 2
						157	9							
04	7140 X	6690	-0-	-450	-0-	729	1	5961	2	Y	-0-			2
05	7347 X	7089	-0-	-258	-0-	781	1	6308	2	Y	-0-			2
06	7080 X	7035	-0-	-45	-0-	833	1	6202	2	Y	-0-			2
07	7316 X	6842	-0-	-474	-0-	918	1	5912	2	Y	11			13
						12	9							

ABNEY 1215-ABNEY A (ALLOCATION) WELL #: 9H RRCID -> 265183 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9711 - 15421														
02	13257 X	13257	-0-	-0-	-0-	380	1	12845	2	Y	29	23	1	5 8 4
						32	9							
03	14160 X	14160	-0-	-0-	-0-	422	1	13705	2	Y	30	30	1	4
						33	9							
04	12210 X	12076	-0-	-134	-0-	354	1	11699	2	Y	21	22	1	3
						23	9							
05	12617 X	12453	-0-	-164	-0-	363	1	12064	2	Y	24	20	1	4 8 3
						26	9							
06	11950 X	11950	-0-	-0-	-0-	357	1	11574	2	Y	17	17	1	3
						19	9							
*07	12212 X	12212	-0-	-0-	-0-	360	1	11835	2	Y	15	14	1	4
						17	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 14 H RRCID -> 265756 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9760 - 15645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02	9044 X	8659	-0-	-385	-0-	8659	2	N	-0-		8
03	9526 X	9526	-0-	-0-	-0-	9526	2	N	-0-		8
04	10795 X	10795	-0-	-0-	-0-	10795	2	N	-0-		8
05	13421 X	13421	-0-	-0-	-0-	13421	2	N	-0-		8
06	13539 X	13539	-0-	-0-	-0-	13539	2	N	-0-		8
*07	13259 X	13259	-0-	-0-	-0-	13259	2	N	-0-		8

CARGILL 'A' GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266568 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9603 PERF.10160 - 13649

02	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	564	1	Y	38	5 8	34
						42	9				
03	6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	766	1	Y	26	26 8	34
						29	9				
04	7020 X	6320	-0-	-700	-0-	718	1	Y	-0-		34
05	7254 X	6455	-0-	-799	-0-	745	1	Y	4	4 8	34
						4	9				
06	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	767	1	Y	-0-		34
*07	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	878	1	Y	-0-		34

BRYSON A-ABNEY,J.K. (ALLOCATION) WELL #: 12H RRCID -> 266833 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9660 - 16145

02	15372 X	14255	-0-	-1117	-0-	4803	1	Y	34	31 1	8 8	9
						37	9					
03	15650 X	15650	-0-	-0-	-0-	5050	1	Y	31	31 1		9
						34	9					
04	15750 X	14956	-0-	-794	-0-	4949	1	Y	21			30
						23	9					
05	16058 X	15549	-0-	-509	-0-	4972	1	Y	25	24 1	6 8	25
						28	9					
06	15510 X	15085	-0-	-425	-0-	4799	1	Y	23	41 1		7
						25	9					
07	15779 X	15444	-0-	-335	-0-	4591	1	Y	6			13
						7	9					

ELLIS-MCCAULEY-CHOPPER (ALLOC.) WELL #: 3H RRCID -> 266887 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9880 - 14761

02	5712 X	5439	-0-	-273	-0-	363	1	Y	-0-		-0-
03	6324 X	6305	-0-	-19	-0-	378	1	Y	28	28 8	-0-
						31	9				
04	6090 X	5764	-0-	-326	-0-	351	1	Y	74	61 1	13
						81	9				
05	6262 X	5975	-0-	-287	-0-	391	1	Y	-0-		13
06	6090 X	5599	-0-	-491	-0-	363	1	Y	-0-		13
07	6293 X	5495	-0-	-798	-0-	422	1	Y	-0-		13

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 15H RRCID -> 266889 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9640 - 13366

02	5880 X	5588	-0-	-292	-0-	5588	2	N	-0-		-0-
03	6169 X	6129	-0-	-40	-0-	6129	2	N	-0-		-0-
04	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	2	N	-0-		-0-
05	7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	7582	2	N	47		47
06	8427 X	8427	-0-	-0-	-0-	8427	2	N	-0-		47
*07	8725 X	8725	-0-	-0-	-0-	8724	2	N	1	46 1	2

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 267352 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9810 - 17291												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		6636 X	6006	-0-	-630	-0-	655 1	5351 2	Y	-0-		-0-
03		7347 X	7077	-0-	-270	-0-	767 1	6144 2	Y	151	60 1 34 8	57
							166 9					
04		6600 X	6257	-0-	-343	-0-	754 1	5503 2	Y	-0-		57
05		6820 X	6375	-0-	-445	-0-	810 1	5565 2	Y	-0-		57
06		6840 X	6290	-0-	-550	-0-	760 1	5530 2	Y	-0-		57
07		7068 X	6026	-0-	-1042	-0-	885 1	5141 2	Y	-0-		57

SLANT OPERATING, LLC 786697												
EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 140345 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8158 - 9612												
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-		-0-
03		124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2		N	-0-		-0-
04		150 N	144	-0-	-6	-0-	144 2		N	-0-		-0-
05		124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2		N	-0-		-0-
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-		-0-
*07		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-		-0-

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070												
LINDSEY, SMITH WELL #: 2 RRCID -> 063323 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9348 - 9470												
02		622 N	622	-0-	-0-	-0-	577 1	45 2	N	-0-		175
03		895 N	895	-0-	-0-	-0-	828 1	67 2	N	-0-		175
04		879 N	879	-0-	-0-	-0-	827 1	52 2	N	-0-		175
05		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1037 1	64 2	N	-0-		175
*06		991 N	991	-0-	-0-	-0-	910 1	81 2	N	-0-		175
*07		696 N	696	-0-	-0-	-0-	634 1	62 2	N	-0-		175

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 133127 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9304 - 9564												
02		168 N	19	-0-	-149	-0-	19 2		N	-0-		14
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		14
04		120 N	16	-0-	-104	-0-	16 2		N	-0-		14
05		646 N	646	-0-	-0-	-0-	604 1	42 2	N	-0-		14
*06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		14
*07		365 N	365	-0-	-0-	-0-	343 1	22 2	N	-0-		14

SMITH-LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 135877 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9290 - 9551												
02		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	976 1	77 2	N	-0-		171
03		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1099 1	89 2	N	-0-		171
04		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	975 1	88 2	N	-0-		171
05		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1048 1	67 2	N	-0-		171
*06		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1024 1	88 2	N	-0-		171
*07		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	972 1	98 2	N	-0-		171

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 1 RRCID -> 140111 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9371 - 9594												
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-		128
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1		N	-0-		128
04		120 N	18	-0-	-102	-0-	18 2		N	-0-		128
05		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-		128
06		6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2		N	-0-		128
*07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		128

WASKOM (COTTON VALLEY)													//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SMITH RESOURCES, L.L.C.													//CONT.// 796070														
WINSTON, W. T.													WELL #: 1		RRCID -> 140771		COMPL. DATE 01/22/1992		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 9336 - 9612						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
02		991 N	991	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	941	2	N	-0-						159								
03		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	984	2	N	-0-						159								
04		994 N	994	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	954	2	N	-0-						159								
*05		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	998	2	N	-0-						159								
*06		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	1001	2	N	-0-						159								
*07		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	1021	2	N	-0-						159								

WILLIAMS, IRELAND													WELL #: A 2		RRCID -> 145988		COMPL. DATE 05/24/1993		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9365 - 9625						
02		280 N	5	-0-	-275	-0-	-0-	5	2			N	-0-						88								
03		279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	264	1	15	2	N	-0-						88								
04		216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	196	1	20	2	N	-0-						88								
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-						88								
*06		298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	277	1	21	2	N	-0-						88								
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						88								

RUDD, W.L.													WELL #: 3		RRCID -> 169105		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 9702		PERF. 9329 - 9587						
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-						127								
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						127								
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-						127								
05		12 N	8	-0-	-4	-0-	-0-	8	2			N	-0-						127								
*06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-						127								
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						127								

URSUS OIL AND GAS													879300		RRCID -> 130604		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 9815		PERF. 6399 - 6405						
SNEED													WELL #: 2														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						230								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						230								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						230								
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						230								
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						230								
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						230								

RAVEN													WELL #: 2		RRCID -> 139817		COMPL. DATE 10/08/1991		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8174 - 9739						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						38								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						38								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						38								
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						38								
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						38								
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						38								

VALENCE OPERATING COMPANY													881167		RRCID -> 132314		COMPL. DATE 09/30/1989		TOTAL DEPTH 9790		PERF. 9488 - 9716						
GARRETT "E"													WELL #: 3														
02		441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	435	2	Y	1	1	1				1								
03		573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	562	2	Y	-0-		1	1			-0-								
04		630 N	459	-0-	-171	-0-	-0-	8	1	451	2	Y	-0-						-0-								
05		510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	502	2	Y	-0-						-0-								
06		540 N	479	-0-	-61	-0-	-0-	8	1	471	2	Y	-0-						-0-								
*07		510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	501	2	Y	-0-						-0-								

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
GARRETT "E"		WELL #:		5	RRCID ->	137404	COMPL. DATE	01/08/1991	TOTAL DEPTH	9825	PERF.	8182 - 9738		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	77	-0-	77	77	1	1	76	2	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	204	-0-	204	281	3	1	201	2	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	122	-0-	122	403	2	1	120	2	Y	-0-			-0-

GARRETT "E"		WELL #:		8	RRCID ->	181000	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	9915	PERF.	9675 - 9695		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARRETT "E"		WELL #:		6	RRCID ->	181002	COMPL. DATE	12/08/2000	TOTAL DEPTH	9880	PERF.	9625 - 9645		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARRETT "E"		WELL #:		10	RRCID ->	192915	COMPL. DATE	09/28/2002	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	9672 - 9682		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARRETT "E"		WELL #:		7	RRCID ->	194781	COMPL. DATE	01/04/2003	TOTAL DEPTH	9824	PERF.	9656 - 9666		
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	8	1	713	2	Y	-0-			-0-
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	14	1	746	2	Y	-0-			-0-
04	720 N	701	-0-	-19	-0-	12	1	689	2	Y	-0-			-0-
05	744 N	681	-0-	-63	-0-	11	1	670	2	Y	-0-			-0-
06	750 N	744	-0-	-6	-0-	12	1	732	2	Y	-0-			-0-
*07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	13	1	742	2	Y	-0-			-0-

GARRETT "E"		WELL #:		11	RRCID ->	194820	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9855	PERF.	8424 - 9676		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	59	-0-	59	59	1	1	58	2	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	112	-0-	112	171	2	1	110	2	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	126	-0-	126	297	2	1	124	2	Y	-0-			-0-

GARRETT HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	213954	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8388 - 9686		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
GARRETT HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	252251	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	11620	PERF.	8399 - 9700
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARRETT "E"		WELL #:		12	RRCID ->	255204	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	11610	PERF.	8433 - 9700
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARRETT HEIRS-GARRETT E		WELL #:		1H	RRCID ->	285947	COMPL. DATE	12/04/2019	TOTAL DEPTH	9711	PERF.	10108 - 16450			
02	28318	X	28318	-0-	-0-	-0-	28161	2	157	9	Y	143	149	1	136
03	30570	X	30570	-0-	-0-	-0-	549	1	29876	2	Y	132	164	1	104
							145	9							
04	29901	X	29901	-0-	-0-	-0-	504	1	29296	2	Y	92	138	1	58
							101	9							
05	32732	X	32732	-0-	-0-	-0-	518	1	32115	2	Y	90			148
							99	9							
06	29646	X	29646	-0-	-0-	-0-	491	1	29049	2	Y	96	150	1	94
							106	9							
*07	29525	X	29525	-0-	-0-	-0-	494	1	28931	2	Y	91	144	1	41
							100	9							

WASKOM (COTTON VALLEY, OIL)		95369 163		ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PANOLA				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890										
WEEKS B		WELL #:		1 C	RRCID ->	180231	COMPL. DATE	05/26/1998	TOTAL DEPTH	9895	PERF.	9651 - 9785
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WASKOM (COTTON VALLEY 8100)		95369 171		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851										
SCOTT, T. P.		WELL #:		14 U	RRCID ->	169963	COMPL. DATE	10/18/1997	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	7844 - 7883
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY 8300)		95369 176		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038									
SMITH, T. P. ESTATE 'C'		WELL #:	4	RRCID ->	187837	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	8348 - 9554
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02		336 N	102	-0-	-234	-0-	80 2	22 9	N	20	135
03		589 N	126	-0-	-463	-0-	123 2	3 9	N	3	25
04		510 N	327	-0-	-183	-0-	313 2	14 9	N	13	38
05		312 N	312	-0-	-0-	-0-	304 2	8 9	N	7	45
06		366 N	366	-0-	-0-	-0-	360 2	6 9	N	5	50
*07		404 N	404	-0-	-0-	-0-	384 2	20 9	N	18	68

WASKOM (DANA SAND)		95369 184		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRISON			
SHELBY OPERATING COMPANY		773678									
ABERCROMBIE -A-		WELL #:	2	RRCID ->	284188	COMPL. DATE	11/04/1953	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	5835 - 5865
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02		56 #	53	-0-	-3	-0-	53 2		N	-0-	180
03		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-	180
04		60 #	48	-0-	-12	-0-	48 2		N	-0-	180
05		62 #	39	-0-	-23	-0-	39 2		N	-0-	180
06		60 #	48	-0-	-12	-0-	48 2		N	-0-	180
07		62 #	47	-0-	-15	-0-	47 2		N	-0-	180

WASKOM (DOWNER)		95369 192		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353									
TIMMINS FURRH		WELL #:	1	RRCID ->	185111	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5863 - 5992
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02		781 N	781	-0-	-0-	-0-	35 1	690 2	N	51	75
							56 9				
03		972 N	972	-0-	-0-	-0-	40 1	818 2	N	104	179
							114 9				
04		921 N	921	-0-	-0-	-0-	35 1	798 2	N	80	259
							88 9				
05		934 N	934	-0-	-0-	-0-	29 1	818 2	N	79	168
							87 9				
06		847 N	847	-0-	-0-	-0-	33 1	760 2	N	49	78
							54 9				
*07		766 N	766	-0-	-0-	-0-	27 1	676 2	N	57	135
							63 9				

TIMMINS FURRH		WELL #:	2	RRCID ->	191971	COMPL. DATE	11/18/2002	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5944 - 6248
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MHS-VANCE		WELL #:	3	RRCID ->	195293	COMPL. DATE	05/29/2003	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5971 - 6180
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JOHNSON "A"		WELL #:	4	RRCID ->	199031	COMPL. DATE	11/12/2003	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5976 - 6014
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WASKOM (DOWNER)		//CONT.//		95369 192	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.//		097353								
VANCE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	228639	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	6472	PERF.	6010 - 6064
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (DUKE)				95369 208	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851								
CARGILL GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	148700	COMPL. DATE	01/06/1994	TOTAL DEPTH	6333	PERF.	5652 - 5662
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARGILL GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	174985	COMPL. DATE	08/06/2019	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5644 - 5652
02	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	253	1	2743	2	Y	1	1 8 99
03	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	335	1	2730	2	Y	68	100 1 67
04	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	292	1	2919	2	Y	176	109 1 134
05	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	338	1	2995	2	Y	82	177 1 39
06	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	308	1	2816	2	Y	-0-	39
07	2604 X	1712	-0-	-892	-0-	200	1	1512	2	Y	-0-	39

WASKOM (GLOYD)				95369 248	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038								
SMITH, T. P. ESTATE 'C'		WELL #:		6	RRCID ->	146448	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4882 - 4938
02	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1507	2	9	9	N	8	23 1 53
03	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1636	2	8	9	N	7	60
04	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-	60
05	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1715	2	3	9	N	3	63
06	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1595	2	4	9	N	4	40 1 27
*07	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-	27

WASKOM (HAMMOND SAND)				95369 256	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HARRISON			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851								
BELL GAS UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	286851	COMPL. DATE	04/22/2019	TOTAL DEPTH	9685	PERF.	5889 - 6020
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (HAMMOND SAND) //CONT.// 95369 256 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
WILLIAMS, IRELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 289486 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6055 - 6288														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
02	2072 #	1655	-0-	-417	-0-	45 1	1531 2	79 9	N	72	72 1	1 8		11
03	1767 #	279	-0-	-1488	-0-	7 1	238 2	34 9	N	31	38 1			4
04	2130 #	436	-0-	-1694	-0-	10 1	332 2	94 9	N	85	80 1			9
05	2170 #	1261	-0-	-909	-0-	34 1	1115 2	112 9	N	102	94 1			17
*06	2100 #	1440	-0-	-660	-0-	41 1	1319 2	80 9	N	73	73 1			17
*07	1829 #	1408	-0-	-421	-0-	40 1	1303 2	65 9	N	59	59 1			17

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 291629 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6264 - 6275														
02	952	-0-	-0-	-952	-0-				N	-0-				-0-
03	1054	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 292197 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5919 - 5942														
03	1873	1799	-0-	-74	-0-	1479 2	320 9		N	291	215 1			76
04	2448	2448	-0-	-0-	-0-	2001 2	447 9		N	406	442 1			40
05	3057	3061	-0-	4	4	2763 2	298 9		N	271	271 1			40
*06	2250 N	2100	-0-	-150	-0-	1871 2	229 9		N	208	203 1			45
*07	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2174 2	167 9		N	152	162 1			35

WASKOM (HILL) 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353														
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 C RRCID -> 017099 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4805 - 4828														
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MHS-VANCE WELL #: 2 RRCID -> 193042 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5013 - 5021														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				93
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				93
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-				93
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				93
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				93
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				93

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624														
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 017097 COMPL. DATE 11/16/1948 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4910 - 4940														
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WASKOM (HILL)		//CONT.// 95369 272		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
HOPEWELL OPERATING, INC.		//CONT.// 399624									
WOOLWORTH, J. D.		WELL #: 5		RRCID -> 156055		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 6398		PERF. 4912 - 4945	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2				-0-
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2				-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2				-0-
05	310 N	238	-0-	-72	-0-	238	2				-0-
06	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	2				-0-
07	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2				-0-

RUDD, W.L. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 216985		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 4818 - 4824	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851		RRCID -> 017086		COMPL. DATE 07/20/2021		TOTAL DEPTH 6268		PERF. 4845 - 4852		
ABNEY, J. K.		WELL #: 2										
02	4340 X	2942	-0-	-1398	-0-	2927	2	15 9	Y	14	15 1	3
03	4247 X	3146	-0-	-1101	-0-	3137	2	9 9	Y	8	11 1	-0-
04	4560 X	3009	-0-	-1551	-0-	2997	2	12 9	Y	11	6 1	5
05	4030 X	3616	-0-	-414	-0-	3609	2	7 9	Y	6	11 1	-0-
06	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3482	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*07	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2		Y	-0-		-0-

FIELDS-ISAACS		WELL #: 16 C		RRCID -> 017089		COMPL. DATE 06/03/2016		TOTAL DEPTH 6152		PERF. 4800 - 4835	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIS, JIM ET AL		WELL #: 10 L		RRCID -> 212942		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 4861 - 4863	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FIELDS-ISAACS		WELL #: 10 U		RRCID -> 282402		COMPL. DATE 12/09/2016		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 4830 - 4872	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WASKOM (MCLOFFLIN 6270)		//CONT.//		95369 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
SLANT OPERATING, LLC				786697								
STRENGTH		WELL #:		1	RRCID ->	180113	COMPL. DATE	10/20/2000	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6310 - 6320
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		560 N	546	-0-	-14	-0-	521 2	25 9	N	23		128
03		930 N	282	-0-	-648	-0-	247 2	35 9	N	32		160
04		1080 N	773	-0-	-307	-0-	753 2	20 9	N	18		178
05		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2431 2	70 9	N	64	187 1	55
06		270 N	187	-0-	-83	-0-	184 2	3 9	N	3		58
*07		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2043 2	35 9	N	32		90

WASKOM (MYSTIC SAND)				95369 408	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HARRISON			
BERKSHIRE OPERATING, LLC				067572								
FLANAGAN		WELL #:		1	RRCID ->	123860	COMPL. DATE	03/24/1987	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6093 - 6113
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		150
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		150
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		150
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		150
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		150
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		150

WASKOM (PAGE SAND)				95369 455	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467								
ROGERS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	267523	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	6044 - 6054
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOWLES ENERGY, INC.				084097					CNTY: HARRISON			
COOKE, MARY		WELL #:		2	RRCID ->	123185	COMPL. DATE	09/30/1986	TOTAL DEPTH	6620	PERF.	6077 - 6081
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		336 N	322	-0-	-14	-0-	150 1	172 2	N	-0-		-0-
03		465 N	431	-0-	-34	-0-	200 1	231 2	N	-0-		-0-
04		358 N	358	-0-	-0-	-0-	196 1	162 2	N	-0-		-0-
05		623 N	623	-0-	-0-	-0-	366 1	257 2	N	-0-		-0-
06		420 N	253	-0-	-167	-0-	128 1	125 2	N	-0-		-0-
*07		585 N	585	-0-	-0-	-0-	252 1	333 2	N	-0-		-0-

BROOKSTON ENERGY, INC.				097353					CNTY: HARRISON			
SANDERS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	105314	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	6511	PERF.	5908 - 5916
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		100 X	100	-0-	-0-	-0-	5 1	95 2	N	-0-		56
03		100 X	100	-0-	-0-	-0-	5 1	95 2	N	-0-		56
04		90 X	81	-0-	-9	-0-	3 1	78 2	N	-0-		56
05		124 X	70	-0-	-54	-0-	2 1	68 2	N	-0-		56
06		120 X	25	-0-	-95	-0-	1 1	24 2	N	-0-		56
07		124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		56

HOPEWELL OPERATING, INC.				399624					CNTY: HARRISON			
WILLIAMS		WELL #:		2	RRCID ->	174516	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	5990 - 5997
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WASKOM (PAGE SAND)		//CONT.//	95369 455	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
MCBRIDE OPERATING LLC			538006									
JOB#		WELL #:	8	RRCID ->	283353	COMPL. DATE	07/23/2011	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5842 - 5852	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 06/15/2022												

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851							CNTY: HARRISON			
ABNEY, C. M. "A"		WELL #:	3-C	RRCID ->	152545	COMPL. DATE	11/12/1994	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	5767 - 5773	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PIERCE, RUBEN GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	156247	COMPL. DATE	11/04/2021	TOTAL DEPTH	6505	PERF.	5892 - 5900
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TAYLOR, W. B.		WELL #:	17 U	RRCID ->	188705	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	5780 - 5782
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DOWNER UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	270614	COMPL. DATE	04/13/2013	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5800 - 5810
02	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	294	1	1071	2	Y	36 35 1 4
						40	9				
03	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	308	1	1047	2	Y	47 46 1 5
						52	9				
04	1650 N	1310	-0-	-340	-0-	267	1	1004	2	Y	35 37 1 3
						39	9				
05	1550 N	769	-0-	-781	-0-	139	1	589	2	Y	37 36 1 4
						41	9				
06	1350 N	397	-0-	-953	-0-	71	1	292	2	Y	31 31 1 4
						34	9				
07	1364 N	1216	-0-	-148	-0-	271	1	915	2	Y	27 26 1 5
						30	9				

STROUD		WELL #:	2	RRCID ->	283782	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	5981 - 5988
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (PALUXY, LOWER) A & E MINERALS, LLC WHELAN		95369 481 000016		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
		WELL #: 1		RRCID -> 190119		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2802 - 2812					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHELBY OPERATING COMPANY KDB		773678		RRCID -> 189454		COMPL. DATE 04/08/2002		TOTAL DEPTH 3984 PERF. 2799 - 2803					
		WELL #: 1		RRCID -> 189454		COMPL. DATE 04/08/2002		TOTAL DEPTH 3984 PERF. 2799 - 2803					
02	14B2 EXT	542	-0-	542	11979	542	2		N	-0-			53
03	14B2 EXT	6	-0-	6	11985	6	2		N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11985				N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11985				N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11985				N	-0-			53
07	14B2 EXT	1	-0-	1	11986	1	2		N	-0-			53

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC JETER, AARON UNIT		775851		RRCID -> 174389		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2894 - 2912					
		WELL #: 3 U		RRCID -> 174389		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2894 - 2912					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ABNEY, C. M. 'B'		WELL #: 2		RRCID -> 288399		COMPL. DATE 01/02/2020		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 2623 - 2629					
		WELL #: 2		RRCID -> 288399		COMPL. DATE 01/02/2020		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 2623 - 2629					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DAVIS, JIM ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 291448		COMPL. DATE 05/22/2021		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2884 - 2890					
		WELL #: 5		RRCID -> 291448		COMPL. DATE 05/22/2021		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2884 - 2890					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WASKOM (PETTIT, LOWER) BROOKSTON ENERGY, INC. RUDD		95369 528 097353		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
		WELL #: 1		RRCID -> 181330		COMPL. DATE 10/11/1997		TOTAL DEPTH 6514		PERF. 5726 - 5765				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	23	1	440	2	N	-0-			177
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	23	1	457	2	N	-0-			177
04	510 N	473	-0-	-37	-0-	19	1	447	2	N	6			183
						7	9							
05	527 N	478	-0-	-49	-0-	16	1	462	2	N	-0-			183
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	20	1	460	2	N	-0-	95	1	88
07	496 N	486	-0-	-10	-0-	18	1	468	2	N	-0-			88

CYPRESS OPERATING, INC. HAMILTON		195834		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
		WELL #: 1		RRCID -> 166638		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 6625		PERF. 6303 - 6311				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	728 N	464	-0-	-264	-0-	460	2	4	9	N	4			124
03	806 N	610	-0-	-196	-0-	610	2			N	-0-			124
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-			124
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-			124
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-			124
*07	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-			124

FAULCONER ENERGY, LLC BUFFIN, KIRK		263648		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
		WELL #: 1		RRCID -> 017163		COMPL. DATE 12/14/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1708 N	1634	-0-	-74	-0-	280	1	1311	2	N	39			125
						43	9							
03	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	310	1	1468	2	N	42			167
						46	9							
04	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	260	1	1431	2	N	28	153	1	42
						31	9							
05	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	310	1	1774	2	N	35			77
						39	9							
06	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	300	1	1598	2	N	36			113
						40	9							
*07	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	290	1	1490	2	N	31			144
						34	9							

HOPEWELL OPERATING, INC. BIRDWELL, A. G.		399624		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
		WELL #: 1 T		RRCID -> 017172		COMPL. DATE 06/30/1954		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5864 - 5870				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIRDWELL GAS UNIT		289098		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
		WELL #: 3		RRCID -> 289098		COMPL. DATE 12/23/2019		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5900 - 5909				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2816	2	33	9	N	30			202
03	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3296	2	36	9	N	33			235
04	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3055	2	30	9	N	27			262
05	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3216	2	43	9	N	39			301
06	3210 X	2987	-0-	-223	-0-	2969	2	18	9	N	16	187	1	130
*07	3317 X	3024	-0-	-293	-0-	3000	2	24	9	N	22			152

WASKOM (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		95369 528	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
SHELBY OPERATING COMPANY				773678									
VINCENT GAS UNIT #2		WELL #:		7	RRCID ->	136094	COMPL. DATE	10/01/1990	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5824 - 5836	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 2		N	-0-			216
03		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1900 2	1	9	N	1		217
04		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1828 2	9	9	N	8		225
05		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1875 2	3	9	N	3		228
06		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1802 2	3	9	N	3	169 1	62
*07		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1848 2	1	9	N	1		63

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
FIELDS-ISAACS		WELL #:		10 L	RRCID ->	203677	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	5872 - 5898	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROGERS, JOSEPHINE		WELL #:		8	RRCID ->	250916	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	9705	PERF.	5772 - 5780	
02		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	396 1	793 2	Y	-0-			-0-
03		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	540 1	1147 2	Y	-0-			-0-
04		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	531 1	1122 2	Y	-0-			-0-
05		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	543 1	1117 2	Y	-0-			-0-
06		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	455 1	982 2	Y	-0-			-0-
07		1240 N	577	-0-	-663	-0-	285 1	292 2	Y	-0-			-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER)				95369 544	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265									
WINSTON-TAYLOR		WELL #:		1-C	RRCID ->	137084	COMPL. DATE	09/12/1990	TOTAL DEPTH	6560	PERF.	5928 - 5937	
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GROGAN, MILLIE		WELL #:		1	RRCID ->	142296	COMPL. DATE	08/12/1992	TOTAL DEPTH	6495	PERF.	5913 - 6070	
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79

SHELBY OPERATING COMPANY				773678		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
MCCLARAN, J. A.		WELL #:		1 C	RRCID ->	017147	COMPL. DATE	10/29/1940	TOTAL DEPTH	6180	PERF.	5640 - 5686	
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
 OBANION, G. WELL #: RRCID -> 017148 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5605 - 5643

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139

PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2017

VINCENT WELL #: 10 RRCID -> 197525 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5635 - 5657

02	196 N	179	-0-	-17	-0-	179	2					N	-0-			37
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2					N	-0-			37
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2					N	-0-			37
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2					N	-0-			37
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2					N	-0-			37
*07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2					N	-0-			37

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 256050 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5614 - 5624

02	1120 N	1020	-0-	-100	-0-	1006	2	14	9	N	13					268
03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1235	2	25	9	N	23					291
04	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1204	2	15	9	N	14					305
05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1277	2	19	9	N	17					322
06	1230 N	1205	-0-	-25	-0-	1196	2	9	9	N	8					330
07	1271 N	1199	-0-	-72	-0-	1180	2	19	9	N	17					347

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 ABNEY, J. K. WELL #: 1 C RRCID -> 017131 COMPL. DATE 07/28/1946 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5620 - 5660

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-C RRCID -> 017132 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5650 - 5682

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS, JAS. WELL #: B 1 C RRCID -> 017133 COMPL. DATE 07/28/1949 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5620 - 5662

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 95369 544		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.// 775851														
FIELDS-ISAACS		WELL #: 1 C		RRCID -> 017134		COMPL. DATE 10/07/1940		TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5598 - 5640								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS		WELL #: 16 T		RRCID -> 017136		COMPL. DATE 06/03/2016		TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5570 - 5615								
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					8
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					8
04	570 N	565	-0-	-5	-0-	565	2			N	-0-					8
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					8
06	570 N	552	-0-	-18	-0-	552	2			N	-0-					8
07	589 N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					8

SPEIGHTS, M. L.		WELL #: 1		RRCID -> 017140		COMPL. DATE 06/10/2011		TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL GAS UNIT		WELL #: 2 C		RRCID -> 017154		COMPL. DATE 03/04/1984		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5670 - 5690								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 176439		COMPL. DATE 11/23/1999		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 5662								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B.		WELL #: 19		RRCID -> 178829		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5581 - 5660								
02	2212 X	1616	-0-	-596	-0-	1608	2	8	9	N	7					7
03	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					7
04	2160 X	1954	-0-	-206	-0-	1954	2			N	-0-					7
05	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					7
06	1860 N	1843	-0-	-17	-0-	1843	2			N	-0-					7
07	1922 N	1900	-0-	-22	-0-	1900	2			N	-0-					7

SCOTT, T.P.		WELL #: 5		RRCID -> 283272		COMPL. DATE 11/09/2017		TOTAL DEPTH 9497 PERF. 5608 - 5648								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
ABNEY, J. K. WELL #: 6 RRCID -> 285765 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 5605 - 5634													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WASKOM (RODESSA LOWER) 95369 592 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890													
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 228685 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 5212 - 5426													

02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TAYLOR ESTATE SWD WELL #: 1 RRCID -> 232977 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5225 - 5434													

02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WASKOM (SANDERS SAND) 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353													
ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199145 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6061 - 6065													

02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 209276 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6055 - 6082													

02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VANCE WELL #: 1 RRCID -> 209350 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5948 - 6184													

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WASKOM (SANDERS SAND)		//CONT.//		95369 648	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851								
ABNEY, C.M. "B"				WELL #: 13 L	RRCID -> 202059	COMPL. DATE 04/08/2004	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 5826	- 5854			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK, LOWER)				95369 807	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353								
RUDD				WELL #: 2	RRCID -> 169162	COMPL. DATE 06/08/1998	TOTAL DEPTH 9625	PERF. 7449	- 7461			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
ABNEY, C.M. "B"				WELL #: 6	RRCID -> 058872	COMPL. DATE 09/27/1990	TOTAL DEPTH 11303	PERF. 7427	- 7445			
02	6496 X	6001	-0-	-495	-0-	6001 2		N	-0-			-0-
03	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	6602 2		N	-0-			-0-
04	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	6681 2	55 9	N	50			50
05	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	6852 2	3 9	N	3	53 1		-0-
06	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	6793 2		N	-0-			-0-
*07	7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	7227 2		N	-0-			-0-

MCLOFFLIN UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 128175	COMPL. DATE 01/24/1989	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7482	- 7544			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS-ISAACS				WELL #: 4 C	RRCID -> 130866	COMPL. DATE 04/26/1989	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7435	- 7463			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT				WELL #: 10	RRCID -> 145645	COMPL. DATE 02/27/2001	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 5942	- 5981			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER)		95369 813		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON						
BAHR OIL & GAS		042860													
RUDD		WELL #: 1A		RRCID -> 157938		COMPL. DATE 01/25/1996			TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6099 - 6109						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-			61
03		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-			61
04		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			61
05		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-			61
06		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-			61
*07		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-			61

RUDD		WELL #: 4A		RRCID -> 263503		COMPL. DATE 10/01/2010			TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 6275						
02		659 N	659	-0-	-0-	-0-	591	2	68	9	N	62			75
03		787 N	787	-0-	-0-	-0-	648	2	139	9	N	126	148	1	53
04		766 N	766	-0-	-0-	-0-	656	2	110	9	N	100			153
05		713 N	681	-0-	-32	-0-	634	2	47	9	N	43	128	1	68
06		773 N	773	-0-	-0-	-0-	639	2	134	9	N	122	155	1	35
*07		763 N	763	-0-	-0-	-0-	653	2	110	9	N	100			135

COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038													
SMITH, T.P. ESTATE 'C'		WELL #: 2-D		RRCID -> 145222		COMPL. DATE 01/26/2005			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5952 - 6137						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405													
WINSTON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 287228		COMPL. DATE 06/22/2019			TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6192 - 6377						
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOPEWELL OPERATING, INC.		399624													
RUDD, W.L. GAS UNIT		WELL #: 8-A		RRCID -> 152625		COMPL. DATE 12/14/1994			TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6150 - 6268						
02		560 N	507	-0-	-53	-0-	507	2			N	-0-			65
03		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-			65
04		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-			65
05		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-			65
06		630 N	377	-0-	-253	-0-	377	2			N	-0-			65
07		713 N	643	-0-	-70	-0-	643	2			N	-0-			65

RUDD, W.L. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 182862		COMPL. DATE 04/19/2001			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6136						
02		1456 N	1314	-0-	-142	-0-	1314	2			N	-0-			37
03		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-			37
04		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-			37
05		1457 N	1006	-0-	-451	-0-	1006	2			N	-0-			37
06		1530 N	445	-0-	-1085	-0-	445	2			N	-0-			37
*07		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-			37

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1-U RRCID -> 168501 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. N/A

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

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 HOWELL WELL #: 5 U RRCID -> 123356 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6189 - 6211

02	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	69	1	2280	2	N	-0-					1
03	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	78	1	2159	2	N	-0-					1
04	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	66	1	2337	2	N	-0-					1
05	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	62	1	2368	2	N	-0-					1
06	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	87	1	2366	2	N	-0-					1
*07	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	84	1	2246	2	N	2					3
						2	9									

ABNEY, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 136154 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6302 - 6342

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 12 RRCID -> 145871 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5865 - 5873

02	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3574	2	33	9	N	30					112
03	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3651	2	31	9	N	28	132	1			8
04	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3243	2	32	9	N	29					37
05	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3407	2	29	9	N	26					63
06	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2811	2	31	9	N	28	91	1			-0-
07	3534 X	1297	-0-	-2237	-0-	1290	2	7	9	N	6					6

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 5 RRCID -> 152914 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6034 - 6049

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/22/2021

HOWELL WELL #: 9 RRCID -> 172339 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6196 - 6300

02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					6
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					6
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					6
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					6
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 TAYLOR, W.B. WELL #: 17 L RRCID -> 190884 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6433 - 6440

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

DAVIS, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 291936 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6075 - 6088

02		13062 X	-0-	-0-	-13062	-0-					N	-0-					-0-
03		19282 X	-0-	-0-	-19282	-0-					N	-0-					-0-
04		18660 X	-0-	-0-	-18660	-0-					N	-0-					-0-
05		19282 X	-0-	-0-	-19282	-0-					N	-0-					-0-
06		18660 X	-0-	-0-	-18660	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK-VONNY) 95369 814 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 CARGILL GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 292585 COMPL. DATE 02/20/2022 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6154 - 6170

02		0	735	-0-	735	735	21	1	714	2	N	-0-					-0-
03		1302	970	-0-	-332	403	27	1	890	2	Y	48	23	1			25
04		DELQ PR	625	-0-	625	1028	53	9	592	2	Y	14					39
05		1302	693	-0-	-609	419	18	1	626	2	Y	44	44	1	1	8	38
06		1260	641	-0-	-619	-0-	15	9	511	2	Y	104	69	1			73
07		1302	674	-0-	-628	-0-	19	1	552	2	Y	95	144	1			24
							48	9									
							114	9									
							17	1									
							105	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 HOWELL WELL #: 5 L RRCID -> 124448 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7359 - 7424

02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-U RRCID -> 162675 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7202 - 7221

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 11 U RRCID -> 167527 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7425 - 7564

02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND)		//CONT.//		95369 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851										
DAVIS, ALBERT		WELL #:		4 U	RRCID ->	178800	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	9590	PERF.	7498 - 7539		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

FIELDS-ISAACS		WELL #:		3	RRCID ->	182051	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7189 - 7252		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DAVIS, ALBERT		WELL #:		1	RRCID ->	211903	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	9475	PERF.	7521 - 7626		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

TAYLOR, W.B.		WELL #:		16 L	RRCID ->	280194	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	9535	PERF.	7298 - 7304		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		95369 816		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON							
BONNER, JOE INC.		082519												
SANDERS		WELL #:		1	RRCID ->	102205	COMPL. DATE	09/08/1982	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	5840 - 5989		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24

BROOKSTON ENERGY, INC.		097353		WELL #:		1	RRCID ->	017225	COMPL. DATE	03/19/1987	TOTAL DEPTH	6281	PERF.	6129 - 6138
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
 FROST LUMBER CO. WELL #: 1 T RRCID -> 017255 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5596 - 5627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	172	1	3306	2	N	-0-			64
03	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	175	1	3571	2	N	-0-			64
04	3720 X	3612	-0-	-108	-0-	150	1	3462	2	N	-0-			64
05	3844 X	3830	-0-	-14	-0-	127	1	3703	2	N	-0-			64
06	3720 X	3698	-0-	-22	-0-	155	1	3543	2	N	-0-			64
07	3844 X	2895	-0-	-949	-0-	112	1	2783	2	N	-0-			64

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159885 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6171 - 6177

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CURRIE WELL #: 6 RRCID -> 292293 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5949 - 6068

02	4060 X	913	-0-	-3147	-0-	44	1	856	2	N	12			207
						13	9							
03	4495 X	2403	-0-	-2092	-0-	112	1	2291	2	N	-0-			207
04	4350 X	2079	-0-	-2271	-0-	86	1	1993	2	N	-0-	143	1	64
05	4495 X	1903	-0-	-2592	-0-	63	1	1830	2	N	9			73
						10	9							
06	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	71	1	1615	2	N	61	79	1	55
						67	9							
*07	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	63	1	1581	2	N	58			113
						64	9							

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 292298 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 6248 - 6259

02	0 W	6	-0-	6	5761	6	2			N	-0-			137
03	0 W	1075	-0-	1075	6836	17	1	340	2	N	653	170	1	620
						718	9							
04	0 W	10144	-0-	10144	16980	213	1	4941	2	N	4536	4900	1	256
						4990	9							
05	0 W	4138	-0-	4138	21118	67	1	1948	2	N	1930	1761	1	425
						2123	9							
06	0 W	2664	-0-	2664	23782	65	1	1463	2	N	1033	1202	1	256
						1136	9							
07	0 W	4304	-0-	4304	28086	81	1	2010	2	N	2012	1972	1	296
						2213	9							

FORRESTER, J. L. 277400
 JONES, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 046688 COMPL. DATE 07/10/1969 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6162 - 6172

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11

PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2022

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 137418 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6148 - 6312

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	5040 X	4861	-0-	-179	-0-	4861	2		N	-0-			105
03	4061 X	4018	-0-	-43	-0-	4005	2	13 9	N	12			117
04	5280 X	4275	-0-	-1005	-0-	4275	2		N	-0-			117
05	5456 X	5118	-0-	-338	-0-	5118	2		N	-0-			117
06	5220 X	5085	-0-	-135	-0-	5085	2		N	-0-			117
07	5394 X	5203	-0-	-191	-0-	5203	2		N	-0-			117

RUDD, W.L. WELL #: 5 RRCID -> 142729 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6044 - 6100

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

RUDD, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 148961 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6180 - 6092

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99

WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 257162 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6364 - 6370

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 286950 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6155 - 6161

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
FURRH, J.M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 123383 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6197 - 6220

02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		N	-0-			107
03	899 N	559	-0-	-340	-0-	559	2		N	-0-			107
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-			107
05	868 N	440	-0-	-428	-0-	440	2		N	-0-			107
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-			107
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHELBY OPERATING COMPANY 773678
 MCCLAREN WELL #: 1 T RRCID -> 017231 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6093 - 6160

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88

MASSINGALE, J. WELL #: 1 T RRCID -> 017232 COMPL. DATE 09/15/1948 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218

02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	816	2	20	9	N	18		62
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	885	2	7	9	N	6		68
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-		68
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	874	2	3	9	N	3		71
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	832	2	3	9	N	3		74
*07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-		74

O'BANION WELL #: 8 RRCID -> 138515 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6225 - 6239

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51

O'BANION WELL #: 7 RRCID -> 138645 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6732 - 7207

02	DLQ G-10	117	-0-	117	464	117	2			Y	-0-		43
03	DLQ G-10	113	-0-	113	577	113	2			Y	-0-		43
04	677 N	100	-0-	-577	-0-	100	2			Y	-0-		43
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-		43
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2			Y	-0-		43
*07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-		43

MASSINGALE, J. WELL #: 2 RRCID -> 142755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9627 PERF. 5894 - 5907

02	2044 N	1800	-0-	-244	-0-	1781	2	19	9	N	17		183
03	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2195	2	30	9	N	27		210
04	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2113	2	25	9	N	23	171 1	62
05	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2173	2	28	9	N	25		87
06	2160 N	2096	-0-	-64	-0-	2074	2	22	9	N	20		107
*07	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2221	2	25	9	N	23		130

STEPHENSON WELL #: RRCID -> 143380 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6121 - 6183

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28

PLUGGED AND ABANDONED 05/19/2017

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.// 95369 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678										
O'BANION		WELL #: 3 T		RRCID -> 151560		COMPL. DATE 06/19/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6198 - 6298				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-		34
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-		34
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-		34
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-		34
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-		34
07	310 N	276	-0-	-34	-0-	-0-	276 2		N	-0-		34

MASSINGALE, J.		WELL #: 7		RRCID -> 191063		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5886 - 5892				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCCLARAN		WELL #: 5		RRCID -> 200470		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5945 - 6076				
02	20346 X	7769	-0-	-12577	-0-	-0-	7769 2		N	-0-		135
03	8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	-0-	8001 2		N	-0-		135
04	7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	-0-	7120 2	23 9	N	21		156
05	5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	-0-	5873 2	3 9	N	3		159
06	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	-0-	3811 2		N	-0-		159
*07	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	-0-	2759 2		N	-0-		159

O'BANION		WELL #: 2A		RRCID -> 210556		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5883 - 5899				
02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	-0-	956 2	15 9	N	14		158
03	1085 N	1052	-0-	-33	-0-	-0-	1042 2	10 9	N	9		167
04	1050 N	994	-0-	-56	-0-	-0-	988 2	6 9	N	5		172
05	1085 N	1055	-0-	-30	-0-	-0-	1031 2	24 9	N	22		194
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	-0-	1021 2	10 9	N	9		203
*07	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	-0-	1036 2	17 9	N	15		218

STEPHENSON		WELL #: 8		RRCID -> 220426		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5918 - 6166				
02	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	-0-	2117 2	11 9	N	10		183
03	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	-0-	2443 2	29 9	N	26	172 1	37
04	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	-0-	2445 2	18 9	N	16		53
05	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	-0-	2594 2	9 9	N	8		61
06	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	-0-	2549 2	13 9	N	12		73
*07	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	-0-	2512 2		N	-0-		73

MASSINGALE, J.		WELL #: 8		RRCID -> 221362		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6044 - 6108				
02	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	-0-	2401 2	3 9	N	3		135
03	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	-0-	2479 2	26 9	N	24		159
04	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	-0-	2438 2	122 9	N	111	168 1	102
05	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	-0-	2556 2	75 9	N	68		170
06	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	-0-	2571 2	58 9	N	53		223
*07	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	-0-	2747 2	56 9	N	51	172 1	102

ABERCROMBIE		WELL #: 5		RRCID -> 222443		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5860 - 5916				
02	1092 N	1073	-0-	-19	-0-	-0-	1040 2	33 9	N	30		326
03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	-0-	1163 2	47 9	N	43		369
04	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	-0-	1134 2	47 9	N	43	167 1	245
05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	-0-	1182 2	58 9	N	53		298
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	-0-	1143 2	55 9	N	50		348
07	1209 N	1138	-0-	-71	-0-	-0-	1138 2		N	-0-		348

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.// 95369 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678								
HINSON "C"		WELL #: 3		RRCID -> 256048		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 5908 - 5950		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			35
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			35
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			35
05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			35
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			35
*07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			35

HINSON, H.Y.		WELL #: 5		RRCID -> 276634		COMPL. DATE 12/01/2014		TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6327 - 6344			
02	4172 X	3577	-0-	-595	-0-	3563	2	14 9	N	13	157
03	4619 X	4124	-0-	-495	-0-	4104	2	20 9	N	18	175
04	4350 X	4133	-0-	-217	-0-	4113	2	20 9	N	18	193
05	4278 X	4259	-0-	-19	-0-	4244	2	15 9	N	14	27
06	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4079	2	19 9	N	17	44
*07	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4397	2	20 9	N	18	62

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851		RRCID -> 017208		COMPL. DATE 02/03/1994		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5970 - 6185			
DAVIS, ALBERT R.		WELL #: 2-T									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DAVIS, JAS., JR.		WELL #: B 1 T		RRCID -> 017209		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5870 - 6148			
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2		N	-0-	8
03	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2		N	-0-	8
04	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2		N	-0-	8
05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2		N	-0-	8
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2		N	-0-	8
*07	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2		N	-0-	8

FIELDS-ISAACS		WELL #: 1 T		RRCID -> 017210		COMPL. DATE 10/07/1940		TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6134			
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-	32
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-	32
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-	32
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-	32
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		N	-0-	32
*07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-	32

SPEIGHTS, MINNIE LOUISE		WELL #: 1		RRCID -> 017217		COMPL. DATE 06/10/2011		TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150			
02	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2044	2	17 9	N	15	42
03	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2238	2	9 9	N	8	50
04	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2155	2	14 9	N	13	63
05	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2291	2	17 9	N	15	-0-
06	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2225	2	1 9	N	1	1
07	2232 N	2223	-0-	-9	-0-	2223	2		N	-0-	1

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 017218 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5927 - 6150												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2	N	-0-			-0-
03	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2	N	-0-			-0-
04	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2	N	-0-			-0-
05	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2	N	-0-			-0-
06	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2	N	-0-			-0-
*07	3100 N	5855	-0-	2755	2755	5855	2	N	-0-			-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 017260 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4830 - 4848												
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 129262 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6408 - 6414												
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR, W.B. UNIT 'A' WELL #: 6 RRCID -> 130215 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5950 - 6173												
02	1736 X	1357	-0-	-379	-0-	91	1	1266	2	N	-0-	122
03	1922 X	772	-0-	-1150	-0-	14	1	758	2	N	-0-	122
04	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	144	1	2603	2	N	103	51
						113	9					
05	3100 N	3238	-0-	138	138	149	1	3089	2	N	-0-	51
06	3000 N	3005	-0-	5	143	127	1	2797	2	N	74	125
						81	9					
*07	2961 N	2818	-0-	-143	-0-	146	1	2640	2	N	29	154
						32	9					

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 169074 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5967 - 5973												
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-	47
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-	47
04	480 N	163	-0-	-317	-0-	163	2			Y	-0-	47
05	124 N	38	-0-	-86	-0-	38	2			Y	-0-	47
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-	47
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	47

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173216 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5958 - 5968												
02	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	131	1	1891	2	Y	2	-0-
						2	9					
03	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	148	1	2090	2	Y	3	-0-
						3	9					
04	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	153	1	2183	2	Y	1	-0-
						1	9					
05	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	162	1	2295	2	Y	-0-	-0-
06	2040 N	1756	-0-	-284	-0-	137	1	1619	2	Y	-0-	-0-
07	2108 N	1397	-0-	-711	-0-	115	1	1282	2	Y	-0-	-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.// 95369 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.// 775851								
JETER, AARON UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 174074		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6124 - 6178		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	8 1	165 2	Y	33 70 1	22
						36 9				
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	168 1	224 2	Y	-0-	22
04	1440 N	254	-0-	-1186	-0-	68 1	186 2	Y	-0-	22
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	57 1	221 2	Y	-0-	22
06	390 N	283	-0-	-107	-0-	76 1	207 2	Y	-0-	22
*07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	136 1	649 2	Y	-0-	22

ABNEY, C.M. "B"		WELL #: 12 U		RRCID -> 177463		COMPL. DATE 12/30/2004		TOTAL DEPTH 9503 PERF. 6304 - 6316		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FIELDS-ISAACS		WELL #: 13		RRCID -> 177561		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 7936 PERF. 6402 - 7314		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TAYLOR, W.B.		WELL #: 18U		RRCID -> 177783		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 9570 PERF. 6222 - 6315		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FIELDS-ISAACS		WELL #: 12 U		RRCID -> 178207		COMPL. DATE 04/25/2000		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6854 - 6878		
02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2		N	-0-	1
03	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1388 2	46 9	N	42	43
04	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2		N	-0-	43
05	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2		N	-0-	43
06	1380 N	1096	-0-	-284	-0-	1096 2		N	-0-	43
07	1364 N	1317	-0-	-47	-0-	1317 2		N	-0-	43

TAYLOR, W. B. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 178789		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6223 - 6306		
02	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	134 1	2998 2	N	16	65
						18 9				
03	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	149 1	3414 2	N	11 76 1	-0-
						12 9				
04	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	144 1	3357 2	N	-0-	-0-
05	1550 X	394	-0-	-1156	-0-	71 1	314 2	N	8	8
						9 9				
06	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	144 1	3415 2	N	-0-	8
*07	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	146 1	4107 2	N	-0-	8

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HOWELL WELL #: 7 RRCID -> 179745 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5966 - 6004												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 180111 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 6540 - 6560												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

ABNEY, J. K. WELL #: RRCID -> 184686 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 6258 - 6272												
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/15/2018												

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 U RRCID -> 185109 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7378 - 7406												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5

TAYLOR, W.B. WELL #: 11 RRCID -> 189947 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6670 - 6674												
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2021												

BRYSON "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201313 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 6042 - 6062												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
TAYLOR, W.B. WELL #: 20 U RRCID -> 213086 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6843 - 7230														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222275 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5870 - 5874														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CYPRESS HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 246382 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5196														
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 285351 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5922 - 6057														
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	147	1	389	2	Y	42	38	1	3 8 4
						46	9							
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	160	1	351	2	Y	51	50	1	5
						56	9							
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	148	1	310	2	Y	66	66	1	5
						73	9							
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	155	1	364	2	Y	78	73	1	2 8 8
						86	9							
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	155	1	384	2	Y	62	62	1	8
						68	9							
07	527 N	394	-0-	-133	-0-	124	1	216	2	Y	49	49	1	8
						54	9							

REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 287110 COMPL. DATE 10/03/2021 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5991 - 6000														
02	SHUT IN	1462	-0-	1462	6060	35	1	1197	2	Y	209	206	1	21
						230	9							
03	SHUT IN	1790	-0-	1790	7850	44	1	1445	2	Y	274	270	1	25
						301	9							
04	9548 X	1698	-0-	-7850	-0-	41	1	1362	2	Y	268	273	1	20
						295	9							
05	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	43	1	1428	2	Y	285	274	1	31
						314	9							
06	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	42	1	1356	2	Y	232	234	1	29
						255	9							
*07	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	59	1	1943	2	Y	210	203	1	36
						231	9							

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.//		95369 816	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851										
REUBEN PIERCE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	287337	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6016 - 6140		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	82	1	2786	2	Y	474	468	1	48
						521	9							
03	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	90	1	2927	2	Y	583	581	1	50
						641	9							
04	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	92	1	3059	2	Y	527	538	1	39
						580	9							
05	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	95	1	3144	2	Y	563	541	1	61
						619	9							
06	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	90	1	2926	2	Y	458	461	1	58
						504	9							
*07	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	88	1	2882	2	Y	414	401	1	71
						455	9							

REUBEN PIERCE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	288233	COMPL. DATE	08/27/2019	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6036 - 6047		
02	3220 X	2644	-0-	-576	-0-	75	1	2538	2	Y	28	27	1	3
						31	9							
03	3007 X	2674	-0-	-333	-0-	79	1	2558	2	Y	34	34	1	3
						37	9							
04	3330 X	2443	-0-	-887	-0-	71	1	2346	2	Y	24	25	1	2
						26	9							
05	3348 X	2117	-0-	-1231	-0-	61	1	2030	2	Y	24	23	1	3
						26	9							
06	2820 X	2658	-0-	-162	-0-	79	1	2556	2	Y	21	21	1	3
						23	9							
07	2914 X	2383	-0-	-531	-0-	70	1	2292	2	Y	19	19	1	3
						21	9							

ROGERS, JOSEPHINE		WELL #:		7	RRCID ->	289804	COMPL. DATE	07/10/2020	TOTAL DEPTH	9690	PERF.	6023 - 6033
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ABNEY, J. K.		WELL #:		1	RRCID ->	291260	COMPL. DATE	09/01/1993	TOTAL DEPTH	6388	PERF.	5924 - 6226		
02	7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	6800	2	366	9	N	333	347	1	78
03	8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	7927	2	195	9	N	177	254	1	1
04	8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	7740	2	290	9	N	264	147	1	118
05	8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	7848	2	165	9	N	150	265	1	3
06	7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	7498	2	242	9	N	220	141	1	82
*07	7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	7221	2	204	9	N	185	169	1	98

WASKOM (TRAVIS PEAK 2)		95369 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353										
CARR		WELL #:		1	RRCID ->	098631	COMPL. DATE	03/18/2013	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6074 - 6082
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 2)		//CONT.//		95369 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851									
MCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	172068	COMPL. DATE	05/31/2014	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5940 - 6266	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 3)				95369 840	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
SHELBY OPERATING COMPANY				773678									
HARRISON COUNTY FEE		WELL #:		1	RRCID ->	063749	COMPL. DATE	08/30/1975	TOTAL DEPTH	6245	PERF.	6058 - 6064	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

MASSINGALE		WELL #:		8	RRCID ->	216215	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	6456	PERF.	6155 - 6153	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		WELL #:		775851	RRCID ->	287640	COMPL. DATE	07/20/2019	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6055 - 6070	
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT				3									
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

REUBEN PIERCE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	289516	COMPL. DATE	03/11/2020	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6030 - 6040		
02	1540 X	73	-0-	-1467	-0-	2	1	71	2	N	-0-		-0-	
03	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	64	1	2077	2	N	32	1	3	
						35	9							
04	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	62	1	2043	2	N	33	34	1	2
						36	9							
05	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	59	1	1958	2	N	36	34	1	4
						40	9							
06	2100 X	1874	-0-	-226	-0-	55	1	1787	2	N	29	29	1	4
						32	9							
07	2201 X	1666	-0-	-535	-0-	48	1	1589	2	N	26	25	1	5
						29	9							

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
 JONESVILLE "A" WELL #: 18 RRCID -> 165503 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6015 - 6045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUDD WELL #: 17 RRCID -> 167059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6149 - 6157

02	224 N	202	-0-	-22	-0-	10	1	192	2	N	-0-					24
03	248 N	232	-0-	-16	-0-	11	1	221	2	N	-0-					24
04	240 N	200	-0-	-40	-0-	8	1	192	2	N	-0-					24
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	7	1	218	2	N	-0-					24
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	2	N	-0-					24
07	217 N	210	-0-	-7	-0-	8	1	202	2	N	-0-					24

ABNEY, R.K. WELL #: 4 RRCID -> 198332 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6192

02	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	100	1	1939	2	N	6					58
03	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	106	1	2169	2	N	21					79
04	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	87	1	2001	2	N	23					102
05	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	82	1	2385	2	N	2	81	1			23
06	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	102	1	2320	2	N	11					34
*07	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	96	1	2387	2	N	9					43

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 225959 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6134 - 6234

02	1820 N	1744	-0-	-76	-0-	85	1	1633	2	N	24					117
03	2015 N	1831	-0-	-184	-0-	84	1	1722	2	N	23					140
04	1860 N	1648	-0-	-212	-0-	68	1	1558	2	N	20					160
05	1922 N	1916	-0-	-6	-0-	63	1	1818	2	N	32	153	1			39
06	1770 N	1620	-0-	-150	-0-	68	1	1528	2	N	22					61
*07	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	66	1	1629	2	N	18					79

NARRAMORE WELL #: 12 RRCID -> 292671 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 5992 - 6152

03	0 W	44214	-0-	44214	44214	2021	1	41158	2	N	941	799	1			142
04	0 W	62115	-0-	62115	106329	2540	1	58743	2	N	756	635	1			263
05	0 W	53976	-0-	53976	160305	1760	1	51152	2	N	967	1026	1			204
*06	0 W	45343	-0-	45343	205648	1851	1	42073	2	N	1290	1133	1			157
07	0 W	39486	-0-	39486	245134	1419	1	37152	2	N	768	818	1			107

WASKOM (TRAVIS PEAK 5)		//CONT.//		95369 864	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405									
WINSTON HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 287166	COMPL. DATE 06/22/2019	TOTAL DEPTH 9935	PERF. 6192	- 6377				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
03	DLQ G-10	3678	-0-	3678	3678	630	1	3014	2	Y	31		81
04	DLQ G-10	3308	-0-	3308	6986	34	9	2675	2	Y	-0-		81
05	DLQ G-10	3826	-0-	3826	10812	679	1	2968	2	Y	163	119 1	125
06	15121 X	4309	-0-	-10812	-0-	179	9	3714	2	Y	1		126
07	3627 X	3552	-0-	-75	-0-	594	1	2960	2	Y	1		127
						1	9						
HOPEWELL OPERATING, INC.				399624									
RUDD, W.L. GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 152446	COMPL. DATE 11/16/1994	TOTAL DEPTH 6430	PERF. 6145	- 6164				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890									
ABNEY, R.K. GU B				WELL #: 4	RRCID -> 182415	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 6013	- 6055			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143									
MUSLOW OIL				WELL #: 1	RRCID -> 283693	COMPL. DATE 12/31/2017	TOTAL DEPTH 11395	PERF. 6322	- 6442				
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SHELBY OPERATING COMPANY				773678									
MCCLARAN				WELL #: 3 C	RRCID -> 161291	COMPL. DATE 12/10/1996	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5904	- 5934				
02	2800 N	4944	-0-	2144	5245	4925	2	19	9	N	17		290
03	10247 X	5002	-0-	-5245	-0-	4968	2	34	9	N	31		321
04	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2425	2	8	9	N	7		328
05	2325 X	1467	-0-	-858	-0-	1467	2			N	-0-		328
06	2250 X	1216	-0-	-1034	-0-	1216	2			N	-0-		328
07	2325 X	1034	-0-	-1291	-0-	1034	2			N	-0-		328

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145323 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6130 - 6180

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 152205 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6110 - 6153

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 15 RRCID -> 152456 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6234

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 8 RRCID -> 172496 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5961 - 6143

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					11
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					11
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					11
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					11
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					11
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					11

PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2020 - WELL PLUGGED 9/29/2020

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 174262 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6196 - 6282

02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-					31
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-					31
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-					31
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-					31
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-					31
*07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-					31

TAYLOR, W. B. WELL #: 8 C RRCID -> 174606 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 6312

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5)		//CONT.//		95369 864	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851											
O'BANION		WELL #:		3A	RRCID ->	175193	COMPL. DATE	08/17/1999	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	6026 - 6066			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7)				95369 872	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON						
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353											
RUDD		WELL #:		6	RRCID ->	129556	COMPL. DATE	11/18/1988	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6174 - 6200			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	3948 X	3668	-0-	-280	-0-	181	1	3487	2	N	-0-				62
03	4371 X	4042	-0-	-329	-0-	189	1	3852	2	N	1				63
04	4170 X	3986	-0-	-184	-0-	165	1	3811	2	N	9				72
05	4154 X	4115	-0-	-39	-0-	136	1	3972	2	N	6				78
06	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	168	1	3837	2	N	4	69	1		13
*07	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	162	1	4033	2	N	-0-				13

MHS-VANCE		WELL #:		4	RRCID ->	197125	COMPL. DATE	09/06/2003	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6262 - 6274			
02	1316 N	131	-0-	-1185	-0-	7	1	124	2	N	-0-				49
03	1519 N	1075	-0-	-444	-0-	50	1	1025	2	N	-0-				49
04	1290 N	1256	-0-	-34	-0-	52	1	1204	2	N	-0-				49
05	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	52	1	1506	2	N	-0-				49
06	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	61	1	1386	2	N	2				51
*07	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	54	1	1347	2	N	4				55

ABNEY, R. K.		WELL #:		3	RRCID ->	198003	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6204 - 6217			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BOGGERY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	198004	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6176 - 6314			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ABNEY, R. K.		WELL #:		6	RRCID ->	199174	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6288 - 6306			
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-				-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-				-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-				-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	N	-0-				-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-				-0-
*07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-				-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7)		//CONT.// 95369 872		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353														
BOGGERY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 200083		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6178 - 6188								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	140 N	129	-0-	-11	-0-	7	1	122	2	N	-0-					27
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	N	-0-					27
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	N	-0-					27
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	5	1	148	2	N	-0-					27
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	6	1	138	2	N	-0-					27
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	6	1	137	2	N	-0-					27

MHS-VANCE		WELL #: 3		RRCID -> 204267		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6288								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231

SANDERS "A-2"		WELL #: 1		RRCID -> 216076		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6287 - 6309								
02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	45	1	876	2	N	107	104	1			142
						118	9									
03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	48	1	967	2	N	100					242
						110	9									
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	41	1	942	2	N	91	174	1			159
						100	9									
05	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	34	1	985	2	N	109					268
						120	9									
06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	43	1	973	2	N	103	169	1			202
						113	9									
*07	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	39	1	992	2	N	111	172	1			141
						122	9									

HOPEWELL OPERATING, INC.		399624		NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH		WELL #: 1		RRCID -> 167748		COMPL. DATE 02/26/1998		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6318 - 6326				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

WILLIAMS		WELL #: 2		RRCID -> 174255		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6354 - 6368								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRDWELL, A.G.		WELL #: 5		RRCID -> 222438		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6198 - 6206								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3-T RRCID -> 163663 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 6294

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

AGURS, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 168536 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6348 - 6358

02	2100 N	1890	-0-	-210	-0-	1882	2	8	9	N	7					168
03	2263 N	2069	-0-	-194	-0-	2055	2	14	9	N	13					181
04	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1934	2	3	9	N	3					184
05	2108 N	2056	-0-	-52	-0-	2055	2	1	9	N	1					185
06	2010 N	1985	-0-	-25	-0-	1982	2	3	9	N	3					188
*07	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					188

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 169709 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6364 - 6369

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENSON WELL #: RRCID -> 178948 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6288 - 6296

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2017

O'BANION WELL #: 4 RRCID -> 184861 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6326 - 6334

02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					118
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					118
04	480 N	44	-0-	-436	-0-	44	2			N	-0-					118
05	496 N	1	-0-	-495	-0-	1	2			N	-0-					118
06	480 N	10	-0-	-470	-0-	10	2			N	-0-					118
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					118

MCCLARAN WELL #: 6 RRCID -> 204386 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6208 - 6238

02	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					99
03	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					99
04	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2310	2	6	9	N	5					104
05	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	2340	2	25	9	N	23					127
06	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	2178	2	31	9	N	28					155
*07	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	2268	2	1	9	N	1					156

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851										
FIELDS-ISAACS WELL #: 6 T RRCID -> 135371 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5854 - 6752										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2020										
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 146824 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6288 - 6308										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-U RRCID -> 147372 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6279 - 6291										
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ABNEY, C. M. WELL #: B 9 RRCID -> 149719 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6272										
02	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2299 2	6 9 N	5		40
03	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2580 2	20 9 N	18		58
04	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511 2	N	-0-	57 1	1
05	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561 2	N	-0-		1
06	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646 2	N	-0-		1
*07	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	2972 2	N	-0-		1
ABNEY, C.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150029 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6092 - 6136										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 168505 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7183 - 7190										
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
JETTER, AARON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 171091 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6322 - 6332										
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851										
JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 172559 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6346										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

DAVIS, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 173330 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6288 - 6298										
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	87
03	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/09/2022										

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 173803 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6827 - 6876										
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	24

FIELDS-ISAACS WELL #: 7 RRCID -> 202933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6250 - 6285										
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 272641 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6372 - 6385										
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 U RRCID -> 280166 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6299 - 6304										
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 6100)		95369 885		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038									
SMITH, T.P. 'C' ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 290515		COMPL. DATE 12/01/2018		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5990 - 6090	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 06/16/2022											

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115)		95369 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851												
WASKOM-SMACKOVER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150724		COMPL. DATE 02/04/1994		TOTAL DEPTH 11341		PERF. 5953 - 6120				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
02	9286 X	9286	-0-	-0-	-0-	280	1	8963	2	N	39	63	1	23
						43	9							
03	10474 X	10474	-0-	-0-	-0-	310	1	10121	2	N	39			62
						43	9							
04	10168 X	10168	-0-	-0-	-0-	300	1	9840	2	N	25			87
						28	9							
05	10378 X	10378	-0-	-0-	-0-	310	1	10045	2	N	21	108	1	-0-
						23	9							
06	10044 X	10044	-0-	-0-	-0-	300	1	9703	2	N	37			37
						41	9							
*07	10487 X	10487	-0-	-0-	-0-	279	1	10186	2	N	20			57
						22	9							

ABNEY, C. M. "A"		95369 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
		775851									
		WELL #: 3 T		RRCID -> 152544		COMPL. DATE 10/21/1994		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 6223 - 6233	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	

DAVIS, JIM		95369 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
		097353									
		WELL #: 9 U		RRCID -> 179175		COMPL. DATE 07/11/2000		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 5852 - 6006	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150)		95369 896		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353									
WINSTON		WELL #: 4		RRCID -> 122420		COMPL. DATE 09/29/1986		TOTAL DEPTH 6415		PERF. 6062 - 6104	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

GORDON, C. A.		95369 896		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
		097353									
		WELL #: 1		RRCID -> 171836		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 6092 - 6107	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) BROOKSTON ENERGY, INC. WATERMAN		//CONT.// 95369 896 //CONT.// 097353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
		WELL #: 4		RRCID -> 189560		COMPL. DATE 05/29/2013			TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4784 - 4916			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NORTH JONESVILLE "A"		WELL #: 11		RRCID -> 191970		COMPL. DATE 11/19/2002			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6218			
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	331 2	N	-0-	141 1	279
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	19	1	396 2	N	-0-		279
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	14	1	327 2	N	-0-		279
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	11	1	327 2	N	-0-		279
06	300 N	149	-0-	-151	-0-	6	1	143 2	N	-0-	145 1	134
07	310 N	263	-0-	-47	-0-	10	1	253 2	N	-0-		134

NORTH JONESVILLE "A"		WELL #: 12		RRCID -> 291938		COMPL. DATE 11/10/2021			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6003 - 6207			
02	22270 X	9399	-0-	-12871	-0-	359	1	6940 2	N	1909	1968 1	105
03	19871 X	8618	-0-	-11253	-0-	284	1	5770 2	N	2331	2342 1	94
04	0 W	6511	-0-	6511	6511	195	1	4508 2	N	1644	1499 1	239
05	0 W	5754	-0-	5754	12265	125	1	3636 2	N	1812	1656 1	395
06	0 W	4806	-0-	4806	17071	124	1	2824 2	N	1689	1706 1	378
07	0 W	5425	-0-	5425	22496	141	1	3531 2	N	1594	1735 1	237

SHELBY OPERATING COMPANY ABERCROMBIE		773678 WELL #: 3		RRCID -> 124561		COMPL. DATE 10/01/1988			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6098 - 6106			
02	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2		N	-0-		73
03	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2		N	-0-		73
04	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2		N	-0-		73
05	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2		N	-0-		73
06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1315	2	2 9	N	2		75
*07	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1405	2	1 9	N	1		76

STEPHENSON		WELL #: 5		RRCID -> 246247		COMPL. DATE 03/05/2009			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6168 - 6176			
02	168 N	148	-0-	-20	-0-	148	2		N	-0-		48
03	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2		N	-0-		48
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-		48
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-		48
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-		48
*07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-		48

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC HOWELL		775851 WELL #: 6		RRCID -> 145644		COMPL. DATE 04/29/1993			TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6243 - 6275			
02	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2		N	-0-		-0-
03	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2		N	-0-		-0-
04	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2		N	-0-		-0-
05	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2		N	-0-		-0-
06	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2		N	-0-		-0-
*07	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2191	2	10 9	N	9		9

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145825 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6156													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-		292 1	1127 2	N	152	116 1	123
03		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-		167 9	1284 2	N	177	132 1	168
04		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-		330 1	1251 2	N	138	169 1	137
05		1767 N	1737	-0-	-30	-0-		195 9	1272 2	N	126	168 1	95
06		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-		324 1	1197 2	N	201	163 1	133
07		1798 N	1675	-0-	-123	-0-		152 9	1239 2	N	94	124 1	103
								326 1					
								139 9					
								324 1					
								221 9					
								333 1					
								103 9					
ABNEY, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 146823 COMPL. DATE 08/08/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6232 - 6254													
02		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-		1917 2		N	-0-		2
03		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-		2302 2	108 9	N	98	91 1	9
04		2250 N	2110	-0-	-140	-0-		2110 2		N	-0-		9
05		2108 N	2103	-0-	-5	-0-		2103 2		N	-0-		9
06		2340 N	1850	-0-	-490	-0-		1820 2	30 9	N	27		36
07		2170 N	1532	-0-	-638	-0-		1476 2	56 9	N	51		87
DAVIS, JIM WELL #: 10 U RRCID -> 172467 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5884 - 6210													
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 11 RRCID -> 203737 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 5921 - 5965													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
HOWELL WELL #: 3 RRCID -> 282226 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6128 - 6305													
02		2280 X	2280	-0-	-0-	-0-		2278 2	2 9	N	2	2 8	-0-
03		2775 N	2775	-0-	-0-	-0-		2775 2		N	-0-		-0-
04		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-		2682 2		N	-0-		-0-
05		2634 N	2634	-0-	-0-	-0-		2633 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06		2623 N	2623	-0-	-0-	-0-		2623 2		N	-0-		-0-
*07		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-		2723 2		N	-0-		-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6385 SAND) 95369 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038												
SPENCER GAS UNIT WELL #: 4TP RRCID -> 241864 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6192 - 6198												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	310 1	2176 3	Y	-0-			42
03	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	371 1	2415 3	Y	12	44 1		10
						13 9						
04	600 N	523	-0-	-77	-0-	70 1	451 3	Y	2	2 8		10
						2 9						
05	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	159 1	975 3	Y	-0-			10
06	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	217 1	1394 3	Y	13	12 1	1 8	10
						14 9						
*07	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	265 1	943 3	Y	-0-			10

WASKOM (TRAVIS PEAK 6600) 95369 899 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851												
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-L RRCID -> 147439 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6608 - 6614												
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (6400 TRAVIS PEAK) 95369 995 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA												
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353												
JONESVILLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236130 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6488 - 6500												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WASKOM, N. (HILL) 95375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584												
BOOKOUT, ANITA WELL #: 1 RRCID -> 072974 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 4914 - 4917												
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353												
HUHN SWD WELL #: 1 RRCID -> 212587 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3661 - 3729												
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM, N (TRAVIS PEAK)		95375 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON			
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265									
WINSTON-TAYLOR		WELL #: 1-T		RRCID -> 138510		COMPL. DATE		N/A			
		TOTAL DEPTH		6560		PERF.		5928 - 6424			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	8 1	57 2	N	156	170 1	148
						172 9					
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	22 2	N	-0-		148
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		148
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		148
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		148
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		148

WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY)		95377 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON			
BOWLES ENERGY, INC.		084097									
BISHOP		WELL #: 1		RRCID -> 116792		COMPL. DATE 03/19/1985		TOTAL DEPTH 9920			
		PERF.		9581		-		9672			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	38 1	43 2	N	-0-		59
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	42 1	47 2	N	-0-		59
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	69 1	57 2	N	-0-		59
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	82 1	58 2	N	-0-		59
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	151 1	147 2	N	-0-		59
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	54 1	70 2	N	-0-		59

EVANS ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 199846		COMPL. DATE 11/15/2003		TOTAL DEPTH 9908		PERF. 9614 - 9692	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	168 N	162	-0-	-6	-0-	75 1	87 2	N	-0-		24
03	186 N	167	-0-	-19	-0-	78 1	89 2	N	-0-		24
04	180 N	51	-0-	-129	-0-	28 1	23 2	N	-0-		24
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	64 1	44 2	N	-0-		24
06	150 N	105	-0-	-45	-0-	50 1	48 2	N	6		30
						7 9					
*07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	42 1	57 2	N	-0-		30

LEFALL, C.		WELL #: 1		RRCID -> 201315		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 9990		PERF. 9667 - 9803	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	368 1	421 2	N	-0-		60
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	392 1	450 2	N	-0-		60
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	461 1	380 2	N	-0-		60
05	943 N	943	-0-	-0-	-0-	553 1	390 2	N	-0-		60
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	378 1	369 2	N	-0-		60
07	682 N	673	-0-	-9	-0-	291 1	382 2	N	-0-		60

WATERMAN (TRAVIS PEAK)		95456 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ENERQUEST CORPORATION		252059									
RIVERVIEW		WELL #: 1		RRCID -> 258877		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 8062 - 10231	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	216	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	216	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	216	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	216	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	216	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	216	

PIRATES		WELL #: 1		RRCID -> 259578		COMPL. DATE 03/19/2010		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 8460 - 10558	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	4368 X	3301	-0-	-1067	-0-	3298 2	3 9	N	3		176
03	4867 X	2404	-0-	-2463	-0-	2402 2	2 9	N	2		178
04	4890 X	3825	-0-	-1065	-0-	3813 2	12 9	N	11		189
05	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4894 2	6 9	N	5		194
06	3660 X	3543	-0-	-117	-0-	3540 2	3 9	N	3		197
07	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-			N	NO RPT		197

WATERMAN (TRAVIS PEAK) ENERQUEST CORPORATION PIRATES		//CONT.// //CONT.//	95456 500 252059	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #:	02	RRCID ->	285068	COMPL. DATE	02/17/2018	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	8594 - 10587						
02		6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	6260	2	7	9	N	6					245
03		5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			N	-0-					245
04		6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	6516	2	8	9	N	7	161	1			91
05		8695 X	8695	-0-	-0-	-0-	8510	2	185	9	N	168	161	1			98
*06		6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	6194	2	4	9	N	4					102
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

TITAN ROCK E&P, LLC HILL, ROBERT C.		WELL #:	1	RRCID ->	187668	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8100 - 8316						
02		401 N	401	-0-	-0-	-0-	58	1	343	2	Y	-0-					172
03		444 N	444	-0-	-0-	-0-	54	1	349	2	Y	37	184	1			25
							41	9									
04		691 N	691	-0-	-0-	-0-	77	1	606	2	Y	7					32
							8	9									
05		599 N	599	-0-	-0-	-0-	68	1	531	2	Y	-0-					32
06		246 N	246	-0-	-0-	-0-	31	1	215	2	Y	-0-					32
*07		510 N	510	-0-	-0-	-0-	66	1	444	2	Y	-0-					32

CEDAR POINT		WELL #:	1	RRCID ->	244090	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8069 - 10156						
02		698 N	698	-0-	-0-	-0-	99	1	588	2	Y	10					77
							11	9									
03		899 N	506	-0-	-393	-0-	68	1	438	2	Y	-0-					77
04		750 N	655	-0-	-95	-0-	74	1	581	2	Y	-0-					77
05		775 N	572	-0-	-203	-0-	65	1	507	2	Y	-0-					77
06		480 N	316	-0-	-164	-0-	39	1	277	2	Y	-0-					77
07		682 N	531	-0-	-151	-0-	67	1	447	2	Y	15					92
							17	9									

MILLS		WELL #:	1	RRCID ->	244302	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	10488	PERF.	8062 - 10418						
02		2576 X	1476	-0-	-1100	-0-	213	1	1263	2	Y	-0-					163
03		2852 X	2249	-0-	-603	-0-	303	1	1946	2	Y	-0-					163
04		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	356	1	2804	2	Y	-0-					163
05		2852 X	2851	-0-	-1	-0-	322	1	2529	2	Y	-0-					163
06		2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	347	1	2436	2	Y	39	169	1			33
							43	9									
07		2852 X	2815	-0-	-37	-0-	365	1	2450	2	Y	-0-					33

DELGADO		WELL #:	1	RRCID ->	244575	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	10153	PERF.	8084 - 10050						
02		504 N	504	-0-	-0-	-0-	73	1	431	2	Y	-0-					41
03		1271 N	945	-0-	-326	-0-	127	1	818	2	Y	-0-					41
04		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	163	1	1287	2	Y	-0-					41
05		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	158	1	1244	2	Y	-0-					41
06		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	185	1	1298	2	Y	-0-					41
*07		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	168	1	1128	2	Y	-0-					41

WATERMAN (TRAVIS PEAK) TITAN ROCK E&P, LLC SMITH, H. T.		//CONT.// 95456 500 //CONT.// 860931		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
		WELL #: 1		RRCID -> 245383		COMPL. DATE 01/27/2009			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8296 - 10438		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2856 X	2214	-0-	-642	-0-	319	1	1895	2	Y	128
03	3162 X	2347	-0-	-815	-0-	310	1	1993	2	Y	168
04	3060 X	2354	-0-	-706	-0-	44	9	2069	2	Y	188
05	2573 X	2342	-0-	-231	-0-	263	1	2074	2	Y	192
06	2370 X	2083	-0-	-287	-0-	22	9	1808	2	Y	207
07	2449 X	2082	-0-	-367	-0-	264	1	1811	2	Y	47
						4	9				
						258	1				
						17	9				
						269	1				
						2	9				
MILLER TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 246167		COMPL. DATE 02/20/2009			TOTAL DEPTH 11051 PERF. 8596 - 10725		
02	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	811	1	4818	2	Y	5
03	6417 X	5495	-0-	-922	-0-	8	9	4743	2	Y	7
04	6210 X	5361	-0-	-849	-0-	739	1	4748	2	Y	2
05	6231 X	5235	-0-	-996	-0-	13	9	4641	2	Y	1
06	6030 X	5122	-0-	-908	-0-	603	1	4476	2	Y	8
07	6231 X	5346	-0-	-885	-0-	10	9	4650	2	Y	7
						591	1				
						3	9				
						638	1				
						8	9				
						692	1				
						4	9				
MCFADDIN		WELL #: 1		RRCID -> 248499		COMPL. DATE 05/26/2009			TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8396 - 10594		
02	2884 X	1678	-0-	-1206	-0-	241	1	1429	2	Y	78
03	3193 X	1606	-0-	-1587	-0-	8	9	1390	2	Y	78
04	3090 X	1435	-0-	-1655	-0-	216	1	1273	2	Y	78
05	3193 X	1537	-0-	-1656	-0-	162	1	1298	2	Y	145
06	3090 X	1316	-0-	-1774	-0-	165	1	1097	2	Y	202
07	1860 X	1243	-0-	-617	-0-	74	9	1057	2	Y	228
						156	1				
						63	9				
						157	1				
						29	9				
MILLER TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 281207		COMPL. DATE 07/10/2016			TOTAL DEPTH 10862 PERF. 8499 - 10683		
02	3136 X	1481	-0-	-1655	-0-	213	1	1268	2	Y	11
03	4123 X	2257	-0-	-1866	-0-	304	1	1953	2	Y	11
04	3990 X	3490	-0-	-500	-0-	393	1	3097	2	Y	11
05	3813 X	3582	-0-	-231	-0-	405	1	3177	2	Y	11
06	3480 X	3268	-0-	-212	-0-	408	1	2860	2	Y	11
07	3596 X	3157	-0-	-439	-0-	409	1	2748	2	Y	11
MILLER TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 283065		COMPL. DATE 10/13/2017			TOTAL DEPTH 10782 PERF.10112 - 10647		
02	5488 X	5179	-0-	-309	-0-	746	1	4433	2	Y	26
03	7409 X	5600	-0-	-1809	-0-	755	1	4845	2	Y	26
04	7170 X	5320	-0-	-1850	-0-	599	1	4721	2	Y	26
05	6200 X	5396	-0-	-804	-0-	610	1	4786	2	Y	26
06	5820 X	5015	-0-	-805	-0-	626	1	4389	2	Y	26
07	5735 X	5050	-0-	-685	-0-	654	1	4396	2	Y	26

 WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
 MILLER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 293038 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9016 - 10649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	0	22204	-0-	22204	22204	2498	1 19684 2	N	20	17 1	3
05	0	27442	-0-	27442	49646	3098	1 24325 2	N	17	15 1	5
06	0	21511	-0-	21511	71157	2680	1 18798 2	N	30		35
*07	89936 X	18779	-0-	-71157	-0-	2430	1 16331 2	N	16	21 1	30

 WEST ALTO (JAMES LIME) 96494 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 YORK WELL #: 1 RRCID -> 268172 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 9403

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

 WHELAN (COTTON VALLEY) 96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
 ALLBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 261470 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 10742

02	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1197	2 158 9	N	144	168 1	160
03	1395 N	1173	-0-	-222	-0-	961	2 212 9	N	193	169 1	184
04	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-			N	168	168 1	184
05	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-			N	174	321 1	37
06	1140 N	524	-0-	-616	-0-	484	2 40 9	N	36		73
*07	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1321	2 199 9	N	181	167 1	87

 ENERQUEST CORPORATION 252059
 WATTS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215126 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10536 - 10582

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		398
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		398
04	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1779	2 110 9	N	100		498
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2	N	-0-		498
06	14B2 EXT	416	-0-	416	416	405	2 11 9	N	10		508
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	416			N	NO RPT		508

 ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
 WATSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 289288 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10500 - 11048

02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	796	1 46 9	N	42		193
03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	921	1 37 9	N	34	194 1	33
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	848	1 22 9	N	20		53
05	930 N	692	-0-	-238	-0-	667	1 25 9	N	23		76
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	22		98
07	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT		98

 XTO ENERGY INC. 945936
 LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 219182 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 11202

02	448 N	429	-0-	-19	-0-	429	3	N	-0-		-0-
03	527 N	373	-0-	-154	-0-	373	3	N	-0-		-0-
04	480 N	259	-0-	-221	-0-	259	3	N	-0-		-0-
05	465 N	160	-0-	-305	-0-	160	3	N	-0-		-0-
06	360 N	197	-0-	-163	-0-	197	3	N	-0-		-0-
07	279 N	187	-0-	-92	-0-	187	3	N	-0-		-0-

WHELAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 222052 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 11038

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	84 N	33	-0-	-51	-0-	33	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238064 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 11072

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WHELAN (RODESSA) 96789 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 NEWMAN CORPORATION 607030
 NEWMAN, H.T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160444 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6834 - 6839

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 KNOX, DEE & E. K. WELL #: 1 C RRCID -> 016821 COMPL. DATE 01/12/1948 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

POPE, JOE WELL #: 2 RRCID -> 125440 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6850 - 6880

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK) 96789 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. 945936
 EDMONSON, LEE WELL #: 5 RRCID -> 291638 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7420 - 8103

02	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96789 625	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
ONEY, HENRY		WELL #:		1	RRCID ->	291765	COMPL. DATE	08/22/2021	TOTAL DEPTH	8799	PERF. 7417 - 7854
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2156	100	-0-	-2056	-0-	100 3	N	-0-			-0-
03	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-			-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 3	N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			-0-
06	120 N	49	-0-	-71	-0-	49 3	N	-0-			-0-
07	93 N	23	-0-	-70	-0-	23 3	N	-0-			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)				96789 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.				030584							
ALLBRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	265173	COMPL. DATE	11/21/2010	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 7461 - 7559
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936							
KNOX, D. & E. K.		WELL #:		1 T	RRCID ->	016835	COMPL. DATE	02/18/1982	TOTAL DEPTH	8017	PERF. 7378 - 7926
02	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891 3	N	-0-			-0-
03	1674 N	1635	-0-	-39	-0-	1635 3	N	-0-			-0-
04	1620 N	413	-0-	-1207	-0-	413 3	N	-0-			-0-
05	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-		N	-0-			-0-
06	1590 N	1	-0-	-1589	-0-	1 3	N	-0-			-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-			-0-

EDMONDSON		WELL #:		1	RRCID ->	043104	COMPL. DATE	04/10/1967	TOTAL DEPTH	8920	PERF. 7494 - 8622
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HUGHES, DELLA		WELL #:		2	RRCID ->	043434	COMPL. DATE	01/31/1968	TOTAL DEPTH	10970	PERF. 7363 - 8668
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ALLEN, W. H. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	043974	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	8797	PERF. 7370 - 8350
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.// 96789 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
CROCKETT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 044228		COMPL. DATE 04/22/1968		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7402 - 8674								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	3		N	-0-					-0-

KNOX, DEE		WELL #: 2		RRCID -> 044423		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7334 - 8625								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, D. & E. K.		WELL #: 2		RRCID -> 044717		COMPL. DATE 07/13/1999		TOTAL DEPTH 9117 PERF. 7450 - 8012								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, W. D.		WELL #: 1		RRCID -> 044770		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7315 - 7896								
02	224 N	209	-0-	-15	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	279 N	177	-0-	-102	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	240 N	157	-0-	-83	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	217 N	79	-0-	-138	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					-0-

MORRIS, O. E.		WELL #: 1 L		RRCID -> 045172		COMPL. DATE 05/15/1968		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7286 - 7837								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 047934		COMPL. DATE 01/26/1970		TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7520 - 8666								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA		WELL #: 3		RRCID -> 082870		COMPL. DATE 08/14/1998		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7312 - 8401								
02	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
03	1271 X	746	-0-	-525	-0-	746	3			N	-0-					-0-
04	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
05	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.//		96789 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
PEAL, A.H.		WELL #:		2	RRCID ->	087004	COMPL. DATE	10/16/1998	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 7334 - 9038		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

LEDBETTER-JONES		WELL #:		2	RRCID ->	087343	COMPL. DATE	05/24/2002	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 7480 - 8627		
02	2184 N	1787	-0-	-397	-0-	1787	3			N	-0-	-0-	
03	2418 N	1512	-0-	-906	-0-	1512	3			N	-0-	-0-	
04	2280 N	1904	-0-	-376	-0-	1904	3			N	-0-	-0-	
05	1984 N	876	-0-	-1108	-0-	876	3			N	-0-	-0-	
06	1470 N	175	-0-	-1295	-0-	175	3			N	-0-	-0-	
07	1953 N	121	-0-	-1832	-0-	121	3			N	-0-	-0-	

DUNN, H.A. UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	087538	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	9133	PERF. 7463 - 7714		
02	392 N	278	-0-	-114	-0-	278	3			N	-0-	-0-	
03	434 N	261	-0-	-173	-0-	261	3			N	-0-	-0-	
04	360 N	264	-0-	-96	-0-	264	3			N	-0-	-0-	
05	310 N	125	-0-	-185	-0-	125	3			N	-0-	-0-	
06	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-	-0-	
07	279 N	169	-0-	-110	-0-	169	3			N	-0-	-0-	

DUNN, H. A. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	089949	COMPL. DATE	04/11/2003	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 7380 - 9068		
02	868 N	220	-0-	-648	-0-	220	3			N	-0-	-0-	
03	1178 N	7	-0-	-1171	-0-	7	3			N	-0-	-0-	
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-	-0-	
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	-0-	
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-	-0-	
*07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-	

GEORGE, J. T.		WELL #:		2	RRCID ->	090849	COMPL. DATE	11/11/1980	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7522 - 8652		
02	280 N	239	-0-	-41	-0-	239	3			N	-0-	-0-	
03	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-	-0-	
04	270 N	193	-0-	-77	-0-	193	3			N	-0-	-0-	
05	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-	-0-	
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-	-0-	
07	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-	-0-	

KNOX, M. L.		WELL #:		3	RRCID ->	091562	COMPL. DATE	10/22/1999	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7702 - 8572		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

CROCKETT "B"		WELL #:		2	RRCID ->	093813	COMPL. DATE	06/09/1981	TOTAL DEPTH	8810	PERF. 7365 - 8425		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.// 96789 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON									
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936															
GEORGE, J. T.		WELL #: 3		RRCID -> 096275		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8687									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

KNOX, DEE				WELL #: 4		RRCID -> 096504		COMPL. DATE 09/11/1981		TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7596 - 8664							
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-					-0-	
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-					-0-	
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	3		N	-0-					-0-	
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-					-0-	

HUGHES, DELLA				WELL #: 4		RRCID -> 097211		COMPL. DATE 10/03/1998		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7313 - 8593							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

LEDBETTER-JONES				WELL #: 3		RRCID -> 102819		COMPL. DATE 10/29/1982		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7385 - 8608							
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-					-0-	
03	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3		N	-0-					-0-	
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-					-0-	
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-					-0-	
06	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	3		N	-0-					-0-	
07	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	3		N	-0-					-0-	

DUNN, H. A. UNIT 1				WELL #: 5		RRCID -> 103439		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7357 - 8349							
02	700	N	596	-0-	-104	-0-	596	3		N	-0-					-0-	
03	775	N	605	-0-	-170	-0-	605	3		N	-0-					-0-	
04	750	N	335	-0-	-415	-0-	335	3		N	-0-					-0-	
05	651	N	205	-0-	-446	-0-	205	3		N	-0-					-0-	
06	600	N	545	-0-	-55	-0-	545	3		N	-0-					-0-	
*07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-					-0-	

HUGHES, DELLA				WELL #: 5		RRCID -> 103635		COMPL. DATE 11/24/1982		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7758 - 8695							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

COOK, W. T.				WELL #: 2		RRCID -> 104320		COMPL. DATE 02/18/1983		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7375 - 8103							
02	476	N	463	-0-	-13	-0-	463	3		N	-0-					-0-	
03	527	N	390	-0-	-137	-0-	390	3		N	-0-					-0-	
04	510	N	385	-0-	-125	-0-	385	3		N	-0-					-0-	
05	527	N	259	-0-	-268	-0-	259	3		N	-0-					-0-	
06	390	N	297	-0-	-93	-0-	297	3		N	-0-					-0-	
07	403	N	174	-0-	-229	-0-	174	3		N	-0-					-0-	

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
ONEY, HENRY WELL #: 2 L RRCID -> 108170 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7450 - 7765														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 112209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7502 - 8625														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KNOX/D. & E. K. KNOX ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118239 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7446 - 8237														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EDMONDSON WELL #: 2 RRCID -> 119051 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7407 - 8080														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ONEY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 119145 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7397 - 7753														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 6 RRCID -> 120644 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7346 - 8036														
02		2352 N	1792	-0-	-560	-0-	1792	3		N	-0-			-0-
03		2201 N	1814	-0-	-387	-0-	1814	3		N	-0-			-0-
04		2130 N	1833	-0-	-297	-0-	1833	3		N	-0-			-0-
05		1984 N	1366	-0-	-618	-0-	1366	3		N	-0-			-0-
06		1770 N	870	-0-	-900	-0-	870	3		N	-0-			-0-
07		1891 N	645	-0-	-1246	-0-	645	3		N	-0-			-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 2 RRCID -> 121167 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7412 - 9090														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.// 96789 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
DUNN, H. A. UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 121172		COMPL. DATE 06/26/1999		TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7423 - 8635			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	616 N	593	-0-	-23	-0-	593	3	N	-0-	-0-	-0-
03	806 N	521	-0-	-285	-0-	521	3	N	-0-	-0-	-0-
04	690 N	477	-0-	-213	-0-	477	3	N	-0-	-0-	-0-
05	651 N	180	-0-	-471	-0-	180	3	N	-0-	-0-	-0-
06	510 N	433	-0-	-77	-0-	433	3	N	-0-	-0-	-0-
07	496 N	335	-0-	-161	-0-	335	3	N	-0-	-0-	-0-

HUGHES, DELLA		WELL #: 7		RRCID -> 122562		COMPL. DATE 10/17/1986		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7342 - 8008			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1798 N	1273	-0-	-525	-0-	1273	3	N	-0-	-0-	-0-

LEDBETTER-JONES		WELL #: 4		RRCID -> 122679		COMPL. DATE 10/22/1986		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7377 - 7948			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

KNOX, D. & E.K. ET AL UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 122756		COMPL. DATE 11/18/1986		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7414 - 8123			
02	448 N	404	-0-	-44	-0-	404	3	N	-0-	-0-	-0-
03	496 N	341	-0-	-155	-0-	341	3	N	-0-	-0-	-0-
04	480 N	315	-0-	-165	-0-	315	3	N	-0-	-0-	-0-
05	434 N	161	-0-	-273	-0-	161	3	N	-0-	-0-	-0-
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-	-0-	-0-
07	341 N	220	-0-	-121	-0-	220	3	N	-0-	-0-	-0-

ALLEN, W.H. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 123054		COMPL. DATE 12/18/1986		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7411 - 7780			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

EDMONDSON		WELL #: 3		RRCID -> 123348		COMPL. DATE 12/04/1986		TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7400 - 8098			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CROCKETT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 123452		COMPL. DATE 02/02/1987		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7477 - 8739			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.// 96789 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
BLACKBURN, ALMA RAYE		WELL #: 1		RRCID -> 123715		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7440 - 7666								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W.H. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 124447		COMPL. DATE 05/27/1987		TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7398 - 8062								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W.H. ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 124789		COMPL. DATE 07/02/1987		TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7385 - 7618								
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	150 N	73	-0-	-77	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	186 N	42	-0-	-144	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA		WELL #: 9		RRCID -> 124852		COMPL. DATE 07/14/1987		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7330 - 8060								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN		WELL #: 3		RRCID -> 124977		COMPL. DATE 07/23/1987		TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7422 - 8074								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX UNIT/D. & E. K. KNOX ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 125109		COMPL. DATE 08/04/1987		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8107								
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
03	682 N	645	-0-	-37	-0-	645	3			N	-0-					-0-
04	660 N	352	-0-	-308	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	775 N	126	-0-	-649	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	630 N	30	-0-	-600	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	372 N	17	-0-	-355	-0-	17	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY		WELL #: 6		RRCID -> 125161		COMPL. DATE 08/07/1987		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7412 - 8084								
02	840 N	791	-0-	-49	-0-	791	3			N	-0-					-0-
03	930 N	915	-0-	-15	-0-	915	3			N	-0-					-0-
04	840 N	406	-0-	-434	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	868 N	336	-0-	-532	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	900 N	39	-0-	-861	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*07	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
KNOX, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 125475 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7450 - 8236														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

02		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3		N	-0-			-0-
03		1085 N	285	-0-	-800	-0-	285	3		N	-0-			-0-
04		1050 N	626	-0-	-424	-0-	626	3		N	-0-			-0-
05		1085 N	440	-0-	-645	-0-	440	3		N	-0-			-0-
06		270 N	91	-0-	-179	-0-	91	3		N	-0-			-0-
07		651 N	85	-0-	-566	-0-	85	3		N	-0-			-0-

GEORGE, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 125477 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7373 - 8667														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUNN, H.A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 127335 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7423 - 8128														
02		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3		N	-0-			-0-
03		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3		N	-0-			-0-
04		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3		N	-0-			-0-
05		868 N	604	-0-	-264	-0-	604	3		N	-0-			-0-
06		840 N	156	-0-	-684	-0-	156	3		N	-0-			-0-
07		868 N	180	-0-	-688	-0-	180	3		N	-0-			-0-

KNOX, DEE WELL #: 6 RRCID -> 137208 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7582 - 8742														
02		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3		N	-0-			-0-
03		3131 X	2101	-0-	-1030	-0-	2101	3		N	-0-			-0-
04		3330 X	1180	-0-	-2150	-0-	1180	3		N	-0-			-0-
05		3441 X	402	-0-	-3039	-0-	402	3		N	-0-			-0-
06		3330 X	302	-0-	-3028	-0-	302	3		N	-0-			-0-
07		3317 X	3033	-0-	-284	-0-	3033	3		N	-0-			-0-

KNOX, DEE WELL #: 8 RRCID -> 137828 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7410 - 9028														
02		1540 N	1257	-0-	-283	-0-	1257	3		N	-0-			-0-
03		1674 N	1262	-0-	-412	-0-	1262	3		N	-0-			-0-
04		1530 N	1183	-0-	-347	-0-	1183	3		N	-0-			-0-
05		1395 N	445	-0-	-950	-0-	445	3		N	-0-			-0-
06		1230 N	211	-0-	-1019	-0-	211	3		N	-0-			-0-
07		1209 N	241	-0-	-968	-0-	241	3		N	-0-			-0-

KNOX, DEE WELL #: 5 RRCID -> 137992 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8392 - 8632														
02		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3		N	-0-			-0-
03		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3		N	-0-			-0-
04		750 N	648	-0-	-102	-0-	648	3		N	-0-			-0-
05		961 N	323	-0-	-638	-0-	323	3		N	-0-			-0-
06		720 N	486	-0-	-234	-0-	486	3		N	-0-			-0-
07		682 N	339	-0-	-343	-0-	339	3		N	-0-			-0-

KNOX, DEE WELL #: 7 RRCID -> 138502 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7461 - 8487														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.// 96789 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
GEORGE, J. T.		WELL #: 7		RRCID -> 139015		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7417 - 8687								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX UNIT/D.&E.K. KNOX ETAL		WELL #: 4		RRCID -> 152130		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7329 - 8605								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 152249		COMPL. DATE 10/13/1994		TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7391 - 8535								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK, W. T.		WELL #: 3		RRCID -> 152895		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11114 PERF. 7400 - 8082								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 153798		COMPL. DATE 02/24/1995		TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7460 - 8362								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 154820		COMPL. DATE 05/13/1995		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7395 - 8119								
02	532 N	487	-0-	-45	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03	651 N	462	-0-	-189	-0-	462	3			N	-0-					-0-
04	690 N	584	-0-	-106	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	527 N	307	-0-	-220	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	450 N	300	-0-	-150	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	589 N	359	-0-	-230	-0-	359	3			N	-0-					-0-

PEAL, A.H.		WELL #: 3		RRCID -> 154991		COMPL. DATE 06/03/1995		TOTAL DEPTH 10695 PERF. 8542 - 8602								
02	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
03	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
04	2310 X	2203	-0-	-107	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
05	2387 X	1090	-0-	-1297	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
06	2310 X	803	-0-	-1507	-0-	803	3			N	-0-					-0-
07	2387 X	1298	-0-	-1089	-0-	1298	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.// 96789 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
CROCKETT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 155589		COMPL. DATE 09/14/1987		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7452 - 7752								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

KNOX, M.L.				WELL #: 5		RRCID -> 156195		COMPL. DATE 09/22/1995		TOTAL DEPTH 8387		PERF. 7483 - 8270				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

KNOX, M.L.				WELL #: 7		RRCID -> 161744		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 8802		PERF. 7353 - 8608				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

KNOX, M.L.				WELL #: 8		RRCID -> 165143		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7460 - 8023				
02	112	N	63	-0-	-49	-0-	63	3		N	-0-					-0-
03	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	3		N	-0-					-0-
04	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	3		N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-					-0-
06	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	3		N	-0-					-0-
*07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE				WELL #: 7		RRCID -> 165949		COMPL. DATE 08/20/1999		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7429 - 8113				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

KNOX, DEE				WELL #: 9		RRCID -> 171372		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 9210		PERF. 7475 - 9006				
02	3108	X	3021	-0-	-87	-0-	3021	3		N	-0-					-0-
03	2883	X	2143	-0-	-740	-0-	2143	3		N	-0-					-0-
04	3030	X	1445	-0-	-1585	-0-	1445	3		N	-0-					-0-
05	3348	X	828	-0-	-2520	-0-	828	3		N	-0-					-0-
06	3240	X	1626	-0-	-1614	-0-	1626	3		N	-0-					-0-
07	3348	X	755	-0-	-2593	-0-	755	3		N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA				WELL #: 11		RRCID -> 172300		COMPL. DATE 02/17/1999		TOTAL DEPTH 9120		PERF. 7319 - 9057				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																			
ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172306 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7388 - 7756																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 5 RRCID -> 172398 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7397 - 8127																			

02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 10 RRCID -> 172535 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7370 - 8624																			

02	84	N		29	-0-	-0-	-55	-0-	-0-	29	3		N	-0-					-0-
03	93	N		52	-0-	-0-	-41	-0-	-0-	52	3		N	-0-					-0-
04	60	N		27	-0-	-0-	-33	-0-	-0-	27	3		N	-0-					-0-
05	31	N		11	-0-	-0-	-20	-0-	-0-	11	3		N	-0-					-0-
06	75	N		75	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-					-0-
*07	49	N		49	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 5 RRCID -> 172655 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7362 - 8074																			

02	2097	N		2097	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2097	3		N	-0-					-0-
03	1426	N		1127	-0-	-0-	-299	-0-	-0-	1127	3		N	-0-					-0-
04	1380	N		1025	-0-	-0-	-355	-0-	-0-	1025	3		N	-0-					-0-
05	1426	N		387	-0-	-0-	-1039	-0-	-0-	387	3		N	-0-					-0-
06	1080	N		129	-0-	-0-	-951	-0-	-0-	129	3		N	-0-					-0-
07	1054	N		154	-0-	-0-	-900	-0-	-0-	154	3		N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 5 RRCID -> 172766 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7908 - 8502																			

02	1358	N		1358	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1358	3		N	-0-					-0-
03	1124	N		1124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1124	3		N	-0-					-0-
04	805	N		805	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	805	3		N	-0-					-0-
05	376	N		376	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-					-0-
06	132	N		132	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-					-0-
*07	141	N		141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 10 RRCID -> 174549 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7386 - 8632																			

02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 12 RRCID -> 174576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7386 - 8490																			

02	812	N		653	-0-	-0-	-159	-0-	-0-	653	3		N	-0-					-0-
03	713	N		512	-0-	-0-	-201	-0-	-0-	512	3		N	-0-					-0-
04	1655	N		1655	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1655	3		N	-0-					-0-
05	834	N		834	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	834	3		N	-0-					-0-
06	510	N		465	-0-	-0-	-45	-0-	-0-	465	3		N	-0-					-0-
07	1705	N		436	-0-	-0-	-1269	-0-	-0-	436	3		N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.// 96789 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
ALLEN, W. H. ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 175428		COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7415 - 8120								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES		WELL #: 6		RRCID -> 175541		COMPL. DATE 10/28/1999		TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7374 - 8615								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, D. & E. K.		WELL #: 7		RRCID -> 175921		COMPL. DATE 12/02/1999		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7400 - 8625								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M. L.		WELL #: 6		RRCID -> 176710		COMPL. DATE 02/02/2000		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7356 - 8350								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA		WELL #: 13		RRCID -> 178839		COMPL. DATE 09/21/2001		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7325 - 9042								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEAL, A.H.		WELL #: 4		RRCID -> 179119		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7325 - 8639								
02	504 N	447	-0-	-57	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03	558 N	419	-0-	-139	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	510 N	355	-0-	-155	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	496 N	277	-0-	-219	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	420 N	193	-0-	-227	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	372 N	172	-0-	-200	-0-	172	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY		WELL #: 7		RRCID -> 221902		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 0								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 222142 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 8052										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238065 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 8712										
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 284509 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7410 - 7856										
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG										
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467										
WHITAKER "D" WELL #: 1 RRCID -> 160759 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10700 - 10772										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974										
FISHBURN WELL #: 1 RRCID -> 149202 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10722 - 10806										
02	252 N	44	-0-	-208	-0-	44	2		N	19
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	19
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	19
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	19
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	19
*07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	19

AKIN, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 153011 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10702 - 10797										
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	100
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	100
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	100
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	100

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974															
SLATON G.H. WELL #: 26 RRCID -> 153493 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10534 - 10668															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 34 RRCID -> 154535 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10711 - 10840															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732															
PERSONS, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 141720 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10507 - 10628															
02		T. A.	128	-0-	128	328	127	2	1	9	Y	1	1	1	2
03		T. A.	9	-0-	9	337	7	2	2	9	Y	2	1	1	2
04		T. A.	114	-0-	114	451	112	2	2	9	Y	2	1	1	2
05		459 X	8	-0-	-451	-0-	7	2	1	9	Y	1	1	1	2
06		9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-			2
*07		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-			-0-

SMITH, MAUD WELL #: 2 RRCID -> 144725 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10563 - 10647															
02		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1061	2	17	9	Y	15	11	1	18
03		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1254	2	15	9	Y	14	17	1	15
04		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1298	2	17	9	Y	15	17	1	13
05		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1449	2	15	9	Y	14	12	1	15
06		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1334	2	15	9	Y	14	14	1	15
*07		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1629	2	15	9	Y	14	10	1	19

SMITH, MAUD WELL #: 1 RRCID -> 145192 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10540 - 10630															
02		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1044	2	17	9	Y	15	12	1	20
03		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1398	2	18	9	Y	16	19	1	17
04		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1404	2	19	9	Y	17	19	1	15
05		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1398	2	18	9	Y	16	14	1	17
06		1380 N	1107	-0-	-273	-0-	1095	2	12	9	Y	11	14	1	14
*07		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1208	2	15	9	Y	14	10	1	18

SMITH, MAUD WELL #: 3 RRCID -> 145234 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10664															
02		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1349	2	20	9	Y	18	14	1	23
03		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1274	2	20	9	Y	18	22	1	19
04		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1368	2	22	9	Y	20	22	1	17
05		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2109	2	21	9	Y	19	16	1	20
06		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1493	2	24	9	Y	22	21	1	21
*07		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1892	2	23	9	Y	21	15	1	27

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146280 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10680 - 10753												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
02		330 N	330	-0-	-0-	-0-	323	2	7	9	Y	8
03		335 N	335	-0-	-0-	-0-	327	2	8	9	Y	7
04		314 N	314	-0-	-0-	-0-	306	2	8	9	Y	6
05		372 N	298	-0-	-74	-0-	291	2	7	9	Y	7
06		330 N	237	-0-	-93	-0-	237	2			Y	3
*07		226 N	226	-0-	-0-	-0-	223	2	3	9	Y	4

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146415 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10394 - 10558												
02		846 N	846	-0-	-0-	-0-	836	2	10	9	Y	11
03		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1025	2	10	9	Y	9
04		974 N	974	-0-	-0-	-0-	963	2	11	9	Y	8
05		620 N	270	-0-	-350	-0-	259	2	11	9	Y	10
06		600 N	522	-0-	-78	-0-	522	2			Y	7
07		837 N	750	-0-	-87	-0-	747	2	3	9	Y	4

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146724 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10615 - 10690												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146725 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10516 - 10600												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147448 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10576 - 10675												
02		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1156	2	14	9	Y	17
03		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1331	2	14	9	Y	14
04		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1458	2	15	9	Y	12
05		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1579	2	14	9	Y	14
06		1290 N	1284	-0-	-6	-0-	1265	2	19	9	Y	16
*07		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1382	2	17	9	Y	20

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148253 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10512 - 10600												
02		431 N	431	-0-	-0-	-0-	421	2	10	9	Y	12
03		506 N	506	-0-	-0-	-0-	495	2	11	9	Y	10
04		717 N	717	-0-	-0-	-0-	705	2	12	9	Y	9
05		873 N	873	-0-	-0-	-0-	862	2	11	9	Y	11
06		733 N	733	-0-	-0-	-0-	725	2	8	9	Y	9
*07		806 N	806	-0-	-0-	-0-	797	2	9	9	Y	11

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148685 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10494 - 10702												
02		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1242	2	13	9	Y	15
03		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1620	2	12	9	Y	12
04		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1505	2	14	9	Y	11
05		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1471	2	13	9	Y	13
06		1590 N	1354	-0-	-236	-0-	1336	2	18	9	Y	15
*07		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1505	2	15	9	Y	19

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150256 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10730 - 10882												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	COND PROD	
02		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1368	2	20	9	Y	23
03		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1556	2	20	9	Y	19
04		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1550	2	22	9	Y	17
05		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1644	2	20	9	Y	20
06		1530 N	1418	-0-	-112	-0-	1404	2	14	9	Y	17
*07		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1708	2	18	9	Y	21

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150319 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10838 - 10922												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SMITH, MAUD WELL #: 4 RRCID -> 150826 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10416 - 10576												
02		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	1989	2	22	9	Y	26
03		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2255	2	23	9	Y	22
04		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2211	2	25	9	Y	20
05		2201 N	2200	-0-	-1	-0-	2177	2	23	9	Y	23
06		2130 N	1519	-0-	-611	-0-	1497	2	22	9	Y	22
*07		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1836	2	24	9	Y	28

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150879 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10871 - 10975												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26				Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26				Y	-0-
04		26 X	-0-	-0-	-26	-0-					Y	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151081 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10656 - 10822												
02		52 N	52	-0-	-0-	-0-	51	2	1	9	Y	1
03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1	9	Y	1
04		470 N	470	-0-	-0-	-0-	469	2	1	9	Y	1
05		569 N	569	-0-	-0-	-0-	568	2	1	9	Y	1
*06		514 N	514	-0-	-0-	-0-	504	2	10	9	Y	5
*07		568 N	568	-0-	-0-	-0-	561	2	7	9	Y	7

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151811 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10716 - 10783												
02		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2258	2	15	9	Y	18
03		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2504	2	15	9	Y	15
04		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1976	2	17	9	Y	13
05		2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2715	2	15	9	Y	15
*06		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2004	2	41	9	Y	26
*07		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2395	2	30	9	Y	34

CHRISTIAN, RANDLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151843 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10755 - 10868												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-
*06		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	1
07		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	1

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GREGG			
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																
LANDERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 152230 COMPL. DATE 10/04/1994													TOTAL DEPTH	11001	PERF.10819 - 10946	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1326	2	20	9	Y	18	14	1		23
03		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1677	2	20	9	Y	18	22	1		19
04		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1585	2	22	9	Y	20	22	1		17
05		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1619	2	21	9	Y	19	16	1		20
*06		1650 N	1429	-0-	-221	-0-	1415	2	14	9	Y	13	16	1		17
*07		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1486	2	18	9	Y	16	12	1		21

PERSONS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 152324 COMPL. DATE 10/24/1994													TOTAL DEPTH	10665	PERF.10457 - 10530	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FLEWELLEN J J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152721 COMPL. DATE 01/19/1995													TOTAL DEPTH	11194	PERF.10908 - 11033	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153291 COMPL. DATE 01/14/1995													TOTAL DEPTH	10810	PERF.10626 - 10766	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PHILLIPS-FREE WELL #: 1 RRCID -> 153437 COMPL. DATE 02/06/1995													TOTAL DEPTH	10995	PERF.10782 - 10920	
02		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1600	2	24	9	Y	22	17	1		28
03		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1947	2	23	9	Y	21	26	1		23
04		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1032	2	26	9	Y	24	26	1		21
05		1798 N	877	-0-	-921	-0-	853	2	24	9	Y	22	19	1		24
*06		1920 N	706	-0-	-1214	-0-	706	2			Y	-0-	10	1		14
07		1085 N	833	-0-	-252	-0-	822	2	11	9	Y	10	7	1		13

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153764 COMPL. DATE 02/21/1995													TOTAL DEPTH	10923	PERF.10725 - 10870	
02		587 N	587	-0-	-0-	-0-	578	2	9	9	Y	8	6	1		11
03		647 N	647	-0-	-0-	-0-	638	2	9	9	Y	8	10	1		9
04		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1033	2	10	9	Y	9	10	1		8
05		805 N	805	-0-	-0-	-0-	796	2	9	9	Y	8	7	1		9
06		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1037	2	8	9	Y	7	8	1		8
*07		883 N	883	-0-	-0-	-0-	874	2	9	9	Y	8	6	1		10

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154062 COMPL. DATE 01/25/1995													TOTAL DEPTH	10700	PERF.10408 - 10600	
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	Y	1	1	1		2
03		138 N	138	-0-	-0-	-0-	136	2	2	9	Y	2	2	1		2
04		115 N	115	-0-	-0-	-0-	113	2	2	9	Y	2	2	1		2
05		149 N	149	-0-	-0-	-0-	148	2	1	9	Y	1	1	1		2
06		120 N	57	-0-	-63	-0-	56	2	1	9	Y	1	1	1		2
*07		136 N	136	-0-	-0-	-0-	135	2	1	9	Y	1	1	1		2

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
HAMPTON, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 154150 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10712 - 10881												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
02		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1359	2	17	9	Y	18
03		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1454	2	14	9	Y	14
04		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1213	2	18	9	Y	13
05		1519 N	1184	-0-	-335	-0-	1169	2	15	9	Y	15
*06		1410 N	645	-0-	-765	-0-	635	2	10	9	Y	12
07		1271 N	1230	-0-	-41	-0-	1218	2	12	9	Y	15

AKIN, OXY WELL #: 1 RRCID -> 154841 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10651 - 10787												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154896 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10591 - 10655												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CHRISTIAN, B C GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154970 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10777 - 10887												
02		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1117	2	13	9	Y	15
03		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1612	2	12	9	Y	12
04		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1510	2	14	9	Y	11
05		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1362	2	13	9	Y	13
*06		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1593	2	15	9	Y	14
07		1581 N	1508	-0-	-73	-0-	1494	2	14	9	Y	17

BLAND, J F GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155008 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10957												
02		960 N	960	-0-	-0-	-0-	947	2	13	9	Y	15
03		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1019	2	12	9	Y	12
04		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1311	2	14	9	Y	11
05		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1204	2	13	9	Y	13
*06		990 N	925	-0-	-65	-0-	913	2	12	9	Y	12
07		1302 N	922	-0-	-380	-0-	908	2	14	9	Y	16

LANDERS, C.C. WELL #: 2 RRCID -> 155215 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10832 - 10958												
02		868 N	868	-0-	-0-	-0-	856	2	12	9	Y	13
03		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1093	2	10	9	Y	10
04		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1134	2	12	9	Y	9
05		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1037	2	11	9	Y	11
*06		1080 N	1024	-0-	-56	-0-	1014	2	10	9	Y	10
*07		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1192	2	11	9	Y	13

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155584 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10980												
02		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1591	2	20	9	Y	23
03		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1960	2	20	9	Y	19
04		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1889	2	22	9	Y	17
05		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1970	2	20	9	Y	20
*06		1920 N	1587	-0-	-333	-0-	1566	2	21	9	Y	20
07		1891 N	1749	-0-	-142	-0-	1728	2	21	9	Y	25

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156090 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10552 - 10655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156143 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10509 - 10638

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	23	2	1	9	Y	1					6
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	148	2	6	9	Y	5					11
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	404	2	2	9	Y	2					13
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	30	2	11	9	Y	10	11	1			12
07	155 N	3	-0-	-152	-0-	3	2			Y	-0-					12

DALLAS COLDWELL WELL #: 1 RRCID -> 156191 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10512 - 10638

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156197 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10618 - 10720

02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
05	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
*07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157574 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10766 - 10892

02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	689	2	9	9	Y	8	6	1			10
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	970	2	9	9	Y	8	10	1			8
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	871	2	10	9	Y	9	9	1			8
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	772	2	9	9	Y	8	7	1			9
06	960 N	856	-0-	-104	-0-	848	2	8	9	Y	7	8	1			8
*07	886 N	886	-0-	-0-	-0-	877	2	9	9	Y	8	6	1			10

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157830 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10620 - 10763

02	T. A.	332	-0-	332	-0-	907	2	4	9	Y	4	3	1			6
03	T. A.	461	-0-	461	-0-	1368	2	4	9	Y	4	5	1			5
04	T. A.	191	-0-	191	-0-	1559	2	4	9	Y	4	5	1			4
05	1816 X	257	-0-	-1559	-0-	251	2	6	9	Y	5	4	1			5
*06	450 X	427	-0-	-23	-0-	426	2	1	9	Y	1	3	1			3
*07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	614	2	2	9	Y	2	2	1			3

JOHNSON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 157934 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10777 - 10915

02	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1220	2	17	9	Y	15	11	1			19
03	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1284	2	15	9	Y	14	18	1			15
04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	849	2	19	9	Y	17	18	1			14
05	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1732	2	17	9	Y	15	13	1			16
*06	1260 N	744	-0-	-516	-0-	724	2	20	9	Y	18	17	1			17
*07	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1386	2	19	9	Y	17	12	1			22

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG						
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157969										COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10655 - 10844	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	925	2	11	9	Y	10	8	1			13
03	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1089	2	12	9	Y	11	13	1			11
04	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1101	2	13	9	Y	12	13	1			10
05	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1066	2	11	9	Y	10	9	1			11
*06	1080 N	898	-0-	-182	-0-	886	2	12	9	Y	11	11	1			11
*07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1108	2	12	9	Y	11	8	1			14

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158413										COMPL. DATE	03/02/1996	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	10667 - 10759	
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	673	2	12	9	Y	11	8	1			13
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	780	2	11	9	Y	10	12	1			11
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	808	2	12	9	Y	11	12	1			10
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	792	2	11	9	Y	10	9	1			11
*06	780 N	669	-0-	-111	-0-	663	2	6	9	Y	5	8	1			8
*07	758 N	758	-0-	-0-	-0-	748	2	10	9	Y	9	6	1			11

AKIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159409										COMPL. DATE	06/14/1996	TOTAL DEPTH	10917	PERF.	10696 - 10836	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEY, DOLLY BELL WELL #: 1 RRCID -> 160400										COMPL. DATE	08/28/1996	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10694 - 10772	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	6	1			9
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/02/2021																

ANDERSON, W M WELL #: 18 RRCID -> 160978										COMPL. DATE	10/23/1996	TOTAL DEPTH	10855	PERF.	10636 - 10748	
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
*07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 163763										COMPL. DATE	05/05/1997	TOTAL DEPTH	10885	PERF.	10791 - 10658	
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	Y	1					3
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					3
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	Y	1					4
05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1122	2	1	9	Y	1					5
06	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1596	2	1	9	Y	1					2
*07	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-	4	1			2

SMITH, MAUD WELL #: 5 RRCID -> 166436										COMPL. DATE	11/12/1997	TOTAL DEPTH	10785	PERF.	10512 - 10648	
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	447	2	6	9	Y	5	4	1			7
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	24	2	7	9	Y	6	7	1			6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	7	1			5
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	6	5	1			6
*06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					6
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167387 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10648 - 10760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1598 2	21 9	Y	Y	19	15 1		24
03	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1741 2	21 9	Y	Y	19	23 1		20
04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1663 2	23 9	Y	Y	21	23 1		18
05	1798 N	1747	-0-	-51	-0-	1726 2	21 9	Y	Y	19	16 1		21
*06	1710 N	1472	-0-	-238	-0-	1457 2	15 9	Y	Y	14	17 1		18
*07	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1704 2	19 9	Y	Y	17	12 1		23

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172782 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10855

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25			Y	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25			Y	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25			Y	Y	-0-			-0-
05	25 X	-0-	-0-	-25	-0-			Y	Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173003 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10636 - 10752

02	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1744 2	13 9	Y	Y	12	9 1		15
03	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1920 2	13 9	Y	Y	12	14 1		13
04	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1746 2	13 9	Y	Y	12	14 1		11
05	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2029 2	13 9	Y	Y	12	10 1		13
*06	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2122 2	29 9	Y	Y	26	19 1		20
*07	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1950 2	21 9	Y	Y	19	14 1		25

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174008 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10559 - 10662

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175576 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10489 - 10622

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176935 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10772 - 10894

02	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1611 2	15 9	Y	Y	14	11 1		17
03	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1865 2	15 9	Y	Y	14	17 1		14
04	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1796 2	18 9	Y	Y	16	17 1		13
05	1798 N	1774	-0-	-24	-0-	1759 2	15 9	Y	Y	14	12 1		15
*06	1830 N	1420	-0-	-410	-0-	1399 2	21 9	Y	Y	19	17 1		17
*07	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1780 2	19 9	Y	Y	17	12 1		22

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177073 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10628

02	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1438 2	22 9	Y	Y	20	15 1		26
03	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1805 2	21 9	Y	Y	19	24 1		21
04	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1697 2	24 9	Y	Y	22	24 1		19
05	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1607 2	22 9	Y	Y	20	17 1		22
*06	1770 N	1207	-0-	-563	-0-	1195 2	12 9	Y	Y	11	16 1		17
07	1612 N	1163	-0-	-449	-0-	1145 2	18 9	Y	Y	16	12 1		21

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732											
HOPKINS, PET GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 178509		COMPL. DATE 06/27/2000		TOTAL DEPTH 11886		PERF.10788 - 10892	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	337 2	11 9	Y	10	8 1	13
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	353 2	12 9	Y	11	13 1	11
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	282 2	12 9	Y	11	12 1	10
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	405 2	11 9	Y	10	9 1	11
*06	360 N	235	-0-	-125	-0-	235 2		Y	-0-	6 1	5
07	310 N	191	-0-	-119	-0-	187 2	4 9	Y	4	3 1	6

LANDERS, C.C.		WELL #: 3		RRCID -> 180864		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 11090		PERF.10837 - 10970	
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	976 2	11 9	Y	10	8 1	12
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	916 2	11 9	Y	10	12 1	10
04	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1020 2	12 9	Y	11	12 1	9
05	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1250 2	11 9	Y	10	8 1	11
*06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1203 2	14 9	Y	13	12 1	12
*07	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1093 2	14 9	Y	13	9 1	16

SMITH, MAUD		WELL #: 7		RRCID -> 182075		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 10748		PERF.10484 - 10614	
02	2856 X	2200	-0-	-656	-0-	2168 2	32 9	Y	29	22 1	36
03	3162 X	2328	-0-	-834	-0-	2297 2	31 9	Y	28	34 1	30
04	2910 X	2654	-0-	-256	-0-	2620 2	34 9	Y	31	34 1	27
05	3007 X	2706	-0-	-301	-0-	2675 2	31 9	Y	28	24 1	31
06	2550 X	2198	-0-	-352	-0-	2173 2	25 9	Y	23	27 1	27
*07	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2277 2	30 9	Y	27	19 1	35

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 182232		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10717 - 10881	
02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1137 2	13 9	Y	12	9 1	15
03	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1147 2	12 9	Y	11	14 1	12
04	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1352 2	14 9	Y	13	14 1	11
05	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1525 2	13 9	Y	12	10 1	13
*06	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1434 2	19 9	Y	17	15 1	15
*07	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1483 2	17 9	Y	15	11 1	19

PORTER, D.A. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 182238		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10745 - 10933	
02	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1396 2	19 9	Y	17	13 1	21
03	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1691 2	18 9	Y	16	20 1	17
04	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1697 2	21 9	Y	19	20 1	16
05	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1656 2	18 9	Y	16	14 1	18
*06	1650 N	1317	-0-	-333	-0-	1300 2	17 9	Y	15	16 1	17
*07	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1620 2	18 9	Y	16	12 1	21

MONCRIEF, MATTIE		WELL #: 2		RRCID -> 182240		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 10914		PERF.10652 - 10786	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 182955		COMPL. DATE 02/07/2001		TOTAL DEPTH 10870		PERF.10545 - 10733	
02	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1265 2	18 9	Y	16	12 1	20
03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1498 2	17 9	Y	15	19 1	16
04	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1598 2	20 9	Y	18	19 1	15
05	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1637 2	17 9	Y	15	13 1	17
*06	1470 N	1338	-0-	-132	-0-	1321 2	17 9	Y	15	16 1	16
07	1519 N	1471	-0-	-48	-0-	1452 2	19 9	Y	17	12 1	21

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
PERSONS, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 183167 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10466 - 10640														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
02		864 N	864	-0-	-0-	-0-	851	2	13	9	Y	12	9 1	15
03		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1209	2	12	9	Y	11	14 1	12
04		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1043	2	14	9	Y	13	14 1	11
05		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1145	2	13	9	Y	12	10 1	13
06		750 N	626	-0-	-124	-0-	615	2	11	9	Y	10	11 1	12
07		1085 N	706	-0-	-379	-0-	694	2	12	9	Y	11	8 1	15

SMITH, MAUD WELL #: 8 RRCID -> 183810 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10492 - 10616														
02		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1699	2	21	9	Y	19	15 1	24
03		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1928	2	21	9	Y	19	23 1	20
04		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1881	2	23	9	Y	21	23 1	18
05		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1918	2	21	9	Y	19	16 1	21
*06		1890 N	1623	-0-	-267	-0-	1604	2	19	9	Y	17	19 1	19
07		1953 N	1911	-0-	-42	-0-	1889	2	22	9	Y	20	14 1	25

PERSONS, J.C. WELL #: 5 RRCID -> 184376 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10530 - 10638														
02		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1010	2	12	9	Y	11	8 1	14
03		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1214	2	11	9	Y	10	13 1	11
04		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1158	2	13	9	Y	12	13 1	10
05		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1222	2	12	9	Y	11	9 1	12
*06		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1061	2	13	9	Y	12	12 1	12
*07		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1243	2	14	9	Y	13	9 1	16

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184454 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10674 - 10809														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 184796 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10864 - 11002														
02		104 N	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	Y	1	1 1	2
03		29 N	29	-0-	-0-	-0-	27	2	2	9	Y	2	2 1	2
04		26 N	26	-0-	-0-	-0-	24	2	2	9	Y	2	2 1	2
05		124 N	18	-0-	-106	-0-	16	2	2	9	Y	2	2 1	2
*06		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-		2
07		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-		-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185126 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10511 - 10630														
02		451 N	451	-0-	-0-	-0-	448	2	3	9	Y	3	2 1	4
03		495 N	495	-0-	-0-	-0-	492	2	3	9	Y	3	4 1	3
04		409 N	409	-0-	-0-	-0-	405	2	4	9	Y	4	4 1	3
05		465 N	69	-0-	-396	-0-	66	2	3	9	Y	3	3 1	3
*06		450 N	219	-0-	-231	-0-	219	2			Y	-0-	2 1	1
07		434 N	416	-0-	-18	-0-	415	2	1	9	Y	1	1 1	1

PERSONS, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 186146 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10445 - 10612														
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	142	2	6	9	Y	5	4 1	6
03		234 N	234	-0-	-0-	-0-	228	2	6	9	Y	5	6 1	5
04		219 N	219	-0-	-0-	-0-	212	2	7	9	Y	6	6 1	5
05		251 N	251	-0-	-0-	-0-	247	2	4	9	Y	4	4 1	5
*06		266 N	266	-0-	-0-	-0-	265	2	1	9	Y	1	3 1	3
*07		259 N	259	-0-	-0-	-0-	257	2	2	9	Y	2	2 1	3

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 2 RRCID -> 189302 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10552 - 10678

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 191314 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10504 - 10628

02		14B2 EXT	27	-0-	27	27	27	2			Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
05		27 X	-0-	-0-	-27	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192048 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10610 - 10752

02		646 N	646	-0-	-0-	-0-	634	2	12	9	Y	11	9	1			14
03		898 N	898	-0-	-0-	-0-	885	2	13	9	Y	12	14	1			12
04		333 N	333	-0-	-0-	-0-	319	2	14	9	Y	13	14	1			11
05		465 N	334	-0-	-131	-0-	322	2	12	9	Y	11	10	1			12
*06		450 N	267	-0-	-183	-0-	267	2			Y	-0-	4	1			8
07		341 N	309	-0-	-32	-0-	305	2	4	9	Y	4	3	1			5

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192448 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10417 - 10644

02		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1287	2	15	9	Y	14	11	1			18
03		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1426	2	15	9	Y	14	17	1			15
04		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1297	2	17	9	Y	15	17	1			13
05		1457 N	1313	-0-	-144	-0-	1298	2	15	9	Y	14	12	1			15
06		1380 N	1146	-0-	-234	-0-	1134	2	12	9	Y	11	13	1			13
*07		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1454	2	14	9	Y	13	9	1			17

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193392 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10607 - 10744

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193393 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10574 - 10715

02		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1610	2	22	9	Y	20	15	1			25
03		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1568	2	22	9	Y	20	24	1			21
04		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1296	2	24	9	Y	22	24	1			19
05		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1606	2	22	9	Y	20	17	1			22
*06		1470 N	1414	-0-	-56	-0-	1402	2	12	9	Y	11	16	1			17
*07		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1306	2	18	9	Y	16	12	1			21

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193394 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10617 - 10688

02		317 N	317	-0-	-0-	-0-	313	2	4	9	Y	4	3	1			5
03		335 N	335	-0-	-0-	-0-	331	2	4	9	Y	4	5	1			4
04		312 N	312	-0-	-0-	-0-	306	2	6	9	Y	5	5	1			4
05		341 N	297	-0-	-44	-0-	294	2	3	9	Y	3	3	1			4
*06		330 N	227	-0-	-103	-0-	225	2	2	9	Y	2	3	1			3
*07		239 N	239	-0-	-0-	-0-	236	2	3	9	Y	3	2	1			4

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
PERSONS, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 193396 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10515 - 10642															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193398 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10670 - 10800															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

AKIN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 194489 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10738 - 10860															
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	394	2	17	9	Y	15	12	1	19
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	331	2	17	9	Y	15	18	1	16
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	294	2	19	9	Y	17	18	1	15
05	465	N	300	-0-	-165	-0-	283	2	17	9	Y	15	13	1	17
*06	330	N	258	-0-	-72	-0-	257	2	1	9	Y	1	4	1	14
07	310	N	238	-0-	-72	-0-	234	2	4	9	Y	4	3	1	5

MCHANEY-LOEBB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194736 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10590 - 10704															
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	930	2	13	9	Y	12	9	1	15
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1062	2	13	9	Y	12	14	1	13
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1037	2	13	9	Y	12	14	1	11
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1382	2	13	9	Y	12	10	1	13
*06	1050	N	848	-0-	-202	-0-	831	2	17	9	Y	15	14	1	14
07	1023	N	911	-0-	-112	-0-	896	2	15	9	Y	14	10	1	18

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195569 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10562 - 10672															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197071 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10710 - 10854															
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	845	2	11	9	Y	10	8	1	13
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	827	2	12	9	Y	11	13	1	11
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	539	2	13	9	Y	12	13	1	10
05	744	N	461	-0-	-283	-0-	449	2	12	9	Y	11	9	1	12
*06	720	N	338	-0-	-382	-0-	338	2			Y	-0-	7	1	5
07	527	N	395	-0-	-132	-0-	389	2	6	9	Y	5	4	1	6

PERSONS, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 197072 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10514 - 10646															
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1314	2	21	9	Y	19	15	1	24
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1609	2	21	9	Y	19	23	1	20
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1432	2	23	9	Y	21	23	1	18
05	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	1410	2	21	9	Y	19	16	1	21
*06	1590	N	1156	-0-	-434	-0-	1147	2	9	9	Y	8	14	1	15
*07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1416	2	15	9	Y	14	10	1	19

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY		BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732		SMITH, MAUD WELL #: 9 RRCID -> 198025		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 11065		PERF.10728 - 10931		CNTY: GREGG				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 199065		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 11190		PERF.10920 - 11025				
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-	5			
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-	5			
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		Y	-0-	5			
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2		Y	-0-	5			
*06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	539	2	10	9	Y	7	1	7	
07	T. A.	788	-0-	788	788	779	2	9	9	Y	8	5	1	10

SHILOH SCHOOL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 199485		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10640 - 10779				
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	328	2	12	9	Y	11	9	1	15
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	258	2	14	9	Y	13	15	1	13
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	856	2	15	9	Y	14	15	1	12
05	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1282	2	12	9	Y	11	10	1	13
*06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1375	2	14	9	Y	13	13	1	13
*07	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1838	2	14	9	Y	13	9	1	17

HOPKINS, PET GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 199604		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 10820		PERF.10446 - 10668				
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	530	2	8	9	Y	7	5	1	8
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	567	2	6	9	Y	5	7	1	6
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	512	2	8	9	Y	7	7	1	6
05	589 N	588	-0-	-1	-0-	581	2	7	9	Y	6	5	1	7
06	540 N	490	-0-	-50	-0-	484	2	6	9	Y	5	6	1	6
*07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	578	2	7	9	Y	6	4	1	8

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 200122		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 10815		PERF.10550 - 10686				
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	663	2	8	9	Y	7	6	1	10
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	752	2	10	9	Y	9	10	1	9
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	750	2	10	9	Y	9	10	1	8
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	873	2	9	9	Y	8	7	1	9
*06	750 N	616	-0-	-134	-0-	606	2	10	9	Y	9	9	1	9
*07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	524	2	9	9	Y	8	6	1	11

HOPKINS, PET GAS UNIT		WELL #: 6A		RRCID -> 200689		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 11120		PERF.10862 - 10984	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 201144		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 10825		PERF.10382 - 10666				
02	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1122	2	17	9	Y	15	11	1	19
03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1202	2	15	9	Y	14	18	1	15
04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1149	2	19	9	Y	17	18	1	14
05	1271 N	1198	-0-	-73	-0-	1181	2	17	9	Y	15	13	1	16
*06	1170 N	1000	-0-	-170	-0-	991	2	9	9	Y	8	12	1	12
07	1209 N	1157	-0-	-52	-0-	1143	2	14	9	Y	13	9	1	16

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
AKIN, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 201607 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10665 - 10846													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		251 N	251	-0-	-0-	-0-	245 2	6 9	Y	5	4 1		7
03		294 N	294	-0-	-0-	-0-	287 2	7 9	Y	6	7 1		6
04		261 N	261	-0-	-0-	-0-	254 2	7 9	Y	6	7 1		5
05		279 N	270	-0-	-9	-0-	263 2	7 9	Y	6	5 1		6
*06		270 N	258	-0-	-12	-0-	258 2		Y	-0-	3 1		3
07		279 N	279	-0-	-0-	-0-	276 2	3 9	Y	3	2 1		4

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 3 RRCID -> 201648 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10619 - 10742													
02		775 N	775	-0-	-0-	-0-	764 2	11 9	Y	10	7 1		12
03		873 N	873	-0-	-0-	-0-	863 2	10 9	Y	9	11 1		10
04		906 N	906	-0-	-0-	-0-	895 2	11 9	Y	10	11 1		9
05		937 N	937	-0-	-0-	-0-	927 2	10 9	Y	9	8 1		10
*06		840 N	790	-0-	-50	-0-	781 2	9 9	Y	8	9 1		9
*07		905 N	905	-0-	-0-	-0-	894 2	11 9	Y	10	7 1		12

AKIN, J.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202689 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10688 - 10818													
02		431 N	431	-0-	-0-	-0-	423 2	8 9	Y	7	5 1		9
03		520 N	520	-0-	-0-	-0-	513 2	7 9	Y	6	8 1		7
04		602 N	602	-0-	-0-	-0-	594 2	8 9	Y	7	8 1		6
05		465 N	418	-0-	-47	-0-	410 2	8 9	Y	7	6 1		7
*06		510 N	399	-0-	-111	-0-	398 2	1 9	Y	1	4 1		4
*07		667 N	667	-0-	-0-	-0-	661 2	6 9	Y	5	3 1		6

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 4 RRCID -> 202912 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10584 - 10701													
02		848 N	848	-0-	-0-	-0-	836 2	12 9	Y	11	9 1		14
03		914 N	914	-0-	-0-	-0-	901 2	13 9	Y	12	14 1		12
04		946 N	946	-0-	-0-	-0-	932 2	14 9	Y	13	14 1		11
05		976 N	976	-0-	-0-	-0-	964 2	12 9	Y	11	10 1		12
*06		870 N	659	-0-	-211	-0-	650 2	9 9	Y	8	10 1		10
07		992 N	979	-0-	-13	-0-	968 2	11 9	Y	10	7 1		13

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203019 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10684 - 10828													
02		798 N	798	-0-	-0-	-0-	788 2	10 9	Y	9	7 1		11
03		880 N	880	-0-	-0-	-0-	870 2	10 9	Y	9	11 1		9
04		824 N	824	-0-	-0-	-0-	813 2	11 9	Y	10	11 1		8
05		899 N	823	-0-	-76	-0-	812 2	11 9	Y	10	8 1		10
*06		840 N	719	-0-	-121	-0-	712 2	7 9	Y	6	8 1		8
07		837 N	697	-0-	-140	-0-	687 2	10 9	Y	9	6 1		11

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203029 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10556 - 10668													
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	22 2	1 9	Y	1			1
03		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2		Y	-0-	1 1		-0-
04		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1078 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
05		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2		Y	-0-			-0-
*06		955 N	955	-0-	-0-	-0-	933 2	22 9	Y	20	10 1		10
*07		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1443 2	11 9	Y	10	7 1		13

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10772 - 10943													
02		816 N	816	-0-	-0-	-0-	804 2	12 9	Y	11	9 1		14
03		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1100 2	13 9	Y	12	14 1		12
04		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1041 2	13 9	Y	12	13 1		11
05		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1022 2	12 9	Y	11	10 1		12
06		1080 N	874	-0-	-206	-0-	865 2	9 9	Y	8	10 1		10
07		1085 N	1034	-0-	-51	-0-	1023 2	11 9	Y	10	7 1		13

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GREGG						
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																			
TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205254 COMPL. DATE 09/01/2004													TOTAL	DEPTH	10954		PERF.10665	- 10794	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
02		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1062 2	13 9	Y	Y	12	9 1		15					
03		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1160 2	12 9	Y	Y	11	14 1		12					
04		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1099 2	14 9	Y	Y	13	14 1		11					
05		1178 N	1146	-0-	-32	-0-	1133 2	13 9	Y	Y	12	10 1		13					
06		1140 N	955	-0-	-185	-0-	944 2	11 9	Y	Y	10	11 1		12					
07		1116 N	1086	-0-	-30	-0-	1074 2	12 9	Y	Y	11	8 1		15					

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207823 COMPL. DATE 01/15/2005													TOTAL	DEPTH	10890		PERF.10586	- 10746	
02		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	991 2	10 9	Y	Y	9	7 1		11					
03		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1135 2	9 9	Y	Y	8	10 1		9					
04		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1159 2	10 9	Y	Y	9	10 1		8					
05		1116 N	1025	-0-	-91	-0-	1016 2	9 9	Y	Y	8	7 1		9					
*06		1110 N	1072	-0-	-38	-0-	1060 2	12 9	Y	Y	11	10 1		10					
07		1209 N	899	-0-	-310	-0-	888 2	11 9	Y	Y	10	7 1		13					

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209591 COMPL. DATE 02/26/2005													TOTAL	DEPTH	10906		PERF.10620	- 10764	
02		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1191 2	15 9	Y	Y	14	11 1		18					
03		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1509 2	15 9	Y	Y	14	17 1		15					
04		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1517 2	17 9	Y	Y	15	17 1		13					
05		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1510 2	15 9	Y	Y	14	12 1		15					
*06		1470 N	1181	-0-	-289	-0-	1164 2	17 9	Y	Y	15	15 1		15					
*07		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1469 2	17 9	Y	Y	15	11 1		19					

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211678 COMPL. DATE 04/08/2005													TOTAL	DEPTH	10777		PERF.10502	- 10668	
02		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1214 2	17 9	Y	Y	15	12 1		19					
03		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1335 2	17 9	Y	Y	15	18 1		16					
04		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1352 2	19 9	Y	Y	17	18 1		15					
05		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1366 2	17 9	Y	Y	15	13 1		17					
*06		1320 N	1079	-0-	-241	-0-	1067 2	12 9	Y	Y	11	14 1		14					
*07		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1509 2	15 9	Y	Y	14	10 1		18					

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212178 COMPL. DATE 04/16/2005													TOTAL	DEPTH	10970		PERF.10664	- 10790	
02		967 N	967	-0-	-0-	-0-	957 2	10 9	Y	Y	9	7 1		12					
03		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1060 2	10 9	Y	Y	9	11 1		10					
04		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1042 2	11 9	Y	Y	10	11 1		9					
05		1085 N	1084	-0-	-1	-0-	1074 2	10 9	Y	Y	9	8 1		10					
*06		1050 N	932	-0-	-118	-0-	919 2	13 9	Y	Y	12	11 1		11					
*07		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1075 2	12 9	Y	Y	11	8 1		14					

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 9 RRCID -> 213146 COMPL. DATE 06/05/2005													TOTAL	DEPTH	11077		PERF.10794	- 10918	
02		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1078 2	11 9	Y	Y	10	8 1		13					
03		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1481 2	11 9	Y	Y	10	12 1		11					
04		628 N	628	-0-	-0-	-0-	616 2	12 9	Y	Y	11	12 1		10					
05		1209 N	579	-0-	-630	-0-	568 2	11 9	Y	Y	10	9 1		11					
*06		1440 N	483	-0-	-957	-0-	482 2	1 9	Y	Y	1	6 1		6					
07		651 N	466	-0-	-185	-0-	459 2	7 9	Y	Y	6	4 1		8					

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213419 COMPL. DATE 06/25/2005													TOTAL	DEPTH	10920		PERF.10605	- 10753	
02		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1102 2	14 9	Y	Y	13	10 1		16					
03		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1264 2	15 9	Y	Y	14	16 1		14					
04		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1185 2	15 9	Y	Y	14	16 1		12					
05		1240 N	1196	-0-	-44	-0-	1182 2	14 9	Y	Y	13	11 1		14					
06		1230 N	1006	-0-	-224	-0-	995 2	11 9	Y	Y	10	12 1		12					
*07		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1134 2	13 9	Y	Y	12	9 1		15					

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
COLDWELL, DALLAS WELL #: 2 RRCID -> 213952 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10594 - 10730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	851	2	29	9	Y	26			106
03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1019	2	23	9	Y	21			127
04	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1538	2	41	9	Y	37			164
05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1365	2	36	9	Y	33			197
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1197	2	36	9	Y	33	171	1	59
*07	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1630	2	6	9	Y	5			64

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214712 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10633 - 10779

02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1106	2	14	9	Y	13	10	1	16
03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1236	2	15	9	Y	14	16	1	14
04	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1226	2	15	9	Y	14	16	1	12
05	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1288	2	14	9	Y	13	11	1	14
*06	1200 N	1086	-0-	-114	-0-	1073	2	13	9	Y	12	13	1	13
07	1271 N	1195	-0-	-76	-0-	1181	2	14	9	Y	13	9	1	17

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215255 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10547 - 10704

02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-			-0-
03	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-			-0-
04	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-			-0-
05	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			Y	-0-			-0-
06	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			Y	-0-			-0-
*07	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			Y	-0-			-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 6 RRCID -> 219502 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10604 - 10720

02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	665	2	10	9	Y	9	7	1	11
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	779	2	10	9	Y	9	11	1	9
04	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1336	2	11	9	Y	10	11	1	8
05	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1460	2	11	9	Y	10	8	1	10
*06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1080	2	20	9	Y	18	14	1	14
*07	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1021	2	15	9	Y	14	10	1	18

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220249 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10646 - 10776

02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1004	2	17	9	Y	15	11	1	19
03	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1146	2	15	9	Y	14	18	1	15
04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1325	2	19	9	Y	17	18	1	14
05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1299	2	15	9	Y	14	12	1	16
*06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1147	2	11	9	Y	10	13	1	13
*07	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1120	2	14	9	Y	13	9	1	17

FONVILLE, F.M. WELL #: 4 RRCID -> 221607 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10622 - 10751

02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1301	2	17	9	Y	15	11	1	19
03	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1694	2	17	9	Y	15	18	1	16
04	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1379	2	18	9	Y	16	18	1	14
05	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1491	2	17	9	Y	15	13	1	16
*06	1650 N	1217	-0-	-433	-0-	1202	2	15	9	Y	14	15	1	15
07	1457 N	1303	-0-	-154	-0-	1286	2	17	9	Y	15	11	1	19

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221610 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10682 - 10854

02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	628	2	8	9	Y	7	5	1	8
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	483	2	6	9	Y	5	7	1	6
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	568	2	8	9	Y	7	7	1	6
05	651 N	498	-0-	-153	-0-	492	2	6	9	Y	5	5	1	6
06	480 N	468	-0-	-12	-0-	464	2	4	9	Y	4	5	1	5
*07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	541	2	6	9	Y	5	4	1	6

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																
MONCRIEF, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 222415 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10604 - 10774																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		T. A.	44	-0-	44	44	44	2			Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	44	44				Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	44	44				Y	-0-				-0-
05		113 X	69	-0-	-44	-0-	69	2			Y	-0-				-0-
*06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	89	2		2	9	Y	2	1	1	1
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 10 RRCID -> 223107 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10877 - 11003																
02		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1021	2	15	9	Y	14	11	1		17
03		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1193	2	15	9	Y	14	17	1		14
04		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1181	2	18	9	Y	16	17	1		13
05		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1330	2	15	9	Y	14	12	1		15
06		1170 N	985	-0-	-185	-0-	973	2	12	9	Y	11	13	1		13
07		713 N	709	-0-	-4	-0-	694	2	15	9	Y	14	10	1		17

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224651 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10659 - 10796																
02		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1633	2	19	9	Y	17	13	1		21
03		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1825	2	18	9	Y	16	20	1		17
04		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1747	2	21	9	Y	19	20	1		16
05		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1753	2	18	9	Y	16	14	1		18
*06		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1378	2	19	9	Y	17	17	1		18
*07		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1748	2	19	9	Y	17	12	1		23

FONVILLE, F.M. WELL #: 8 RRCID -> 227362 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10605 - 10772																
02		963 N	963	-0-	-0-	-0-	953	2	10	9	Y	9	7	1		12
03		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1063	2	11	9	Y	10	12	1		10
04		801 N	801	-0-	-0-	-0-	789	2	12	9	Y	11	12	1		9
05		1054 N	919	-0-	-135	-0-	908	2	11	9	Y	10	8	1		11
*06		1050 N	852	-0-	-198	-0-	844	2	8	9	Y	7	9	1		9
*07		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1031	2	11	9	Y	10	7	1		12

KEY, DOLLY BELL WELL #: 2 RRCID -> 230839 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10953 PERF.10728 - 10782																
02		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1317	2	14	9	Y	13	10	1		17
03		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1448	2	14	9	Y	13	16	1		14
04		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1493	2	17	9	Y	15	16	1		13
05		1457 N	1261	-0-	-196	-0-	1247	2	14	9	Y	13	11	1		15
*06		1410 N	1147	-0-	-263	-0-	1136	2	11	9	Y	10	12	1		13
*07		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1316	2	13	9	Y	12	9	1		16

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230840 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10767 - 10818																
02		306 N	306	-0-	-0-	-0-	294	2	12	9	Y	11	9	1		14
03		366 N	366	-0-	-0-	-0-	353	2	13	9	Y	12	14	1		12
04		330 N	330	-0-	-0-	-0-	317	2	13	9	Y	12	13	1		11
05		341 N	293	-0-	-48	-0-	281	2	12	9	Y	11	10	1		12
*06		360 N	249	-0-	-111	-0-	249	2			Y	-0-	3	1		9
*07		288 N	288	-0-	-0-	-0-	284	2	4	9	Y	4	3	1		5

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230842 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10664 - 10732																
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		23 N	23	-0-	-0-	-0-		23	2		Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231800 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10534 - 10608													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		149 N	149	-0-	-0-	-0-	145 2	4 9	Y	4	3 1		5
03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	139 2	4 9	Y	4	5 1		4
04		161 N	161	-0-	-0-	-0-	155 2	6 9	Y	5	5 1		4
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	152 2	3 9	Y	3	3 1		4
*06		150 N	133	-0-	-17	-0-	133 2		Y	-0-	2 1		2
07		155 N	137	-0-	-18	-0-	136 2	1 9	Y	1	1 1		2

PERSONS, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 234150 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10607 - 10671													
02		930 N	930	-0-	-0-	-0-	920 2	10 9	Y	9	7 1		12
03		865 N	865	-0-	-0-	-0-	854 2	11 9	Y	10	12 1		10
04		754 N	754	-0-	-0-	-0-	743 2	11 9	Y	10	11 1		9
05		899 N	855	-0-	-44	-0-	845 2	10 9	Y	9	8 1		10
06		840 N	743	-0-	-97	-0-	735 2	8 9	Y	7	8 1		9
*07		839 N	839	-0-	-0-	-0-	830 2	9 9	Y	8	6 1		11

AKIN, OXY WELL #: 2 RRCID -> 234940 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10919 PERF.10712 - 10839													
02		877 N	877	-0-	-0-	-0-	867 2	10 9	Y	9	7 1		11
03		885 N	885	-0-	-0-	-0-	875 2	10 9	Y	9	11 1		9
04		766 N	766	-0-	-0-	-0-	754 2	12 9	Y	11	11 1		9
05		961 N	621	-0-	-340	-0-	611 2	10 9	Y	9	8 1		10
*06		870 N	295	-0-	-575	-0-	293 2	2 9	Y	2	6 1		6
*07		814 N	814	-0-	-0-	-0-	806 2	8 9	Y	7	5 1		8

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237269 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10742													
02		738 N	738	-0-	-0-	-0-	728 2	10 9	Y	9	7 1		12
03		863 N	863	-0-	-0-	-0-	852 2	11 9	Y	10	12 1		10
04		849 N	849	-0-	-0-	-0-	837 2	12 9	Y	11	12 1		9
05		886 N	886	-0-	-0-	-0-	876 2	10 9	Y	9	8 1		10
06		840 N	746	-0-	-94	-0-	737 2	9 9	Y	8	9 1		9
07		837 N	614	-0-	-223	-0-	605 2	9 9	Y	8	6 1		11

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240428 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10482 - 10674													
02		826 N	826	-0-	-0-	-0-	814 2	12 9	Y	11	9 1		15
03		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1076 2	14 9	Y	13	15 1		13
04		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1056 2	15 9	Y	14	15 1		12
05		933 N	933	-0-	-0-	-0-	921 2	12 9	Y	11	10 1		13
*06		1050 N	712	-0-	-338	-0-	705 2	7 9	Y	6	9 1		10
*07		884 N	884	-0-	-0-	-0-	874 2	10 9	Y	9	7 1		12

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241346 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10736 - 10881													
02		519 N	519	-0-	-0-	-0-	510 2	9 9	Y	8	6 1		10
03		732 N	732	-0-	-0-	-0-	724 2	8 9	Y	7	9 1		8
04		721 N	721	-0-	-0-	-0-	712 2	9 9	Y	8	9 1		7
05		726 N	726	-0-	-0-	-0-	718 2	8 9	Y	7	6 1		8
06		720 N	622	-0-	-98	-0-	615 2	7 9	Y	6	7 1		7
*07		779 N	779	-0-	-0-	-0-	771 2	8 9	Y	7	5 1		9

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244437 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10552 - 10664													
02		464 N	464	-0-	-0-	-0-	460 2	4 9	Y	4	3 1		6
03		369 N	369	-0-	-0-	-0-	365 2	4 9	Y	4	5 1		5
04		421 N	421	-0-	-0-	-0-	417 2	4 9	Y	4	5 1		4
05		580 N	580	-0-	-0-	-0-	574 2	6 9	Y	5	4 1		5
*06		596 N	596	-0-	-0-	-0-	588 2	8 9	Y	7	6 1		6
*07		713 N	713	-0-	-0-	-0-	707 2	6 9	Y	5	4 1		7

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 244859 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10462 - 10644														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1084 2	14 9	Y	Y	13	10 1		16
03		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1137 2	13 9	Y	Y	12	15 1		13
04		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1177 2	15 9	Y	Y	14	15 1		12
05		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1377 2	14 9	Y	Y	13	11 1		14
*06		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1230 2	15 9	Y	Y	14	14 1		14
*07		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1207 2	15 9	Y	Y	14	10 1		18

SMITH, MAUD WELL #: 13 RRCID -> 245706 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10404 - 10649														
02		969 N	969	-0-	-0-	-0-	957 2	12 9	Y	Y	11	8 1		14
03		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1124 2	11 9	Y	Y	10	13 1		11
04		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1231 2	13 9	Y	Y	12	13 1		10
05		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1351 2	12 9	Y	Y	11	9 1		12
*06		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1150 2	15 9	Y	Y	14	13 1		13
*07		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1257 2	15 9	Y	Y	14	10 1		17

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246283 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10849 - 10973														
02		946 N	946	-0-	-0-	-0-	929 2	17 9	Y	Y	15	12 1		20
03		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1216 2	18 9	Y	Y	16	19 1		17
04		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1385 2	19 9	Y	Y	17	19 1		15
05		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1592 2	18 9	Y	Y	16	14 1		17
*06		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1329 2	17 9	Y	Y	15	16 1		16
*07		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1561 2	18 9	Y	Y	16	11 1		21

CHRISTIAN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 247199 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10768 - 11008														
02		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1390 2	15 9	Y	Y	14	11 1		18
03		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1408 2	15 9	Y	Y	14	17 1		15
04		776 N	776	-0-	-0-	-0-	759 2	17 9	Y	Y	15	17 1		13
05		1550 N	260	-0-	-1290	-0-	245 2	15 9	Y	Y	14	12 1		15
*06		1380 N	189	-0-	-1191	-0-	189 2		Y	Y	-0-	3 1		12
*07		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1541 2	3 9	Y	Y	3	2 1		4

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252155 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10803 - 10937														
02		641 N	641	-0-	-0-	-0-	631 2	10 9	Y	Y	9	7 1		12
03		697 N	697	-0-	-0-	-0-	686 2	11 9	Y	Y	10	12 1		10
04		747 N	747	-0-	-0-	-0-	735 2	12 9	Y	Y	11	12 1		9
05		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1002 2	11 9	Y	Y	10	8 1		11
06		706 N	706	-0-	-0-	-0-	696 2	10 9	Y	Y	9	10 1		10
*07		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1019 2	11 9	Y	Y	10	7 1		13

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 278525 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 7650 - 7652														
02		845 N	845	-0-	-0-	-0-	835 2	10 9	N	N	9	7 1		12
03		966 N	966	-0-	-0-	-0-	955 2	11 9	N	N	10	12 1		10
04		873 N	873	-0-	-0-	-0-	861 2	12 9	N	N	11	12 1		9
05		968 N	968	-0-	-0-	-0-	957 2	11 9	N	N	10	8 1		11
06		930 N	725	-0-	-205	-0-	716 2	9 9	N	N	8	9 1		10
07		899 N	887	-0-	-12	-0-	877 2	10 9	N	N	9	7 1		12

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406															
JONES, JO WELL #: 1 RRCID -> 149756 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10756 - 10812															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03		4 N		4 -0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-			30
04		1 N		1 -0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-			30
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
*06		17 N		17 -0-	-0-	-0-		17	2		N	-0-			30
*07		195 N		195 -0-	-0-	-0-		195	2		N	-0-			30

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151927 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9812 - 9838															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689															
SALTER, M.C. WELL #: 1 RRCID -> 149352 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10848 - 10918															
02		616 N		605 -0-	-11	-0-		599	3	6	9	N	5	2 8	13
03		651 N		612 -0-	-39	-0-		609	3	3	9	N	3		16
04		630 N		607 -0-	-23	-0-		605	3	2	9	N	2		18
05		735 N		735 -0-	-0-	-0-		729	3	6	9	N	5	3 8	20
06		653 N		653 -0-	-0-	-0-		642	3	11	9	N	10		30
07		620 N		582 -0-	-38	-0-		582	3			N	-0-		30

ELMS OIL COMPANY 250120															
SOUTH LODEN WELL #: 1 RRCID -> 154203 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10746 - 10871															
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RICHARDSON, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 154475 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10802 - 10938															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOUTH LODEN WELL #: 2 RRCID -> 158401 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10778 - 10918															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.//		96969 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
SYDRI OPERATING, LLC		833597										
WEBB		WELL #: 1		RRCID -> 151469		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 11060 PERF.10878 - 11010				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8

WHITE OAK CREEK (JAMES LM)		96970 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE				
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799										
HOLCOMB "D"		WELL #: 1		RRCID -> 201446		COMPL. DATE 02/17/2003		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9200 - 9260				
02	14B DENY	639	-0-	639	639	639	2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	639		N	-0-			-0-
04	639 R	-0-	-0-	-639	-0-			N	-0-			-0-
05	713 #	459	-0-	-254	-0-	453	2	6	9	N	5	5
06	690 #	1	-0-	-689	-0-	1	2	N	-0-			5
07	713 #	152	-0-	-561	-0-	152	2	N	-0-			5

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE				
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 255045		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9220 - 9280				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WHITE OAK CREEK (PETTIT)		96970 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799										
WHITEMAN-DECKER GU #1		WELL #: 6		RRCID -> 187595		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 9622				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROZELLE, RALPH GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 234915		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9950 - 12760				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1		WELL #: 8H		RRCID -> 238629		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 9571 PERF.10250 - 11981				
02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	911	2	4	9	N	4	11
03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	939	2	3	9	N	3	14
04	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1650	2	3	9	N	3	17
05	1023 N	149	-0-	-874	-0-	147	2	2	9	N	2	19
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	524	2	2	9	N	2	4
*07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	594	2	2	9	N	2	6

WHITE OAK CREEK (PETTIT)		//CONT.//		96970 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
WHITEMAN GAS UNIT # 1		WELL #:		9H	RRCID ->	244304	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	9707	PERF.10250	- 13065		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOLCOMB GAS UNIT 1		WELL #:		5H	RRCID ->	249528	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	9578	PERF. 9854	- 13667		
02	2800 N	3054	-0-	254	254	3054	2			N	-0-			5
03	2546 N	2292	-0-	-254	-0-	2292	2			N	-0-			5
04	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2161	2	2	9	N	2			7
05	2325 X	1825	-0-	-500	-0-	1822	2	3	9	N	3	3	8	7
06	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-			7
07	2325 X	1861	-0-	-464	-0-	1861	2			N	-0-			7
HIBBARD ENERGY, LP		WELL #:		3	RRCID ->	214178	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9776	- 9824		
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-			60
03	434 N	275	-0-	-159	-0-	275	2			N	-0-			60
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			60
05	744 N	409	-0-	-335	-0-	409	2			N	-0-			60
06	270 N	183	-0-	-87	-0-	183	2			N	-0-			60
*07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-			60
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2		WELL #:		4H	RRCID ->	246146	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	9743	PERF.10423	- 13120		
02	2436 X	1955	-0-	-481	-0-	1955	2			N	-0-			-0-
03	2697 X	1035	-0-	-1662	-0-	1035	2			N	-0-			-0-
04	1920 X	1553	-0-	-367	-0-	1553	2			N	-0-			-0-
05	2170 X	1448	-0-	-722	-0-	1448	2			N	-0-			-0-
06	2100 X	731	-0-	-1369	-0-	731	2			N	-0-			-0-
07	2170 X	1113	-0-	-1057	-0-	1113	2			N	-0-			-0-
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		WELL #:		2	RRCID ->	163240	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 8633	- 10702		
02	1008 N	956	-0-	-52	-0-	956	2			N	-0-			197
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1054	2	2	9	N	2			199
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1023	2	3	9	N	3			202
05	1054 N	1046	-0-	-8	-0-	1044	2	2	9	N	2			204
06	1020 N	565	-0-	-455	-0-	564	2	1	9	N	1			205
07	1054 N	896	-0-	-158	-0-	894	2	2	9	N	2			207
WHITE OAK CREEK (RODESSA)		//CONT.//		96970 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406										
GORKO		WELL #:		1	RRCID ->	283637	COMPL. DATE	11/01/2017	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8864	- 8916		
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-			218
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			218
04	90 N	18	-0-	-72	-0-	18	2			N	-0-			218
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	213	2	8	9	N	7			225
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	428	2	1	9	N	1	157	1	68
*07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-			68

WHITE OAK CREEK (RODESSA)		//CONT.//		96970 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE		
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799							
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2		WELL #:		1-U	RRCID -> 076639	COMPL. DATE	08/31/1977	TOTAL DEPTH	9923	PERF.	8565 - 8752
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	8204 X	8007	-0-	-197	-0-	-0-	7993 2	14 9	Y	13	33
03	12263 X	12263	-0-	-0-	-0-	-0-	12245 2	18 9	Y	16	49
04	10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	-0-	10551 2	10 9	Y	9	58
05	11346 X	11346	-0-	-0-	-0-	-0-	11344 2	2 9	Y	2	60
06	11425 X	11425	-0-	-0-	-0-	-0-	11415 2	10 9	Y	9	12
*07	11752 X	11752	-0-	-0-	-0-	-0-	11746 2	6 9	Y	5	17

CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE		
JONES, ALVIE				3	RRCID -> 276298	COMPL. DATE	08/26/2014	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8520 - 8695
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	341 N	186	-0-	-155	-0-	-0-	186 2		N	-0-	-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-	-0-
06	180 N	12	-0-	-168	-0-	-0-	12 2		N	-0-	-0-
*07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-	-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE		
CHAMPION INTERNATIONAL				2	RRCID -> 201264	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	8633 - 10702
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)				96970 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE		
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406							
THOMPSON, CHARLIE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 273864	COMPL. DATE	03/29/2014	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9913 - 10622
02	1932 N	1317	-0-	-615	-0-	-0-	1315 2	2 9	N	2	82
03	2139 N	1869	-0-	-270	-0-	-0-	1841 2	28 9	N	25	104
04	1410 N	1243	-0-	-167	-0-	-0-	1229 2	14 9	N	13	104
05	1457 N	1121	-0-	-336	-0-	-0-	1077 2	44 9	N	40	144
06	1800 N	1284	-0-	-516	-0-	-0-	1261 2	23 9	N	21	164
07	1271 N	1158	-0-	-113	-0-	-0-	1157 2	1 9	N	1	164

BURK ROYALTY CO., LTD.				108799		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE		
DUPLICHAIN				1	RRCID -> 087169	COMPL. DATE	02/02/1980	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9730 - 10072
02	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	-0-	1046 2		N	-0-	67
03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	-0-	563 2	150 9	N	136	100
04	630 N	435	-0-	-195	-0-	-0-	435 2		N	-0-	100
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	-0-	1139 2	11 9	N	10	107
06	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	-0-	993 2	8 9	N	7	12
*07	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	-0-	1155 2	9 9	N	8	20

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2				2	RRCID -> 089097	COMPL. DATE	07/04/1981	TOTAL DEPTH	11115	PERF.	9838 - 10454
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	359 2	3 9	Y	3	10
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	509 2	4 9	Y	4	14
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	501 2	2 9	Y	2	16
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	502 2	1 9	Y	1	17
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-	605 2	2 9	Y	2	3
*07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	-0-	787 2	2 9	Y	2	5

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 96970 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
WHITEMAN DECKER GU #1		WELL #: 2		RRCID -> 089883		COMPL. DATE 08/31/1980		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10194 - 10393			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

NEW BIRMINGHAM -B- GAS UNIT #3		WELL #: 3		RRCID -> 092757		COMPL. DATE 03/05/1981		TOTAL DEPTH 11315 PERF.10269 - 10482			
02	224 N	114	-0-	-110	-0-	114	2	N	-0-	-0-	
03	310 N	164	-0-	-146	-0-	164	2	N	-0-	-0-	
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-	-0-	
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-	-0-	
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-	-0-	
*07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-	-0-	

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 098684		COMPL. DATE 01/27/1982		TOTAL DEPTH 15749 PERF.10050 - 11364			
02	1393 X	-0-	-0-	-1393	-0-			Y	-0-	-0-	
03	279 X	45	-0-	-234	-0-	45	2	Y	-0-	-0-	
04	270 X	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-	-0-	
05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	-0-	
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-	-0-	
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	

DIXON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 099474		COMPL. DATE 04/19/1982		TOTAL DEPTH 10941 PERF.10430 - 10464			
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-	5	
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	466	2	N	15	20	
04	330 N	241	-0-	-89	-0-	241	2	N	-0-	20	
05	341 N	216	-0-	-125	-0-	216	2	N	-0-	20	
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-	20	
*07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2	N	-0-	20	

WHITEMAN GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 108304		COMPL. DATE 11/09/1983		TOTAL DEPTH 11143 PERF.10340 - 10539			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MCCLENDON GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 127069		COMPL. DATE 03/29/1988		TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9976 - 10532			
02	1567 X	383	-0-	-1184	-0-	383	2	Y	-0-	-0-	
03	682 X	373	-0-	-309	-0-	373	2	Y	-0-	-0-	
04	660 X	363	-0-	-297	-0-	363	2	Y	-0-	-0-	
05	682 X	361	-0-	-321	-0-	361	2	Y	-0-	-0-	
06	480 X	322	-0-	-158	-0-	322	2	Y	-0-	-0-	
07	434 X	368	-0-	-66	-0-	368	2	Y	-0-	-0-	

WHITEMAN GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 136148		COMPL. DATE 05/04/1994		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9876 - 10010			
02	1736 N	1390	-0-	-346	-0-	1390	2	N	-0-	11	
03	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2	N	-0-	7	
04	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2	N	4 5	7	
05	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2071	2	N	24	25	
06	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1982	2	N	5	30	
*07	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1999	2	N	2	32	

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
CURRY "B" WELL #: 3 RRCID -> 136238 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10078 - 10418														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1322	2	1	9	N	1		3
03		595 N	595	-0-	-0-	-0-	587	2	8	9	N	7		10
04		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-		10
05		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-		10
06		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-		10
*07		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-		10

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 147723 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9966 - 10452														
02		2688 N	2610	-0-	-78	-0-	2607	2	3	9	Y	3		10
03		3100 N	4016	-0-	916	-0-	4013	2	3	9	Y	3		13
04		3000 N	3434	-0-	434	-0-	1350	2	2	9	Y	2		15
05		3100 N	3667	-0-	567	-0-	1917	2	1	9	Y	1	1 8	15
06		3000 N	4227	-0-	1227	-0-	3144	2	3	9	Y	3	15 1	3
*07		7348 X	4204	-0-	-3144	-0-	4203	2	1	9	Y	1		4

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 147760 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9892 - 10554														
02		1848 N	1110	-0-	-738	-0-	1110	2			N	-0-		13
03		2077 N	1808	-0-	-269	-0-	1806	2	2	9	N	2		15
04		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-		15
05		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-		15
06		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-		15
*07		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-		15

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 148909 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9876 - 10486														
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-		-0-
03		93 N	15	-0-	-78	-0-	13	2	2	9	N	2		2
04		90 N	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-		2
05		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-		2
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	65	2	3	9	N	3		5
*07		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-		5

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 148959 COMPL. DATE 01/23/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9817 - 10492														
02		1680 X	671	-0-	-1009	-0-	671	2			N	-0-		53
03		1581 X	716	-0-	-865	-0-	716	2			N	-0-	6 5	47
04		1080 N	597	-0-	-483	-0-	596	2	1	9	N	1		48
05		744 N	397	-0-	-347	-0-	397	2			N	-0-		48
06		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-		48
*07		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1536	2	4	9	N	4		52

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 149685 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9715 - 10594														
02		2800 N	1181	-0-	-1619	1957	1175	2	6	9	Y	5		20
03		3079 N	1122	-0-	-1957	-0-	1121	2	1	9	Y	1		21
04		1350 N	1020	-0-	-330	-0-	1018	2	2	9	Y	2		23
05		1302 N	898	-0-	-404	-0-	898	2			Y	-0-		23
06		754 N	754	-0-	-0-	-0-	750	2	4	9	Y	4		27
*07		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1262	2	3	9	Y	3		30

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 149762 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9678 - 10677														
02		2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2613	2	44	9	N	40		48
03		4836 X	1597	-0-	-3239	-0-	1597	2			N	-0-		48
04		4680 X	1363	-0-	-3317	-0-	1363	2			N	-0-		48
05		4836 X	848	-0-	-3988	-0-	848	2			N	-0-		48
06		4560 X	2669	-0-	-1891	-0-	2669	2			N	-0-		48
07		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2939	2	6	9	N	5	1 8	52

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE				
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
ROZELLE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 150488 COMPL. DATE 05/16/1994										TOTAL DEPTH	PERF. 9678 - 10519			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2	N	-0-				8
03		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2	N	-0-	3	5		5
04		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2	N	-0-				5
05		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1649	2	N	4	9	2	8	7
06		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1721	2	N	1	9			8
*07		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1655	2	N	13	9			20

DIXON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150749 COMPL. DATE 06/16/1994										TOTAL DEPTH	PERF. 9914 - 10514			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	47				47
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				47
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				47
06		14B2 EXT	179	-0-	179	179	179	2	N	-0-				47
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	179			N	-0-				47

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 150947 COMPL. DATE 06/24/1994										TOTAL DEPTH	PERF. 9832 - 10748			
02		2800 N	1341	-0-	-1459	850	1341	2	Y	-0-				33
03		2279 N	1429	-0-	-850	-0-	1426	2	Y	3	9			36
04		1380 N	1208	-0-	-172	-0-	1197	2	Y	11	9			46
05		1488 N	1218	-0-	-270	-0-	1218	2	Y	-0-				46
06		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2	Y	-0-				46
*07		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2	Y	-0-				46

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 151143 COMPL. DATE 08/09/1994										TOTAL DEPTH	PERF. 9872 - 10710			
02		3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3701	2	Y	1	9			6
03		5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2	Y	-0-				6
04		4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4774	2	Y	1	9			7
05		5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2	Y	-0-				7
06		4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4984	2	Y	1	9	7	1	1
*07		4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4971	2	Y	1	9			2

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 151160 COMPL. DATE 08/17/1994										TOTAL DEPTH	PERF. 10034 - 10150			
02		812 N	702	-0-	-110	-0-	701	2	Y	1	9			17
03		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2	Y	-0-	2	5		15
04		780 N	697	-0-	-83	-0-	697	2	Y	-0-				15
05		775 N	698	-0-	-77	-0-	698	2	Y	-0-				15
06		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2	Y	-0-				15
*07		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	Y	-0-				15

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 152772 COMPL. DATE 11/18/1994										TOTAL DEPTH	PERF. 9829 - 10746			
02		1288 N	1122	-0-	-166	-0-	1122	2	N	-0-				25
03		1364 N	1347	-0-	-17	-0-	1345	2	N	2	9			27
04		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2	N	-0-				27
05		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2	N	-0-				27
06		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2	N	-0-				27
*07		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1157	2	N	1	9			28

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 152950 COMPL. DATE 09/12/1994										TOTAL DEPTH	PERF. 10430 - 10568			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 154138 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9682 - 10574

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			Y	-0-				33
03		2635 X	2555	-0-	-80	-0-	2553	2	2	9	Y	2				35
04		2670 X	2191	-0-	-479	-0-	2182	2	9	9	Y	8				43
05		2728 N	2124	-0-	-604	-0-	2124	2			Y	-0-				43
06		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1680	2	3	9	Y	3				46
*07		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			Y	-0-				46

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 154154 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9746 - 10574

02		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1729	2	3	9	Y	3				22
03		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			Y	-0-				22
04		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-				22
05		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1135	2	2	9	Y	2				24
06		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1410	2	3	9	Y	3				27
*07		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1201	2	2	9	Y	2				29

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 158146 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9774 - 10458

02		2800 N	1356	-0-	-1444	2197	1352	2	4	9	Y	4				40
03		3100 N	1406	-0-	-1694	503	1391	2	15	9	Y	14				54
04		2014 N	1511	-0-	-503	-0-	1511	2			Y	-0-				54
05		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2015	2	11	9	Y	10	2	8		62
06		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1779	2	6	9	Y	5				67
*07		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1924	2	2	9	Y	2				69

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 158409 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9754 - 10328

02		2028 N	1235	-0-	-793	-0-	1234	2	1	9	Y	1				5
03		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-	1	5		4
04		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1887	2	1	9	Y	1				5
05		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			Y	-0-				5
06		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2349	2	1	9	Y	1	5	1		1
*07		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			Y	-0-				1

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 158551 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9936 - 10556

02		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-				17
03		403 N	326	-0-	-77	-0-	326	2			N	-0-				17
04		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-				17
05		403 N	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-				17
06		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-				17
*07		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-				17

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 1-L RRCID -> 158887 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9896 - 9916

02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ROZELLE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 159126 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9910 - 10684

02		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-				73
03		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1091	2	8	9	N	7				80
04		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-				80
05		930 N	659	-0-	-271	-0-	659	2			N	-0-				80
06		534 N	534	-0-	-0-	-0-	528	2	6	9	N	5	72	1		13
*07		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-				13

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 162112 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9777 - 10622																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1472 N	1164	-0-	-308	-0-	1164	2			Y	-0-					3
03		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-	2	5			1
04		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					1
05		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-					1
06		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-	1	1			-0-
*07		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-

ROZELLE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 162425 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10015 - 10714																	
02		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					22
03		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1238	2	12	9	N	11					33
04		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1032	2	4	9	N	4					37
05		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1367	2	11	9	N	10	2	8			45
06		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1303	2	6	9	N	5					50
*07		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1206	2	14	9	N	13					63

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 163077 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9683 - 10613																	
02		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					20
03		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2212	2	24	9	N	22					42
04		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					42
05		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2285	2	1	9	N	1	3	5			40
06		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					40
*07		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					40

ROZELLE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 163194 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9863 - 10734																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 168067 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10732																	
02		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					62
03		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					62
04		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					62
05		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					62
06		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					62
*07		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					62

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 172058 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9810 - 10658																	
02		728 N	382	-0-	-346	-0-	382	2			Y	-0-					42
03		930 N	533	-0-	-397	-0-	514	2	19	9	Y	17					59
04		420 N	318	-0-	-102	-0-	314	2	4	9	Y	4					63
05		434 N	221	-0-	-213	-0-	221	2			Y	-0-					63
06		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					63
*07		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					63

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 173791 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9818 - 10704																	
02		2800 N	1319	-0-	-1481	1292	1318	2	1	9	Y	1					28
03		2932 N	1640	-0-	-1292	-0-	1640	2			Y	-0-	3	5			25
04		1620 N	1304	-0-	-316	-0-	1304	2			Y	-0-					25
05		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-	5	5			20
06		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					20
*07		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					20

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799							
WHITEMAN-DECKER GU #1		WELL #:		5	RRCID ->	174093	COMPL. DATE	07/09/1999	TOTAL DEPTH	10970	PERF. 9996 - 10856
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

02	396 N	119	-0-	-277	-0-	119	2				4
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						4
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						4
05	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2				4
06	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2				4
*07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	330	2	9	9	Y	12

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2		WELL #:		5	RRCID ->	174231	COMPL. DATE	07/27/1999	TOTAL DEPTH	10908	PERF. 9850 - 10759
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2				2
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2				2
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2				2
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2				2
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2				2
*07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2				2

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3		WELL #:		7	RRCID ->	174463	COMPL. DATE	08/24/1999	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9872 - 10662
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HOLCOMB		WELL #:		3	RRCID ->	175254	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9758 - 10732
02	535 N	65	-0-	-470	-0-	59	2	6	9	Y	10
03	93 N	49	-0-	-44	-0-	42	2	7	9	Y	16
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	111	2	3	9	Y	19
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	138	2	1	9	Y	20
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	133	2	3	9	Y	4
*07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	135	2	2	9	Y	6

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2		WELL #:		7	RRCID ->	175683	COMPL. DATE	10/17/1999	TOTAL DEPTH	10911	PERF.10017 - 10816
02	2800 N	1470	-0-	-1330	-0-	5237	1470			Y	26
03	3100 N	1816	-0-	-1284	-0-	3953	1816			Y	26
04	3000 N	1724	-0-	-1276	-0-	2677	1724			Y	26
05	3100 N	1741	-0-	-1359	-0-	1318	1738			Y	29
06	2956 N	1638	-0-	-1318	-0-	1635	2	3	9	Y	32
*07	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1494	2	3	9	Y	35

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3		WELL #:		6	RRCID ->	177108	COMPL. DATE	12/20/1999	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9838 - 10711
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-
04	330 N	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-
05	372 N	289	-0-	-83	-0-	289	2			N	-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-
*07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2		WELL #:		6	RRCID ->	177169	COMPL. DATE	01/08/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9796 - 10590
02	2800 N	2168	-0-	-632	-0-	6149	2164	4	9	Y	12
03	3100 N	2969	-0-	-131	-0-	6018	2965	2	4	9	16
04	3000 N	2791	-0-	-209	-0-	5809	2788	2	3	9	19
05	3100 N	2787	-0-	-313	-0-	5496	2784	2	3	9	19
06	3000 N	2804	-0-	-196	-0-	5300	2801	2	3	9	4
*07	3100 N	1861	-0-	-1239	-0-	4061	1860	2	1	9	5

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 10409

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	560 N	547	-0-	-13	-0-	541	2	6	9	Y	5					12
03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	748	2	9	9	Y	8					20
04	570 N	554	-0-	-16	-0-	551	2	3	9	Y	3					23
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	735	2	1	9	Y	1					24
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	695	2	4	9	Y	4	23	1			5
*07	769 N	769	-0-	-0-	-0-	767	2	2	9	Y	2					7

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 185603 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9952 - 10774

02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					13
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					13
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					13
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					13
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					13
*07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					13

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 185729 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10134 - 10722

02	532 N	509	-0-	-23	-0-	509	2			N	-0-					5
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					5
04	480 N	452	-0-	-28	-0-	452	2			N	-0-					5
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					5
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					5
*07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					5

ROZELLE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 185748 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10098 - 10944

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/16/2022																

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187593 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 10732

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	40	-0-	40	40	40	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	28	-0-	28	68	28	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68					N	-0-					-0-
*07	68 X	-0-	-0-	-68	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 223420 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6168 - 6178

02	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1242	2	1	9	N	1					38
03	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1600	2	4	9	N	4					42
04	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					42
05	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1463	2	7	9	N	6	3	8			45
06	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1402	2	2	9	N	2					47
*07	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1457	2	1	9	N	1					48

ROZELLE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 223984 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10138 - 10394

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 223986 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9786 - 10392

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-			28
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-			28
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-			28
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-			28
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-			28
*07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-			28

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 224184 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11196 PERF. 10156 - 10426

02	980 N	396	-0-	-584	-0-	396	2			N	-0-			28
03	1085 N	292	-0-	-793	-0-	292	2	2	9	N	-2			30
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-			30
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	617	2	8	9	N	-7			37
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-			37
*07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-			37

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089046 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10315

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 094982 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9896 - 9907

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099463 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9908 - 10065

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168096 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9903 - 10842

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	168097	COMPL. DATE	02/09/1998	TOTAL DEPTH	10963	PERF. 9845 - 10717		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	169386	COMPL. DATE	05/21/1998	TOTAL DEPTH	10910	PERF. 9854 - 10698		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	169389	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9858 - 10686		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A		WELL #:		2	RRCID ->	170854	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9948 - 10624		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	171178	COMPL. DATE	08/02/1998	TOTAL DEPTH	11039	PERF.10097 - 10935		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	171445	COMPL. DATE	09/11/1998	TOTAL DEPTH	11120	PERF.10119 - 10986		
02	DLQ G-10	41	-0-	41	41	41	2		Y	-0-			69
03	DLQ G-10	36	-0-	36	77	36	2		Y	-0-			69
04	DLQ G-10	34	-0-	34	111	34	2		Y	-0-			69
05	111 N	-0-	-0-	-111	-0-				Y	-0-			69
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	Y	-0-		69
*07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			69

HOLCOMB		WELL #:		1	RRCID ->	172393	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	11046	PERF. 9969 - 11028		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
HOLCOMB		WELL #:		2		RRCID -> 172395		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9984 - 11976		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HOLCOMB		WELL #:		3		RRCID -> 172396		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 11216 PERF. 9905 - 11170		
*12	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2		N	-0-		-0-
01	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2380	2	22 9	N	20		20
02	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2		N	-0-		20
03	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2		N	-0-		20
04	1470 X	368	-0-	-1102	-0-	361	2	7 9	N	6	6 8	20
05	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-				N	-0-		20
06	1470 N	1373	-0-	-97	-0-	1373	2		N	-0-		20
*07	3100 N	3360	-0-	260	-0-	260	2		N	-0-		20
HOLCOMB		WELL #:		4		RRCID -> 174553		COMPL. DATE 07/16/1999		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9944 - 10780		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
JONES, ALVIE F. GAS UNIT #1		WELL #:		4		RRCID -> 175202		COMPL. DATE 08/20/1999		TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9825 - 10184		
02	364 N	317	-0-	-47	-0-	317	2		N	-0-		8
03	403 N	345	-0-	-58	-0-	345	2		N	-0-		8
04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		N	-0-		8
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-		8
06	330 N	122	-0-	-208	-0-	122	2		N	-0-		8
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-		8
HUGGHINS		WELL #:		1		RRCID -> 175317		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10016 - 10564		
02	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2227	2	2 9	N	2	2 8	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2		N	-0-		-0-
06	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
HUGGHINS		WELL #:		3		RRCID -> 175752		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10332 - 10725		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
HOLCOMB		WELL #:		5	RRCID ->	175851	COMPL. DATE	11/06/1999	TOTAL DEPTH	10825	PERF.10109 - 10410				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HUGGHINS		WELL #:		2	RRCID ->	176612	COMPL. DATE	01/02/2000	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10122 - 10478				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TEMPLE-INLAND A		WELL #:		1	RRCID ->	177465	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	11360	PERF.10013 - 10967				
02	DLQ G-10	2135	-0-	2135	2135	2135	2			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	811	-0-	811	2946	811	2			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	400	-0-	400	3346	400	2			Y	-0-				-0-
05	1400 N	1131	-0-	-269	3077	1131	2			Y	-0-				-0-
06	3000 N	1729	-0-	-1271	1806	1729	2			Y	-0-				-0-
*07	1811 N	5	-0-	-1806	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
HOLCOMB		WELL #:		6	RRCID ->	179856	COMPL. DATE	08/24/2000	TOTAL DEPTH	10618	PERF. 9926 - 10350				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TEMPLE-INLAND B		WELL #:		1	RRCID ->	180063	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10302 - 10554				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TEMPLE-INLAND C		WELL #:		1	RRCID ->	181485	COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10050 - 10960				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TEMPLE-INLAND A		WELL #:		2	RRCID ->	182579	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10030 - 10152				
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A		WELL #:		3	RRCID ->	186216	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	10856	PERF.10026 - 10079			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

HIBBARD ENERGY, LP				383757					TOTAL DEPTH 10815 PERF.10306 - 10488					
DECKER, E.M.		WELL #:		1	RRCID ->	218721	COMPL. DATE	01/31/2006						
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			-0-
04	150 N	91	-0-	-59	-0-	91	2			N	-0-			-0-
05	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-			-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
*07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-

SHAFFETT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	222151	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	11267	PERF.10458 - 10773			
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

STROUSE		WELL #:		1	RRCID ->	223627	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	10980	PERF.10341 - 10896			
02	1148 N	1120	-0-	-28	-0-	1120	2			N	-0-			-0-
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-			-0-
04	1410 N	847	-0-	-563	-0-	834	2	13	9	N	12	12	8	-0-
05	1240 N	1030	-0-	-210	-0-	1030	2			N	-0-			-0-
06	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-			-0-
07	868 N	780	-0-	-88	-0-	780	2			N	-0-			-0-

SOUTH SHAFFETT UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	223629	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	11065	PERF.10278 - 10778			
02	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-			-0-
03	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-			-0-
04	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1168	2	13	9	N	12	12	8	-0-
05	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-			-0-
06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-			-0-
*07	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-			-0-

DEAR		WELL #:		1A	RRCID ->	224108	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	10990	PERF.10122 - 10756			
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			-0-
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-			-0-
04	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-			-0-
05	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-			-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
07	186 N	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-			-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE							
HIBBARD ENERGY, LP		//CONT.//		383757											
DECKER, E.M.		WELL #:		4	RRCID ->	224111	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	10737	PERF.10054 - 10624				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-		429	2		N	-0-				-0-
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-		555	2		N	-0-				-0-
04	510 N	200	-0-	-310	-0-		200	2		N	-0-				-0-
05	465 N	322	-0-	-143	-0-		322	2		N	-0-				-0-
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-		266	2		N	-0-				-0-
*07	220 N	220	-0-	-0-	-0-		220	2		N	-0-				-0-

FOGERTY		WELL #:		1	RRCID ->	226401	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10478 - 10847				
02	308 N	160	-0-	-148	-0-		160	2		N	-0-				-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-		168	2		N	-0-				-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-		184	2		N	-0-				-0-
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-		301	2		N	-0-				-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-		307	2		N	-0-				-0-
*07	216 N	216	-0-	-0-	-0-		216	2		N	-0-				-0-

LANDRUM, D.F.		WELL #:		1	RRCID ->	226410	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	11195	PERF.10632 - 10783				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STROUSE		WELL #:		2	RRCID ->	227287	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	10969	PERF.10459 - 10828				
02	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-		1971	2		N	-0-				-0-
03	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-		2221	2		N	-0-				-0-
04	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-		2132	2	13 9	N	12	12 8			-0-
05	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-		2193	2		N	-0-				-0-
06	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-		2093	2		N	-0-				-0-
*07	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-		2160	2		N	-0-				-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		WELL #:	1	RRCID ->	154922	COMPL. DATE	05/10/1995	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9902 - 10570			
02	448 N	125	-0-	-323	-0-		125	2		N	-0-				219
03	310 N	142	-0-	-168	-0-		142	2		N	-0-				219
04	150 N	67	-0-	-83	-0-		67	2		N	-0-				219
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				219
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				219
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				219

CHAMPION INTERNATIONAL		WELL #:		2	RRCID ->	157363	COMPL. DATE	12/28/1995	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9918 - 10702				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE		
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872												
TEMPLE A-1066												
WELL #: 1 RRCID -> 228112 COMPL. DATE 03/28/2007										TOTAL DEPTH 13000 PERF.10587 - 12416		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201												
JONES, ALVIE F. UNIT #1												
WELL #: 1 RRCID -> 150896 COMPL. DATE 06/29/1994										TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9750 - 10577		
02		588 N	398	-0-	-190	-0-	398 2	N	-0-			72
03		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2	N	-0-			72
04		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2	N	-0-			72
05		434 N	283	-0-	-151	-0-	283 2	N	-0-			72
06		720 N	514	-0-	-206	-0-	514 2	N	-0-			72
*07		744 N	431	-0-	-313	-0-	431 2	N	-0-			72

XTO ENERGY INC. 945936												
HOLCOMB-LITTLE												
WELL #: 1 RRCID -> 086241 COMPL. DATE 11/07/2009										TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9986 - 10523		
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	7 1	58 2	Y	-0-		-0-
03		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	103 1	997 2	Y	-0-		-0-
04		969 N	969	-0-	-0-	-0-	99 1	870 2	Y	-0-		-0-
05		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	174 1	1565 2	Y	-0-		-0-
06		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	153 1	1531 2	Y	-0-		-0-
*07		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	185 1	2190 2	Y	-0-		-0-

HUGHINS, J. O. GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 095490 COMPL. DATE 12/27/1988										TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9993 - 10143		
02		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2	N	-0-			-0-
03		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2	N	-0-			-0-
04		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2	N	-0-			-0-
05		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2	N	-0-			-0-
06		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2	N	-0-			-0-
*07		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2	N	-0-			-0-

WILCOX, L. L. GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 097212 COMPL. DATE 09/06/1988										TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9950 - 9958		
02		1008 N	909	-0-	-99	-0-	909 2	N	-0-			-0-
03		713 N	507	-0-	-206	-0-	507 2	N	-0-			-0-
04		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2	N	-0-			-0-
05		992 N	191	-0-	-801	-0-	191 2	N	-0-			-0-
06		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2	N	-0-			-0-
07		1116 N	907	-0-	-209	-0-	907 2	N	-0-			-0-

HOLCOMB-LITTLE												
WELL #: 2 RRCID -> 099332 COMPL. DATE 04/13/1982										TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9918 - 10239		
02		735 N	735	-0-	-0-	-0-	84 1	651 2	Y	-0-		-0-
03		868 N	779	-0-	-89	-0-	73 1	706 2	Y	-0-		-0-
04		840 N	636	-0-	-204	-0-	65 1	571 2	Y	-0-		-0-
05		806 N	499	-0-	-307	-0-	50 1	449 2	Y	-0-		-0-
06		750 N	496	-0-	-254	-0-	45 1	451 2	Y	-0-		-0-
07		651 N	563	-0-	-88	-0-	44 1	519 2	Y	-0-		-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 96970 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
HOLCOMB		WELL #: 2		RRCID -> 102021		COMPL. DATE 07/29/1982			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10159 - 10743					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	99 1	770 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	89 1	856 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	95 1	839 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	961 N	904	-0-	-57	-0-	90 1	814 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	82 1	821 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	967 N	967	-0-	-0-	-0-	75 1	892 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 132785		COMPL. DATE 11/08/1989			TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9892 - 10348					
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	810 N	771	-0-	-39	-0-	771 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LITTLE		WELL #: 3		RRCID -> 165009		COMPL. DATE 07/20/2015			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9903 - 10282					
02	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	189 1	1467 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	150 1	1445 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	159 1	1407 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	171 1	1541 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	150 1	1497 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	128 1	1511 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HOLCOMB-LITTLE		WELL #: 5		RRCID -> 165015		COMPL. DATE 08/16/1997			TOTAL DEPTH 10953 PERF. 9944 - 10771					
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	87 1	674 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	837 N	822	-0-	-15	-0-	77 1	745 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	83 1	730 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	837 N	723	-0-	-114	-0-	72 1	651 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	810 N	563	-0-	-247	-0-	51 1	512 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	837 N	434	-0-	-403	-0-	34 1	400 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HOLCOMB-LITTLE		WELL #: 4		RRCID -> 165254		COMPL. DATE 09/23/2009			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9932 - 10862					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HOLCOMB-LITTLE		WELL #: 3		RRCID -> 166079		COMPL. DATE 10/13/1997			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10862					
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	40 1	310 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	434 N	424	-0-	-10	-0-	40 1	384 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	42 1	371 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	403 N	397	-0-	-6	-0-	40 1	357 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	420 N	401	-0-	-19	-0-	36 1	365 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	434 N	337	-0-	-97	-0-	26 1	311 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LITTLE		WELL #: 5		RRCID -> 166379		COMPL. DATE 10/31/1997			TOTAL DEPTH 10898 PERF. 9894 - 10756					
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	44 1	339 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	434 N	422	-0-	-12	-0-	40 1	382 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	41 1	366 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	45 1	409 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	420 N	416	-0-	-4	-0-	38 1	378 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	434 N	430	-0-	-4	-0-	33 1	397 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 166384 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10921 PERF. 9850 - 10767																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	225	1	1741	2	Y	-0-					-0-
03		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	192	1	1854	2	Y	-0-					-0-
04		2310 N	2070	-0-	-240	-0-	211	1	1859	2	Y	-0-					-0-
05		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	218	1	1962	2	Y	-0-					-0-
06		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	192	1	1922	2	Y	-0-					-0-
*07		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	167	1	1980	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 166423 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9928 - 10881																	
02		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	208	1	1613	2	Y	-0-					-0-
03		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	191	1	1842	2	Y	-0-					-0-
04		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	189	1	1668	2	Y	-0-					-0-
05		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	234	1	2113	2	Y	-0-					-0-
06		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	204	1	2044	2	Y	-0-					-0-
*07		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	152	1	1798	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 166938 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10850																	
02		104 N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	2	Y	-0-					-0-
03		764 N	764	-0-	-0-	-0-	72	1	692	2	Y	-0-					-0-
04		350 N	350	-0-	-0-	-0-	36	1	314	2	Y	-0-					-0-
05		124 N	99	-0-	-25	-0-	10	1	89	2	Y	-0-					-0-
06		894 N	894	-0-	-0-	-0-	81	1	813	2	Y	-0-					-0-
*07		745 N	745	-0-	-0-	-0-	58	1	687	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 167105 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9888 - 10626																	
02		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	137	1	1059	2	Y	-0-					-0-
03		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	157	1	1513	2	Y	-0-					-0-
04		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	110	1	973	2	Y	-0-					-0-
05		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	174	1	1566	2	Y	-0-					-0-
06		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	158	1	1582	2	Y	-0-					-0-
*07		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	130	1	1535	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 167290 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10798																	
02		452 N	452	-0-	-0-	-0-	52	1	400	2	Y	-0-					-0-
03		527 N	489	-0-	-38	-0-	46	1	443	2	Y	-0-					-0-
04		510 N	464	-0-	-46	-0-	47	1	417	2	Y	-0-					-0-
05		496 N	375	-0-	-121	-0-	37	1	338	2	Y	-0-					-0-
06		480 N	404	-0-	-76	-0-	37	1	367	2	Y	-0-					-0-
07		465 N	296	-0-	-169	-0-	23	1	273	2	Y	-0-					-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 167886 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9971 - 10838																	
02		357 N	357	-0-	-0-	-0-	41	1	316	2	Y	-0-					-0-
03		403 N	388	-0-	-15	-0-	36	1	352	2	Y	-0-					-0-
04		393 N	393	-0-	-0-	-0-	40	1	353	2	Y	-0-					-0-
05		413 N	413	-0-	-0-	-0-	41	1	372	2	Y	-0-					-0-
06		395 N	395	-0-	-0-	-0-	36	1	359	2	Y	-0-					-0-
07		403 N	378	-0-	-25	-0-	29	1	349	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 168323 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9932 - 10756																	
02		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	234	1	1810	2	Y	-0-					-0-
03		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	219	1	2110	2	Y	-0-					-0-
04		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	211	1	1863	2	Y	-0-					-0-
05		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	203	1	1833	2	Y	-0-					-0-
06		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	174	1	1736	2	Y	-0-					-0-
*07		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	169	1	2000	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
LITTLE		WELL #:		8	RRCID ->	168483	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9814 - 10787		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

02		207 N	207	-0-	-0-	-0-	24 1	183 2	Y	-0-				55
03		220 N	220	-0-	-0-	-0-	21 1	199 2	Y	-0-				55
04		199 N	199	-0-	-0-	-0-	20 1	179 2	Y	-0-				55
05		217 N	198	-0-	-19	-0-	20 1	178 2	Y	-0-				55
06		297 N	297	-0-	-0-	-0-	19 1	191 2	Y	79				134
							87 9							
*07		282 N	282	-0-	-0-	-0-	15 1	179 2	Y	80				214
							88 9							

GARDINER ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	169315	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9948 - 10870		
02		214 N	214	-0-	-0-	-0-	24 1	190 2	Y	-0-				-0-
03		384 N	384	-0-	-0-	-0-	36 1	348 2	Y	-0-				-0-
04		274 N	274	-0-	-0-	-0-	28 1	246 2	Y	-0-				-0-
05		257 N	257	-0-	-0-	-0-	26 1	231 2	Y	-0-				-0-
06		300 N	217	-0-	-83	-0-	20 1	197 2	Y	-0-				-0-
07		279 N	184	-0-	-95	-0-	14 1	170 2	Y	-0-				-0-

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	180153	COMPL. DATE	06/24/2000	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	9964 - 10404		
02		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	116 1	898 2	Y	-0-				-0-
03		1116 N	1085	-0-	-31	-0-	102 1	983 2	Y	-0-				-0-
04		1110 N	1061	-0-	-49	-0-	108 1	953 2	Y	-0-				-0-
05		1116 N	1085	-0-	-31	-0-	108 1	977 2	Y	-0-				-0-
06		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	96 1	957 2	Y	-0-				-0-
07		1085 N	901	-0-	-184	-0-	70 1	831 2	Y	-0-				-0-

HOLCOMB-LITTLE		WELL #:		8	RRCID ->	180155	COMPL. DATE	04/28/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9962 - 10785		
02		255 N	255	-0-	-0-	-0-	29 1	226 2	Y	-0-				-0-
03		279 N	279	-0-	-0-	-0-	26 1	253 2	Y	-0-				-0-
04		270 N	269	-0-	-1	-0-	27 1	242 2	Y	-0-				-0-
05		279 N	260	-0-	-19	-0-	26 1	234 2	Y	-0-				-0-
06		270 N	239	-0-	-31	-0-	22 1	217 2	Y	-0-				-0-
07		279 N	248	-0-	-31	-0-	19 1	229 2	Y	-0-				-0-

GARDINER ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	183473	COMPL. DATE	05/30/2000	TOTAL DEPTH	10994	PERF.	9996 - 10835		
02		364 N	204	-0-	-160	-0-	23 1	181 2	Y	-0-				-0-
03		434 N	271	-0-	-163	-0-	25 1	246 2	Y	-0-				-0-
04		360 N	277	-0-	-83	-0-	28 1	249 2	Y	-0-				-0-
05		347 N	347	-0-	-0-	-0-	35 1	312 2	Y	-0-				-0-
06		322 N	322	-0-	-0-	-0-	29 1	293 2	Y	-0-				-0-
*07		346 N	346	-0-	-0-	-0-	27 1	319 2	Y	-0-				-0-

GARDINER ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	183474	COMPL. DATE	07/18/2000	TOTAL DEPTH	10975	PERF.	9932 - 10835		
02		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	118 1	914 2	Y	-0-				-0-
03		1178 N	1126	-0-	-52	-0-	106 1	1020 2	Y	-0-				-0-
04		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	111 1	980 2	Y	-0-				-0-
05		1147 N	1063	-0-	-84	-0-	106 1	957 2	Y	-0-				-0-
06		1080 N	773	-0-	-307	-0-	70 1	703 2	Y	-0-				-0-
*07		3100 N	4703	-0-	1603	1603	366 1	4337 2	Y	-0-				-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 183816 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10076 - 10728																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 183817 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9966 - 10418																	
02		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	227	1	1757	2	Y	-0-					-0-
03		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	214	1	2066	2	Y	-0-					-0-
04		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	224	1	1979	2	Y	-0-					-0-
05		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	227	1	2049	2	Y	-0-					-0-
06		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	197	1	1969	2	Y	-0-					-0-
*07		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	178	1	2105	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 9 RRCID -> 185807 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9952 - 10868																	
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	Y	-0-					-0-
03		214 N	214	-0-	-0-	-0-	20	1	194	2	Y	-0-					-0-
04		459 N	459	-0-	-0-	-0-	47	1	412	2	Y	-0-					-0-
05		118 N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	2	Y	-0-					-0-
06		120 N	57	-0-	-63	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					-0-
07		124 N	68	-0-	-56	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 186735 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.10152 - 10863																	
02		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	231	1	1789	2	Y	-0-					-0-
03		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	219	1	2110	2	Y	-0-					-0-
04		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	249	1	2195	2	Y	-0-					-0-
05		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	227	1	2049	2	Y	-0-					-0-
06		2040 N	1418	-0-	-622	-0-	129	1	1289	2	Y	-0-					-0-
*07		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	182	1	2155	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (BODENHEIM-TRANS) 97752 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143																	
BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160754 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8438 - 9136																	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467																	
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143461 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10637																	
02		644 X	486	-0-	-158	-0-	486	3			Y	-0-					28
03		713 X	581	-0-	-132	-0-	581	3			Y	-0-					28
04		630 X	630	-0-	-0-	-0-	85	1	545	3	Y	-0-					28
05		527 X	367	-0-	-160	-0-	40	1	327	3	Y	-0-					28
06		570 X	476	-0-	-94	-0-	29	1	447	3	Y	-0-					28
07		651 N	438	-0-	-213	-0-	438	3			Y	-0-					28

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467														
HARRISON, P.D. "E" G.U.		WELL #: 6		RRCID -> 143850		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 10790 PERF.10438 - 10657								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 143854		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 10827 PERF.10506 - 10688								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U.		WELL #: 7		RRCID -> 144218		COMPL. DATE 01/23/1993		TOTAL DEPTH 10808 PERF.10530 - 10700								
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					10
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					10
04	120 N	25	-0-	-95	-0-	25	3			N	-0-	10	1			-0-
05	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U.		WELL #: 9		RRCID -> 144377		COMPL. DATE 01/30/1993		TOTAL DEPTH 10841 PERF.10576 - 10668								
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
07	124 N	13	-0-	-111	-0-	13	3			Y	-0-					-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U.		WELL #: 8		RRCID -> 144421		COMPL. DATE 02/07/1993		TOTAL DEPTH 10816 PERF.10525 - 10713								
02	476 X	417	-0-	-59	-0-	417	3			N	-0-					2
03	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					2
04	630 X	312	-0-	-318	-0-	312	3			N	-0-	2	1			-0-
05	651 X	413	-0-	-238	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
06	660 X	489	-0-	-171	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
07	310 N	107	-0-	-203	-0-	107	3			Y	-0-					-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U.		WELL #: 8		RRCID -> 144483		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10438 - 10620								
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-					-0-
04	750 N	711	-0-	-39	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
05	775 N	725	-0-	-50	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
06	720 N	710	-0-	-10	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
*07	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-					-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U.		WELL #: 6		RRCID -> 144605		COMPL. DATE 04/07/1993		TOTAL DEPTH 10830 PERF.10442 - 10659								
02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	910	3	10	9	Y	9	34	1			31
03	986 N	986	-0-	-0-	-0-	977	3		9	Y	8	28	1			11
04	960 N	939	-0-	-21	-0-	930	3		9	Y	8					19
05	1023 N	916	-0-	-107	-0-	909	3		7	Y	6					25
06	960 N	897	-0-	-63	-0-	890	3		7	Y	6					31
*07	986 N	986	-0-	-0-	-0-	979	3		7	Y	6					37

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.//		97752 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
LEE GAS UNIT "B"		WELL #:		4	RRCID ->	144699	COMPL. DATE	03/02/1993	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10539	- 10638
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	672 N	621	-0-	-51	-0-	621	3		Y	-0-		-0-
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3		Y	-0-		-0-
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3		Y	-0-		-0-
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3		Y	-0-		-0-
06	810 N	809	-0-	-1	-0-	809	3		Y	-0-		-0-
*07	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3		Y	-0-		-0-

LEE GAS UNIT "B"		WELL #:		5	RRCID ->	144701	COMPL. DATE	03/03/1993	TOTAL DEPTH	10780	PERF.10510	- 10608
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DAVIS GAS UNIT 'E'		WELL #:		2	RRCID ->	145075	COMPL. DATE	03/26/1993	TOTAL DEPTH	12371	PERF.10438	- 10654
02	2324 N	2105	-0-	-219	-0-	2069	3	36 9	Y	33		201
03	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2412	3	33 9	Y	30	131 1	100
04	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2392	3	81 9	Y	74	47 1	127
05	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2340	3	17 9	Y	15		142
06	2370 N	2238	-0-	-132	-0-	2226	3	12 9	Y	11	128 1	25
07	2542 N	1968	-0-	-574	-0-	1961	3	7 9	Y	6		31

LEE GAS UNIT "B"		WELL #:		6	RRCID ->	145077	COMPL. DATE	03/16/1993	TOTAL DEPTH	10789	PERF.10444	- 10621
02	224 N	218	-0-	-6	-0-	218	3		Y	-0-		-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	208	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	353	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
05	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	3		Y	-0-		-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		Y	-0-		-0-
07	372 N	262	-0-	-110	-0-	262	3		Y	-0-		-0-

DAVIS GAS UNIT "E"		WELL #:		3	RRCID ->	145249	COMPL. DATE	03/26/1993	TOTAL DEPTH	10890	PERF.10597	- 10704
02	504 N	411	-0-	-93	-0-	410	3	1 9	Y	1		6
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		Y	-0-	6 1	-0-
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	639	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3		Y	-0-		-0-
06	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1522	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
*07	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3		Y	-0-		-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U.		WELL #:		5	RRCID ->	145414	COMPL. DATE	04/19/1993	TOTAL DEPTH	10812	PERF.10560	- 10665
02	2352 N	2215	-0-	-137	-0-	2212	3	3 9	Y	3	13 1	12
03	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2724	3	3 9	Y	3	11 1	4
04	2490 N	2416	-0-	-74	-0-	2413	3	3 9	Y	3		7
05	2449 N	2042	-0-	-407	-0-	2039	3	3 9	Y	3		10
06	3000 N	3243	-0-	243	-0-	3241	3	2 9	Y	2		12
*07	3100 N	3258	-0-	158	-0-	401	3	3 9	Y	3		15

LATHROP, F.K. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	145586	COMPL. DATE	05/20/1993	TOTAL DEPTH	12342	PERF.10438	- 10652
02	616 N	540	-0-	-76	-0-	540	3		Y	-0-		-0-
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3		Y	-0-		-0-
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		Y	-0-		-0-
05	589 N	354	-0-	-235	-0-	354	3		Y	-0-		-0-
06	510 N	470	-0-	-40	-0-	470	3		Y	-0-		-0-
*07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		Y	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 145589 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10550 - 10728																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					4
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					4
04	150 N	95	-0-	-55	-0-	95	3			N	-0-	4	1			-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
*06	120 N	48	-0-	-72	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

HARRISON, P.D. "F" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146440 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10430 - 10640																
02	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1074	3	8	9	N	7	149	1			58
03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1029	3	9	9	N	8					66
04	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1152	3	8	9	N	7					73
05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1202	3	9	9	N	8					81
06	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					81
*07	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1277	3	1	9	N	1					82

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 149956 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10824 - 10903																
02	364 N	207	-0-	-157	-0-	207	3			N	-0-					2
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					2
04	270 N	188	-0-	-82	-0-	188	3			N	-0-	2	1			-0-
05	217 N	152	-0-	-65	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
06	180 N	100	-0-	-80	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEVENS, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 150694 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10464 - 10600																
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-					49
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					49
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	259	3	11	9	N	10					59
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	538	3	2	9	N	2					61
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					61
*07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	366	3	37	4	N	2					63
						2	9									

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 150766 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9572																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOLER WELL #: 1 RRCID -> 151552 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10608 - 10705																
02	840 N	671	-0-	-169	-0-	670	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			Y	-0-					-0-
04	780 N	643	-0-	-137	-0-	642	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			Y	-0-					-0-
06	870 N	796	-0-	-74	-0-	796	3			Y	-0-					-0-
*07	818 N	818	-0-	-0-	-0-	817	3	1	9	Y	1					1

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
STEVENS, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 151984 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10680															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 152484 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10913 - 11013															
02		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-			-0-
03		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			Y	-0-			-0-
04		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			Y	-0-			-0-
05		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			Y	-0-			-0-
06		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			Y	-0-			-0-
*07		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			Y	-0-			-0-

KILLINGSWORTH "B" WELL #: 10 RRCID -> 152930 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10586 - 10646															
02		405 N	405	-0-	-0-	-0-	397	3	8	9	N	7			48
03		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-			48
04		360 N	340	-0-	-20	-0-	340	3			N	-0-	48	1	-0-
05		465 N	327	-0-	-138	-0-	324	3	3	9	Y	3			3
06		540 N	259	-0-	-281	-0-	257	3	2	9	Y	2	3	1	2
*07		405 N	405	-0-	-0-	-0-	404	3	1	9	Y	1			3

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154081 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10573 - 10656															
02		224 N	171	-0-	-53	-0-	171	3			Y	-0-			-0-
03		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-			-0-
04		300 N	152	-0-	-148	-0-	152	3			Y	-0-			-0-
05		280 N	280	-0-	-0-	-0-	279	3	1	9	Y	1			1
06		300 N	150	-0-	-150	-0-	150	3			Y	-0-	1	1	-0-
07		155 N	97	-0-	-58	-0-	97	3			Y	-0-			-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 10 L RRCID -> 154259 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10534 - 10600															
02		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3008	3	20	9	N	18			131
03		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	3			N	-0-			131
04		3540 X	3270	-0-	-270	-0-	3270	3			N	-0-	131	1	-0-
05		3658 X	3397	-0-	-261	-0-	3382	3	15	9	Y	14			14
06		3420 X	3313	-0-	-107	-0-	3301	3	12	9	Y	11	13	1	12
07		3534 X	3321	-0-	-213	-0-	3314	3	7	9	Y	6			18

MCWHORTER, E.O. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 154784 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10510 - 10630															
02		2072 N	1927	-0-	-145	-0-	136	1	1790	3	Y	1	1	1	1
							1	9							
03		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	168	1	1916	3	Y	-0-			1
04		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	168	1	1802	3	Y	1	2	1	-0-
							1	9							
05		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	192	1	2058	3	Y	-0-			-0-
06		2010 N	1812	-0-	-198	-0-	154	1	1657	3	Y	1			1
							1	9							
07		2046 N	2002	-0-	-44	-0-	165	1	1837	3	Y	-0-	1	1	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.//		97752 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
HARRISON "G"				WELL #:	1	RRCID ->	154826	COMPL. DATE	03/24/1995	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10604 - 10690	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1204 N	935	-0-	-269	-0-	935	3		N	-0-			159
03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	932	3	7	9	6			165
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	960	3	4	9	4			169
05	1023 N	942	-0-	-81	-0-	939	3	3	9	3			172
06	900 N	895	-0-	-5	-0-	895	3		N	-0-			172
07	992 N	861	-0-	-131	-0-	861	3		N	-0-			172

HARRISON "H"				WELL #:	1	RRCID ->	158226	COMPL. DATE	03/01/1996	TOTAL DEPTH	10760	PERF.10493 - 10606	
02	2016 N	1812	-0-	-204	-0-	1804	3	8	9	7	12	1	65
03	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1925	3	10	9	9			74
04	2010 N	1162	-0-	-848	-0-	1160	3	2	9	2			76
05	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2124	3	6	9	5			81
06	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2590	3	2	9	2			83
*07	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2487	3	6	9	5	46	1	42

MCWHORTER, E. O. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	159854	COMPL. DATE	08/07/1996	TOTAL DEPTH	10740	PERF.10464 - 10554	
02	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	223	1	1689	3	45			156
						50	9						
03	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	233	1	1804	3	48	124	1	80
						53	9						
04	2250 N	2062	-0-	-188	-0-	227	1	1788	3	43	43	1	80
						47	9						
05	2170 N	2116	-0-	-54	-0-	233	1	1833	3	45			125
						50	9						
06	2010 N	2007	-0-	-3	-0-	223	1	1742	3	38	107	1	56
						42	9						
07	2139 N	2036	-0-	-103	-0-	228	1	1765	3	39			95
						43	9						

LEE GAS UNIT "B"				WELL #:	9	RRCID ->	183863	COMPL. DATE	06/20/2001	TOTAL DEPTH	10777	PERF.10440 - 10609	
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	235	3	1	9	1			8
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		Y	-0-	8	1	-0-
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	245	3	1	9	1	1	1	-0-
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		Y	-0-			-0-
06	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	3		Y	-0-			-0-
07	248 N	165	-0-	-83	-0-	165	3		Y	-0-			-0-

DAVIS GAS UNIT "E"				WELL #:	8	RRCID ->	185084	COMPL. DATE	07/01/2001	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10524 - 10630	
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		Y	-0-			-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		Y	-0-			-0-
04	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	3		Y	-0-			-0-
05	155 N	103	-0-	-52	-0-	103	3		Y	-0-			-0-
06	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	3		Y	-0-			-0-
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3		Y	-0-			-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U.				WELL #:	11	RRCID ->	185302	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10669 - 10893	
02	1484 N	138	-0-	-1346	-0-	136	3	2	9	2			71
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-			71
04	420 N	416	-0-	-4	-0-	416	3		N	-0-	71	1	-0-
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	414	3	14	9	13			13
06	540 N	433	-0-	-107	-0-	421	3	12	9	11	12	1	12
*07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	540	3	7	9	6			18

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
HARRISON, H GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207678 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10606 - 10676														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1344 N	1286	-0-	-58	-0-	1278	3	8	9	Y	7	17	1	90
03	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1385	3	12	9	Y	11			101
04	1380 N	1335	-0-	-45	-0-	1329	3	6	9	Y	5			106
05	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1573	3	10	9	Y	9			115
06	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1582	3	2	9	Y	2			117
*07	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1687	3	7	9	Y	6	65	1	58

CULVER, G.W. GU WELL #: 1H RRCID -> 251483 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10918 - 13720														
02	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	303	1	3443	3	N	20	3	8	174
03	2325 X	1879	-0-	-446	-0-	125	1	1736	3	N	16	1	8	189
04	3420 X	2125	-0-	-1295	-0-	108	1	1999	3	N	16	3	8	202
05	3937 X	1835	-0-	-2102	-0-	113	1	1712	3	N	9			211
06	3810 X	612	-0-	-3198	-0-	76	1	535	3	N	1			212
07	3937 X	1342	-0-	-2595	-0-	74	1	1267	3	N	1	1	8	212

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 T RRCID -> 272480 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10398 - 10601														
02	756 X	627	-0-	-129	-0-	626	3	1	9	Y	1			2
03	837 X	714	-0-	-123	-0-	714	3			Y	-0-	2	1	-0-
04	870 X	636	-0-	-234	-0-	635	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	899 X	632	-0-	-267	-0-	632	3			Y	-0-			-0-
06	690 X	656	-0-	-34	-0-	656	3			Y	-0-			-0-
07	651 N	629	-0-	-22	-0-	629	3			Y	-0-			-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974 FISHER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157355 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10646														
02	84 N	48	-0-	-36	-0-	48	2			Y	-0-			29
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-			29
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-			29
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-			29
06	90 N	44	-0-	-46	-0-	44	2			Y	-0-			29
*07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-			29

NETTLETON, E. M. WELL #: 21 RRCID -> 157358 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10641 - 10738														
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-			18
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-			18
04	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2			Y	-0-			18
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-			18
06	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	2			Y	-0-			18
*07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-			18

BREITBURN OPERATING L.P. 090732 WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145078 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10450 - 10635														
02	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-			8
03	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			Y	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
05	3100 N	4070	-0-	970	970	4038	2	32	9	Y	29			37
06	2760 N	-0-	-0-	-2760	-0-	-0-	-0-			Y	11			48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG											
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732											
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145079 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10609											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
02		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			4
03		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			4
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					4
05		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2469	2	17	9	19
06		1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					24
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					24

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147249 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10665 - 10770											
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147451 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10536 - 10630											
02		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			6
03		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			6
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					6
05		485 N	485	-0-	-0-	-0-	450	2	35	9	38
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					50
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					50

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147455 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10790 - 10895											
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150543 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10588 - 10690											
02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			1
03		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
05		124 N	96	-0-	-28	-0-	95	2	1	9	2
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					5
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					5

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175578 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10785											
02		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1684	2	14	9	16
03		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1951	2	13	9	13
04		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1975	2	15	9	12
05		1891 N	1839	-0-	-52	-0-	1825	2	14	9	14
*06		1890 N	1436	-0-	-454	-0-	1412	2	24	9	18
07		2015 N	1533	-0-	-482	-0-	1513	2	20	9	23

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183067 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10913 - 11069											
02		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1485	2	26	9	31
03		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1789	2	28	9	26
04		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2039	2	30	9	23
05		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2023	2	28	9	27
*06		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1799	2	15	9	21
*07		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2211	2	23	9	27

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG							
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732													
TREADAWAY		WELL #: 4		RRCID -> 188085		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 10915		PERF.10681 - 10825					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	T. A.	57	-0-	57	109	56	2	1	9	Y	1				1
03	T. A.	41	-0-	41	150	41	2			Y	-0-	1	1		-0-
04	T. A.	30	-0-	30	180	29	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
05	241 X	61	-0-	-180	-0-	61	2			Y	-0-				-0-
*06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	46	2	2	9	Y	2	1	1		1
*07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-				1
TREADAWAY		WELL #: 3		RRCID -> 188087		COMPL. DATE 01/23/2002		TOTAL DEPTH 10898		PERF.10618 - 10786					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-				-0-
*06	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1433	2	20	9	Y	18	9	1		9
07	T. A.	1438	-0-	1438	1438	1427	2	11	9	Y	10	7	1		12
TREADAWAY		WELL #: 6		RRCID -> 188759		COMPL. DATE 02/04/2002		TOTAL DEPTH 10934		PERF.10670 - 10832					
02	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1741	2	17	9	Y	15	11	1		18
03	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1759	2	15	9	Y	14	17	1		15
04	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1661	2	17	9	Y	15	17	1		13
05	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1603	2	15	9	Y	14	12	1		15
*06	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1242	2	19	9	Y	17	16	1		16
*07	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1926	2	18	9	Y	16	11	1		21
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197696		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 10890		PERF.10622 - 10750					
02	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1366	2	19	9	Y	17	13	1		22
03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1337	2	19	9	Y	17	21	1		18
04	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1337	2	22	9	Y	20	21	1		17
05	1519 N	1468	-0-	-51	-0-	1449	2	19	9	Y	17	15	1		19
*06	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1371	2	12	9	Y	11	15	1		15
*07	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1566	2	17	9	Y	15	11	1		19
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 206328		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 10880		PERF.10592 - 10744					
02	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1282	2	15	9	Y	14	11	1		17
03	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1380	2	15	9	Y	14	17	1		14
04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1216	2	17	9	Y	15	16	1		13
05	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1446	2	15	9	Y	14	12	1		15
*06	1350 N	1248	-0-	-102	-0-	1233	2	15	9	Y	14	14	1		15
*07	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1501	2	15	9	Y	14	10	1		19
WOOD, BOB GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 210526		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 10792		PERF.10578 - 10669					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 238984		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 10904		PERF.10612 - 10801					
02	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1310	2	19	9	Y	17	13	1		22
03	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1394	2	19	9	Y	17	21	1		18
04	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1428	2	21	9	Y	19	21	1		16
05	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1588	2	20	9	Y	18	15	1		19
*06	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1302	2	14	9	Y	13	16	1		16
07	1147 N	1115	-0-	-32	-0-	1097	2	18	9	Y	16	11	1		21

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG					
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406															
VARGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101219 COMPL. DATE 06/29/1982										TOTAL DEPTH 10779	PERF.10148 - 10694				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				93
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11		1 8		104
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-				104
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	53	2		4 9	Y	4		4 8		104
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				104
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				104

MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 101288 COMPL. DATE 01/13/2016										TOTAL DEPTH 10909	PERF. 7650 - 10797				
02	2352 X	1825	-0-	-527	-0-	1816	2		9 9	N	8		84 1		92
03	2604 X	2087	-0-	-517	-0-	2053	2		34 9	N	31		83 1		40
04	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2006	2		55 9	N	50				90
05	2015 N	1798	-0-	-217	-0-	1768	2		30 9	N	27				117
06	2010 N	1733	-0-	-277	-0-	1700	2		33 9	N	30				147
07	2139 N	1760	-0-	-379	-0-	1732	2		28 9	N	25		82 1		90

VARGA GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 A RRCID -> 109325 COMPL. DATE 09/26/1983										TOTAL DEPTH 10655	PERF.10516 - 10609				
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149323 COMPL. DATE 03/21/1994										TOTAL DEPTH 11149	PERF.10892 - 11019				
02	504 N	93	-0-	-411	-0-	93	2			Y	-0-				-0-
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-				-0-
04	540 N	406	-0-	-134	-0-	406	2			Y	-0-				-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-				-0-
*06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-				-0-
07	434 N	350	-0-	-84	-0-	350	2			Y	-0-				-0-

MACKEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 182032 COMPL. DATE 03/07/2001										TOTAL DEPTH 10921	PERF.10696 - 10797				
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-				-0-
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-				-0-
04	150 N	97	-0-	-53	-0-	97	2			Y	-0-				-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-				-0-
06	270 N	180	-0-	-90	-0-	180	2			Y	-0-				-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-				-0-

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 192669 COMPL. DATE 01/07/2003										TOTAL DEPTH 11008	PERF.10884 - 10948				
02	336 N	82	-0-	-254	-0-	82	2			N	-0-				20
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
07	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-				20

CRAWFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 192921 COMPL. DATE 10/18/2002										TOTAL DEPTH 10950	PERF.10663 - 10794				
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	281	2		92 9	N	84				202
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-				202
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-				202
05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-				202
06	150 N	6	-0-	-144	-0-	6	2			N	-0-				202
07	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-				202

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406														
MCGREDE		WELL #: 1		RRCID -> 195077		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 10882 PERF.10682 - 10783								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					136
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					136
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					136
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					136
*06	480 N	191	-0-	-289	-0-	191	2			N	-0-					136
*07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					136

MCGREDE		WELL #: 2		RRCID -> 198043		COMPL. DATE 08/30/2003		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10721 - 10758								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

CRAWFORD, A.		WELL #: 1		RRCID -> 198473		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 10995 PERF.10644 - 10730								
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					83
03	527 N	482	-0-	-45	-0-	482	2			N	-0-					83
04	510 N	395	-0-	-115	-0-	395	2			N	-0-					83
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					83
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					83
*07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					83

MCKINLEY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 201000		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10682								
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/14/2021																

TAYLOR-ANNE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 201905		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 10652 PERF.10432 - 10542								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

TAYLOR-ANNE		WELL #: 5		RRCID -> 201914		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 10698 PERF.10466 - 10564								
02	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					29
03	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					29
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					30
05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					38
06	780 N	618	-0-	-162	-0-	615	3			N	-0-					38
07	806 N	507	-0-	-299	-0-	507	3			N	-0-					38

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG							
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406													
CRAWFORD, H.		WELL #:	2	RRCID ->	215135	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	10703	PERF.	10306 - 10554		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CRAWFORD, H.		WELL #:	3	RRCID ->	230201	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10371 - 10710		
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2	N	-0-			30
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2	N	-0-			30
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2	N	-0-			30
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1621	2	N	10	11 9		40
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2	N	-0-			40
*07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2	N	-0-			40

LONGVIEW NORTH GAS UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	255954	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	14905	PERF.	11020 - 14600		
02	6776	X	5412	-0-	-1364	-0-	5412	2	N	-0-			167
03	6975	X	1774	-0-	-5201	-0-	1774	2	N	-0-			167
04	6690	X	5663	-0-	-1027	-0-	5594	2	N	63	69 9		230
05	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6585	2	N	50	55 9	172 1	108
*06	6240	X	6012	-0-	-228	-0-	5949	2	N	57	63 9		165
07	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-			N	22			187

CAMERON EXPLORATION, INC. FISHER FARMS		WELL #:	126996 1	RRCID ->	201912	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	10639	PERF.	8996 - 10550		
02	2380	N	2130	-0-	-250	-0-	2130	2	N	-0-			112
03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2265	2	N	37	41 9		149
04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2020	2	N	33	36 9		182
05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2	N	-0-			182
*06	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2	N	-0-		137 1	45
07	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-			N	NO RPT			45

FISHER, MARVEL		WELL #:	2	RRCID ->	206343	COMPL. DATE	10/28/2004	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	7342 - 10443		
02	DLQ	G-10	310	-0-	310	616	310	2	Y	-0-			53
03	DLQ	G-10	328	-0-	328	944	328	2	Y	-0-			53
04	DLQ	G-10	335	-0-	335	1279	335	2	Y	-0-			53
05	DLQ	G-10	353	-0-	353	1632	353	2	Y	-0-			53
*06	2024	N	392	-0-	-1632	-0-	392	2	Y	-0-			53
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT			53

FISHER, MARVEL		WELL #:	4	RRCID ->	217930	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	7357 - 10461		
02	DLQ	G-10	127	-0-	127	261	127	2	Y	-0-			151
03	DLQ	G-10	138	-0-	138	399	138	2	Y	-0-			151
04	DLQ	G-10	35	-0-	35	434	25	2	Y	9	10 9		160
05	DLQ	G-10	57	-0-	57	491	29	2	Y	25	28 9		185
*06	526	N	35	-0-	-491	-0-	35	2	Y	-0-			185
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			185

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																	
CAMERON EXPLORATION, INC. //CONT.// 126996																	
FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217934 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 10482																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	2427	-0-	2427	4780	2427	2			Y	-0-					43
03	DLQ	G-10	2510	-0-	2510	7290	2510	2			Y	-0-					43
04	DLQ	G-10	2667	-0-	2667	9957	2667	2			Y	-0-					43
05	DLQ	G-10	2909	-0-	2909	12866	2909	2			Y	-0-					43
*06		2600 N	3293	-0-	693	13559	3097	2	196	9	Y	178		178	1		43
07		2635 N	NO RPT	-0-	-2635	10924					Y	NO RPT					43

FISHER, MARVEL WELL #: 3 RRCID -> 223572 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9039 - 10532																	
02	DLQ	G-10	2311	-0-	2311	4614	2277	2	34	9	Y	31					173
03	DLQ	G-10	2478	-0-	2478	7092	2459	2	19	9	Y	17					190
04	DLQ	G-10	2523	-0-	2523	9615	2523	2			Y	-0-	103	1			87
05	DLQ	G-10	2565	-0-	2565	12180	2565	2			Y	-0-					87
*06		15159 X	2979	-0-	-12180	-0-	2979	2			Y	-0-					87
07		2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					87

COOK EXPLORATION CO. 174337																	
CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 151097 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10595 - 10680																	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGREDE WELL #: 4 RRCID -> 175568 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10548 - 10634																	
02		2100 X	882	-0-	-1218	-0-	882	2			N	-0-					165
03		1798 X	1129	-0-	-669	-0-	1129	2			N	-0-					165
04		1350 X	876	-0-	-474	-0-	876	2			N	-0-					165
05		1395 X	1009	-0-	-386	-0-	1009	2			N	-0-					165
06		1080 N	892	-0-	-188	-0-	892	2			N	-0-					165
07		899 N	878	-0-	-21	-0-	878	2			N	-0-					165

CRATON OPERATING LLC 186717																	
MOORE, JEMIMA WELL #: 1H RRCID -> 255116 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11120 - 13302																	
02		0 W	5835	-0-	5835	12621	268	1	5501	2	N	60					210
03		0 W	7609	-0-	7609	20230	320	1	7212	2	N	70	186	1			94
04		26786 X	6556	-0-	-20230	-0-	190	1	6343	2	N	21					115
05		7626 X	7396	-0-	-230	-0-	190	1	7066	2	N	127					242
06		7350 X	6666	-0-	-684	-0-	191	1	6370	2	N	95	188	1			149
*07		7843 X	7843	-0-	-0-	-0-	323	1	7443	2	N	70					219

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689																	
MACKEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129552 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10641 - 10751																	
02		84 N	72	-0-	-12	-0-	72	3			N	-0-					13
03		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					13
04		90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					13
05		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					13
06		90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					13
*07		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					13

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689														
MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 140216 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10600 - 10700														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROACH, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 140678 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10607 - 10684														
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	128	1	717	3	N	1	1 8		53
						1	9							
03	1209 N	804	-0-	-405	-0-	144	1	660	3	N	-0-			53
04	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	192	1	2612	3	N	4			57
						4	9							
05	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	160	1	2427	3	N	-0-			57
06	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	480	1	2026	3	N	4	1 8		60
						4	9							
*07	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	128	1	1910	3	N	6			66
						7	9							

MACKEY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 142093 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10595 - 10660														
02	728 N	692	-0-	-36	-0-	584	3	108	9	N	98	165 1		153
03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	703	3	100	9	N	91	184 1		60
04	720 N	700	-0-	-20	-0-	553	3	147	9	N	134			194
05	775 N	774	-0-	-1	-0-	656	3	118	9	N	107	163 1		138
06	780 N	752	-0-	-28	-0-	645	3	107	9	N	97	171 1	1 8	63
07	713 N	520	-0-	-193	-0-	435	3	85	9	N	77			140

MACKEY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 143362 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10620 - 10690														
02	3500 X	1713	-0-	-1787	-0-	224	1	1463	3	N	24	1 8		73
						26	9							
03	3472 X	3022	-0-	-450	-0-	248	1	2721	3	N	48	4 8		117
						53	9							
04	3090 X	2946	-0-	-144	-0-	240	1	2665	3	N	37	4 8		150
						41	9							
05	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	248	1	2612	3	N	39	157 1	7 8	25
						43	9							
06	2910 X	2518	-0-	-392	-0-	240	1	2239	3	N	35	4 8		56
						39	9							
07	3038 X	1778	-0-	-1260	-0-	248	1	1524	3	N	5	1 8		60
						6	9							

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 143519 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10630 - 10704														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 2 RRCID -> 143905 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10621 - 10688														
02	196 N	121	-0-	-75	-0-	121	3			N	-0-			42
03	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-			42
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	156	3	1 9		N	1			43
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			43
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			43
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			43

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689																
CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144104 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10588 - 10649																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
02		2464 X	1253	-0-	-1211	-0-	140	1	1103	3	N	9		3	8	46
							10	9								
03		2728 X	1603	-0-	-1125	-0-	155	1	1438	3	N	9		4	8	51
							10	9								
04		2040 X	1814	-0-	-226	-0-	150	1	1650	3	N	13		2	8	62
							14	9								
05		2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	155	1	2146	3	N	13		5	8	70
							14	9								
06		1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	120	1	1571	3	N	7		1	8	76
							8	9								
07		1860 X	1194	-0-	-666	-0-	65	1	1117	3	N	11		1	8	86
							12	9								

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145987 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10611 - 10695																
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CASTLEBERRY J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145996 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10570 - 10648																
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 146289 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10541 - 10626																
02		6048 X	4211	-0-	-1837	-0-	324	1	3851	3	N	33		3	8	188
							36	9								
03		6603 X	5199	-0-	-1404	-0-	372	1	4798	3	N	26		163	1	4 8
							29	9								
04		6240 X	4943	-0-	-1297	-0-	360	1	4536	3	N	43		3	8	87
							47	9								
05		5828 X	5527	-0-	-301	-0-	372	1	5111	3	N	40		5	8	122
							44	9								
06		5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	348	1	4899	3	N	54		73	1	1 8
							59	9								
07		5208 X	5132	-0-	-76	-0-	348	1	4760	3	N	22		2	8	122
							24	9								

MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 146639 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10716 - 10785																
02		308 N	281	-0-	-27	-0-	281	3			N	-0-				28
03		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-				28
04		300 N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-				28
05		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-				28
06		360 N	267	-0-	-93	-0-	267	3			N	-0-				28
07		310 N	258	-0-	-52	-0-	258	3			N	-0-				28

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG						
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689																
FALVEY, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 147824 COMPL. DATE 11/22/1993										TOTAL DEPTH 10945	PERF.10872 - 10876					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 148133 COMPL. DATE 01/06/1994										TOTAL DEPTH 10895	PERF.10699 - 10760					
02	728 N	606	-0-	-122	-0-	606	3			N	-0-					28
03	986 N	986	-0-	-0-	-0-	984	3	2	9	N	2					30
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	612	3	2	9	N	2					32
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1139	3	12	9	N	11	3	8			40
06	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1017	3	12	9	N	11	1	8			50
*07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	639	3	7	9	N	6					56

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 148979 COMPL. DATE 02/04/1994										TOTAL DEPTH 10907	PERF.10713 - 10784					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 148993 COMPL. DATE 03/04/1994										TOTAL DEPTH 12000	PERF.10564 - 10646					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 148995 COMPL. DATE 03/16/1994										TOTAL DEPTH 10941	PERF.10755 - 10837					
02	588 N	544	-0-	-44	-0-	542	3	2	9	N	2	1	8			16
03	713 N	598	-0-	-115	-0-	598	3			N	-0-					16
04	660 N	517	-0-	-143	-0-	516	3	1	9	N	1					17
05	589 N	580	-0-	-9	-0-	580	3			N	-0-					17
06	570 N	549	-0-	-21	-0-	549	3			N	-0-					17
*07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					17

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151173 COMPL. DATE 09/02/1994										TOTAL DEPTH 12309	PERF.10771 - 10835					
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	42	3	1	9	N	1	1	8			-0-

CLEMENS WELL #: 2 RRCID -> 155240 COMPL. DATE 07/10/1995										TOTAL DEPTH 10905	PERF.10664 - 10737					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
 SATTERWHITE WELL #: 2 RRCID -> 155591 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10771 - 10834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	96 3		N	-0-		-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-		-0-
04	120 N	94	-0-	-26	-0-	94 3		N	-0-		-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-		-0-
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	103 3		N	-0-		-0-
*07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-		-0-

STINCHCOMB WELL #: 2 RRCID -> 156042 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10880 - 11053

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 3 RRCID -> 156255 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10675 - 10751

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STINCHCOMB WELL #: 3 RRCID -> 156847 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10988 - 11150

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 6 RRCID -> 159360 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10688 - 10804

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DOBY WELL #: 2 RRCID -> 168812 COMPL. DATE 05/25/1998 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10717 - 10828

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DOBY WELL #: 4 RRCID -> 185621 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10770

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689														
MCMURREY WELL #: 7 RRCID -> 188144 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10598 - 10654														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOBY WELL #: 3 RRCID -> 188852 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10793 - 10848														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 189079 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10572 - 10628														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLEMENS WELL #: 8 RRCID -> 198379 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10752 - 10784														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCMURREY WELL #: 9H RRCID -> 282055 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10825 - 18060														
02	29148 X	15059	-0-	-14089	-0-	736	1	14184	3	N	126	189	1	4 8 198
						139	9							
03	30814 X	24412	-0-	-6402	-0-	992	1	23278	3	N	129	192	1	8 8 127
						142	9							
04	29040 X	23660	-0-	-5380	-0-	960	1	22522	3	N	162	185	1	2 8 102
						178	9							
05	30008 X	23084	-0-	-6924	-0-	992	1	21907	3	N	168	192	1	8 8 70
						185	9							
06	23940 X	19877	-0-	-4063	-0-	960	1	18762	3	N	141	4	8	207
						155	9							
07	24459 X	23390	-0-	-1069	-0-	992	1	22248	3	N	136	157	1	3 8 183
						150	9							

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689															
STINCHCOMB WELL #: 5H RRCID -> 282062 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11481 - 16898															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	17080 X	16096	-0-	-984	-0-	1484	1	14426	3	N	169	165	1	172	
03	18197 X	17526	-0-	-671	-0-	186	9	1643	1	15726	3	N	143	166	149
04	17610 X	16804	-0-	-806	-0-	157	9	1590	1	15053	3	N	146	186	109
05	18104 X	17231	-0-	-873	-0-	161	9	1643	1	15432	3	N	142	161	90
06	17400 X	16594	-0-	-806	-0-	156	9	1590	1	14862	3	N	129	158	61
07	17825 X	16721	-0-	-1104	-0-	142	9	1643	1	14969	3	N	99		160
						109	9								

DOBY-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282487 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11111 - 16693															
02	18452 X	15810	-0-	-2642	-0-	834	1	14722	3	N	231	188	1	135	
03	19034 X	17783	-0-	-1251	-0-	254	9	926	1	16570	3	N	261	193	187
04	18420 X	15198	-0-	-3222	-0-	287	9	878	1	14173	3	N	134	173	144
05	24246 X	24246	-0-	-0-	-0-	147	9	1157	1	22895	3	N	176	154	150
06	17250 X	16643	-0-	-607	-0-	194	9	917	1	15558	3	N	153	162	133
07	17794 X	17613	-0-	-181	-0-	168	9	950	1	16477	3	N	169	168	126
						186	9								

FLEWELLEN-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282545 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11019 - 18643															
02	19488 X	12329	-0-	-7159	-0-	655	1	11552	3	N	111	168	1	45	
03	20491 X	16362	-0-	-4129	-0-	122	9	859	1	15378	3	N	114	5	154
04	19830 X	14994	-0-	-4836	-0-	125	9	868	1	14010	3	N	105	179	73
05	20763 X	20763	-0-	-0-	-0-	116	9	993	1	19646	3	N	113	13	173
06	18540 X	16167	-0-	-2373	-0-	124	9	892	1	15147	3	N	116	156	128
*07	16465 X	16465	-0-	-0-	-0-	128	9	892	1	15481	3	N	84	137	68
						92	9								

STONE GU1-MCLENDON-COMBEST (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 283503 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10823 - 15973															
02	34020 X	30444	-0-	-3576	-0-	30127	3	317	9	N	288	379	1	55	
03	36673 X	32878	-0-	-3795	-0-	32515	3	363	9	N	330	175	1	187	
04	34740 X	31800	-0-	-2940	-0-	31447	3	353	9	N	321	338	1	152	
05	35247 X	32457	-0-	-2790	-0-	32104	3	353	9	N	321	183	1	252	
06	32940 X	32365	-0-	-575	-0-	32104	3	261	9	N	237	344	1	131	
07	33697 X	31841	-0-	-1856	-0-	31644	3	197	9	N	179	163	1	131	

STONE GU 1-MACKEY HEIRS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283725 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10628 PERF.10898 - 17176															
02	14672 X	11310	-0-	-3362	-0-	11185	3	125	9	N	114	166	1	88	
03	17019 X	13102	-0-	-3917	-0-	12975	3	127	9	N	115	14	8	189	
04	16470 X	11977	-0-	-4493	-0-	11848	3	129	9	N	117	166	1	129	
05	17019 X	10321	-0-	-6698	-0-	10181	3	140	9	N	127	170	1	73	
06	15510 X	10305	-0-	-5205	-0-	10181	3	124	9	N	113	9	8	177	
07	13113 X	10597	-0-	-2516	-0-	10487	3	110	9	N	100	155	1	115	

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689																
MCLENDON-COMBEST-SPARKS-MCMURREY WELL #: 1H RRCID -> 285459 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 10644 PERF.11135 - 19556																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
02	32872 X	27375	-0-	-5497	-0-	1451	1	25596	3	N	298	379	1	14	8	175
						328	9									
03	277902 X	277902	-0-	-0-	-0-	1542	1	276004	3	N	324	384	1	23	8	92
						356	9									
04	32130 X	25629	-0-	-6501	-0-	1475	1	23820	3	N	304	184	1	13	8	199
						334	9									
05	32953 X	28721	-0-	-4232	-0-	1364	1	27002	3	N	323	350	1	32	8	140
						355	9									
06	43800 X	27249	-0-	-16551	-0-	1502	1	25483	3	N	240	165	1	15	8	200
						264	9									
07	45260 X	27429	-0-	-17831	-0-	1481	1	25673	3	N	250	357	1	13	8	80
						275	9									

MCLENDON-COMBEST-MCMURREY(ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 285660 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 10628 PERF.11757 - 16983																
02	26404 X	21446	-0-	-4958	-0-	1743	1	19482	3	N	201	381	1			83
						221	9									
03	26722 X	22700	-0-	-4022	-0-	1859	1	20630	3	N	192	181	1			94
						211	9									
04	25860 X	19986	-0-	-5874	-0-	1798	1	17990	3	N	180	159	1			115
						198	9									
05	24924 X	20979	-0-	-3945	-0-	1673	1	19113	3	N	175	168	1			122
						193	9									
06	23250 X	18557	-0-	-4693	-0-	1024	1	17373	3	N	145	170	1			97
						160	9									
07	23746 X	18724	-0-	-5022	-0-	1011	1	17533	3	N	164	141	1			120
						180	9									

CLEMENS-CASTLEBERRY WELL #: 1H RRCID -> 292584 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11295 - 16680																
03	0	67638	-0-	67638	67638	66895	3	743	9	N	675	566	1			109
04	DELQ PR	81578	-0-	81578	149216	1080	1	79598	3	N	818	748	1			179
						900	9									
05	234954 X	85738	-0-	-149216	-0-	1116	1	83805	3	N	743	740	1			182
						817	9									
06	89280 X	81611	-0-	-7669	-0-	1080	1	79825	3	N	642	538	1			286
						706	9									
07	92256 X	82026	-0-	-10230	-0-	1116	1	80203	3	N	643	549	1			380
						707	9									

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490																
SKLAR-HAYES WELL #: 1 RRCID -> 251976 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10256 - 10523																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

LONG TRUSTS, THE 507585																
MACKEY, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 125780 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10696 - 10784																
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					100
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					100
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					100
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					100
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					100
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG				
NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861														
DENSON WELL #: 2 RRCID -> 140658 COMPL. DATE 12/23/1991										TOTAL DEPTH 10799	PERF.10496 - 10566			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 145525 COMPL. DATE 04/08/1993										TOTAL DEPTH 10858	PERF.10590 - 10654			
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			97
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	51	2	2	9	N	2			99
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	111	2	7	9	N	6			105
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-			105
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-	63	1	42
*07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			42

DENSON WELL #: 5 RRCID -> 154486 COMPL. DATE 04/29/1995										TOTAL DEPTH 10780	PERF.10532 - 10675			
02	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1518	2	6	9	N	5			104
03	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1555	2	8	9	N	7			111
04	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1403	2	7	9	N	6			117
05	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1283	2	11	9	N	10			127
06	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1890	2	3	9	N	3	90	1	40
*07	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-			40

CASTLEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 154908 COMPL. DATE 05/13/1995										TOTAL DEPTH 10777	PERF.10528 - 10668			
02	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2070	2	1	9	N	1	59	1	46
03	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2163	2	35	9	N	32			78
04	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-			78
05	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1755	2	2	9	N	2			80
06	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-			80
*07	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2070	2	13	9	N	12			92

CASTLEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 163187 COMPL. DATE 04/17/1997										TOTAL DEPTH 10802	PERF.10570 - 10655			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 166631 COMPL. DATE 11/23/1997										TOTAL DEPTH 10799	PERF.10542 - 10584			
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			70
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-			70
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-			70
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-			70
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			70
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-			70

FLEWELLEN WELL #: 7 RRCID -> 167233 COMPL. DATE 01/03/1998										TOTAL DEPTH 10799	PERF.10534 - 10590			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG				
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861														
FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 172550 COMPL. DATE 12/22/1998										TOTAL DEPTH 10814	PERF.10592 - 10682			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844														
WILLIAMS GU WELL #: 4H RRCID -> 261584 COMPL. DATE 04/08/2011										TOTAL DEPTH 10823	PERF.11215 - 15000			
02		4452 X	-0-	-0-	-4452	-0-				N	-0-			244
03		4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2		N	-0-			244
04		4770 X	4540	-0-	-230	-0-	4540	2		N	-0-			244
05		4867 X	4576	-0-	-291	-0-	4576	2		N	-0-			244
06		4710 X	4662	-0-	-48	-0-	4662	2		N	-0-			244
07		4991 X	4503	-0-	-488	-0-	4500	2	3 9	N	3	3 8		244

WILLIAMS GU WELL #: 5H RRCID -> 264520 COMPL. DATE 06/10/2011										TOTAL DEPTH 10791	PERF.11201 - 14600			
02		5124 X	4586	-0-	-538	-0-	4529	2	57 9	N	52	162 1		84
03		5301 X	4725	-0-	-576	-0-	4714	2	11 9	N	10			94
04		5040 X	4616	-0-	-424	-0-	4598	2	18 9	N	16			110
05		5301 X	4594	-0-	-707	-0-	4553	2	41 9	N	37			147
06		5130 X	4525	-0-	-605	-0-	4499	2	26 9	N	24	143 1		28
07		5084 X	3936	-0-	-1148	-0-	3921	2	15 9	N	14			42

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342														
TUTTLE, A.J. WELL #: 4 RRCID -> 146167 COMPL. DATE 01/10/2003										TOTAL DEPTH 10775	PERF. 6730 - 10632			
02		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2876	2	37 9	N	34			42
03		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3074	2	54 9	N	49	66 1		25
04		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3003	2	50 9	N	45	36 1		34
05		2759 X	1966	-0-	-793	-0-	1953	2	13 9	N	12			46
06		2670 X	1061	-0-	-1609	-0-	1006	2	55 9	N	50	85 1		11
*07		2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2779	2	13 9	N	12			23

TUTTLE, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 236671 COMPL. DATE 04/01/2008										TOTAL DEPTH 10970	PERF.10715 - 10735			
02		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2156	2	1 9	N	1			140
03		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2260	2	1 9	N	1			141
04		2310 N	2112	-0-	-198	-0-	2111	2	1 9	N	1			142
05		2387 N	2136	-0-	-251	-0-	2135	2	1 9	N	1			143
06		2190 N	2022	-0-	-168	-0-	2021	2	1 9	N	1			144
07		2170 N	1746	-0-	-424	-0-	1745	2	1 9	N	1			145

TUTTLE, A. J. WELL #: 7H RRCID -> 243955 COMPL. DATE 09/07/2008										TOTAL DEPTH 13196	PERF.11202 - 13058			
02		5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	5029	2	2 9	N	2			86
03		5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	5274	2	1 9	N	1			87
04		5370 X	4928	-0-	-442	-0-	4927	2	1 9	N	1			88
05		5580 X	4984	-0-	-596	-0-	4983	2	1 9	N	1			89
06		5400 X	4717	-0-	-683	-0-	4716	2	1 9	N	1			90
07		5580 X	4074	-0-	-1506	-0-	4072	2	2 9	N	2			92

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.//		97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
R2Q OPERATING LLC		687719									
BUIE, J.D. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 158542		COMPL. DATE 02/25/1996		TOTAL DEPTH 10966 PERF.10725 - 10857			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		Y	-0-		8
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		Y	-0-		8
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		Y	-0-		8
*05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		Y	-0-		8
*06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		Y	-0-		8
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8

BUIE, J.D. HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 163005		COMPL. DATE 02/21/1997		TOTAL DEPTH 10930 PERF.10700 - 10792			
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		Y	-0-		-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		Y	-0-		-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		Y	-0-		-0-
*05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		Y	-0-		-0-
*06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BUIE, J.D. HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 167288		COMPL. DATE 10/20/1997		TOTAL DEPTH 10893 PERF.10684 - 10782			
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		Y	-0-		83
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		Y	-0-		83
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		Y	-0-		83
*05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		Y	-0-		83
*06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y	-0-		83
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		83

BUIE, J.D. HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 190470		COMPL. DATE 01/13/2002		TOTAL DEPTH 11013 PERF.10700 - 10808			
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		Y	-0-		7
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		Y	-0-		7
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		Y	-0-		7
*05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		Y	-0-		7
*06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		Y	-0-		7
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7

BUIE, J.D. HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 201644		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10745			
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		Y	-0-		38
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		Y	-0-		38
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		Y	-0-		38
*05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		Y	-0-		38
*06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-		38
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		38

BUIE, J.D. HEIRS		WELL #: 7		RRCID -> 221557		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 10915 PERF.10711 - 10803			
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		Y	-0-		24
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		Y	-0-		24
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		Y	-0-		24
*05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-		24
*06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-		24
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		24

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
REMUDA OPERATING COMPANY 701606														
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 188692 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 10521														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-			74
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-			74
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-			74
05	310 N	265	-0-	-45	-0-	265	3			N	-0-			74
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-			74
*07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-			74

LACY, LAWSON WELL #: 2 RRCID -> 237544 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10406 - 10494														
02	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2155	3	77	9	N	70	122	1	28
03	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-			28
04	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-			28
05	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2004	3	35	9	N	32			60
06	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-			60
*07	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-			60

LACY, LAWSON WELL #: 3D RRCID -> 257690 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10558 - 10642														
02	1232 N	219	-0-	-1013	-0-	154	3	65	9	N	59	71	1	36
03	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1759	3	13	9	N	12			48
04	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1508	3	74	9	N	67			115
05	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-			115
06	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-			115
*07	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1667	3	97	9	N	88	178	1	25

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143														
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 077062 COMPL. DATE 06/02/1978 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10472 - 10552														
02	1204 N	829	-0-	-375	-0-	63	1	766	2	N	-0-			25
03	1085 N	736	-0-	-349	-0-	70	1	666	2	N	-0-			25
04	840 N	673	-0-	-167	-0-	80	1	593	2	N	-0-			25
05	930 N	724	-0-	-206	-0-	36	1	688	2	N	-0-			25
06	720 N	660	-0-	-60	-0-	30	1	630	2	N	-0-			25
07	682 N	602	-0-	-80	-0-	40	1	562	2	N	-0-			25

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 127843 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9304 - 10691														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136060 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10445 - 10581														
02	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1520	2	12	9	N	11			35
03	1581 N	1493	-0-	-88	-0-	1478	2	15	9	N	14			49
04	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1820	2	57	9	N	52			101
05	1705 N	1002	-0-	-703	-0-	1002	2			N	-0-			101
06	1440 N	1207	-0-	-233	-0-	1189	2	18	9	N	16	91	1	26
07	1798 N	1308	-0-	-490	-0-	1299	2	9	9	N	8			34

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
TOLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136722 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10531 - 10644												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	COND PROD	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 1 RRCID -> 138228 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10488 - 10620												
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	145	1	1744	2	N	90
							79	9				
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	182	1	1741	2	N	19
							11	9				
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	147	1	1087	2	N	19
05	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	106	1	2061	2	N	19
06	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	104	1	2155	2	N	19
							81	9				
*07	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	136	1	1917	2	N	19

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138239 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 8588												
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139028 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10518 - 10651												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TOLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140325 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10438 - 10608												
02	2436	N	2415	-0-	-21	-0-	2415	2			N	17
03	2666	N	2609	-0-	-57	-0-	2609	2			N	17
04	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	17
05	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	17
06	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	17
07	2728	N	2726	-0-	-2	-0-	2726	2			N	17

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10502 - 10623												
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	43	1	518	2	N	48
03	651	N	612	-0-	-39	-0-	58	1	554	2	N	48
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	73	1	538	2	N	48
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	32	1	611	2	N	48
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	29	1	600	2	N	48
07	620	N	521	-0-	-99	-0-	35	1	486	2	N	48

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140677 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10678 - 10773

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

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141624 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10651 - 10746

02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	47 1	207 2	N	-0-		59
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	50 1	241 2	N	-0-		59
04	240 N	222	-0-	-18	-0-	37 1	185 2	N	-0-		59
05	279 N	219	-0-	-60	-0-	34 1	185 2	N	-0-		59
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	50 1	223 2	N	-0-		59
*07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	42 1	188 2	N	-0-		59

TOLER GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 142084 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10478 - 10560

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARROUN-FINCH WELL #: 3 RRCID -> 142988 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10558 - 10646

02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-	45 1	17
03	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593 2		N	-0-		17
04	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 2		N	-0-		17
05	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2		N	-0-		17
06	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-			N	-0-		17
07	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-		17

HAIRGROVE WELL #: 2 RRCID -> 144696 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10386 - 10546

02	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186 2		N	-0-		25
03	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160 2		N	-0-		25
04	2010 N	1654	-0-	-356	-0-	1654 2		N	-0-		25
05	2077 N	1648	-0-	-429	-0-	1536 2	112 9	N	102	100 1	27
06	2010 N	1541	-0-	-469	-0-	1540 2	1 9	N	1		28
*07	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914 2		N	-0-		28

HARROUN-FINCH WELL #: 6 RRCID -> 144842 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10526 - 10638

02	56 N	51	-0-	-5	-0-	8 1	43 2	N	-0-		62
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	7 1	35 2	N	130	172 1	20
						143 9					
04	90 N	46	-0-	-44	-0-	8 1	38 2	N	-0-		20
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	7 1	30 2	N	-0-		20
06	180 N	47	-0-	-133	-0-	8 1	39 2	N	-0-		20
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	9 1	45 2	N	7		27
						8 9					

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.//		97752 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
HARROUN-FINCH		WELL #:		4	RRCID ->	144861	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	10771	PERF. 1058 - 10628	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GRAY, J.C.		WELL #:		2	RRCID ->	146938	COMPL. DATE	09/11/1993	TOTAL DEPTH	10790	PERF.10584 - 10663	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

THRASHER, S.R.		WELL #:		3	RRCID ->	146944	COMPL. DATE	10/05/1993	TOTAL DEPTH	10710	PERF.10512 - 10602	
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-		19
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-		19
04	690 N	541	-0-	-149	-0-	541	2		N	-0-		19
05	620 N	559	-0-	-61	-0-	559	2		N	-0-		19
06	630 N	546	-0-	-84	-0-	546	2		N	-0-		19
*07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-		19

JONES, G. H. GU		WELL #:		4	RRCID ->	149033	COMPL. DATE	02/22/1994	TOTAL DEPTH	10790	PERF.10573 - 10663	
02	2604 N	593	-0-	-2011	-0-	593	2		N	-0-		28
03	2635 N	620	-0-	-2015	-0-	620	2		N	-0-		28
04	1230 N	954	-0-	-276	-0-	954	2		N	-0-		28
05	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2		N	-0-		28
06	3000 N	3236	-0-	236	-0-	3236	2		N	-0-		28
*07	2836 N	2600	-0-	-236	-0-	2600	2		N	-0-		28

THRASHER, S. R.		WELL #:		4	RRCID ->	149357	COMPL. DATE	03/10/2013	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9194 - 10626	
02	224 N	191	-0-	-33	-0-	191	2		N	-0-		49
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	186	2	142 9	N	129	164 1	14
04	240 N	169	-0-	-71	-0-	169	2		N	-0-		14
05	217 N	134	-0-	-83	-0-	134	2		N	-0-		14
06	300 N	264	-0-	-36	-0-	264	2		N	-0-		14
07	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	2		N	-0-		14

THRASHER, S. R.		WELL #:		5	RRCID ->	150583	COMPL. DATE	05/10/1994	TOTAL DEPTH	11040	PERF.10778 - 10876	
02	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2		N	-0-		19
03	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2		N	-0-		19
04	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2		N	-0-		19
05	2201 N	946	-0-	-1255	-0-	946	2		N	-0-		19
06	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2		N	-0-		19
*07	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2		N	-0-		19

HARROUN-FINCH		WELL #:		5	RRCID ->	150698	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	10766	PERF.10518 - 10632	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG									
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143															
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 151216		COMPL. DATE 06/15/1994		TOTAL DEPTH 11021 PERF.10856 - 10871									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	Y	-0-		-0-				
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	107	2	Y	2		2				
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	136	2	Y	1	2 1	1				
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	1	9	198	2	Y	1		2				
06	120 N	94	-0-	-26	-0-	4	1	89	2	Y	1		3				
*07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	160	2	Y	2		5				
						2	9										
BODENHEIM, G.A.										WELL #: 7-T		RRCID -> 152915		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10730 PERF.10594 - 10686	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89				
JONES, G.H. GU										WELL #: 5		RRCID -> 153492		COMPL. DATE 01/30/1995		TOTAL DEPTH 10775 PERF.10565 - 10672	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25				
05	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	150	1	2899	2	N	10		35				
						11	9										
06	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	240	1	4965	2	N	7		42				
						8	9										
*07	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	90	1	1272	2	N	50	52 1	40				
						55	9										
BODENHEIM, G. A.										WELL #: 8-T		RRCID -> 154769		COMPL. DATE 10/25/1994		TOTAL DEPTH 10679 PERF.10677 - 10792	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
BODENHEIM, G. A.										WELL #: 9-T		RRCID -> 154897		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10590 - 10694	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
BODENHEIM, G. A.										WELL #: 10		RRCID -> 154967		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 10568	
02	1204 N	1160	-0-	-44	-0-	1160	2			N	-0-		19				
03	1395 N	1256	-0-	-139	-0-	1256	2			N	-0-		19				
04	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-		19				
05	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-		19				
06	1230 N	1203	-0-	-27	-0-	1203	2			N	-0-		19				
*07	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-		19				

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
TOLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 10/22/2014										TOTAL DEPTH 10746	PERF.10608 - 10698		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	4004 X	3500	-0-	-504	-0-	3500 2			N	-0-			18
03	4433 X	4273	-0-	-160	-0-	4186 2	87 9		N	79			97
04	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480 2			N	-0-	83 1		14
05	4216 X	4195	-0-	-21	-0-	4195 2			N	-0-			14
06	4140 X	4136	-0-	-4	-0-	4136 2			N	-0-			14
07	4619 X	4357	-0-	-262	-0-	4357 2			N	-0-			14

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167965 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10700	PERF.10456 - 10549		
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	13 1	191 2		Y	-0-			-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	8 1	102 2		Y	-0-			-0-
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	14 1	194 2		Y	-0-			-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	13 1	179 2		Y	-0-			-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	12 1	175 2		Y	-0-			-0-
*07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	18 1	244 2		Y	-0-			-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169638 COMPL. DATE 06/23/1998										TOTAL DEPTH 10684	PERF.10466 - 10542		
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	40 1	587 2		Y	-0-			-0-
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	46 1	624 2		Y	-0-			-0-
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	42 1	601 2		Y	-0-			-0-
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	47 1	679 2		Y	-0-			-0-
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	41 1	580 2		Y	-0-			-0-
07	651 N	589	-0-	-62	-0-	39 1	550 2		Y	-0-			-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171167 COMPL. DATE 10/07/1998										TOTAL DEPTH 10662	PERF.10343 - 10517		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 171492 COMPL. DATE 05/27/2013										TOTAL DEPTH 10660	PERF.10434 - 10533		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 172871 COMPL. DATE 12/11/1998										TOTAL DEPTH 10825	PERF.10642 - 10736		
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	18 1	259 2		Y	-0-			-0-
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	19 1	250 2		Y	-0-			-0-
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	12 1	166 2		Y	-0-			-0-
05	248 N	222	-0-	-26	-0-	15 1	207 2		Y	-0-			-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	17 1	241 2		Y	-0-			-0-
*07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	21 1	291 2		Y	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
JONES, G.H. GU WELL #: 7 RRCID -> 174960 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10696 - 10768													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE							
02	2800 N	3936 -0- 1136	2371	299 1	3609 2	Y	25						
03	6452 X	4081 -0- -2371	-0-	28 9	386 1	Y	7						
04	3065 X	3065 -0- -0-	-0-	8 9	359 1	Y	44	175	1				
05	3755 X	3755 -0- -0-	-0-	48 9	184 1	Y	1						
06	4230 X	3346 -0- -884	-0-	1 9	154 1	Y	5						
07	4371 X	3542 -0- -829	-0-	6 9	234 1	Y	14						
				15 9									
JONES, G.H. GU WELL #: 6 RRCID -> 176909 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10812 - 10876													
02	1105 N	1105 -0- -0-	-0-	85 1	1020 2	N	-0-						
03	1457 N	4 -0- -1453	-0-	4 2		N	-0-						
04	1110 N	12 -0- -1098	-0-	1 1	11 2	N	-0-						
05	3100 N	3918 -0- 818	818	192 1	3726 2	N	-0-						
06	3000 N	2673 -0- -327	-0-	123 1	2537 2	N	12						
*07	2899 N	2408 -0- -491	-0-	13 9	159 1	N	10	129	1				
				11 9									
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179754 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10712 - 10790													
02	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-			N	-0-						
03	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-			N	-0-						
04	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-			N	-0-						
05	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-			N	-0-						
06	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-			N	-0-						
07	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-			N	-0-						
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180347 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10898 - 11052													
02	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-			Y	-0-						
03	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-			Y	-0-						
04	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-			Y	-0-						
05	14B2 EXT	314 -0- 314	314	49 1	265 2	Y	-0-						
06	336 X	22 -0- -314	-0-	4 1	18 2	Y	-0-						
*07	9 N	9 -0- -0-	-0-	2 1	7 2	Y	-0-						
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195130 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 10504													
02	T. A.	-0- -0- -0-	-0-			N	-0-						
03	T. A.	-0- -0- -0-	-0-			N	-0-						
04	T. A.	-0- -0- -0-	-0-			N	-0-						
05	T. A.	-0- -0- -0-	-0-			N	-0-						
06	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-			N	-0-						
07	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-			N	-0-						
TOLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202884 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10636 - 10737													
02	1195 N	1195 -0- -0-	-0-			N	-0-						
03	3100 N	3843 -0- 743	743	3843 2		N	-0-						
04	3000 N	4496 -0- 1496	2239	4428 2	68 9	N	62						
05	3100 N	3418 -0- 318	2557	3418 2		N	-0-						
06	6103 X	3546 -0- -2557	-0-	3546 2		N	-0-						
07	4650 X	3481 -0- -1169	-0-	3481 2		N	-0-						

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204025 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10730 - 10836														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		420 N	308	-0-	-112	-0-	140	1	168	2	N	-0-		19
03		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-		19
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		19
05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-		19
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19

MELTON, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 227584 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10986														
02		121 N	121	-0-	-0-	-0-	108	2	13	9	N	12		114
03		93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-		114
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-		114
05		124 N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-		114
06		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-		114
*07		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-		114

MELTON, DELLA WELL #: 2H RRCID -> 235712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11567 - 13295														
02		4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	772	1	3708	2	N	25		102
							28	9						
03		5859 X	3628	-0-	-2231	-0-	889	1	2722	2	N	15		117
							17	9						
04		5670 X	3468	-0-	-2202	-0-	870	1	2585	2	N	12		129
							13	9						
05		5859 X	2864	-0-	-2995	-0-	866	1	1989	2	N	8		137
							9	9						
06		4830 X	3307	-0-	-1523	-0-	756	1	2532	2	N	17	125 1	29
							19	9						
07		4991 X	3752	-0-	-1239	-0-	892	1	2851	2	N	8		37
							9	9						

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245886 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10719 - 10804														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
05		622 N	622	-0-	-0-	-0-	97	1	525	2	N	-0-		50
06		24 X	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	2	N	-0-		50
*07		13 X	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-		50

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253814 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11268 - 13954														
02		4928 X	4591	-0-	-337	-0-	848	1	3743	2	Y	-0-		66
03		5456 X	5224	-0-	-232	-0-	901	1	4323	2	Y	-0-		66
04		5070 X	5006	-0-	-64	-0-	817	1	4126	2	Y	57	97 1	26
							63	9						
05		5239 X	4714	-0-	-525	-0-	734	1	3980	2	Y	-0-		26
06		5070 X	4395	-0-	-675	-0-	804	1	3591	2	Y	-0-		26
07		5239 X	4735	-0-	-504	-0-	856	1	3879	2	Y	-0-		26

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264112 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10960 - 14594

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	8400 X	8136	-0-	-264	-0-	520	1	7558	2	N	53	92
						58	9					
03	9300 X	8407	-0-	-893	-0-	575	1	7782	2	N	45	100 1 37
						50	9					
04	9068 X	9068	-0-	-0-	-0-	589	1	8437	2	N	38	75
						42	9					
05	9618 X	9618	-0-	-0-	-0-	622	1	8894	2	N	93	131 1 37
						102	9					
06	9286 X	9286	-0-	-0-	-0-	603	1	8548	2	N	123	113 1 47
						135	9					
07	9300 X	9291	-0-	-9	-0-	619	1	8644	2	N	25	72
						28	9					

THRASHER WELL #: 2 RRCID -> 272156 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9194 - 10598

02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-	65
03	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-	65
04	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-	65
05	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-	65
06	900 N	855	-0-	-45	-0-	855	2			N	-0-	65
*07	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-	65

SHOCO PRODUCTION LLC 778196
 TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 145055 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10492 - 10586

02	812 N	770	-0-	-42	-0-	770	2			N	-0-	132
03	930 N	680	-0-	-250	-0-	680	2			N	-0-	132
04	1050 N	768	-0-	-282	-0-	768	2			N	-0-	132
05	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-	132
*06	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	982	2	20	9	N	18	150
07	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT	150

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
 CLEMENS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 149741 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10652 - 10730

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	144
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	144
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	144
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	144
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	144
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	144

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
 SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 154267 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10662 - 10700

02	560 N	346	-0-	-214	-0-	340	2	6	9	N	5	1 8 44
03	713 N	391	-0-	-322	-0-	391	2			N	-0-	44
04	420 N	264	-0-	-156	-0-	262	2	2	9	N	2	46
05	372 N	161	-0-	-211	-0-	158	2	3	9	N	3	3 8 46
06	390 N	102	-0-	-288	-0-	102	2			N	-0-	46
07	279 N	45	-0-	-234	-0-	45	2			N	-0-	46

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
84 ENERGY LLC 856467
CULVER, G.W. GU WELL #: B 3 RRCID -> 208894 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10276 - 10546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	41 2	6 9	Y	5			22
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	52 2	6 9	Y	5			27
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			27
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			27
06	60 N	14	-0-	-46	-0-	14 2		Y	-0-			27
*07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	208 2	6 9	Y	5	5 1		27

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
FLEWELLEN WELL #: 1LT RRCID -> 089802 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10654 - 10664

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

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 180112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	19 1	45 2	Y	-0-			-0-
03	124 N	57	-0-	-67	-0-	11 1	46 2	Y	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	7 1	29 2	Y	-0-			-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	15 1	53 2	Y	-0-			-0-
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	9 1	30 2	Y	-0-			-0-
*07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	10 1	35 2	Y	-0-			-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 198545 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 10634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	56 1	36 2	Y	-0-			34
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	94 1	122 2	Y	15	34 1		15
04	210 N	141	-0-	-69	-0-	17 9	71 2	Y	2			17
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	68 1	2 9					
06	240 N	181	-0-	-59	-0-	78 1	100 2	Y	13			30
07	155 N	102	-0-	-53	-0-	14 9	81 2	Y	21	33 1		18
						23 9	37 2	Y	9			27
						55 1						
						10 9						

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200587 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 10552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	124 1	123 2	Y	-0-			-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	140 1	212 2	Y	-0-			-0-
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	120 1	170 2	Y	-0-			-0-
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	109 1	165 2	Y	-0-			-0-
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	124 1	163 2	Y	-0-			-0-
*07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	137 1	162 2	Y	-0-			-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201145 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 10602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	236 1	266 2	Y	-0-			-0-
03	651 N	643	-0-	-8	-0-	238 1	405 2	Y	-0-			-0-
04	660 N	556	-0-	-104	-0-	212 1	344 2	Y	-0-			-0-
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	224 1	412 2	Y	-0-			-0-
06	630 N	489	-0-	-141	-0-	198 1	291 2	Y	-0-			-0-
07	589 N	427	-0-	-162	-0-	188 1	239 2	Y	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931														
FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 220847 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9164 - 10722														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	472	1	1090	2	Y	-0-			6
03	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	446	1	1793	2	Y	6			12
						7	9							
04	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	501	1	2032	2	Y	-0-			12
05	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	564	1	2012	2	Y	3			15
						3	9							
06	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	447	1	1480	2	Y	-0-			15
*07	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	573	1	2014	2	Y	3			18
						3	9							

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 220850 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9212 - 10772														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	1116 N	220	-0-	-896	-0-	66	1	154	2	Y	-0-			-0-
04	480 N	212	-0-	-268	-0-	64	1	148	2	Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	330	1	1084	2	Y	-0-			-0-
*07	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	488	1	1724	2	Y	-0-			-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 220857 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9084 - 10640														
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	208	1	230	2	Y	-0-			-0-
03	682 N	621	-0-	-61	-0-	231	1	390	2	Y	-0-			-0-
04	592 N	592	-0-	-0-	-0-	225	1	367	2	Y	-0-			-0-
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	191	1	341	2	Y	-0-			-0-
06	600 N	522	-0-	-78	-0-	210	1	312	2	Y	-0-			-0-
07	620 N	245	-0-	-375	-0-	116	1	129	2	Y	-0-			-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222594 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9114 - 10639														
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	211	1	438	2	Y	-0-			14
03	1271 N	300	-0-	-971	-0-	84	1	201	2	Y	14			28
						15	9							
04	630 N	230	-0-	-400	-0-	73	1	157	2	Y	-0-			28
05	713 N	280	-0-	-433	-0-	87	1	185	2	Y	7			35
						8	9							
06	300 N	183	-0-	-117	-0-	69	1	114	2	Y	-0-			35
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	7			42

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 222598 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9270 - 10824														
02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	211	1	422	2	Y	-0-			-0-
03	2170 N	1859	-0-	-311	-0-	381	1	1478	2	Y	-0-			-0-
04	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	522	1	2098	2	Y	-0-			-0-
05	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	566	1	1992	2	Y	-0-			-0-
06	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	563	1	1878	2	Y	-0-			-0-
*07	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	574	1	1994	2	Y	-0-			-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 223227 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9168 - 10620														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931												
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 223412 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9162 - 10696												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 223417 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 9362 - 10910												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 224794 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 10821												
02	1428	X	1244	-0-	-184	-0-	-0-	376	1	868	2	-0-
03	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	-0-	1204	1	5172	2	-0-
04	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	-0-	990	1	4212	2	-0-
05	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	-0-	987	1	3663	2	-0-
06	4560	X	4511	-0-	-49	-0-	-0-	1000	1	3511	2	-0-
07	4712	X	4554	-0-	-158	-0-	-0-	979	1	3575	2	-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224984 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 10811												
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	-0-	528	1	639	2	60
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	-0-	700	1	1309	2	26
								29	9			
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	-0-	631	1	1135	2	29
								3	9			
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	-0-	569	1	1148	2	54
								28	9			
06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	-0-	568	1	931	2	32
								41	9			
*07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	-0-	621	1	900	2	47
								17	9			

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 225254 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9318 - 10731												
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936												
KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 108877 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10726 - 10831												
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-	-0-					10
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-	-0-					10
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	-0-	1409	2	123	9	122
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	-0-	2062	2	17	9	137
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	-0-	1429	2	11	9	147
*07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	-0-	1562	2	9	9	155

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
MEADOWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111252 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10770													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MELTON, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 116539 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10689 - 10750													
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 L RRCID -> 120822 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10200 - 10492													
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HAYES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133080 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10364 - 10525													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136219 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7490 - 10586													
02		669 N	669	-0-	-0-	-0-	638	2	31	9	Y	28	41
03		868 N	868	-0-	-0-	-0-	847	2	21	9	Y	19	60
04		777 N	777	-0-	-0-	-0-	763	2	14	9	Y	13	6
05		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1006	2	18	9	Y	16	22
06		758 N	758	-0-	-0-	-0-	715	2	43	9	Y	39	61
*07		744 N	744	-0-	-0-	-0-	720	2	24	9	Y	22	83
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10550 - 10646													
02		4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4061	2	17	9	Y	15	56
03		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4152	2	22	9	Y	20	14
04		4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4157	2	46	9	Y	42	56
05		1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	1847	2	18	9	Y	16	72
06		1680 X	1368	-0-	-312	-0-	1364	2	4	9	Y	4	76
07		1736 X	1362	-0-	-374	-0-	1317	2	45	9	Y	41	53

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MEADOWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139928 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10715 - 10795												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

02	2800 N	4341	-0-	1541	1541	129 1	4204 2	Y	7	6 1		8
03	3100 N	3094	-0-	-6	1535	87 1	3000 2	Y	6	11 1		3
04	3000 N	2979	-0-	-21	1514	7 1	2886 2	Y	5	6 1		2
05	4256 X	2742	-0-	-1514	-0-	82 1	2651 2	Y	8	6 1		4
06	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	73 1	2360 2	Y	5	5 1		4
*07	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	75 1	2354 2	Y	3			7

KILLINGSWORTH WELL #: 2 RRCID -> 141007 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10740 - 10819												
02	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	44 1	1422 2	Y	5	3 1		7
03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	37 1	1262 2	Y	1	6 1		2
04	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	45 1	1495 2	Y	3	4 1		1
05	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	61 1	1991 2	Y	11	8 1		4
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	33 1	1053 2	Y	2	4 1		2
*07	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	44 1	1393 2	Y	7			9

SPEAR WELL #: 4 RRCID -> 142040 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10730 - 10806												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

SPEAR WELL #: 5 RRCID -> 142218 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10690 - 10788												
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	11 1	350 2	Y	-0-			-0-
03	310 N	234	-0-	-76	-0-	7 1	227 2	Y	-0-			-0-
04	420 N	199	-0-	-221	-0-	6 1	193 2	Y	-0-			-0-
05	403 N	232	-0-	-171	-0-	7 1	225 2	Y	-0-			-0-
06	240 N	206	-0-	-34	-0-	6 1	200 2	Y	-0-			-0-
07	217 N	207	-0-	-10	-0-	6 1	201 2	Y	-0-			-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142591 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 10060												
02	1932 X	1184	-0-	-748	-0-	1122 2	62 9	Y	56	158 1		92
03	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1472 2	114 9	Y	104	156 1		40
04	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1127 2	44 9	Y	40			80
05	1302 N	71	-0-	-1231	-0-	71 2		Y	-0-			80
06	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-			Y	1	75 1		6
07	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			Y	-0-			6

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 142911 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	588 N	527	-0-	-61	-0-	14	1	441	2	Y	65	50	1	68	
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	72	9	557	2	Y	45	91	1	22	
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	16	1	568	2	Y	23	33	1	12	
05	742 N	742	-0-	-0-	-0-	50	9	693	2	Y	25	22	1	15	
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	21	1	551	2	Y	41	29	1	27	
*07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	28	9	703	2	Y	19			46	

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 4 RRCID -> 142987 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10707 - 10780

02	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	45	1	1474	2	Y	14	12	1	15
03	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	15	9	1867	2	Y	11	21	1	5
04	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	54	1	2035	2	Y	10	11	1	4
05	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	12	9	1194	2	Y	13	10	1	7
06	870 N	479	-0-	-391	-0-	62	1	455	2	Y	9	9	1	7
*07	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	11	9	1272	2	Y	7			14

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 143636 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10751 - 10830

02	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	45	1	1478	2	Y	130	99	1	137
03	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	143	9	1749	2	Y	91	183	1	45
04	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	51	1	1598	2	Y	73	90	1	28
05	1860 N	1689	-0-	-171	-0-	100	9	1508	2	Y	123	92	1	59
06	1800 N	1561	-0-	-239	-0-	48	1	1419	2	Y	89	85	1	63
07	1798 N	1434	-0-	-364	-0-	80	9	1330	2	Y	56			119

KILLINGSWORTH WELL #: 3 RRCID -> 143794 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10790 - 10856

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2022

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 144381 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11268 - 11356

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
ALLEN, MARY B. WELL #: 3 T RRCID -> 145247 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8800 - 10895															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALLEN, MARY B. WELL #: 2 RRCID -> 145263 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11002 - 11076															
02		1176 X	-0-	-0-	-1176	-0-					Y	-0-			15
03		1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-			15
04		1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-			15
05		1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-			15
06		5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			15
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 145990 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10778 - 10852															
02		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	46	1	1504	2	N	-0-			41
03		2480 N	2371	-0-	-109	-0-	67	1	2304	2	N	-0-			41
04		2310 N	1794	-0-	-516	-0-	53	1	1741	2	N	-0-			41
05		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	69	1	2232	2	N	-0-			41
06		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	71	1	2278	2	N	-0-			41
*07		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	79	1	2466	2	N	-0-			41

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 146465 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10770 - 10842															
02		172 N	172	-0-	-0-	-0-	5	1	167	2	Y	-0-			-0-
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	Y	-0-			-0-
04		277 N	143	-0-	-134	-0-	4	1	139	2	Y	-0-			-0-
05		186 N	73	-0-	-113	-0-	2	1	71	2	Y	-0-			-0-
06		143 N	143	-0-	-0-	-0-	4	1	139	2	Y	-0-			-0-
07		155 N	25	-0-	-130	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147460 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10808 - 10920															
02		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2763	2	3	9	Y	3	9	1	5
03		2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2610	2	7	9	Y	6	9	1	2
04		2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2478	2	3	9	Y	3			5
05		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			Y	-0-			5
06		1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	1642	2	112	9	Y	102	98	1	9
*07		2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			Y	-0-			9

EVANS, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 148762 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10720 - 10784															
02		364 N	307	-0-	-57	-0-	9	1	298	2	Y	-0-			-0-
03		310 N	244	-0-	-66	-0-	7	1	237	2	Y	-0-			-0-
04		302 N	302	-0-	-0-	-0-	9	1	293	2	Y	-0-			-0-
05		341 N	272	-0-	-69	-0-	8	1	264	2	Y	-0-			-0-
06		240 N	235	-0-	-5	-0-	7	1	228	2	Y	-0-			-0-
07		310 N	217	-0-	-93	-0-	7	1	210	2	Y	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
JONES, ROSA LEE WELL #: 1 RRCID -> 149643 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10758 - 10810												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	37 1	1220 2	Y	18	11 1		26
						20 9						
03	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	74 1	2556 2	Y	41	50 1		17
						45 9						
04	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	64 1	2104 2	Y	32	37 1		12
						35 9						
05	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	53 1	1719 2	Y	52	39 1		25
						57 9						
06	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	51 1	1651 2	Y	39	37 1		27
						43 9						
*07	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	67 1	2099 2	Y	25			52
						28 9						
WSGU10 (WALKE, JOHN NO.4) WELL #: 7 RRCID -> 151092 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7469 - 10528												
02	2920 X	2908	-0-	-12	-0-	2908 3		N	-0-			-0-
03	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178 3		N	-0-			-0-
04	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046 3		N	-0-			-0-
05	2945 X	2697	-0-	-248	-0-	2697 3		N	-0-			-0-
06	2850 X	2683	-0-	-167	-0-	2683 3		N	-0-			-0-
*07	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979 3		N	-0-			-0-
JONES, GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 151134 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 18040												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BROWN, CLEVE WELL #: 1-T RRCID -> 151907 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10748 - 10810												
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 152632 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7405 - 10506												
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	36 3		N	-0-			-0-
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3		N	-0-			-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 3		N	-0-			-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-			-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 3		N	-0-			-0-
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 155535 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10964 - 11066												
02	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3848 2	29 9	Y	26			100
03	3906 X	3475	-0-	-431	-0-	3435 2	40 9	Y	36	112 1		24
04	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4410 2	84 9	Y	76			100
05	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4378 2	31 9	Y	28			128
06	4140 X	4126	-0-	-14	-0-	4118 2	8 9	Y	7			135
07	4650 X	4055	-0-	-595	-0-	3996 2	59 9	Y	54	114 1		75

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 155544 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10853 - 11035															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		581 N	581	-0-	-0-	-0-	573	2	8	9	Y	7	14	1	9
03		589 N	589	-0-	-0-	-0-	577	2	12	9	Y	11	17	1	3
04		674 N	674	-0-	-0-	-0-	672	2	2	9	Y	2			5
05		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-			5
06		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1190	2	6	9	Y	5	5	1	5
07		620 N	544	-0-	-76	-0-	544	2			Y	-0-			5

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 155561 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10961 - 11073															
02		2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2347	2	43	9	Y	39			56
03		5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	5145	2	29	9	Y	26			82
04		5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	5701	2	20	9	Y	18	91	1	9
05		2635 X	2547	-0-	-88	-0-	2536	2	11	9	Y	10			19
06		5010 X	2286	-0-	-2724	-0-	2260	2	26	9	Y	24			43
*07		6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	6060	2	33	9	Y	30			73

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 158214 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 10380															
02		2800 N	4472	-0-	1672	1672	4472	3			N	-0-			-0-
03		3100 N	1956	-0-	-1144	528	1956	3			N	-0-			-0-
04		2079 N	1551	-0-	-528	-0-	1551	3			N	-0-			-0-
05		2077 X	1147	-0-	-930	-0-	1147	3			N	-0-			-0-
06		2010 X	1476	-0-	-534	-0-	1476	3			N	-0-			-0-
*07		2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-			-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 10481															
02		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-			-0-
03		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-			-0-
04		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-			-0-
05		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-			-0-
06		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-			-0-
*07		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 172298 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7386 - 10498															
02		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-			-0-
03		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-			-0-
04		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-			-0-
05		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-			-0-
06		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-			-0-
07		899 N	858	-0-	-41	-0-	858	3			N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7683 - 10448															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 173753 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7420 - 9036															
02		56 N	4	-0-	-52	-0-	4	3			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.//		97752 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: GREGG	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
WSCGU (ROBERTSON)		WELL #:		107	RRCID ->	174336	COMPL. DATE	08/21/1999	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 7579 - 10486
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		2044 N	1920	-0-	-124	-0-	1920 3	N	-0-		-0-
03		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234 3	N	-0-		-0-
04		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111 3	N	-0-		-0-
05		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143 3	N	-0-		-0-
06		2160 N	1929	-0-	-231	-0-	1929 3	N	-0-		-0-
07		2170 N	2168	-0-	-2	-0-	2168 3	N	-0-		-0-

WSGU1 (LACY, E. -9)		WELL #:		9	RRCID ->	174508	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10780	PERF. 7440 - 10616
02		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202 3	N	-0-		-0-
03		3100 N	3125	-0-	25	25	3125 3	N	-0-		-0-
04		2682 N	2657	-0-	-25	-0-	2657 3	N	-0-		-0-
05		2449 N	2339	-0-	-110	-0-	2339 3	N	-0-		-0-
06		2970 X	1621	-0-	-1349	-0-	1621 3	N	-0-		-0-
07		3069 X	1470	-0-	-1599	-0-	1470 3	N	-0-		-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23)		WELL #:		23	RRCID ->	174517	COMPL. DATE	06/29/2002	TOTAL DEPTH	10641	PERF. 7359 - 10460
02		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248 3	N	-0-		-0-
03		2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684 3	N	-0-		-0-
04		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408 3	N	-0-		-0-
05		2108 N	2041	-0-	-67	-0-	2041 3	N	-0-		-0-
06		2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639 3	N	-0-		-0-
*07		2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711 3	N	-0-		-0-

WSGU11 (GRAY -3)		WELL #:		4	RRCID ->	174888	COMPL. DATE	08/18/1999	TOTAL DEPTH	10655	PERF. 7357 - 10528
02		3388 X	2554	-0-	-834	-0-	2554 3	N	-0-		-0-
03		3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954 3	N	-0-		-0-
04		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562 3	N	-0-		-0-
05		3193 X	2110	-0-	-1083	-0-	2110 3	N	-0-		-0-
06		3840 X	3179	-0-	-661	-0-	3179 3	N	-0-		-0-
07		3968 X	3057	-0-	-911	-0-	3057 3	N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		521	RRCID ->	174986	COMPL. DATE	10/07/1999	TOTAL DEPTH	10595	PERF. 7386 - 10442
02		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053 3	N	-0-		-0-
03		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494 3	N	-0-		-0-
04		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399 3	N	-0-		-0-
05		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384 3	N	-0-		-0-
06		2400 N	2186	-0-	-214	-0-	2186 3	N	-0-		-0-
07		2480 N	2317	-0-	-163	-0-	2317 3	N	-0-		-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1)		WELL #:		1	RRCID ->	175234	COMPL. DATE	09/25/1999	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 7364 - 10490
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		522	RRCID ->	175677	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 7407 - 10489
02		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 3	N	-0-		-0-
03		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127 3	N	-0-		-0-
04		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921 3	N	-0-		-0-
05		1674 N	1578	-0-	-96	-0-	1578 3	N	-0-		-0-
06		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 3	N	-0-		-0-
*07		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 3	N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936							
WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402		RRCID -> 176101		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 10540	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	924 N	685	-0-	-239	-0-	685 3	-0-
03	1023 N	631	-0-	-392	-0-	631 3	-0-
04	720 N	609	-0-	-111	-0-	609 3	-0-
05	744 N	663	-0-	-81	-0-	663 3	-0-
06	600 N	551	-0-	-49	-0-	551 3	-0-
07	620 N	547	-0-	-73	-0-	547 3	-0-

WSGU1 (LACY, E. -10)		WELL #: 10		RRCID -> 176124		COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 10552	
02	2688 X	2289	-0-	-399	-0-	2289 3	-0-
03	2790 X	2760	-0-	-30	-0-	2760 3	-0-
04	2850 X	2228	-0-	-622	-0-	2228 3	-0-
05	2945 X	2318	-0-	-627	-0-	2318 3	-0-
06	2850 X	2722	-0-	-128	-0-	2722 3	-0-
07	2759 X	2457	-0-	-302	-0-	2457 3	-0-

WSGU10 (WALKE-5)		WELL #: 8		RRCID -> 176430		COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 10540	
02	4984 X	4112	-0-	-872	-0-	4112 3	-0-
03	5239 X	5032	-0-	-207	-0-	5032 3	-0-
04	5010 X	4720	-0-	-290	-0-	4720 3	-0-
05	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4901 3	-0-
06	4860 X	4357	-0-	-503	-0-	4357 3	-0-
07	5022 X	4659	-0-	-363	-0-	4659 3	-0-

WSGU11 (GRAY -4)		WELL #: 5		RRCID -> 177276		COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 10533	
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	0 3	-0-
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3	-0-
05	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454 3	-0-
06	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170 3	-0-
*07	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085 3	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 526		RRCID -> 177813		COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 10502	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	0 3	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	0 3	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	0 3	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	0 3	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	0 3	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	0 3	-0-

HAYES UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 178420		COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10690 - 10748	
02	2156 N	1547	-0-	-609	-0-	1547 2	127
03	2139 N	1780	-0-	-359	-0-	1780 2	127
04	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2703 2	140
05	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2269 2	16
06	1710 N	1292	-0-	-418	-0-	1292 2	16
07	2387 N	1934	-0-	-453	-0-	1934 2	16

WSGU1 (LACY, E. -11)		WELL #: 11		RRCID -> 178657		COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 10701	
02	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4098 3	-0-
03	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4310 3	-0-
04	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445 3	-0-
05	3472 X	3236	-0-	-236	-0-	3236 3	-0-
06	3360 X	2868	-0-	-492	-0-	2868 3	-0-
07	3472 X	2992	-0-	-480	-0-	2992 3	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179134 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 10544												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		224 N	222	-0-	-2	-0-	222 3		N	-0-		-0-
03		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519 3		N	-0-		-0-
04		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162 3		N	-0-		-0-
05		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051 3		N	-0-		-0-
06		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961 3		N	-0-		-0-
*07		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 3		N	-0-		-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179375 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 10532												
02		2772 X	2661	-0-	-111	-0-	2661 3		N	-0-		-0-
03		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280 3		N	-0-		-0-
04		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413 3		N	-0-		-0-
05		3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834 3		N	-0-		-0-
06		3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3958 3		N	-0-		-0-
*07		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275 3		N	-0-		-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179586 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 10685												
02		980 N	263	-0-	-717	-0-	263 3		N	-0-		-0-
03		1116 N	271	-0-	-845	-0-	271 3		N	-0-		-0-
04		870 N	136	-0-	-734	-0-	136 3		N	-0-		-0-
05		279 N	256	-0-	-23	-0-	256 3		N	-0-		-0-
06		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-		-0-
*07		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 3		N	-0-		-0-

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180057 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 10571												
02		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3		N	-0-		-0-
03		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302 3		N	-0-		-0-
04		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 3		N	-0-		-0-
05		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 3		N	-0-		-0-
06		1620 N	442	-0-	-1178	-0-	442 3		N	-0-		-0-
07		1395 N	413	-0-	-982	-0-	413 3		N	-0-		-0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180834 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 10481												
02		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796 3		N	-0-		-0-
03		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124 3		N	-0-		-0-
04		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269 3		N	-0-		-0-
05		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559 3		N	-0-		-0-
06		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502 3		N	-0-		-0-
*07		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065 3		N	-0-		-0-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180894 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 10475												
02		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-		-0-
03		558 N	324	-0-	-234	-0-	324 3		N	-0-		-0-
04		450 N	166	-0-	-284	-0-	166 3		N	-0-		-0-
05		496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181093 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 10478												
02		2940 X	2834	-0-	-106	-0-	2834 3		N	-0-		-0-
03		3007 X	2653	-0-	-354	-0-	2653 3		N	-0-		-0-
04		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428 3		N	-0-		-0-
05		3131 X	2833	-0-	-298	-0-	2833 3		N	-0-		-0-
06		3030 X	2186	-0-	-844	-0-	2186 3		N	-0-		-0-
07		3255 X	2709	-0-	-546	-0-	2709 3		N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 108		RRCID -> 181399		COMPL. DATE 03/26/2000		TOTAL DEPTH 10730		PERF. 7484 - 10573	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1092 N	1047	-0-	-45	-0-	1047 3	N	-0-			-0-
03	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3	N	-0-			-0-
04	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 3	N	-0-			-0-
05	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 3	N	-0-			-0-
06	1140 N	1024	-0-	-116	-0-	1024 3	N	-0-			-0-
07	1271 N	614	-0-	-657	-0-	614 3	N	-0-			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27)		WELL #: 27		RRCID -> 181514		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 10620		PERF. 7339 - 10468	
02	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053 3	N	-0-			-0-
03	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252 3	N	-0-			-0-
04	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517 3	N	-0-			-0-
05	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393 3	N	-0-			-0-
06	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938 3	N	-0-			-0-
*07	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098 3	N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 530		RRCID -> 181824		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 10670		PERF. 7319 - 10469	
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3	N	-0-			-0-
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 3	N	-0-			-0-
04	780 N	765	-0-	-15	-0-	765 3	N	-0-			-0-
05	868 N	738	-0-	-130	-0-	738 3	N	-0-			-0-
06	870 N	710	-0-	-160	-0-	710 3	N	-0-			-0-
07	806 N	702	-0-	-104	-0-	702 3	N	-0-			-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 110		RRCID -> 181908		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 10680		PERF. 7618 - 10555	
02	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372 3	N	-0-			-0-
03	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732 3	N	-0-			-0-
04	3330 X	3139	-0-	-191	-0-	3139 3	N	-0-			-0-
05	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883 3	N	-0-			-0-
06	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718 3	N	-0-			-0-
07	3441 X	3057	-0-	-384	-0-	3057 3	N	-0-			-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 111		RRCID -> 183344		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 10635		PERF. 7387 - 10474	
02	308 N	172	-0-	-136	-0-	172 3	N	-0-			-0-
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	186 N	61	-0-	-125	-0-	61 3	N	-0-			-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WSGU1 (LACY, E. -12)		WELL #: 12		RRCID -> 183513		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 10708		PERF. 7584 - 10554	
02	6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	6761 3	N	-0-			-0-
03	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	6253 3	N	-0-			-0-
04	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604 3	N	-0-			-0-
05	3689 X	3618	-0-	-71	-0-	3618 3	N	-0-			-0-
06	3570 X	3481	-0-	-89	-0-	3481 3	N	-0-			-0-
*07	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	5089 3	N	-0-			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4)		WELL #: 4		RRCID -> 183763		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 10715		PERF. 7956 - 10552	
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG							
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936		WELL #: 529		RRCID -> 183795		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 7483 - 10461			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3	N	-0-			-0-
03		2480 N	1460	-0-	-1020	-0-	1460	3	N	-0-			-0-
04		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3	N	-0-			-0-
05		2325 N	475	-0-	-1850	-0-	475	3	N	-0-			-0-
06		1410 N	360	-0-	-1050	-0-	360	3	N	-0-			-0-
07		2511 N	668	-0-	-1843	-0-	668	3	N	-0-			-0-

PINE TREE I.S.D.		WELL #: 5		RRCID -> 184266		COMPL. DATE 10/22/2002		TOTAL DEPTH 10670		PERF. 7381 - 10532			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WSGU1 (LACY, E. -14)		WELL #: 14		RRCID -> 185410		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 10926		PERF. 8445 - 10761			
02		3164 X	2953	-0-	-211	-0-	2953	3	N	-0-			-0-
03		3100 X	3045	-0-	-55	-0-	3045	3	N	-0-			-0-
04		3000 X	2150	-0-	-850	-0-	2150	3	N	-0-			-0-
05		3255 X	2219	-0-	-1036	-0-	2219	3	N	-0-			-0-
06		3150 X	2022	-0-	-1128	-0-	2022	3	N	-0-			-0-
07		3255 X	1722	-0-	-1533	-0-	1722	3	N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 524		RRCID -> 185671		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 10695		PERF. 7385 - 10551			
02		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3	N	-0-			-0-
03		1829 N	1570	-0-	-259	-0-	1570	3	N	-0-			-0-
04		1680 N	1424	-0-	-256	-0-	1424	3	N	-0-			-0-
05		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3	N	-0-			-0-
06		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3	N	-0-			-0-
*07		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3	N	-0-			-0-

WSGU11 (GRAY -6)		WELL #: 7		RRCID -> 185910		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 10670		PERF. 7361 - 10498			
02		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3	N	-0-			-0-
03		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3	N	-0-			-0-
04		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3	N	-0-			-0-
05		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3	N	-0-			-0-
06		840 N	594	-0-	-246	-0-	594	3	N	-0-			-0-
07		837 N	402	-0-	-435	-0-	402	3	N	-0-			-0-

JONES, ROSA LEE		WELL #: 2 L		RRCID -> 186052		COMPL. DATE 10/24/2000		TOTAL DEPTH 10980		PERF. 10776 - 10810			
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 533		RRCID -> 186282		COMPL. DATE 11/11/2001		TOTAL DEPTH 10606		PERF. 8949 - 10467			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-			-0-
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-			-0-
05		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-			-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186929 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 10489													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3	N	-0-			-0-
03		1364 N	1285	-0-	-79	-0-	1285	3	N	-0-			-0-
04		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3	N	-0-			-0-
05		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3	N	-0-			-0-
06		1230 N	821	-0-	-409	-0-	821	3	N	-0-			-0-
07		1426 N	1008	-0-	-418	-0-	1008	3	N	-0-			-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186939 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 10441													
02		2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3	N	-0-			-0-
03		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3	N	-0-			-0-
04		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3	N	-0-			-0-
05		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3	N	-0-			-0-
06		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3	N	-0-			-0-
*07		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3	N	-0-			-0-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187058 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 10619													
02		196 N	78	-0-	-118	-0-	78	3	N	-0-			-0-
03		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-			-0-
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3	N	-0-			-0-
*07		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3	N	-0-			-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187408 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 10456													
02		4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	3	N	-0-			-0-
03		4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	3	N	-0-			-0-
04		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3	N	-0-			-0-
05		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3	N	-0-			-0-
06		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3	N	-0-			-0-
*07		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3	N	-0-			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188243 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 10528													
02		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3	N	-0-			-0-
03		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3	N	-0-			-0-
04		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3	N	-0-			-0-
05		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3	N	-0-			-0-
06		2190 N	1826	-0-	-364	-0-	1826	3	N	-0-			-0-
07		2263 N	2102	-0-	-161	-0-	2102	3	N	-0-			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188693 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 10501													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190993 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556													
02		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3	N	-0-			-0-
03		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3	N	-0-			-0-
04		1380 N	1308	-0-	-72	-0-	1308	3	N	-0-			-0-
05		1581 N	1226	-0-	-355	-0-	1226	3	N	-0-			-0-
06		1530 N	1187	-0-	-343	-0-	1187	3	N	-0-			-0-
07		1364 N	1332	-0-	-32	-0-	1332	3	N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191581 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 10657												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270 3		N	-0-		-0-
03		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063 3		N	-0-		-0-
04		2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2881 3		N	-0-		-0-
05		1984 N	1779	-0-	-205	-0-	1779 3		N	-0-		-0-
06		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988 3		N	-0-		-0-
07		1984 N	1830	-0-	-154	-0-	1830 3		N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192625 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 10473												
02		728 N	520	-0-	-208	-0-	520 3		N	-0-		-0-
03		806 N	369	-0-	-437	-0-	369 3		N	-0-		-0-
04		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119 3		N	-0-		-0-
05		3100 N	6844	-0-	3744	-0-	6844 3		N	-0-		-0-
06		3000 N	6290	-0-	3290	-0-	7034 6290 3		N	-0-		-0-
*07		3100 N	7997	-0-	4897	-0-	11931 7997 3		N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192911 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 10498												
02		2296 X	1751	-0-	-545	-0-	1751 3		N	-0-		-0-
03		2542 X	1874	-0-	-668	-0-	1874 3		N	-0-		-0-
04		2190 X	2000	-0-	-190	-0-	2000 3		N	-0-		-0-
05		2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2548 3		N	-0-		-0-
06		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739 3		N	-0-		-0-
*07		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230 3		N	-0-		-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192913 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 10498												
02		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3		N	-0-		-0-
03		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 3		N	-0-		-0-
04		750 N	660	-0-	-90	-0-	660 3		N	-0-		-0-
05		837 N	670	-0-	-167	-0-	670 3		N	-0-		-0-
06		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3		N	-0-		-0-
*07		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 3		N	-0-		-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193416 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 10486												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196941 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 10553												
02		672 N	382	-0-	-290	-0-	382 3		N	-0-		-0-
03		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 3		N	-0-		-0-
04		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 3		N	-0-		-0-
05		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 3		N	-0-		-0-
06		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 3		N	-0-		-0-
07		1643 N	695	-0-	-948	-0-	695 3		N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197479 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 10500												
02		2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492 3		N	-0-		-0-
03		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701 3		N	-0-		-0-
04		2520 X	1607	-0-	-913	-0-	1607 3		N	-0-		-0-
05		2604 X	1997	-0-	-607	-0-	1997 3		N	-0-		-0-
06		2520 X	1799	-0-	-721	-0-	1799 3		N	-0-		-0-
07		2604 X	2383	-0-	-221	-0-	2383 3		N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197988 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 10455														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02		4499 X	4499	-0-	-0-	-0-		4499	3	N	-0-			-0-
03		3999 X	2071	-0-	-1928	-0-		2071	3	N	-0-			-0-
04		4413 X	4413	-0-	-0-	-0-		4413	3	N	-0-			-0-
05		4402 X	2788	-0-	-1614	-0-		2788	3	N	-0-			-0-
06		4260 X	1645	-0-	-2615	-0-		1645	3	N	-0-			-0-
07		4402 X	4197	-0-	-205	-0-		4197	3	N	-0-			-0-

HAMBY HEIRS 2-A WELL #: 1 RRCID -> 198263 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 10727 - 10788														
02		56 N	19	-0-	-37	-0-		1	1	18	2	Y	-0-	-0-
03		182 N	182	-0-	-0-	-0-		5	1	177	2	Y	-0-	-0-
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-		1	1	43	2	Y	-0-	-0-
05		31 N	22	-0-	-9	-0-		1	1	21	2	Y	-0-	-0-
06		60 N	14	-0-	-46	-0-		14	2			Y	-0-	-0-
*07		65 N	65	-0-	-0-	-0-		2	1	63	2	Y	-0-	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203640 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 10492														
02		1848 N	1010	-0-	-838	-0-		1010	3	N	-0-			-0-
03		1922 N	1347	-0-	-575	-0-		1347	3	N	-0-			-0-
04		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-		1034	3	N	-0-			-0-
05		1116 N	1091	-0-	-25	-0-		1091	3	N	-0-			-0-
06		1290 N	706	-0-	-584	-0-		706	3	N	-0-			-0-
07		1054 N	177	-0-	-877	-0-		177	3	N	-0-			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204822 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 10512														
02		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-		2622	3	N	-0-			-0-
03		3100 N	3681	-0-	581	581		3681	3	N	-0-			-0-
04		3000 N	2971	-0-	-29	552		2971	3	N	-0-			-0-
05		3100 N	3324	-0-	224	776		3324	3	N	-0-			-0-
06		2910 X	1867	-0-	-1043	-0-		1867	3	N	-0-			-0-
07		3007 X	2368	-0-	-639	-0-		2368	3	N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206234 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 10470														
02		2610 N	2200	-0-	-410	-0-		2200	3	N	-0-			-0-
03		1736 X	1602	-0-	-134	-0-		1602	3	N	-0-			-0-
04		1680 X	1595	-0-	-85	-0-		1595	3	N	-0-			-0-
05		1736 X	1238	-0-	-498	-0-		1238	3	N	-0-			-0-
06		1680 X	1272	-0-	-408	-0-		1272	3	N	-0-			-0-
07		1736 X	1705	-0-	-31	-0-		1705	3	N	-0-			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206361 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 10455														
02		931 N	931	-0-	-0-	-0-		931	3	N	-0-			-0-
03		930 N	530	-0-	-400	-0-		530	3	N	-0-			-0-
04		810 N	429	-0-	-381	-0-		429	3	N	-0-			-0-
05		1023 N	692	-0-	-331	-0-		692	3	N	-0-			-0-
06		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-		1039	3	N	-0-			-0-
07		434 N	390	-0-	-44	-0-		390	3	N	-0-			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206886 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 10642														
02		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-		3097	3	N	-0-			-0-
03		3162 X	3029	-0-	-133	-0-		3029	3	N	-0-			-0-
04		3240 X	3181	-0-	-59	-0-		3181	3	N	-0-			-0-
05		3441 X	1829	-0-	-1612	-0-		1829	3	N	-0-			-0-
06		3330 X	2260	-0-	-1070	-0-		2260	3	N	-0-			-0-
07		3441 X	1925	-0-	-1516	-0-		1925	3	N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG		XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936		SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207217 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 10716							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243 3	N	-0-	-0-	-0-
03	341	N	197	-0-	-144	-0-	197 3	N	-0-	-0-	-0-
04	240	N	158	-0-	-82	-0-	158 3	N	-0-	-0-	-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-	-0-	-0-

WSGU11 (GRAY -8)		WELL #: 9 RRCID -> 207690 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 10699									
02	3360	X	1166	-0-	-2194	-0-	1166 3	N	-0-	-0-	-0-
03	3720	X	1411	-0-	-2309	-0-	1411 3	N	-0-	-0-	-0-
04	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093 3	N	-0-	-0-	-0-
05	2666	X	2370	-0-	-296	-0-	2370 3	N	-0-	-0-	-0-
06	2580	X	1507	-0-	-1073	-0-	1507 3	N	-0-	-0-	-0-
07	3193	X	1513	-0-	-1680	-0-	1513 3	N	-0-	-0-	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 544 RRCID -> 207881 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 10527									
02	1456	N	1412	-0-	-44	-0-	1412 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 3	N	-0-	-0-	-0-
04	1410	N	1346	-0-	-64	-0-	1346 3	N	-0-	-0-	-0-
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 3	N	-0-	-0-	-0-
06	1530	N	1498	-0-	-32	-0-	1498 3	N	-0-	-0-	-0-
07	1395	N	1286	-0-	-109	-0-	1286 3	N	-0-	-0-	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 541 RRCID -> 208877 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 10599									
02	3304	X	2895	-0-	-409	-0-	2895 3	N	-0-	-0-	-0-
03	3658	X	2262	-0-	-1396	-0-	2262 3	N	-0-	-0-	-0-
04	3300	X	2153	-0-	-1147	-0-	2153 3	N	-0-	-0-	-0-
05	3410	X	2476	-0-	-934	-0-	2476 3	N	-0-	-0-	-0-
06	3090	X	2160	-0-	-930	-0-	2160 3	N	-0-	-0-	-0-
07	3193	X	2292	-0-	-901	-0-	2292 3	N	-0-	-0-	-0-

PINE TREE I.S.D.		WELL #: 8 RRCID -> 208969 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 10577									
02	3668	X	3534	-0-	-134	-0-	3534 3	N	-0-	-0-	-0-
03	4061	X	3887	-0-	-174	-0-	3887 3	N	-0-	-0-	-0-
04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480 3	N	-0-	-0-	-0-
05	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	8263 3	N	-0-	-0-	-0-
06	3780	X	1801	-0-	-1979	-0-	1801 3	N	-0-	-0-	-0-
07	3906	X	2302	-0-	-1604	-0-	2302 3	N	-0-	-0-	-0-

SKIPPER UNIT		WELL #: 3 RRCID -> 211118 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 10577									
02	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976 3	N	-0-	-0-	-0-
03	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946 3	N	-0-	-0-	-0-
04	3090	X	915	-0-	-2175	-0-	915 3	N	-0-	-0-	-0-
05	3193	X	803	-0-	-2390	-0-	803 3	N	-0-	-0-	-0-
06	3090	X	1517	-0-	-1573	-0-	1517 3	N	-0-	-0-	-0-
07	3193	X	2380	-0-	-813	-0-	2380 3	N	-0-	-0-	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 543 RRCID -> 219176 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 10530									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219835 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 10550														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		504 N	484	-0-	-20	-0-	484 3			N	-0-			-0-
03		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3			N	-0-			-0-
04		570 N	483	-0-	-87	-0-	483 3			N	-0-			-0-
05		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3			N	-0-			-0-
06		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3			N	-0-			-0-
*07		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3			N	-0-			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222149 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 10630														
02		2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2266 3			N	-0-			-0-
03		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271 3			N	-0-			-0-
04		2310 N	1930	-0-	-380	-0-	1930 3			N	-0-			-0-
05		2387 N	2098	-0-	-289	-0-	2098 3			N	-0-			-0-
06		2190 N	1829	-0-	-361	-0-	1829 3			N	-0-			-0-
07		1984 N	1802	-0-	-182	-0-	1802 3			N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222315 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 10596														
02		4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4490 3			N	-0-			-0-
03		4154 X	3642	-0-	-512	-0-	3642 3			N	-0-			-0-
04		4680 X	3349	-0-	-1331	-0-	3349 3			N	-0-			-0-
05		4960 X	3545	-0-	-1415	-0-	3545 3			N	-0-			-0-
06		4800 X	3628	-0-	-1172	-0-	3628 3			N	-0-			-0-
07		4960 X	3928	-0-	-1032	-0-	3928 3			N	-0-			-0-

EVANS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 224028 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 10776 - 10820														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	40 1	1301 2		Y	-0-			-0-
06		3000 N	5542	-0-	2542	2542	167 1	5375 2		Y	-0-			-0-
*07		3100 N	3988	-0-	888	3430	123 1	3865 2		Y	-0-			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226443 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 10555														
02		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645 3			N	-0-			-0-
03		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634 3			N	-0-			-0-
04		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780 3			N	-0-			-0-
05		3069 X	3031	-0-	-38	-0-	3031 3			N	-0-			-0-
06		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107 3			N	-0-			-0-
07		3069 X	2673	-0-	-396	-0-	2673 3			N	-0-			-0-

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226549 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 10704														
02		1820 X	911	-0-	-909	-0-	911 3			N	-0-			-0-
03		1705 X	971	-0-	-734	-0-	971 3			N	-0-			-0-
04		1260 X	867	-0-	-393	-0-	867 3			N	-0-			-0-
05		1209 X	1118	-0-	-91	-0-	1118 3			N	-0-			-0-
06		1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1171 3			N	-0-			-0-
*07		1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317 3			N	-0-			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227378 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 10496														
02		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518 3			N	-0-			-0-
03		3627 X	3449	-0-	-178	-0-	3449 3			N	-0-			-0-
04		3510 X	2967	-0-	-543	-0-	2967 3			N	-0-			-0-
05		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856 3			N	-0-			-0-
06		4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4146 3			N	-0-			-0-
07		3627 X	3170	-0-	-457	-0-	3170 3			N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)			//CONT.//	97752 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GREGG			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//	945936										
WSGU4 (SKIPPER -A- 8)			WELL #:	8	RRCID ->	227454	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	10710	PERF. 7396 - 10573			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		2072 N	1484	-0-	-588	-0-	1484 3			N	-0-			-0-
03		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289 3			N	-0-			-0-
04		1920 N	1312	-0-	-608	-0-	1312 3			N	-0-			-0-
05		1643 N	1501	-0-	-142	-0-	1501 3			N	-0-			-0-
06		2220 N	2132	-0-	-88	-0-	2132 3			N	-0-			-0-
*07		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976 3			N	-0-			-0-

HAYES UNIT			WELL #:	12	RRCID ->	227653	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	10799	PERF. 7657 - 10704			
02		1456 N	1380	-0-	-76	-0-	1380 3			N	-0-			-0-
03		1581 N	1557	-0-	-24	-0-	1557 3			N	-0-			-0-
04		1440 N	1314	-0-	-126	-0-	1314 3			N	-0-			-0-
05		1519 N	1403	-0-	-116	-0-	1403 3			N	-0-			-0-
06		1500 N	1390	-0-	-110	-0-	1390 3			N	-0-			-0-
*07		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 3			N	-0-			-0-

HAYES UNIT			WELL #:	10	RRCID ->	232813	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	10765	PERF. 9326 - 10871			
02		2324 X	2073	-0-	-251	-0-	2073 3			N	-0-			-0-
03		2573 X	2231	-0-	-342	-0-	2231 3			N	-0-			-0-
04		2490 X	2098	-0-	-392	-0-	2098 3			N	-0-			-0-
05		2511 X	2012	-0-	-499	-0-	2012 3			N	-0-			-0-
06		2250 X	2149	-0-	-101	-0-	2149 3			N	-0-			-0-
07		2170 N	2107	-0-	-63	-0-	2107 3			N	-0-			-0-

HAYES UNIT			WELL #:	9	RRCID ->	233073	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	10715	PERF. 8678 - 10778			
02		896 N	727	-0-	-169	-0-	727 3			N	-0-			-0-
03		713 N	676	-0-	-37	-0-	676 3			N	-0-			-0-
04		810 N	686	-0-	-124	-0-	686 3			N	-0-			-0-
05		806 N	717	-0-	-89	-0-	717 3			N	-0-			-0-
06		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3			N	-0-			-0-
07		713 N	704	-0-	-9	-0-	704 3			N	-0-			-0-

WSGU (HORTON-DICKSON)			WELL #:	546	RRCID ->	245585	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	11717	PERF. 7334 - 10492			
02		2184 X	-0-	-0-	-2184	-0-				N	-0-			-0-
03		2418 X	2118	-0-	-300	-0-	2118 3			N	-0-			-0-
04		2340 X	292	-0-	-2048	-0-	292 3			N	-0-			-0-
05		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522 3			N	-0-			-0-
06		3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921 3			N	-0-			-0-
*07		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730 3			N	-0-			-0-

SPEAR			WELL #:	1	RRCID ->	261462	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	10958	PERF.10772 - 10850			
02		247 N	247	-0-	-0-	-0-	7 1	240 2	Y		-0-			-0-
03		229 N	229	-0-	-0-	-0-	6 1	223 2	Y		-0-			-0-
04		226 N	226	-0-	-0-	-0-	7 1	219 2	Y		-0-			-0-
05		296 N	296	-0-	-0-	-0-	9 1	287 2	Y		-0-			-0-
06		225 N	225	-0-	-0-	-0-	7 1	218 2	Y		-0-			-0-
*07		350 N	350	-0-	-0-	-0-	11 1	339 2	Y		-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON)		97752 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467									
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 016848		COMPL. DATE 07/01/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6860 - 6904			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2184 X	2140	-0-	-44	-0-	2140 3		Y	-0-		17
03	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2602 3		Y	-0-		17
04	2610 X	2485	-0-	-125	-0-	2485 3		Y	-0-		17
05	2697 X	2614	-0-	-83	-0-	2614 3		Y	-0-		17
06	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2710 3	62 9	Y	56		73
*07	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2745 3	39 9	Y	35		108

LEE -B- GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 016850		COMPL. DATE 06/20/1955		TOTAL DEPTH 7079 PERF. 6841 - 6886			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 195462		COMPL. DATE 01/11/2003		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6884 - 7062			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 201267		COMPL. DATE 11/13/2003		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6832 - 6887			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7

LEE -B- GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 201340		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6813 - 6982			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BUTEO ENTERPRISES		114087		RRCID -> 115300		COMPL. DATE 04/03/1972		TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6869 - 7056			
EAST TEXAS PLANT		WELL #: 1									
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON)		//CONT.//		97752 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG						
COOK EXPLORATION CO.				174337										
FLEWELLEN				WELL #:	2 C	RRCID ->	016856	COMPL. DATE	10/10/1955	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6847 - 6864	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		364 N	-0-	-0-	-364	-0-				N	-0-		68	
03		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1728 2	35 9		N	32		100	
04		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2376 2	44 9		N	40		140	
05		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2536 2	14 9		N	13		153	
06		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497 2			N	-0-	113 1	40	
*07		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2461 2	11 9		N	10		50	

NECHES EXPLORATION, L.L.C.				601861		RRCID ->		016853	COMPL. DATE	07/23/1954	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	N/A
CULPEPPER, E. P.				WELL #:	2									
02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2			N	-0-		27	
03		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2			N	-0-		27	
04		90 N	49	-0-	-41	-0-	49 2			N	-0-		27	
05		93 N	41	-0-	-52	-0-	41 2			N	-0-		27	
06		90 N	38	-0-	-52	-0-	38 2			N	-0-		27	
07		62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2			N	-0-		27	

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC.				674342		RRCID ->		193114	COMPL. DATE	01/10/2003	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	6730 - 6758
TUTTLE, A. J.				WELL #:	4									
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TITAN ROCK E&P, LLC				860931		RRCID ->		020838	COMPL. DATE	02/05/2013	TOTAL DEPTH	7602	PERF.	6570 - 6710
HORTON, TOBY G.U. 1				WELL #:	6									
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WILLOW SPRINGS (PALUXY)				97752 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GREGG					
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143									
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT				WELL #:	15	RRCID ->	175565	COMPL. DATE	12/02/1999	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4607 - 4614
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.				945936		RRCID ->		172465	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	7347	PERF.	4590 - 4622
WSGUL (LACY E. -1)				WELL #:	1									
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

WILLOW SPRINGS (PETTIT)		97752 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG						
CAMERON EXPLORATION, INC.		126996		WELL #: 1		RRCID -> 196491		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7291 - 7299		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	DLQ	G-10	2130	-0-	2130	2156	2130	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	27	-0-	27	2183	27	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	28	-0-	28	2211	28	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	29	-0-	29	2240	29	2		Y	-0-			-0-
*06	2273	N	33	-0-	-2240	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-

IMAGERY EXPLORATION, INC.		422898		SMITHERMAN #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 288619		COMPL. DATE 04/11/2021		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 7563 - 7608	
02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2014	2	158	9	N	144	321	1	46
03	1643	N	1328	-0-	-315	-0-	1167	2	161	9	N	146			192
04	1530	N	1070	-0-	-460	-0-	974	2	96	9	N	87	169	1	110
05	1798	N	1140	-0-	-658	-0-	1030	2	110	9	N	100	175	1	35
06	1290	N	984	-0-	-306	-0-	868	2	116	9	N	105			140
*07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	165	2	18	9	N	16			156

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC.		674342		JEFFREY		WELL #: 2		RRCID -> 149714		COMPL. DATE 09/11/1959		TOTAL DEPTH 7692		PERF. N/A	
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-			-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-			-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-			-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-			-0-
07	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	2			N	-0-			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		BODENHEIM, G. A.		WELL #: 6		RRCID -> 147050		COMPL. DATE 08/31/1993		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7340 - 7360	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		WSGU1 (LACY, E. -2)		WELL #: 2		RRCID -> 016950		COMPL. DATE 06/16/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7347 - 7372	
02	5908	X	5801	-0-	-107	-0-	5801	3			N	-0-			-0-
03	6541	X	6501	-0-	-40	-0-	6501	3			N	-0-			-0-
04	6330	X	6071	-0-	-259	-0-	6071	3			N	-0-			-0-
05	6541	X	5606	-0-	-935	-0-	5606	3			N	-0-			-0-
06	6300	X	6089	-0-	-211	-0-	6089	3			N	-0-			-0-
*07	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	3			N	-0-			-0-

WSCGU (LACY, R.)		WELL #: 301		RRCID -> 016951		COMPL. DATE 05/17/1941		TOTAL DEPTH 7308		PERF. 7300 - 7768					
02	476	N	462	-0-	-14	-0-	462	3			N	-0-			-0-
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-			-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-			-0-
05	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	3			N	-0-			-0-
06	540	N	494	-0-	-46	-0-	494	3			N	-0-			-0-
07	558	N	427	-0-	-131	-0-	427	3			N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT)		//CONT.// 97752 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HAYS, MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 016955		COMPL. DATE 06/22/1941		TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7317 - 7357			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3	N	-0-	-0-	-0-
03	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	3	N	-0-	-0-	-0-
04	570 N	439	-0-	-131	-0-	439	3	N	-0-	-0-	-0-
05	558 N	312	-0-	-246	-0-	312	3	N	-0-	-0-	-0-
06	510 N	222	-0-	-288	-0-	222	3	N	-0-	-0-	-0-
07	465 N	206	-0-	-259	-0-	206	3	N	-0-	-0-	-0-

WSCGU (HORTSON-DICKSON)		WELL #: 510		RRCID -> 062148		COMPL. DATE 05/09/2000		TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 7269			
02	532 N	508	-0-	-24	-0-	508	3	N	-0-	-0-	-0-
03	527 N	503	-0-	-24	-0-	503	3	N	-0-	-0-	-0-
04	600 N	474	-0-	-126	-0-	474	3	N	-0-	-0-	-0-
05	558 N	537	-0-	-21	-0-	537	3	N	-0-	-0-	-0-
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-	-0-	-0-
07	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	3	N	-0-	-0-	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 505		RRCID -> 171768		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6612 - 7260			
02	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	3446	-0-	346	346	3446	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2906 N	2560	-0-	-346	-0-	2560	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1457 N	1448	-0-	-9	-0-	1448	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3	N	-0-	-0-	-0-

WSGU4 (SKIPPER "A" -2)		WELL #: 2		RRCID -> 173769		COMPL. DATE 05/04/1999		TOTAL DEPTH 8906 PERF. 7244 - 7283			
02	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1170 N	1160	-0-	-10	-0-	1160	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1200 N	1180	-0-	-20	-0-	1180	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3	N	-0-	-0-	-0-

WSGU10 (SKIPPER -B- 1)		WELL #: 1		RRCID -> 182071		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7304 - 7346			
02	2380 N	2204	-0-	-176	-0-	2204	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	3100 N	3150	-0-	50	50	3150	3	N	-0-	-0-	-0-

WSGU1 (LACY, E. -15)		WELL #: 15		RRCID -> 184677		COMPL. DATE 08/02/2001		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7332 - 7377			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6)		WELL #: 6		RRCID -> 184968		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 7270			
02	700 N	691	-0-	-9	-0-	691	3	N	-0-	-0-	-0-
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3	N	-0-	-0-	-0-
04	750 N	727	-0-	-23	-0-	727	3	N	-0-	-0-	-0-
05	775 N	728	-0-	-47	-0-	728	3	N	-0-	-0-	-0-
06	750 N	730	-0-	-20	-0-	730	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3	N	-0-	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT)		//CONT.// 97752 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 536		RRCID -> 192238		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 7410		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 3	N	-0-		-0-
03	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 3	N	-0-		-0-
04	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 3	N	-0-		-0-
05	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 3	N	-0-		-0-
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 3	N	-0-		-0-
*07	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 3	N	-0-		-0-

WSCGU (KELLY)		WELL #: 201		RRCID -> 192240		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 7282		
02	784 N	776	-0-	-8	-0-	776 3	N	-0-		-0-
03	775 N	740	-0-	-35	-0-	740 3	N	-0-		-0-
04	840 N	673	-0-	-167	-0-	673 3	N	-0-		-0-
05	868 N	834	-0-	-34	-0-	834 3	N	-0-		-0-
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 3	N	-0-		-0-
*07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3	N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 516		RRCID -> 193414		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 7282		
02	756 N	621	-0-	-135	-0-	621 3	N	-0-		-0-
03	930 N	807	-0-	-123	-0-	807 3	N	-0-		-0-
04	900 N	875	-0-	-25	-0-	875 3	N	-0-		-0-
05	682 N	567	-0-	-115	-0-	567 3	N	-0-		-0-
06	780 N	738	-0-	-42	-0-	738 3	N	-0-		-0-
*07	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 3	N	-0-		-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 113		RRCID -> 195657		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7318 - 7361		
02	784 N	664	-0-	-120	-0-	664 3	N	-0-		-0-
03	930 N	803	-0-	-127	-0-	803 3	N	-0-		-0-
04	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 3	N	-0-		-0-
05	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 3	N	-0-		-0-
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 3	N	-0-		-0-
*07	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 3	N	-0-		-0-

WSGU11 (GRAY-7)		WELL #: 8		RRCID -> 196639		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 7309		
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3	N	-0-		-0-
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3	N	-0-		-0-
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3	N	-0-		-0-
05	620 N	486	-0-	-134	-0-	486 3	N	-0-		-0-
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3	N	-0-		-0-
*07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3	N	-0-		-0-

SKIPPER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 204232		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAYES		WELL #: 1		RRCID -> 206894		COMPL. DATE 09/13/1991		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7362 - 7378		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT)		//CONT.// 97752 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 542		RRCID -> 206993		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 7285		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WSGU1 (LACY, E. -16)		WELL #: 16		RRCID -> 207710		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7301 - 7346		
02	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089 3	N	-0-		-0-
03	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321 3	N	-0-		-0-
04	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047 3	N	-0-		-0-
05	2697 X	2558	-0-	-139	-0-	2558 3	N	-0-		-0-
06	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072 3	N	-0-		-0-
*07	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572 3	N	-0-		-0-

WSGU11 (GRAY -2)		WELL #: 2		RRCID -> 245190		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7113 - 7266		
02	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480 3	N	-0-		-0-
03	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590 3	N	-0-		-0-
04	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302 3	N	-0-		-0-
05	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735 3	N	-0-		-0-
06	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211 3	N	-0-		-0-
*07	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4674 3	N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.)		97752 581		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467								
LEE GAS UNIT "B"		WELL #: 3 C		RRCID -> 266976		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7450 - 7457		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COOK EXPLORATION CO.		174337		RRCID -> 016959		COMPL. DATE 10/10/1955		TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A		
FLEWELLEN		WELL #: 2 T								
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DORFMAN PRODUCTION COMPANY		223490		RRCID -> 016960		COMPL. DATE 02/14/1955		TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7390 - 7639		
TOLAR, JOE		WELL #: 2								
02	7952 X	2008	-0-	-5944	-0-	1989 2	19 9	N	17	65
03	8308 X	5374	-0-	-2934	-0-	5342 2	32 9	N	29	3
04	8040 X	2686	-0-	-5354	-0-	2654 2	32 9	N	29	32
05	8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	8507 2	61 9	N	55	87
06	5190 X	106	-0-	-5084	-0-	104 2	2 9	N	2	15
07	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-			N	NO RPT	15

WILLOW SPRINGS (RODESSA)			97752 664	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			020467								
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT			WELL #:	1 C	RRCID -> 016885	COMPL. DATE 09/27/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7015 - 7051		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID -> 195262	COMPL. DATE 12/20/2002	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7090 - 7098		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

MCKINLEY 'E' GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID -> 195463	COMPL. DATE 01/11/2003	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 6872 - 7062		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID -> 199769	COMPL. DATE 11/27/2003	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6878 - 6916		
02	3920 X	3588	-0-	-332	-0-	250 1	3284 3	Y	49 164 1	82	
						54 9					
03	4340 X	3686	-0-	-654	-0-	293 1	3346 3	Y	43	125	
						47 9					
04	4200 X	3347	-0-	-853	-0-	282 1	3025 3	Y	36 117 1	44	
						40 9					
05	4216 X	3212	-0-	-1004	-0-	270 1	2901 3	Y	37	81	
						41 9					
06	3840 X	3513	-0-	-327	-0-	296 1	3184 3	Y	30	111	
						33 9					
07	3968 X	3692	-0-	-276	-0-	300 1	3353 3	Y	35 51 1	95	
						39 9					

LATHROP, F.K. GAS UNIT			WELL #:	7	RRCID -> 201268	COMPL. DATE 11/13/2003	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6994 - 7034		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MCKINLEY 'E' GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID -> 202695	COMPL. DATE 12/26/2003	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7022 - 7043		
02	3864 X	3709	-0-	-155	-0-	3672 3	37 9	Y	34 131 1	120	
03	4278 X	3884	-0-	-394	-0-	3850 3	34 9	Y	31 110 1	41	
04	4140 X	3825	-0-	-315	-0-	3791 3	34 9	Y	31	72	
05	4216 X	3914	-0-	-302	-0-	3888 3	26 9	Y	24	96	
06	4050 X	3720	-0-	-330	-0-	3695 3	25 9	Y	23	119	
07	4092 X	3907	-0-	-185	-0-	3879 3	28 9	Y	25	144	

WILLOW SPRINGS (RODESSA)		//CONT.// 97752 664		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
MCWHORTER, E.O. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 204912		COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6837 - 6873		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	505 1	3827 3	Y	18		64
						20 9					
03	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	557 1	4310 3	Y	20	51 1	33
						22 9					
04	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	553 1	4357 3	Y	18	18 1	33
						20 9					
05	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	573 1	4500 3	Y	19		52
						21 9					
06	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	557 1	4354 3	Y	15	44 1	23
						17 9					
07	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	578 1	4488 3	Y	16		39
						18 9					

TOLER		WELL #: 3		RRCID -> 204914		COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7006 - 7046		
02	5124 X	5046	-0-	-78	-0-	4981 3	65 9	Y	59	165 1	87
03	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	5813 3	74 9	Y	67		154
04	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	5465 3	59 9	Y	54	82 1	126
05	5611 X	3578	-0-	-2033	-0-	3532 3	46 9	Y	42		168
06	5490 X	4387	-0-	-1103	-0-	4339 3	48 9	Y	44	82 1	130
07	5890 X	5702	-0-	-188	-0-	5643 3	59 9	Y	54		184

HAYES, CLAUDE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 206337		COMPL. DATE 11/11/2004			TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6833 - 6867		
02	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4310 3	51 9	N	46	173 1	55
03	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4455 3	45 9	N	41		96
04	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4472 3	45 9	N	41		137
05	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4569 3	46 9	N	42		179
06	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4858 3	47 9	N	43	149 1	73
*07	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	4995 3	42 9	N	38		111

HARRISON, P.D. ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 206901		COMPL. DATE 11/23/2004			TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6988 - 7025		
02	784 N	719	-0-	-65	-0-	719 3		Y	-0-		-0-
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3		Y	-0-		-0-
04	810 N	763	-0-	-47	-0-	763 3		Y	-0-		-0-
05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 3		Y	-0-		-0-
06	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1929 3	24 9	Y	22		22
*07	3100 N	5163	-0-	2063	2063	5106 3	57 9	Y	52	12 1	62

THRASHER, S.R. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 207189		COMPL. DATE 10/08/2004			TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6919 - 6921		
02	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3693 3	24 9	N	22		161
03	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4254 3	20 9	N	18		179
04	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4138 3	23 9	N	21		200
05	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4192 3	19 9	N	17	160 1	57
06	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4212 3	20 9	N	18		75
*07	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4299 3	29 9	N	26		101

HARRISON, P.D. 'C-1' G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 264897		COMPL. DATE 04/22/2012			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6828 - 6918		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA)		//CONT.//		97752 664	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GREGG			
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689									
MCLENDON-COMBEST 'J'				WELL #:	4	RRCID ->	285826	COMPL. DATE	08/03/2018	TOTAL DEPTH	10536	PERF. 7120 - 7126	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NECHES EXPLORATION, L.L.C.				601861									
CULPEPPER				WELL #:	1	RRCID ->	016890	COMPL. DATE	05/03/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6876 - 7003	
02	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3205	2	21	9	N	19		158
03	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4533	2	46	9	N	42		200
04	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5249	2	41	9	N	37	156 1	81
05	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5356	2	32	9	N	29		110
06	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5132	2	32	9	N	29	70 1	69
*07	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5179	2	32	9	N	29		98

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC.				674342									
TUTTLE, A. J.				WELL #:	2	RRCID ->	191469	COMPL. DATE	04/22/2002	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 6790 - 6830	
02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1232	2	1	9	N	1		253
03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1317	2	1	9	N	1	28 1	226
04	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1287	2	1	9	N	1	15 1	212
05	930 N	838	-0-	-92	-0-	837	2	1	9	N	1		213
06	900 N	434	-0-	-466	-0-	432	2	2	9	N	2	36 1	179
*07	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1191	2	1	9	N	1		180

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143									
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT				WELL #:	3D	RRCID ->	148804	COMPL. DATE	11/15/1993	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6736 - 6747	
02	448 N	331	-0-	-117	-0-	21	1	310	2	Y	-0-		-0-
03	434 N	407	-0-	-27	-0-	28	1	379	2	Y	-0-		-0-
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	33	1	480	2	Y	-0-		-0-
05	372 N	198	-0-	-174	-0-	13	1	185	2	Y	-0-		-0-
06	390 N	211	-0-	-179	-0-	14	1	197	2	Y	-0-		-0-
07	527 N	233	-0-	-294	-0-	16	1	217	2	Y	-0-		-0-

SHOCO PRODUCTION LLC				778196									
TUTTLE, A. J.				WELL #:	1 C	RRCID ->	016922	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	7443	PERF. 6882 - 6909	
02	1540 N	1495	-0-	-45	-0-	1495	2			N	-0-		1
03	1798 N	1320	-0-	-478	-0-	1320	2			N	-0-		1
04	2040 N	1492	-0-	-548	-0-	1492	2			N	-0-		1
05	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-		1
*06	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-		1
07	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT		1

TITAN ROCK E&P, LLC				860931									
FLEWELLEN				WELL #:	1	RRCID ->	133903	COMPL. DATE	12/28/1989	TOTAL DEPTH	10736	PERF. 6782 - 10664	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA)		//CONT.//		97752 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.				945936								
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		505		RRCID -> 016913		COMPL. DATE 10/18/1952		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6727 - 6747		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6)		WELL #:		6		RRCID -> 016914		COMPL. DATE 10/05/1953		TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 6642		
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #:		101		RRCID -> 016917		COMPL. DATE 03/19/1985		TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6646 - 6785		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		501		RRCID -> 081756		COMPL. DATE 02/19/1979		TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6594 - 6648		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		510		RRCID -> 178103		COMPL. DATE 05/09/2000		TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 6767		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		536		RRCID -> 192239		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 6761		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSCGU (KELLY)		WELL #:		201		RRCID -> 192242		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 6632		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA)		//CONT.// 97752 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 516		RRCID -> 193415		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 6761		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WSGU11 (GRAY-7)		WELL #: 8		RRCID -> 196640		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 6795		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 542		RRCID -> 206994		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 6777		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467								
HARRISON, P.D. "E" G.U		WELL #: 11		RRCID -> 263525		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 10734 PERF. 7668 - 7676		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		RRCID -> 162626		COMPL. DATE 01/24/1997		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7486 - 7503		
NORRIS ESTATE		WELL #: 4								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	107
03	14B DENY	655	-0-	655	655	500	2	155	9	141
04	14B2 EXT	1194	-0-	1194	1849	1165	2	29	9	26
05	14B2 EXT	1000	-0-	1000	2849	976	2	24	9	22
06	14B2 EXT	954	-0-	954	3803	919	2	35	9	32
07	14B2 EXT	910	-0-	910	4713	891	2	19	9	17

TAYLOR-ANNE		WELL #: 1		RRCID -> 175476		COMPL. DATE 04/18/2017		TOTAL DEPTH 9111 PERF. 6800 - 6822		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	185
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	185
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	185
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	185
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	185
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	185

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406								
TAYLOR-ANNE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 178357		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7440 - 8414		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	3108 X	601	-0-	-2507	-0-	601 3	N	-0-		29
03	3441 X	1410	-0-	-2031	-0-	1363 3	N	43		72
04	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	96 9	N	87		159
05	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3317 3	N	65	1 8	223
06	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	2998 3	N	66	184 1	105
07	3441 X	3172	-0-	-269	-0-	3100 3	N	65		170

FLYING LL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 247618		COMPL. DATE 07/15/2019		TOTAL DEPTH 12316 PERF. 7650 - 7700		
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	821 2	N	24	14 8	58
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	800 3	N	142		200
04	570 N	5	-0-	-565	-0-	5 2	N	-0-		200
05	899 N	1	-0-	-898	-0-	1 2	N	-0-		200
06	870 N	734	-0-	-136	-0-	734 2	N	-0-		200
*07	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1500 2	N	22	9 8	213

MACKEY, L. L.		WELL #: 1		RRCID -> 281839		COMPL. DATE 01/13/2016		TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TAYLOR ANNE "A"		WELL #: 10		RRCID -> 283814		COMPL. DATE 04/23/2018		TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7368 - 7386		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MCGREDE		WELL #: 2		RRCID -> 291134		COMPL. DATE 07/27/2021		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7831 - 7837		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-		-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2	N	-0-		-0-
*07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2	N	-0-		-0-

NORRIS, N.C. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 291791		COMPL. DATE 08/01/2020		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7593 - 7696		
02	1512 X	-0-	-0-	-1512	-0-		N	-0-		-0-
03	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-		-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2	N	-0-		-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-		-0-
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2	N	-0-		-0-
*07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		-0-

MCKINLEY		WELL #: 2		RRCID -> 292624		COMPL. DATE 03/17/2022		TOTAL DEPTH 11008 PERF. 8010 - 8014		
03	0	4550	-0-	4550	4550	4550 2	N	-0-		-0-
04	14146 X	9596	-0-	-4550	-0-	9596 2	N	-0-		-0-
05	13330 X	3103	-0-	-10227	-0-	2727 2	N	342	192 1	150
*06	12900 X	11140	-0-	-1760	-0-	10977 2	N	148	184 1	114
07	13330 X	9291	-0-	-4039	-0-	9211 2	N	73		187

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		97752 830	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG							
DORFMAN PRODUCTION COMPANY				223490													
HAYES, C.				WELL #:	3	RRCID ->	103064	COMPL. DATE	10/01/1982	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7500 - 7525				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				110

THRASHER				WELL #:	4	RRCID ->	115385	COMPL. DATE	01/16/1985	TOTAL DEPTH	9088	PERF.	7553 - 7655				
02		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	-0-	3088	2	44	9	N	40	1	8		184
03		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	-0-	2733	2	40	9	N	36	92	1		128
04		1380 X	447	-0-	-933	-0-	-0-	447	2			N	-0-				128
05		3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	-0-	3834	2	40	9	N	36				164
*06		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	-0-	3258	2	31	9	N	28	115	1		77
07		1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-	-0-					N	NO RPT				77

H & T EXPLORATION, INC.				WELL #:	A 2	RRCID ->	140145	COMPL. DATE	07/07/1992	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7387 - 8654				
02		112 N	106	-0-	-6	-0-	-0-	106	2			N	-0-				88
03		124 N	113	-0-	-11	-0-	-0-	113	2			N	-0-				88
04		127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-				88
05		124 N	114	-0-	-10	-0-	-0-	114	2			N	-0-				88
06		120 N	112	-0-	-8	-0-	-0-	112	2			N	-0-				88
07		124 N	116	-0-	-8	-0-	-0-	116	2			N	-0-				88

YATES, MARY ALICE				WELL #:	1	RRCID ->	278108	COMPL. DATE	01/13/2015	TOTAL DEPTH	8358	PERF.	7688 - 7700				
02		1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	-0-	1097	2	32	9	N	29				207
03		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	-0-	3369	2	39	9	N	35	186	1		56
04		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	-0-	3290	2	57	9	N	52				108
05		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	-0-	2871	2	39	9	N	35				143
06		3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	-0-	3731	2	35	9	N	32				175
*07		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	-0-	3095	2	46	9	N	42				217

MOORE, J. B. UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	280646	COMPL. DATE	08/09/2015	TOTAL DEPTH	8558	PERF.	7906 - 7960				
02		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-				200
03		3100 N	4765	-0-	1665	-0-	1665	4732	2	33	9	N	30				230
04		3000 N	5370	-0-	2370	-0-	4035	5311	2	59	9	N	54	183	1		101
05		3100 N	5366	-0-	2266	-0-	6301	5322	2	44	9	N	40				141
06		11341 X	5040	-0-	-6301	-0-	-0-	4986	2	54	9	N	49				190
*07		5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	-0-	5183	2	58	9	N	53	190	1		53

NECHES EXPLORATION, L.L.C.				WELL #:	9	RRCID ->	284681	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	10814	PERF.	7910 - 7920				
02		1008 N	934	-0-	-74	-0-	-0-	919	2	15	9	N	14				117
03		1426 N	966	-0-	-460	-0-	-0-	923	2	43	9	N	39	68	1		88
04		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	-0-	991	2	25	9	N	23				111
05		1023 N	967	-0-	-56	-0-	-0-	958	2	9	9	N	8				119
06		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	-0-	1022	2	12	9	N	11	53	1		77
*07		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	-0-	1046	2	43	9	N	39				116

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GREGG			
NECHES EXPLORATION, L.L.C.		//CONT.// 601861											
CASTLEBERRY		WELL #: 5		RRCID -> 291450		COMPL. DATE 01/26/2022		TOTAL DEPTH 10839		PERF. 7638 - 7710			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2901 X	2901	-0-	-0-	2832	2	69	9	N	63		105
03		3100 X	2612	-0-	-488	2538	2	74	9	N	67		172
04		1503 N	1503	-0-	-0-	1462	2	41	9	N	37		209
05		3100 X	1977	-0-	-1123	1932	2	45	9	N	41	187 1	63
06		3000 X	1472	-0-	-1528	1442	2	30	9	N	27		90
07		3100 X	1191	-0-	-1909	1160	2	31	9	N	28		118

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC		659844		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GREGG			
SHEAD, H. P.		WELL #: 1		RRCID -> 043038		COMPL. DATE 11/29/1967		TOTAL DEPTH 9022		PERF. 8806 - 8832			
02		3752 X	3752	-0-	-0-	3688	2	64	9	N	58	161 1	70
03		4366 X	4366	-0-	-0-	4276	2	90	9	N	82		152
04		4235 X	4235	-0-	-0-	4155	2	80	9	N	73	165 1	60
05		4589 X	4589	-0-	-0-	4504	2	85	9	N	77		137
*06		4391 X	4391	-0-	-0-	4284	2	107	9	N	97	162 1	72
*07		4312 X	4312	-0-	-0-	4255	2	57	9	N	52		124

WILLIAMS, T.G. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 254926		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8016 - 8040			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MELTON, L. L.		WELL #: 3		RRCID -> 287101		COMPL. DATE 04/03/2019		TOTAL DEPTH 10820		PERF. 8929 - 9112			
02		2772 X	2649	-0-	-123	2637	2	12	9	N	11		119
03		3100 X	2220	-0-	-880	2219	2	1	9	N	1		120
04		2820 X	2284	-0-	-536	2245	2	39	9	N	35		155
05		2300 X	2300	-0-	-0-	2285	2	15	9	N	14	141 1	28
06		2850 X	677	-0-	-2173	667	2	10	9	N	9		37
*07		15542 X	15542	-0-	-0-	15463	2	79	9	N	72	7 8	102

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC.		674342		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GREGG			
HENDERSON, C. D. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 016984		COMPL. DATE 01/17/1959		TOTAL DEPTH 7759		PERF. 7674 - 7726			
02		443 N	443	-0-	-0-	442	2	1	9	N	1		112
03		620 N	378	-0-	-242	377	2	1	9	N	1		113
04		480 N	25	-0-	-455	24	2	1	9	N	1		114
05		496 N	22	-0-	-474	21	2	1	9	N	1		115
06		360 N	13	-0-	-347	10	2	3	9	N	3		118
*07		793 N	793	-0-	-0-	792	2	1	9	N	1		119

TUTTLE, A.J.		WELL #: 2		RRCID -> 086771		COMPL. DATE 01/10/1980		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8738 - 8884			
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342												
JEFFREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 087939 COMPL. DATE 10/00/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7506 - 9021												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-	-0-		-0-
03	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2	N	-0-	-0-		-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-	-0-		-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-	-0-		-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-	-0-		-0-
07	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2	N	-0-	-0-		-0-

HENNDERSON, C.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124773 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7711 - 7775												
02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1031	2	1 9 N	1			326
03	1271 X	880	-0-	-391	-0-	879	2	1 9 N	1			327
04	1230 X	58	-0-	-1172	-0-	57	2	1 9 N	1			328
05	1271 X	51	-0-	-1220	-0-	50	2	1 9 N	1			329
06	1110 X	27	-0-	-1083	-0-	25	2	2 9 N	2			331
*07	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	1849	2	2 9 N	2			333

MOTT WELL #: 3 RRCID -> 154955 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8390 - 8721												
02	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1769	2	103 9 N	94	95 1		11
03	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	1940	2	127 9 N	115	91 1		35
04	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1871	2	122 9 N	111	100 1		46
05	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1922	2	83 9 N	75	69 1		52
06	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1861	2	99 9 N	90	68 1		74
*07	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1909	2	11 9 N	10	47 1		37

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 207865 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 7396												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217933 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 7470												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217937 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 7522												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG					
REMUDA OPERATING COMPANY				701606										
LACY, LAWSON				WELL #:	1	RRCID ->	091232	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL DEPTH	10604	PERF. 7437 - 7537		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143										
BODENHEIM, G. A.				WELL #:	4	RRCID ->	058501	COMPL. DATE	05/11/1989	TOTAL DEPTH	8860	PERF. 7509 - 7758		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCWHORTER, E. O.				WELL #:	4	RRCID ->	058502	COMPL. DATE	12/18/1991	TOTAL DEPTH	8935	PERF. 7530 - 8848		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCWHORTER, E.O.				WELL #:	1	RRCID ->	063589	COMPL. DATE	06/11/1997	TOTAL DEPTH	8920	PERF. 7672 - 8821		
02	3024 X	2484	-0-	-540	-0-	334	1	2150	2	N	-0-			68
03	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	416	1	2954	2	N	25			93
04	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	28	9							
04						420	1	3136	2	N	19			112
05	3162 X	3119	-0-	-43	-0-	21	9							
05						389	1	2713	2	N	15	84	1	43
06	3240 X	2574	-0-	-666	-0-	17	9							
06						358	1	2216	2	N	-0-			43
07	3348 X	2767	-0-	-581	-0-	408	1	2357	2	N	2			45
07						2	9							

STEVENS GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	070977	COMPL. DATE	01/12/1977	TOTAL DEPTH	14316	PERF. 7500 - 7544		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	155	1	307	2	N	-0-			-0-
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	150	1	300	2	N	-0-			-0-
06	450 N	402	-0-	-48	-0-	155	1	276	2	N	-0-			-0-
07	465 N	404	-0-	-61	-0-	150	1	252	2	N	-0-			-0-
07						155	1	249	2	N	-0-			-0-

HAIRGROVE				WELL #:	1	RRCID ->	127602	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6766 - 6774		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143												
BODENHEIM, G.A.		WELL #: 3		RRCID -> 131441		COMPL. DATE 01/14/1992			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7520 - 7647					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	476 N	319	-0-	-157	-0-	198	1	120	2	Y	1			25
03	589 N	327	-0-	-262	-0-	200	1	127	2	Y	-0-			25
04	330 N	248	-0-	-82	-0-	150	1	95	2	Y	3			28
05	341 N	263	-0-	-78	-0-	172	1	91	2	Y	-0-			28
06	330 N	306	-0-	-24	-0-	152	1	154	2	Y	-0-			28
*07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	140	1	151	2	Y	-0-			28
BODENHEIM, G.A.		WELL #: 5		RRCID -> 132450		COMPL. DATE 10/05/1999			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7902 - 7908					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JONES ESTATE		WELL #: 1A		RRCID -> 134504		COMPL. DATE 04/16/1990			TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7552 - 8893					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
THRASHER		WELL #: 1		RRCID -> 134518		COMPL. DATE 04/18/1990			TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7590 - 8000					
02	1288 N	1277	-0-	-11	-0-	1277	2			N	-0-			19
03	1426 N	1325	-0-	-101	-0-	1325	2			N	-0-			19
04	1440 N	1350	-0-	-90	-0-	1350	2			N	-0-			19
05	1426 N	1352	-0-	-74	-0-	1352	2			N	-0-			19
06	1290 N	1282	-0-	-8	-0-	1282	2			N	-0-			19
07	1395 N	1294	-0-	-101	-0-	1294	2			N	-0-			19
TOLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 135706		COMPL. DATE 06/04/1990			TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6778 - 7588					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCWHORTER, E. O.		WELL #: 5		RRCID -> 140769		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7503 - 7574					
02	2492 X	1792	-0-	-700	-0-	309	1	1483	2	Y	-0-			24
03	2759 X	1872	-0-	-887	-0-	337	1	1535	2	Y	-0-			24
04	2640 X	2433	-0-	-207	-0-	406	1	2002	2	Y	23			47
05	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	398	1	2050	2	Y	1			48
06	2070 X	1626	-0-	-444	-0-	296	1	1328	2	Y	2			50
*07	3100 N	3291	-0-	191	191	434	1	2831	2	Y	24			74

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
TOLER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 151190		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 10725 PERF. 7448 - 10560				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	628	-0-	628	628	628 2		N	-0-			-0-
03	3438 X	2810	-0-	-628	-0-	2646 2	164 9	N	149			149
04	3000 N	3736	-0-	736	736	3649 2	87 9	N	79	212 1		16
05	3100 N	4210	-0-	1110	1846	4133 2	77 9	N	70	70 1		16
06	3000 N	4422	-0-	1422	3268	4279 2	143 9	N	130	129 1		17
*07	7640 X	4372	-0-	-3268	-0-	4300 2	72 9	N	65	63 1		19

MCWHORTER		WELL #: 1		RRCID -> 152328		COMPL. DATE 02/02/2021		TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7618 - 7632				
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-			13
03	1364 N	385	-0-	-979	-0-	385 2		N	-0-			13
04	630 N	359	-0-	-271	-0-	359 2		N	-0-			13
05	434 N	409	-0-	-25	-0-	409 2		N	-0-			13
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-			13
*07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-			13

BODENHEIM, G. A.		WELL #: 7-C		RRCID -> 152921		COMPL. DATE 11/15/1994		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7621 - 7700				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BODENHEIM, G. A.		WELL #: 11		RRCID -> 153415		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7714 - 8930				
02	644 N	578	-0-	-66	-0-	578 2		N	-0-			53
03	744 N	650	-0-	-94	-0-	650 2		N	-0-			53
04	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2		N	-0-			53
05	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2		N	-0-			53
06	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2		N	-0-			53
*07	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2		N	-0-			53

BODENHEIM, G. A.		WELL #: 8-C		RRCID -> 154770		COMPL. DATE 04/05/2013		TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7677 - 7844				
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BODENHEIM, G. A.		WELL #: 9-C		RRCID -> 154898		COMPL. DATE 02/16/1997		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8009 - 8385				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BODENHEIM, G. A.		WELL #: 10		RRCID -> 160755		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 7698				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG							
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143													
MEADOWS, PUGH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 160936		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 9226							
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #: 12 C		RRCID -> 171603		COMPL. DATE 10/31/1998		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 7484 - 7740							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
MEADOWS, PUGH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 190987		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 10885 PERF. 7650 - 7698							
02	784 N	-0-	-0-	-784	-0-				Y	-0-					19
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					19
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	19	1			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/22/2022															
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 193778		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7954 - 9690							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 195132		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 9336							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 271935		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 10662 PERF. 7470 - 7650							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143							
BOSWELL		WELL #:		1		RRCID -> 283428		COMPL. DATE 12/10/2017		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7693 - 9081	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		11368 X	2832	-0-	-8536	-0-	744 1	2088 2	N	-0-	17
03		10053 X	6513	-0-	-3540	-0-	1181 1	5332 2	N	-0-	17
04		11552 X	11552	-0-	-0-	-0-	1498 1	10054 2	N	-0-	17
05		11837 X	11837	-0-	-0-	-0-	1539 1	10179 2	N	108 109 1	16
							119 9				
06		10196 X	10196	-0-	-0-	-0-	1500 1	8696 2	N	-0-	16
*07		10306 X	10306	-0-	-0-	-0-	1544 1	8685 2	N	70	86
							77 9				

JONES, G. H. GU		WELL #:		3		RRCID -> 284126		COMPL. DATE 01/31/2018		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8693 - 8975	
02		56 N	24	-0-	-32	-0-	2 1	22 2	N	-0-	-0-
03		51 N	51	-0-	-0-	-0-	5 1	46 2	N	-0-	-0-
04		92 N	92	-0-	-0-	-0-	11 1	81 2	N	-0-	-0-
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	65 2	N	-0-	-0-
06		106 N	106	-0-	-0-	-0-	5 1	101 2	N	-0-	-0-
*07		101 N	101	-0-	-0-	-0-	7 1	94 2	N	-0-	-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC		WELL #:		781872		RRCID -> 138478		COMPL. DATE 02/22/1991		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7653 - 7662	
KELLY		1									
02		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	27
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	27
04		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	27
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	27
06		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	27
*07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	27

TITAN ROCK E&P, LLC		WELL #:		860931		RRCID -> 089803		COMPL. DATE 08/12/1990		TOTAL DEPTH 10736 PERF. 7520 - 7736	
FLEWELLEN		1UT									
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MURPHY		WELL #:		1		RRCID -> 094989		COMPL. DATE 04/03/1981		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7577 - 7677	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC.		WELL #:		945936		RRCID -> 016978		COMPL. DATE 04/24/1999		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7460 - 8425	
WSGUL (LACY, E. -3)		3									
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WSGU10 (MARTIN -2T)		WELL #: 2		RRCID -> 016979		COMPL. DATE 11/21/1994		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7601 - 7649		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -1)		WELL #: 1		RRCID -> 036889		COMPL. DATE 10/31/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7433 - 8724		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 507		RRCID -> 036890		COMPL. DATE 08/05/1992		TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7490 - 8480		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WSCGU (KELLY)		WELL #: 202		RRCID -> 054775		COMPL. DATE 01/11/1973		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7332 - 8679		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -1)		WELL #: 4		RRCID -> 055002		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7362 - 8779		
02	1484 N	1379	-0-	-105	-0-	1379	3			-0-
03	1612 N	1444	-0-	-168	-0-	1444	3			-0-
04	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			-0-
05	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			-0-
06	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			-0-
*07	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 511		RRCID -> 055437		COMPL. DATE 01/25/1973		TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 8393		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -4)		WELL #: 4		RRCID -> 056484		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7707 - 8651		
02	2800 N	2813	-0-	13	13	2813	3			-0-
03	2355 N	2342	-0-	-13	-0-	2342	3			-0-
04	1980 N	1962	-0-	-18	-0-	1962	3			-0-
05	2046 N	2028	-0-	-18	-0-	2028	3			-0-
06	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			-0-
*07	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
WSGU7 (HORTON-DICKSON -14C)		WELL #: 14		RRCID -> 092527		COMPL. DATE 09/29/2002		TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8619 - 9409								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY, G. A.		WELL #: 2		RRCID -> 097660		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7608 - 8982								
02	4676 X	3690	-0-	-986	-0-	110 6 9	3574 2	Y	5							20
03	5177 X	3142	-0-	-2035	-0-	94 1	3048 2	Y	-0-							20
04	5010 X	3931	-0-	-1079	-0-	110 1	3821 2	Y	-0-							20
05	5177 X	4568	-0-	-609	-0-	128 1	4440 2	Y	-0-							20
06	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	120 1	4209 2	Y	58							78
07	4092 X	3075	-0-	-1017	-0-	64 9 76 1	2999 2	Y	-0-							78

HAYES		WELL #: 2		RRCID -> 103410		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 8826 PERF. 7476 - 7846								
02	3192 X	3115	-0-	-77	-0-	88 1	3027 2	N	-0-							87
03	3782 X	3538	-0-	-244	-0-	100 1	3438 2	N	-0-							87
04	3660 X	2957	-0-	-703	-0-	85 1	2872 2	N	-0-							87
05	3782 X	3328	-0-	-454	-0-	94 1	3157 2	N	70							157
06	3420 X	2959	-0-	-461	-0-	77 9 85 1	2874 2	N	-0-							157
07	3534 X	3131	-0-	-403	-0-	90 1	3041 2	N	-0-							157

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 518		RRCID -> 120821		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 10585 PERF. 7320 - 7834								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 517 U		RRCID -> 120824		COMPL. DATE 11/17/1993		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7562 - 8497								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 3U)		WELL #: 3		RRCID -> 121153		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7505 - 10508								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WSGU11 (GRAY -2U)		WELL #: 2		RRCID -> 121165		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7314 - 7321				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
WSGU10 (WALKE -2)		WELL #: 5		RRCID -> 128015		COMPL. DATE 07/10/1988		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8001 - 8584				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 105		RRCID -> 128181		COMPL. DATE 08/05/1988		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7409 - 8731				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
ENSERCH SWD		WELL #: 1		RRCID -> 129075		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 342 - 4780				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
HAYES		WELL #: 3		RRCID -> 130605		COMPL. DATE 06/29/2017		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7473 - 8743				
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963 3		N	-0-	-0-	
03	1612	N	1081	-0-	-531	-0-	1081 3		N	-0-	-0-	
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 3		N	-0-	-0-	
05	1054	N	802	-0-	-252	-0-	802 3		N	-0-	-0-	
06	1050	N	761	-0-	-289	-0-	761 3		N	-0-	-0-	
07	1147	N	161	-0-	-986	-0-	161 3		N	-0-	-0-	
HAYES		WELL #: 4		RRCID -> 131179		COMPL. DATE 02/27/1997		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 8946				
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-	3	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-	-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
WSGU1 (LACY,E. -5)		WELL #: 5		RRCID -> 132787		COMPL. DATE 05/27/1999		TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 8858				
02	840	N	727	-0-	-113	-0-	727 3		N	-0-	-0-	
03	837	N	790	-0-	-47	-0-	790 3		N	-0-	-0-	
04	780	N	767	-0-	-13	-0-	767 3		N	-0-	-0-	
05	806	N	748	-0-	-58	-0-	748 3		N	-0-	-0-	
06	750	N	686	-0-	-64	-0-	686 3		N	-0-	-0-	
07	806	N	727	-0-	-79	-0-	727 3		N	-0-	-0-	

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSGU1 (LACY, E. -7) WELL #: 7 RRCID -> 133061 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7774 - 8940

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-			-0-
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3		N	-0-			-0-
04	450 N	418	-0-	-32	-0-	418	3		N	-0-			-0-
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			-0-
06	450 N	287	-0-	-163	-0-	287	3		N	-0-			-0-
*07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-			-0-

WSGU1 (LACY, E -6) WELL #: 6 RRCID -> 135803 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8010 - 9418

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3		N	-0-			-0-
*07	3100 N	5080	-0-	1980	1980	5080	3		N	-0-			-0-

WSGU1 (LACY, E-8) WELL #: 8 RRCID -> 135830 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7446 - 8602

02	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3		N	-0-			-0-
03	3348 X	3261	-0-	-87	-0-	3261	3		N	-0-			-0-
04	3300 X	2809	-0-	-491	-0-	2809	3		N	-0-			-0-
05	3410 X	2137	-0-	-1273	-0-	2137	3		N	-0-			-0-
06	3300 X	2069	-0-	-1231	-0-	2069	3		N	-0-			-0-
07	3348 X	3145	-0-	-203	-0-	3145	3		N	-0-			-0-

WSGU10 (MARTIN -3) WELL #: 3 RRCID -> 136103 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7472 - 8826

02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3		N	-0-			-0-
03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3		N	-0-			-0-
04	660 N	491	-0-	-169	-0-	491	3		N	-0-			-0-
05	775 N	301	-0-	-474	-0-	301	3		N	-0-			-0-
06	750 N	291	-0-	-459	-0-	291	3		N	-0-			-0-
07	496 N	217	-0-	-279	-0-	217	3		N	-0-			-0-

KELLY, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 142015 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7379 - 8692

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KELLY, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 142589 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7973 - 8454

02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	8	1	247	2	N	-0-		33
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	6	1	210	2	N	-0-		42
						10	9						
04	210 N	207	-0-	-3	-0-	6	1	201	2	N	-0-		42
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	6	1	220	2	N	-0-	3	45
						3	9						
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	6	1	227	2	N	-0-		45
07	217 N	200	-0-	-17	-0-	5	1	195	2	N	-0-		45

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WSGU10 (WALKE -3)		WELL #: 6		RRCID -> 144143		COMPL. DATE 10/31/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7354 - 8534		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WSCGU (KELLY)		WELL #: 203		RRCID -> 147283		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8062 - 8738		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 519		RRCID -> 153607		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 8916 PERF. 7244 - 8882		
02	1232 N	1143	-0-	-89	-0-	1143 3	N	-0-		-0-
03	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 3	N	-0-		-0-
04	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 3	N	-0-		-0-
05	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 3	N	-0-		-0-
06	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 3	N	-0-		-0-
*07	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699 3	N	-0-		-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT		WELL #: 8 C		RRCID -> 154326		COMPL. DATE 02/13/1995		TOTAL DEPTH 11173 PERF. 7956 - 8206		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HAYES		WELL #: 6		RRCID -> 154513		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 0 - 8976		
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	167 3	N	-0-		-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-		-0-
04	210 N	176	-0-	-34	-0-	176 3	N	-0-		-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-		-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-		-0-
*07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-		-0-

HAYES		WELL #: 5		RRCID -> 156011		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH 9285 PERF. 7630 - 9183		
02	224 N	156	-0-	-68	-0-	156 3	N	-0-		-0-
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	161 3	N	-0-		-0-
04	180 N	97	-0-	-83	-0-	97 3	N	-0-		-0-
05	186 N	48	-0-	-138	-0-	48 3	N	-0-		-0-
06	150 N	58	-0-	-92	-0-	58 3	N	-0-		-0-
*07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-		-0-

HAYES		WELL #: 7		RRCID -> 156393		COMPL. DATE 12/16/1998		TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WHITEHURST, T. F. EST.		WELL #: 3		RRCID -> 157360		COMPL. DATE 01/02/1996		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7617 - 7740				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 512		RRCID -> 160592		COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 8907 PERF. 7470 - 8839				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 520		RRCID -> 160956		COMPL. DATE 03/17/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8166 - 8920				
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 166587		COMPL. DATE 10/12/1997		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 8812				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT		WELL #: 9 C		RRCID -> 167342		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 11135 PERF. 7931 - 8074				
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPEAR		WELL #: 3		RRCID -> 168494		COMPL. DATE 03/14/1998		TOTAL DEPTH 10976 PERF. 7999 - 9346				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEAR		WELL #: 2		RRCID -> 168567		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WSGU10 (WALKE, JOHN NO. 4)		WELL #: 7		RRCID -> 171501		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7638 - 8834		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WSGCU (LACY, R.)		WELL #: 303		RRCID -> 171865		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 8888		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SPEAR		WELL #: 1		RRCID -> 173153		COMPL. DATE 03/16/1999		TOTAL DEPTH 10958 PERF. 9054 - 9089		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 106		RRCID -> 173273		COMPL. DATE 03/14/1999		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7940 - 9041		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 107		RRCID -> 174351		COMPL. DATE 08/21/1999		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 8858		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -9)		WELL #: 9		RRCID -> 174507		COMPL. DATE 09/03/1999		TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 9024		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23)		WELL #: 23		RRCID -> 174608		COMPL. DATE 09/10/1999		TOTAL DEPTH 10641 PERF. 8830 - 8884		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WSGU11 (GRAY -3)		WELL #: 4		RRCID -> 174891		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 8842			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON -21)		WELL #: 521		RRCID -> 174987		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 8876			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1)		WELL #: 1		RRCID -> 175235		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 8876			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 522		RRCID -> 175678		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8682 - 8847			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSCGU (HORTON, N.)		WELL #: 402		RRCID -> 176102		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 8951			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSGU10 (WALKE-5)		WELL #: 8		RRCID -> 176432		COMPL. DATE 11/23/1999		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 8887			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSGU11 (GRAY -4)		WELL #: 5		RRCID -> 177531		COMPL. DATE 02/17/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 8770			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 526		RRCID -> 177821		COMPL. DATE 05/02/2000		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 8845					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON, N.)		WELL #: 401		RRCID -> 178265		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 8962					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -11)		WELL #: 11		RRCID -> 178658		COMPL. DATE 04/29/2000		TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 9138					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (LACY, R.)		WELL #: 305		RRCID -> 179136		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 8818					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 109		RRCID -> 179378		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 8981					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU10 (WALKE-6)		WELL #: 9		RRCID -> 179587		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 8869					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITEHURST, T. F. EST.		WELL #: 5		RRCID -> 179749		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7740 - 7744					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-			1 1	28 2	Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WSGU10 (WALKE -7)		WELL #: 10		RRCID -> 180058		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 8970		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0		ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WSGU10 (WALKE -8)		WELL #: 11		RRCID -> 180836		COMPL. DATE 11/25/2000		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 8887		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WSGU11 (GRAY-5)		WELL #: 6		RRCID -> 180895		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 8983		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 528		RRCID -> 181094		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 8701		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WSGU1 (LACY, E. -10)		WELL #: 10		RRCID -> 181361		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 8980		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 108		RRCID -> 181405		COMPL. DATE 03/26/2000		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 8989		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27)		WELL #: 27		RRCID -> 181515		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 8833		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 530		RRCID -> 181825		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 8940			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 110		RRCID -> 181909		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 8842			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 111		RRCID -> 183345		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 8913			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSGU1 (LACY, E. -12)		WELL #: 12		RRCID -> 183514		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 8986			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4)		WELL #: 4		RRCID -> 183765		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 8501			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 529		RRCID -> 183796		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 8910			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSGU1 (LACY, E. -14)		WELL #: 14		RRCID -> 185411		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 9171			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 524		RRCID -> 185672		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 8818	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

WSGU11 (GRAY -6)		WELL #: 7		RRCID -> 185913		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 8937	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31)		WELL #: 31		RRCID -> 186932		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 8961	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

WSCGU (KELLY)		WELL #: 205		RRCID -> 186940		COMPL. DATE 10/24/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 8553	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

WSGU1 (LACY, E. -13)		WELL #: 13		RRCID -> 187060		COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 9046	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

WSCGU (KELLY)		WELL #: 204		RRCID -> 187409		COMPL. DATE 01/20/2002		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 8876	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 112		RRCID -> 188245		COMPL. DATE 03/13/2002		TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 8968	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WSGU7 (HORTON-DICKSON -32)		WELL #: 32		RRCID -> 188694		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 8620				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WSCGU (LACY, R.)		WELL #: 306		RRCID -> 190994		COMPL. DATE 07/31/2002		TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D.		WELL #: 6		RRCID -> 191582		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 9027				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D.		WELL #: 5		RRCID -> 191591		COMPL. DATE 10/22/2002		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 8139				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HAMBY HEIRS GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 191946		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7769 - 7773				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894		N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 525		RRCID -> 192626		COMPL. DATE 09/29/2002		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 8692				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 535		RRCID -> 192912		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 8695				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WSGU4 (SKIPPER -A- 6)		WELL #: 6 T		RRCID -> 192914		COMPL. DATE 12/22/2002		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 8715			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37)		WELL #: 37		RRCID -> 193417		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 8473			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WSGU4 (SKIPPER -A- 5)		WELL #: 5		RRCID -> 196942		COMPL. DATE 08/09/2003		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 9357			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 538		RRCID -> 197480		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 8906			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WSCGU (KELLY)		WELL #: 206		RRCID -> 197989		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 8747			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SKIPPER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 201343		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 540		RRCID -> 203641		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 8904			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PINE TREE I.S.D.		WELL #: 7		RRCID -> 204823		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 8929				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 539		RRCID -> 206233		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 8886				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34)		WELL #: 34		RRCID -> 206360		COMPL. DATE 11/16/2004		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 9342				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PINE TREE I.S.D.		WELL #: 9		RRCID -> 206887		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 9043				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SKIPPER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 207218		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 8958				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WSGU11 (GRAY -8)		WELL #: 9		RRCID -> 207691		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 8939				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 544		RRCID -> 207882		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 8283				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 541		RRCID -> 208878		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 8918	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

PINE TREE I.S.D.		WELL #: 8		RRCID -> 208970		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 9449	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

SKIPPER UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211119		COMPL. DATE 04/08/2005		TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 9891	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

WSGU11 (GRAY -9)		WELL #: 10		RRCID -> 219833		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 8763	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 543		RRCID -> 222062		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 8715	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

PINE TREE I.S.D.		WELL #: 10		RRCID -> 222147		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 8905	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 547		RRCID -> 222314		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 8811	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WSGU4 (SKIPPER -A- 7)		WELL #: 7		RRCID -> 226444		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 8858				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
WSGU7 (HORTON-DICKSON -45)		WELL #: 45		RRCID -> 227380		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 8127				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
WSGU4 (SKIPPER -A- 8)		WELL #: 8		RRCID -> 227455		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 8904				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
HAYES UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241863		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10876				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 546		RRCID -> 245586		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 9988				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
HAYES UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 257060		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 9002				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
HAYES UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 258136		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 9258				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PINE TREE ISD WELL #: 4 RRCID -> 291115 COMPL. DATE 10/31/1983 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 7282 - 7446

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	196 N	195	-0-	-1	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	240 N	173	-0-	-67	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (T. PEAK TRANS.) 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
 MACKEY HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 199064 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7626 - 7796

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1400 N	972	-0-	-428	-0-	949	3	23	9	N	21	2	8			95
03	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1541	3	34	9	N	31	2	8			124
04	1140 N	828	-0-	-312	-0-	825	3	3	9	N	3	3	8			124
05	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1572	3	7	9	N	6	3	8			127
06	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1530	3	6	9	N	5	2	8			130
*07	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1540	3	23	9	N	21	1	8			150

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 262654 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 7890 - 7928

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1176 N	1044	-0-	-132	-0-	988	3	56	9	N	51	4	8			183
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1148	3	78	9	N	71	189	1	10	8	55
04	1110 N	1019	-0-	-91	-0-	960	3	59	9	N	54	4	8			105
05	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1160	3	72	9	N	65	13	8			157
06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1150	3	89	9	N	81	186	1	4	8	48
*07	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1118	3	70	9	N	64	4	8			108

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
 CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 180654 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10879 PERF. 9277 - 9380

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					84
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	153	2	8	9	N	7					91
04	240 N	158	-0-	-82	-0-	158	2			N	-0-					91
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	156	2	3	9	N	3					94
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					94
*07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					94

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
 WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 272018 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 7760 - 7770

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1708 N	1657	-0-	-51	-0-	1614	2	43	9	N	39					224
03	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1888	2	59	9	N	54	183	1			95
04	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1721	2	77	9	N	70					165
05	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1735	2	55	9	N	50	167	1			48
*06	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1767	2	56	9	N	51					99
07	1860 N	1737	-0-	-123	-0-	1706	2	31	9	N	28					127

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 LAWRENCE-CHEVRON GU SWD WELL #: 7 RRCID -> 138767 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 2525 - 4842

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (VARGA T. P.) 97752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 VARGA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 107668 COMPL. DATE 09/22/1983 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7748 - 8206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	168 N	115	-0-	-53	-0-	114	2	1	9	Y	1	1 8	93
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	304	2	12	9	Y	11		104
04	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			Y	-0-		104
05	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1884	2	7	9	Y	6	6 8	104
06	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-		104
07	2480 N	1010	-0-	-1470	-0-	1009	2	1	9	Y	1	1 8	104

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 118934 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7576 - 7840

02	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1953	2	24	9	N	22	6 8	183
03	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2514	2	67	9	N	61	154 1	90
04	1800 N	1695	-0-	-105	-0-	1662	2	33	9	N	30		120
05	1860 N	1691	-0-	-169	-0-	1657	2	34	9	N	31	8 8	143
06	1800 N	1480	-0-	-320	-0-	1448	2	32	9	N	29		172
07	1767 N	1694	-0-	-73	-0-	1657	2	37	9	N	34	147 1 3 8	56

WILLOW SPRINGS, N. (PETTIT) 97754 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 COOK EXPLORATION CO. 174337
 DENSON WELL #: 1 RRCID -> 156934 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7363 - 7374

02	168 N	158	-0-	-10	-0-	158	2			N	-0-		172
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-		172
04	900 N	240	-0-	-660	-0-	240	2			N	-0-		172
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-		172
06	270 N	235	-0-	-35	-0-	235	2			N	-0-		172
07	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-		172

SHOCO PRODUCTION LLC 778196
 TUTTLE, A. J. WELL #: 1 T RRCID -> 016953 COMPL. DATE 02/26/1960 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7394 - 7399

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS, W. (TR. PK.) 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 HARRISON, P. D. "E" GU WELL #: 1 RRCID -> 110479 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 7612 - 9304

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25

KILLINGSWORTH B WELL #: 4 RRCID -> 135724 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7678 - 7735

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.)			//CONT.//		97759 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GREGG	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467								
LATHROP, F.K. GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	263412	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	10770	PERF. 7700 - 7714	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		140 N	58	-0-	-82	-0-	52 3	6 9	N	5			177
03		140 N	140	-0-	-0-	-0-	109 3	31 9	N	28			205
04		120 N	116	-0-	-4	-0-	90 3	26 9	N	24	206 1		23
05		105 N	105	-0-	-0-	-0-	81 3	24 9	N	22			45
06		150 N	100	-0-	-50	-0-	81 3	19 9	N	17			62
07		124 N	40	-0-	-84	-0-	29 3	11 9	N	10			72

KING OPERATING CORPORATION					465296				CAPACITY			CNTY: GREGG	
JONES, MINNIE			WELL #:		1	RRCID ->	161175	COMPL. DATE	09/14/1996	TOTAL DEPTH	8960	PERF. 8583 - 8798	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.)					97760 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GREGG	
NECHES EXPLORATION, L.L.C.					601861								
CULPEPPER			WELL #:		3	RRCID ->	086669	COMPL. DATE	02/25/1980	TOTAL DEPTH	9186	PERF. 7714 - 7725	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1701 2	64 9	N	58			227
03		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1143 2	46 9	N	42	195 1		74
04		900 N	88	-0-	-812	-0-	88 2		N	-0-			74
05		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2		N	-0-			74
06		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2122 2	85 9	N	77			151
*07		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2115 2	109 9	N	99	144 1		106

FLEWELLEN			WELL #:		3	RRCID ->	090394	COMPL. DATE	10/16/1980	TOTAL DEPTH	9198	PERF. 7808 - 7834	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2057 2	64 9	N	58			174
03		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 2		N	-0-	117 1		57
04		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2		N	-0-			57
05		2356 N	1673	-0-	-683	-0-	1647 2	26 9	N	24			81
06		1680 N	1494	-0-	-186	-0-	1466 2	28 9	N	25	88 1		18
07		1550 N	1464	-0-	-86	-0-	1445 2	19 9	N	17			35

CASTLEBERRY			WELL #:		3	RRCID ->	093294	COMPL. DATE	02/01/2022	TOTAL DEPTH	9108	PERF. 7836 - 7868	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			13
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04		30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2		N	-0-			13
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			13

FLEWELLEN			WELL #:		4	RRCID ->	098005	COMPL. DATE	03/01/2017	TOTAL DEPTH	9182	PERF. 7526 - 7626	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4266 2	81 9	N	74	183 1		111
03		4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	4587 2	103 9	N	94			205
04		4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4418 2	63 9	N	57	176 1		86
05		4588 X	4466	-0-	-122	-0-	4365 2	101 9	N	92			178
06		4440 X	4269	-0-	-171	-0-	4202 2	67 9	N	61	131 1		108
07		4588 X	4443	-0-	-145	-0-	4375 2	68 9	N	62	46 1		124

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
 CASTLEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 283273 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7653 - 7673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	4452 X	4254	-0-	-198	-0-	4192	2	62	9	N	56	128	1	150	
03	4929 X	3975	-0-	-954	-0-	3923	2	52	9	N	47			197	
04	4770 X	4351	-0-	-419	-0-	4310	2	41	9	N	37	171	1	63	
05	4867 X	4428	-0-	-439	-0-	4389	2	39	9	N	35			98	
06	4560 X	4393	-0-	-167	-0-	4343	2	50	9	N	45			143	
07	4712 X	4413	-0-	-299	-0-	4363	2	50	9	N	45			188	

FLEWELLEN WELL #: 8 RRCID -> 283329 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7838 - 7844

02	3304 X	3084	-0-	-220	-0-	3061	2	23	9	N	21	113	1	34
03	3658 X	3282	-0-	-376	-0-	3247	2	35	9	N	32			66
04	3510 X	3087	-0-	-423	-0-	3062	2	25	9	N	23			89
05	3534 X	3144	-0-	-390	-0-	3119	2	25	9	N	23			112
06	3360 X	3050	-0-	-310	-0-	3028	2	22	9	N	20			132
07	3410 X	3103	-0-	-307	-0-	3075	2	28	9	N	25			157

MCGREDE WELL #: 3 RRCID -> 283968 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10331 PERF. 7992 - 7998

02	420 N	401	-0-	-19	-0-	399	2	2	9	N	2	77	1	17
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	453	2	17	9	N	15			32
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	424	2	4	9	N	4			36
05	434 N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-			36
06	450 N	411	-0-	-39	-0-	411	2			N	-0-			36
07	434 N	15	-0-	-419	-0-	11	2	4	9	N	4			40

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 284646 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10849 PERF. 7726 - 7858

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36

CASTLEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 287276 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7548 - 7606

02	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2306	2	44	9	N	40			98
03	2449 N	2325	-0-	-124	-0-	2283	2	42	9	N	38			136
04	2370 N	1017	-0-	-1353	-0-	1014	2	3	9	N	3			139
05	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	2883	2	63	9	N	57			196
06	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2770	2	64	9	N	58			254
*07	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2694	2	29	9	N	26	190	1	90

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 MACKEY, L. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073382 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7737 - 7853

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131635 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7501 - 9083

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	32 1	459 2	Y	-0-			29
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	37 1	503 2	Y	-0-			29
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			29
05	155 N	47	-0-	-108	-0-	3 1	44 2	Y	-0-			29
06	150 N	46	-0-	-104	-0-	3 1	43 2	Y	-0-			29
*07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			29

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
 MCAFEE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 110755 COMPL. DATE 07/04/1983 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 7755 - 7964

02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	927 2	133 9	N	121	160	1	79
03	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1063 2	191 9	N	174			253
04	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1002 2	185 9	N	168	168	1	253
05	1302 N	1218	-0-	-84	-0-	1021 2	197 9	N	179	172	1	260
06	1200 N	1033	-0-	-167	-0-	1033 2		N	-0-	162	1	98
*07	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1086 2	161 9	N	146			244

WINNSBORO (PITTSBURG) 98099 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
 RAMTEX ENERGY LLC 690225
 CRADDOCK, J. M. WELL #: RRCID -> 090863 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 8570 - 8590

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2015

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
 NITRO OIL & GAS, LLC 611014
 HORNBUCKLE WELL #: A 2 RRCID -> 093299 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9898 - 10354

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74	1	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HORNBUCKLE WELL #: A 3 RRCID -> 206054 COMPL. DATE 11/12/2016 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 9566

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	137	112	1	120
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	192	184	1	128
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	113	167	1	74
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	179	174	1	79
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	92			171
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	173	341	1	3

WOLF CREEK (PETTIT) 98388 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
 WALLIS ENERGY, INC. 893997
 ROBERTSON, BYRDIE WELL #: 1 RRCID -> 183207 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9862 - 9872

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			145

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555									
CLARK GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 272944		COMPL. DATE 02/01/2014		TOTAL DEPTH 11784 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406									
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 186356		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9577 - 9816			
02	504 N	88	-0-	-416	-0-	88	3	N	-0-	75	
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-	75	
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-	75	
05	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	3	N	-0-	75	
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-	75	
*07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3	N	-0-	75	

COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038									
TUTLE		WELL #: 4		RRCID -> 087046		COMPL. DATE 08/01/1978		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9585 - 9820			
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	90	2	N	-0-	-0-	
03	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2	N	-0-	-0-	
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-	-0-	
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2	N	-0-	-0-	
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-	-0-	
07	155 N	83	-0-	-72	-0-	83	2	N	-0-	-0-	

TUTLE		WELL #: 3		RRCID -> 144733		COMPL. DATE 03/09/1993		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8588 - 9840			
02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2	N	-0-	-0-	
03	682 N	400	-0-	-282	-0-	400	2	N	-0-	-0-	
04	720 N	411	-0-	-309	-0-	411	2	N	-0-	-0-	
05	806 N	421	-0-	-385	-0-	421	2	N	-0-	-0-	
06	390 N	345	-0-	-45	-0-	345	2	N	-0-	-0-	
07	434 N	346	-0-	-88	-0-	346	2	N	-0-	-0-	

TUTLE		WELL #: 5		RRCID -> 161784		COMPL. DATE 08/05/2001		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8566 - 8900			
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	2	N	-0-	-0-	
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-	-0-	
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-	-0-	
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-	-0-	
06	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2	N	-0-	-0-	
07	93 N	33	-0-	-60	-0-	33	2	N	-0-	-0-	

GREEN, F.C.		WELL #: 6		RRCID -> 183187		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9090			
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	14	1	118	2	Y	28
03	155 N	119	-0-	-36	-0-	13	1	106	2	Y	28
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	21	1	146	2	Y	45
						19	9				
05	155 N	116	-0-	-39	-0-	11	1	87	2	Y	61
						18	9				
06	120 N	52	-0-	-68	-0-	5	1	34	2	Y	73
						13	9				
*07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	26	1	204	2	Y	81
						9	9				

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
AGNOR		WELL #: 1		RRCID -> 221975		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9686 - 9962			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	3	N	-0-		87
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	28	3	N	20		107
04	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	3	N	-0-		107
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-		107
06	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	3	N	-0-		107
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	12	3	N	1		108

GREEN, F.C.		WELL #: 7		RRCID -> 222416		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9620 - 9985			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HORDERN		WELL #: 1		RRCID -> 224088		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 10417 PERF. 9686 - 9866			
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3	N	-0-		130
03	372 N	370	-0-	-2	-0-	364	3	N	5		135
04	540 N	346	-0-	-194	-0-	346	3	N	-0-		135
05	702 N	702	-0-	-0-	-0-	616	3	N	78	179 1	34
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	609	3	N	1		35
*07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3	N	-0-		35

FAVEL		WELL #: 2		RRCID -> 224089		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9698 - 10250			
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	Y	-0-		32
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3	Y	-0-		32
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	Y	-0-		32
05	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3	Y	-0-		32
06	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	3	Y	-0-		32
*07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	5		37

GREEN, F.C.		WELL #: 8		RRCID -> 227596		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9786 - 9908			
02	280 N	272	-0-	-8	-0-	29	1	Y	-0-		12
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	41	1	Y	-0-		12
04	300 N	201	-0-	-99	-0-	25	1	Y	7		19
						8	9				
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	55	1	Y	7		26
						8	9				
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	39	1	Y	5		31
						6	9				
*07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	35	1	Y	3		34
						3	9				

GREEN, F.C.		WELL #: 9		RRCID -> 227597		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9682 - 9876			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
GREEN, F.C.		WELL #: 10		RRCID -> 227598		COMPL. DATE 03/30/2007		TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9654 - 9930			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	89	1	755	2	Y	-0-
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	91	1	730	2	Y	-0-
04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	130	1	888	2	Y	-0-
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	91	1	719	2	Y	-0-
06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	104	1	747	2	Y	-0-
*07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	81	1	640	2	Y	-0-

TUTLE		WELL #: 8		RRCID -> 227812		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9610 - 9850		
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	2		N	-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-
*07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-

PRIMO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 238519		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8732 - 9967		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-

FAVEL		WELL #: 1		RRCID -> 239133		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8549 - 10006		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

AGNOR		WELL #: 2		RRCID -> 242685		COMPL. DATE 10/22/2009		TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8840 - 10098		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			20	1	2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

AGNOR		WELL #: 5		RRCID -> 243091		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8944 - 10084		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			2	1	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

AGNOR		WELL #: 4		RRCID -> 243189		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 11279 PERF. 9155 - 10212			
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		Y	-0-	
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	369	3	68	9	Y	62
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		Y	-0-	
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	81	3	1	9	Y	1
06	90 N	51	-0-	-39	-0-	51	3		Y	-0-	
*07	93 N	45	-0-	-48	-0-	42	3	3	9	Y	3

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038													
AGNOR		WELL #: 3		RRCID -> 243822		COMPL. DATE 02/11/2011			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9262 - 10056						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

GREEN, F.C.		WELL #: 11H		RRCID -> 244393		COMPL. DATE 09/14/2008			TOTAL DEPTH 9735 PERF.10091 - 12467						
02	3472 X	2236	-0-	-1236	-0-	237	1	1999	2	N	-0-				17
03	3844 X	2624	-0-	-1220	-0-	291	1	2333	2	N	-0-				17
04	3720 X	1636	-0-	-2084	-0-	206	1	1408	2	N	20				37
						22	9								
05	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	286	1	2254	2	N	131	145	1		23
						144	9								
06	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	325	1	2334	2	N	82				105
						90	9								
*07	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	331	1	2610	2	N	11	83	1		33
						12	9								

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		WELL #: 189405		RRCID -> 183019		COMPL. DATE 05/02/2001			TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9430 - 9618						
02	112 N	73	-0-	-39	-0-	70	2	3	9	N	3				166
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1	9	N	1				167
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	157	2	1	9	N	1				168
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	160	2	4	9	N	4				172
06	120 N	82	-0-	-38	-0-	80	2	2	9	N	2				174
*07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	147	2	14	9	N	13	44	1		143

WOOD		WELL #: 1		RRCID -> 193629		COMPL. DATE 01/31/2003			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9464 - 9806						
02	DLQ G-10	1620	-0-	1620	1620	1602	2	18	9	Y	16				36
03	DLQ G-10	1106	-0-	1106	2726	243	1	818	2	Y	41	68	1		9
						45	9								
04	DLQ G-10	107	-0-	107	2833	23	1	76	2	Y	7	1	1		15
						8	9								
05	1400 N	171	-0-	-1229	1604	27	1	120	2	Y	22	23	1		14
						24	9								
06	2975 N	1371	-0-	-1604	-0-	404	1	869	2	Y	89	84	1		19
						98	9								
*07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	370	1	183	2	Y	17				36
						19	9								

BRIGGS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 216525		COMPL. DATE 10/18/2005			TOTAL DEPTH 10168 PERF. 9498 - 9836						
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 218367		COMPL. DATE 01/28/2018			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8380 - 8708						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
TAYLOR, T. J.		WELL #: 4		RRCID -> 221129		COMPL. DATE 01/27/2006		TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9586 - 9684								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T.J. EST. B		WELL #: 1		RRCID -> 221772		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9466 - 9691								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 227550		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9739								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 227551		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9623 - 9735								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J.		WELL #: 3		RRCID -> 227552		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9502 - 9608								
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	340	2	8	9	N	7					78
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	436	2	8	9	N	7					85
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	492	2	8	9	N	7	1	1			91
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	593	2	8	9	N	7					98
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	390	2	6	9	N	5					103
07	434 N	398	-0-	-36	-0-	395	2	3	9	N	3					106

TAYLOR, T. J.		WELL #: 5		RRCID -> 227553		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9493 - 9622								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J.		WELL #: 7		RRCID -> 229284		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9783 - 9918								
02	252 N	203	-0-	-49	-0-	203	2			N	-0-					114
03	279 N	112	-0-	-167	-0-	112	2			N	-0-					114
04	210 N	126	-0-	-84	-0-	126	2			N	-0-	2	1			112
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					112
06	210 N	112	-0-	-98	-0-	112	2			N	-0-					112
*07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					112

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405											
TAYLOR, T. J.		WELL #: 12 T		RRCID -> 229285		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 10058 PERF. 9684 - 9808					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
STEPHENS NO. 1 UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 229286		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9652 - 9786			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
STEPHENS NO. 1 UNIT				WELL #: 4H		RRCID -> 231637		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 9739 PERF.10120 - 12728			
02	DLQ G-10	542	-0-	542	542	532	2	10 9	Y	9			30
03	DLQ G-10	797	-0-	797	1339	692	2	105 9	Y	95	101 1		24
04	DLQ G-10	679	-0-	679	2018	658	2	21 9	Y	19	10 1		33
05	1400 N	1241	-0-	-159	1859	1226	2	15 9	Y	14			47
06	2481 N	622	-0-	-1859	-0-	622	2		Y	-0-			47
*07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	592	2	2 9	Y	2			49
TAYLOR, T. J.				WELL #: 13		RRCID -> 231785		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9536 - 9662			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
TAYLOR, T. J.				WELL #: 6		RRCID -> 231789		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9729 - 9842			
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
TAYLOR, T. J.				WELL #: 19		RRCID -> 232157		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 9952 PERF. 9605 - 9716			
02	56 N	3	-0-	-53	-0-	3	2		N	-0-			27
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			27
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			27
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-			N	-0-			27
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-	-0-			N	-0-			27
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			27
TAYLOR, T. J.				WELL #: 11		RRCID -> 232170		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9604 - 9729			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405								
BRIGGS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 232935		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6991 - 9772		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	616 N	274	-0-	-342	-0-	272	2	2	9	28
03	775 N	7	-0-	-768	-0-	7	2			28
04	510 N	8	-0-	-502	-0-	8	2			28
05	310 N	66	-0-	-244	-0-	66	2			28
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			28
*07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			28

BEAIRD, GEORGE		WELL #: 2		RRCID -> 235646		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9451 - 9684		
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			29
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			29
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			29
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			29
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			29
*07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			29

KEY, BEATRICE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236974		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 9610		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 238135		COMPL. DATE 07/29/2017		TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8342 - 9596		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					100
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					100
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					100
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					100

KEY, BEATRICE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 238676		COMPL. DATE 05/12/2018		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8364 - 8462		
02	2632 X	1865	-0-	-767	-0-	1852	2	13	9	77
03	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2256	2	15	9	91
04	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2545	2	14	9	99
05	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2598	2	33	9	53
06	2010 X	1850	-0-	-160	-0-	1844	2	6	9	58
*07	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2304	2	3	9	61

KEY, BEATRICE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 238677		COMPL. DATE 07/18/2017		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8330 - 9610		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) CRESCENT PASS ENERGY, LLC PILOT		//CONT.// //CONT.//	98563 083 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
							5	RRCID -> 239674	COMPL. DATE 12/07/2017		TOTAL DEPTH 9880	PERF. 8698	-	8734	
02	DLQ	G-10	833	-0-	833	833	28	1	765	2	Y	36			64
03	DLQ	G-10	1126	-0-	1126	1959	40	9	1049	2	Y	42			106
04	DLQ	G-10	1234	-0-	1234	3193	46	9	1183	2	Y	19	98	1	27
05	1400	N	1039	-0-	-361	2832	30	1	995	2	Y	12			39
06	3000	N	901	-0-	-2099	733	21	9	861	2	Y	9			48
*07	1627	N	894	-0-	-733	-0-	31	1	853	2	Y	9			57
							10	9							
BEAIRD, GEORGE							3	RRCID -> 242562	COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 11035	PERF. 9407	-	10773	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
PILOT							6	RRCID -> 243089	COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9606	-	9830	
02	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	242	1	2242	2	N	20			105
03	2418	X	1647	-0-	-771	-0-	22	9	1603	2	N	8			113
04	2340	X	2260	-0-	-80	-0-	35	1	1999	2	N	10	1	1	122
05	2418	X	2380	-0-	-38	-0-	9	9	2158	2	N	5			127
06	2340	X	1244	-0-	-1096	-0-	250	1	1138	2	N	2			129
07	2418	X	965	-0-	-1453	-0-	11	9	847	2	N	3			132
							115	1							
							3	9							
IVORY ACQ.							1	RRCID -> 245589	COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9403	-	9500	
02	280	N	234	-0-	-46	-0-	228	2	6	9	N	5			62
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	336	2	4	9	N	4			66
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	380	2	7	9	N	6	1	1	71
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	390	2	7	9	N	6			77
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	285	2	8	9	N	7			84
07	341	N	286	-0-	-55	-0-	280	2	6	9	N	5			89
BEAIRD, GEORGE							4H	RRCID -> 246561	COMPL. DATE 12/14/2008		TOTAL DEPTH 9498	PERF.10015	-	12497	
02	2492	X	2104	-0-	-388	-0-	28	1	2066	2	N	9			50
03	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	10	9	2658	2	N	12			62
04	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	31	1	2742	2	N	9	2	1	69
05	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	10	9	2982	2	N	9			78
06	2400	N	2325	-0-	-75	-0-	31	1	2289	2	N	5			83
*07	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	10	9	2753	2	N	90	137	1	36
							31	1							
							99	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
PILOT		WELL #: 7		RRCID -> 246963		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9570 - 9744			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27

TAYLOR, T. J.		WELL #: 8H		RRCID -> 251490		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 9746 PERF.10504 - 12848			
02	DLQ G-10	2226	-0-	2226	2226	2218	2	8 9	Y	7	81
03	DLQ G-10	2734	-0-	2734	4960	2716	2	18 9	Y	16	15
04	DLQ G-10	2808	-0-	2808	7768	2797	2	11 9	Y	10	23
05	1400 N	3168	-0-	1768	9536	3158	2	10 9	Y	9	32
06	3000 N	2258	-0-	-742	8794	2254	2	4 9	Y	4	36
*07	3100 N	2795	-0-	-305	8489	2786	2	9 9	Y	8	44

TAYLOR, T. J.		WELL #: 16H		RRCID -> 252549		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8458 - 8570			
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	785	2	11 9	N	10	111
03	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1535	2	23 9	N	21	132
04	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1793	2	13 9	N	12	142
05	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1756	2	10 9	N	9	151
06	990 N	990	-0-	-0-	-0-	982	2	8 9	N	7	158
*07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	525	2	6 9	N	5	163

PILOT		WELL #: 9H		RRCID -> 252778		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 12206 PERF. 9980 - 12125						
02	8465 X	8465	-0-	-0-	-0-	495	1	7934	2	N	33	163	1	55
03	11053 X	11053	-0-	-0-	-0-	588	1	10435	2	N	27			82
04	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	573	1	5632	2	N	17	8	1	91
05	4867 X	3146	-0-	-1721	-0-	592	1	2539	2	N	14			105
06	8843 X	8843	-0-	-0-	-0-	573	1	8256	2	N	13			118
07	4867 X	2029	-0-	-2838	-0-	285	1	1679	2	N	59	146	1	31

IVORY ACQ.		WELL #: 2		RRCID -> 252953		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 9472			
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GANT ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 253202		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9892 - 10130			
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 PILOT WELL #: 8H RRCID -> 255414 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9865 - 12330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	6142	-0-	6142	6142	506 1	5596 2	Y	36			59
03	DLQ G-10	632	-0-	632	6774	40 9	45 9	Y	41			100
04	DLQ G-10	595	-0-	595	7369	587 1	22 9	Y	20	93 1		27
05	7974 X	605	-0-	-7369	-0-	573 1	13 9	Y	12			39
06	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	573 1	5553 2	Y	9			48
07	3968 X	278	-0-	-3690	-0-	10 9	10 9	Y	9			57

WOOD WELL #: 5H RRCID -> 260256 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9970 - 13255

02	DLQ G-10	9254	-0-	9254	9254	1648 1	7588 2	Y	16			36
03	DLQ G-10	7166	-0-	7166	16420	18 9	5422 2	Y	82	94 1		24
04	DLQ G-10	8790	-0-	8790	25210	1654 1	7083 2	Y	117	1 1		140
05	34367 X	9157	-0-	-25210	-0-	90 9	129 9	Y	23	137 1		26
06	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	1700 1	7432 2	Y	89	94 1		21
*07	8850 X	8850	-0-	-0-	-0-	25 9	1302 1	Y	18			39
						98 9	7476 2	Y				
						20 9						

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062956 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9669 - 9807

02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	14 1	487 2	Y	2	1 0	1 1	-0-
03	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2 9	2230 2	Y	7	4 0	2 1	1
04	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	65 1	1898 2	Y	5	3 0	2 1	1
05	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	8 9	2362 2	Y	6	4 0	2 1	1
06	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	6 9	2118 2	Y	5	3 0	2 1	1
*07	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	66 1	2096 2	Y	5	3 0	2 1	1
						7 9						
						59 1						
						6 9						
						60 1						
						6 9						

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 065741 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8438 - 8540

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLAUGHTER GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 067034 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9834

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
POPE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 069243		COMPL. DATE 09/07/1976		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8553 - 9828				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	25 1	870 2	Y	12	8 0	5 1	1
03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	13 9	946 2	Y	13	8 0	4 1	2
04	900 N	887	-0-	-13	-0-	14 9	851 2	Y	11	7 0	4 1	2
05	930 N	848	-0-	-82	-0-	24 1	816 2	Y	8	6 0	3 1	1
06	900 N	779	-0-	-121	-0-	12 9	749 2	Y	8	5 0	3 1	1
07	930 N	837	-0-	-93	-0-	23 1	804 2	Y	9	6 0	3 1	1
						10 9						
HORDERN GAS UNIT -A-		WELL #: 2		RRCID -> 072640		COMPL. DATE 06/07/1977		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9673 - 9738				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #: 2		RRCID -> 073841		COMPL. DATE 08/23/1977		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9717 - 9888				
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	14 1	492 2	Y	-0-			-0-
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	15 1	533 2	Y	-0-			-0-
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	15 1	510 2	Y	-0-			-0-
05	527 N	37	-0-	-490	-0-	1 1	36 2	Y	-0-			-0-
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	21 1	764 2	Y	-0-			-0-
*07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	16 1	580 2	Y	-0-			-0-
CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078850		COMPL. DATE 08/15/1978		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9670 - 9812				
02	392 N	369	-0-	-23	-0-	10 1	352 2	Y	6	4 0	2 1	1
03	403 N	393	-0-	-10	-0-	7 9	375 2	Y	6	4 0	2 1	1
04	390 N	382	-0-	-8	-0-	11 1	366 2	Y	5	3 0	2 1	1
05	403 N	384	-0-	-19	-0-	10 1	368 2	Y	5	3 0	2 1	1
06	390 N	357	-0-	-33	-0-	6 9	342 2	Y	5	3 0	2 1	1
07	403 N	343	-0-	-60	-0-	9 1	330 2	Y	4	3 0	1 1	1
						4 9						
FINDLEY GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 083104		COMPL. DATE 07/31/1979		TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9631 - 9780				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
BRITTON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 119409		COMPL. DATE 11/09/1985		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9664 - 9814		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
02	1960 N	1922	-0-	-38	-0-	53 1	1811 2	Y	53	36 0	20 1	6
						58 9						
03	2170 N	2119	-0-	-51	-0-	58 1	1997 2	Y	58	36 0	20 1	8
						64 9						
04	2070 N	2037	-0-	-33	-0-	55 1	1926 2	Y	51	32 0	20 1	7
						56 9						
05	2139 N	1372	-0-	-767	-0-	36 1	1300 2	Y	33	23 0	12 1	5
						36 9						
06	2040 N	1026	-0-	-1014	-0-	27 1	975 2	Y	22	15 0	9 1	3
						24 9						
07	2108 N	968	-0-	-1140	-0-	26 1	919 2	Y	21	14 0	7 1	3
						23 9						

LEE GAS UNIT -A-		WELL #: 4-L		RRCID -> 139337		COMPL. DATE 08/16/1991		TOTAL DEPTH 10070		PERF. 8598 - 9934		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT		WELL #: 3-L		RRCID -> 139897		COMPL. DATE 10/21/1991		TOTAL DEPTH 9994		PERF. 9710 - 9972		
02	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	42 1	1442 2	Y	56	38 0	22 1	6
						62 9						
03	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	45 1	1563 2	Y	61	38 0	20 1	9
						67 9						
04	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	38 1	1315 2	Y	46	30 0	18 1	7
						51 9						
05	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	37 1	1344 2	Y	45	30 0	15 1	7
						50 9						
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	39 1	1398 2	Y	42	27 0	16 1	6
						46 9						
*07	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	37 1	1314 2	Y	39	27 0	13 1	5
						43 9						

LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #: 3-L		RRCID -> 139934		COMPL. DATE 11/11/1991		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9648 - 9772		
02	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	33 1	1113 2	Y	-0-		-0-	
03	868 X	709	-0-	-159	-0-	20 1	689 2	Y	-0-		-0-	
04	840 X	452	-0-	-388	-0-	13 1	439 2	Y	-0-		-0-	
05	868 X	674	-0-	-194	-0-	18 1	656 2	Y	-0-		-0-	
06	840 X	726	-0-	-114	-0-	20 1	706 2	Y	-0-		-0-	
07	868 X	705	-0-	-163	-0-	19 1	686 2	Y	-0-		-0-	

FINDLEY GAS UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 140721		COMPL. DATE 02/06/1992		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9654 - 9910		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
BRITTON GAS UNIT		WELL #: 5-L		RRCID -> 141579		COMPL. DATE 06/01/1992		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 9876								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES GAS UNIT		WELL #: 6-L		RRCID -> 141683		COMPL. DATE 06/11/1992		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9618 - 9836								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2022 - WELL PLUGGED 04/19/22																

JONES GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 141684		COMPL. DATE 06/09/1992		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9551 - 9796								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 143337		COMPL. DATE 09/08/1992		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9542 - 9912								
02	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	49	1	1677	2	Y	-0-					-0-
03	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	35	1	1200	2	Y	-0-					-0-
04	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	38	1	1319	2	Y	-0-					-0-
05	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	37	1	1334	2	Y	-0-					-0-
06	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	39	1	1410	2	Y	-0-					-0-
*07	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	73	1	2567	2	Y	-0-					-0-

HURD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 144447		COMPL. DATE 02/11/1993		TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9642 - 9956								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2022 - WELL PLUGGED 04/28/22																

LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #: 4-L		RRCID -> 144712		COMPL. DATE 02/23/1993		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8512 - 9933								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT -A-		WELL #: 5-L		RRCID -> 145542		COMPL. DATE 05/15/1993		TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9689 - 9950								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
POPE GAS UNIT		WELL #: 5-L		RRCID -> 145570		COMPL. DATE 05/23/1993		TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8614 - 9929				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	112 N	85	-0-	-27	-0-	2 1	77 2	Y	5	3 0	2 1	1
						6 9						
03	124 N	71	-0-	-53	-0-	2 1	65 2	Y	4	3 0	1 1	1
						4 9						
04	90 N	69	-0-	-21	-0-	2 1	64 2	Y	3	2 0	1 1	1
						3 9						
05	93 N	41	-0-	-52	-0-	1 1	38 2	Y	2	2 0	1 1	-0-
						2 9						
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	1 1	53 2	Y	3	2 0	1 1	-0-
						3 9						
*07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	3 1	92 2	Y	5	3 0	1 1	1
						6 9						

LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #: 5		RRCID -> 154982		COMPL. DATE 06/06/1995		TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9720 - 9876				
02	1344 N	1153	-0-	-191	-0-	31 1	1077 2	Y	41	28 0	16 1	4
						45 9						
03	1302 N	1243	-0-	-59	-0-	34 1	1161 2	Y	44	27 0	15 1	6
						48 9						
04	1350 N	1292	-0-	-58	-0-	35 1	1211 2	Y	42	26 0	16 1	6
						46 9						
05	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	35 1	1261 2	Y	41	27 0	14 1	6
						45 9						
06	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	33 1	1184 2	Y	35	23 0	13 1	5
						39 9						
07	1333 N	1303	-0-	-30	-0-	35 1	1229 2	Y	35	24 0	11 1	5
						39 9						

POPE GAS UNIT		WELL #: 6 L		RRCID -> 167934		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8560 - 9780				
02	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	43 1	1472 2	Y	6	4 0	2 1	1
						7 9						
03	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	48 1	1666 2	Y	6	4 0	2 1	1
						7 9						
04	1650 N	1619	-0-	-31	-0-	45 1	1567 2	Y	6	4 0	2 1	1
						7 9						
05	1674 N	1396	-0-	-278	-0-	38 1	1352 2	Y	5	3 0	2 1	1
						6 9						
06	1680 N	1594	-0-	-86	-0-	43 1	1545 2	Y	5	3 0	2 1	1
						6 9						
*07	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	46 1	1623 2	Y	6	4 0	2 1	1
						7 9						

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT		WELL #: 6 L		RRCID -> 168114		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8640 - 9863				
02	1876 X	463	-0-	-1413	-0-	13 1	440 2	Y	9	12 0	7 1	1
						10 9						
03	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
04	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-			Y	-0-			-0-
05	2077 X	1751	-0-	-326	-0-	46 1	1673 2	Y	29	16 0	9 1	4
						32 9						
06	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	55 1	1969 2	Y	31	19 0	12 1	4
						34 9						
*07	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	53 1	1865 2	Y	29	20 0	9 1	4
						32 9						

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
JONES GAS UNIT		WELL #: 8 L		RRCID -> 168623		COMPL. DATE 03/30/1998			TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9433 - 9916			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	896 N	724	-0-	-172	-0-	20 1	682 2	Y	20	15 0	8 1	2
						22 9						
03	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	50 1	1739 2	Y	51	30 0	16 1	7
						56 9						
04	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	44 1	1534 2	Y	42	27 0	16 1	6
						46 9						
05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	38 1	1381 2	Y	35	24 0	12 1	5
						39 9						
06	1800 N	931	-0-	-869	-0-	25 1	883 2	Y	21	14 0	9 1	3
						23 9						
07	1674 N	1293	-0-	-381	-0-	35 1	1227 2	Y	28	18 0	9 1	4
						31 9						

LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #: 6-L		RRCID -> 168858		COMPL. DATE 05/08/1998			TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8596 - 9790			
02	56 N	31	-0-	-25	-0-	1 1	30 2	Y	-0-			-0-
						16 2		Y	-0-			-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		Y	-0-			-0-
						14 2		Y	-0-			-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1 1	41 2	Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
*07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 1	33 2	Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-

CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 6 L		RRCID -> 168897		COMPL. DATE 11/20/2015			TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8558 - 9956			
02	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	31 1	1055 2	Y	20	14 0	8 1	2
						22 9						
03	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	49 1	1690 2	Y	34	20 0	11 1	5
						37 9						
04	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	34 1	1177 2	Y	21	14 0	9 1	3
						23 9						
05	1209 N	1172	-0-	-37	-0-	31 1	1119 2	Y	20	13 0	7 1	3
						22 9						
06	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	37 1	1319 2	Y	21	13 0	8 1	3
						23 9						
*07	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	40 1	1411 2	Y	21	14 0	7 1	3
						23 9						

CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 7 L		RRCID -> 169738		COMPL. DATE 06/17/1998			TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8532 - 9785			
02	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	41 1	1415 2	Y	17	11 0	6 1	2
						19 9						
03	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	50 1	1736 2	Y	21	13 0	7 1	3
						23 9						
04	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	39 1	1359 2	Y	15	10 0	6 1	2
						17 9						
05	260 N	-0-	-0-	-260	-0-			Y	-0-	1 0	1 1	-0-
								Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 169790		COMPL. DATE 06/04/1998			TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9598 - 9851			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
POPE GAS UNIT		WELL #: 8 L		RRCID -> 171226		COMPL. DATE 10/07/1998			TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9740			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	56 1 21 9	1933 2	Y	19	12 0	7 1	2
03	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	58 1 21 9	2002 2	Y	19	12 0	6 1	3
04	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	57 1 19 9	1984 2	Y	17	11 0	7 1	2
05	2232 N	2067	-0-	-165	-0-	55 1 19 9	1993 2	Y	17	11 0	6 1	2
06	2010 N	1988	-0-	-22	-0-	53 1 15 9	1920 2	Y	14	9 0	5 1	2
07	2139 N	1883	-0-	-256	-0-	52 1 14 9	1817 2	Y	13	9 0	4 1	2

CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 10 L		RRCID -> 171656		COMPL. DATE 05/10/2016			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9767			
02	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	44 1 25 9	1520 2	Y	23	15 0	9 1	3
03	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	48 1 29 9	1653 2	Y	26	16 0	9 1	4
04	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	46 1 24 9	1594 2	Y	22	14 0	9 1	3
05	1767 N	1686	-0-	-81	-0-	45 1 23 9	1618 2	Y	21	14 0	7 1	3
06	1680 N	1605	-0-	-75	-0-	43 1 21 9	1541 2	Y	19	12 0	7 1	3
07	1705 N	1650	-0-	-55	-0-	45 1 21 9	1584 2	Y	19	13 0	6 1	3

BRITTON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 171676		COMPL. DATE 11/12/1998			TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8492 - 9792			
02	420 N	202	-0-	-218	-0-	5 1 14 9	183 2	Y	13	10 0	6 1	1
03	465 N	106	-0-	-359	-0-	3 1 9 9	94 2	Y	8	5 0	3 1	1
04	360 N	86	-0-	-274	-0-	2 1 6 9	78 2	Y	5	3 0	2 1	1
05	217 N	86	-0-	-131	-0-	2 1 6 9	78 2	Y	5	3 0	2 1	1
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	3 1 7 9	100 2	Y	6	4 0	2 1	1
*07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	5 1 11 9	185 2	Y	10	7 0	3 1	1

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT		WELL #: 6 L		RRCID -> 171684		COMPL. DATE 10/09/1999			TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8664 - 9860			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
DAVIS, FRANK ESTATE "DEEP" GU		WELL #: 3		RRCID -> 174066		COMPL. DATE 01/05/1999		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 8530 - 9780					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LEE GAS UNIT -A-		WELL #: 8		RRCID -> 177084		COMPL. DATE 03/14/2000		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8574 - 9847		
02	952 N	929	-0-	-23	-0-	26 1	885 2	Y	16	11 0	6 1	2
03	1054 N	1036	-0-	-18	-0-	18 9	986 2	Y	19	12 0	6 1	3
04	1020 N	970	-0-	-50	-0-	21 9	926 2	Y	15	10 0	6 1	2
05	1023 N	1019	-0-	-4	-0-	27 1	973 2	Y	17	11 0	6 1	2
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	17 9	952 2	Y	14	9 0	5 1	2
*07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	26 1	964 2	Y	15	10 0	5 1	2
						15 9						
						27 1						
						17 9						

MILTON WOODS (DEEP) GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 177279		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 8526 - 9812		
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	8 1	268 2	Y	-0-			-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	3 1	100 2	Y	-0-			-0-
04	150 N	87	-0-	-63	-0-	2 1	85 2	Y	-0-			-0-
05	310 N	72	-0-	-238	-0-	2 1	70 2	Y	-0-			-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	3 1	125 2	Y	-0-			-0-
*07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	3 1	119 2	Y	-0-			-0-

LEE GAS UNIT "A"		WELL #: 9		RRCID -> 177726		COMPL. DATE 04/01/2000		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8666 - 9924		
02	1932 N	1687	-0-	-245	-0-	47 1	1622 2	Y	16	11 0	6 1	2
03	2077 N	1911	-0-	-166	-0-	18 9	1838 2	Y	18	11 0	6 1	3
04	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	53 1	2144 2	Y	18	11 0	7 1	3
05	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	20 9	2117 2	Y	18	12 0	6 1	3
06	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	61 1	1976 2	Y	15	10 0	6 1	2
07	2294 N	2095	-0-	-199	-0-	20 9	2021 2	Y	15	10 0	5 1	2
						55 1						
						17 9						
						57 1						
						17 9						

LEE GAS UNIT "A"		WELL #: 10		RRCID -> 177951		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 10045		PERF. 8582 - 9882		
02	756 N	751	-0-	-5	-0-	21 1	723 2	Y	6	4 0	2 1	1
03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	7 9	796 2	Y	6	4 0	2 1	1
04	810 N	797	-0-	-13	-0-	23 1	769 2	Y	5	3 0	2 1	1
05	837 N	795	-0-	-42	-0-	7 9	767 2	Y	6	4 0	2 1	1
06	810 N	775	-0-	-35	-0-	21 1	748 2	Y	5	3 0	2 1	1
07	837 N	824	-0-	-13	-0-	7 9	795 2	Y	5	3 0	2 1	1
						21 1						
						6 9						
						23 1						
						6 9						
						6 9						

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178146 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8612 - 9859

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178365 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8610 - 9882

02	336 N	314	-0-	-22	-0-	9 1	301 2	Y	4	3 0	2 1	-0-
03	372 N	350	-0-	-22	-0-	10 1	334 2	Y	5	3 0	1 1	1
04	330 N	327	-0-	-3	-0-	6 9	314 2	Y	4	2 0	2 1	1
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	9 1	337 2	Y	3	2 0	1 1	1
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	3 9	327 2	Y	2	2 0	1 1	-0-
*07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	9 1	333 2	Y	3	2 0	1 1	-0-
						2 9						
						3 9						

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179004 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8548 - 9861

02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	4 1	143 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	5 1	174 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	4 1	143 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	155 N	13	-0-	-142	-0-	13 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	10 1	353 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	20 1	718 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 179007 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8578 - 9845

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 3 RRCID -> 179250 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 10012

02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	3 1	86 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	2 1	82 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	2 1	81 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	2 1	80 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	90 N	65	-0-	-25	-0-	2 1	63 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	2 1	74 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
POPE GAS UNIT		WELL #: 7L		RRCID -> 179501		COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8594 - 9805				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
02	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	37 1	1277 2	Y	51	34 0	19 1	6
						56 9						
03	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	39 1	1351 2	Y	54	34 0	18 1	8
						59 9						
04	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	36 1	1256 2	Y	46	29 0	18 1	7
						51 9						
05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	32 1	1168 2	Y	40	27 0	14 1	6
						44 9						
06	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	35 1	1257 2	Y	40	25 0	15 1	6
						44 9						
*07	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	36 1	1271 2	Y	39	27 0	13 1	5
						43 9						

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT		WELL #: 7 L		RRCID -> 179551		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8500 - 9746				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 180351		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8604 - 9802				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 180659		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9956 PERF. 1037 - 3812		
02	252 N	151	-0-	-101	-0-	4 1	145 2	Y	2	2 0	1 1	-0-
						2 9						
03	279 N	196	-0-	-83	-0-	5 1	188 2	Y	3	2 0	1 1	-0-
						3 9						
04	300 N	268	-0-	-32	-0-	7 1	257 2	Y	4	2 0	1 1	1
						4 9						
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	7 1	259 2	Y	4	3 0	1 1	1
						4 9						
06	180 N	120	-0-	-60	-0-	3 1	116 2	Y	1	1 0	1 1	-0-
						1 9						
*07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	9 1	313 2	Y	5	3 0	1 1	1
						6 9						

LEE GAS UNIT "A"		WELL #: 7		RRCID -> 181087		COMPL. DATE 01/06/2001		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8640 - 9892				
02	1120 N	1118	-0-	-2	-0-	32 1	1079 2	Y	6	4 0	2 1	1
						7 9						
03	1240 N	1231	-0-	-9	-0-	34 1	1190 2	Y	6	4 0	2 1	1
						7 9						
04	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	33 1	1164 2	Y	6	4 0	2 1	1
						7 9						
05	1240 N	1204	-0-	-36	-0-	32 1	1165 2	Y	6	4 0	2 1	1
						7 9						
06	1200 N	1189	-0-	-11	-0-	32 1	1151 2	Y	5	3 0	2 1	1
						6 9						
07	1240 N	1204	-0-	-36	-0-	33 1	1164 2	Y	6	4 0	2 1	1
						7 9						

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
KINGSTREE RANCH GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 185418		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8525 - 9858					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 188122		COMPL. DATE 01/29/2002		TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8366 - 9872					
02	728 N	654	-0-	-74	-0-	19	1	635	2	Y	-0-		-0-
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	20	1	687	2	Y	-0-		-0-
04	720 N	665	-0-	-55	-0-	19	1	646	2	Y	-0-		-0-
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	20	1	719	2	Y	-0-		-0-
06	690 N	287	-0-	-403	-0-	8	1	279	2	Y	-0-		-0-
*07	993 N	993	-0-	-0-	-0-	27	1	966	2	Y	-0-		-0-
KELLY HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191758		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8774 - 10066					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BELL, ORAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192564		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8717 - 9994					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MCGEE GAS UNIT -B-		WELL #: 6		RRCID -> 194762		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990					
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 195767		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166					
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
POPE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 232095		COMPL. DATE 08/20/2007			TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9605 - 9924				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	75	1	2565	2	Y	24	16 0	9 1 3
03	2914 N	2896	-0-	-18	-0-	26	9	2786	2	Y	26	16 0	9 1 4
04	2820 N	2751	-0-	-69	-0-	81	1	2651	2	Y	22	14 0	9 1 3
05	3100 N	3144	-0-	44	44	29	9	3032	2	Y	25	16 0	8 1 4
06	3000 N	3021	-0-	21	65	76	1	2917	2	Y	21	14 0	8 1 3
*07	3100 N	3056	-0-	-44	21	24	9	2949	2	Y	21	14 0	7 1 3

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU		WELL #: 7		RRCID -> 234511		COMPL. DATE 11/23/2007			TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8732 - 9916				
02	2184 N	2035	-0-	-149	-0-	57	1	1934	2	Y	40	27 0	16 1 4
03	2387 N	2349	-0-	-38	-0-	44	9	2231	2	Y	48	29 0	16 1 7
04	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	65	1	2245	2	Y	43	27 0	17 1 6
05	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	53	9	2293	2	Y	42	28 0	14 1 6
06	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	64	1	2219	2	Y	37	24 0	14 1 5
07	2449 N	2389	-0-	-60	-0-	47	9	2283	2	Y	37	25 0	12 1 5

LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #: 8		RRCID -> 236620		COMPL. DATE 10/13/2007			TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8556 - 9974				
02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	35	1	1185	2	N	31	20 0	11 1 3
03	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	34	9	1250	2	N	34	21 0	11 1 5
04	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	36	1	1281	2	N	32	20 0	12 1 5
05	1271 N	1180	-0-	-91	-0-	37	9	1120	2	N	26	18 0	9 1 4
06	1230 N	780	-0-	-450	-0-	35	9	741	2	N	16	11 0	7 1 2
07	1271 N	912	-0-	-359	-0-	31	1	867	2	N	18	12 0	6 1 2

OWENS, T.B. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 236972		COMPL. DATE 04/10/2008			TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9602 - 9820				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
FINDLEY GAS UNIT "B"		WELL #:		5H	RRCID ->	255032	COMPL. DATE	10/23/2009	TOTAL DEPTH	13080	PERF.10313	- 13013		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	5908 X	5507	-0-	-401	-0-	156	1	5351	2	Y	-0-			
03	7068 X	5749	-0-	-1319	-0-	162	1	5587	2	Y	-0-			
04	6840 X	4848	-0-	-1992	-0-	135	1	4713	2	Y	-0-			
05	7068 X	5868	-0-	-1200	-0-	158	1	5710	2	Y	-0-			
06	5910 X	5395	-0-	-515	-0-	146	1	5249	2	Y	-0-			
07	6107 X	4863	-0-	-1244	-0-	134	1	4729	2	Y	-0-			

FINDLEY GAS UNIT "A"		WELL #:		7H	RRCID ->	255037	COMPL. DATE	12/13/2009	TOTAL DEPTH	9729	PERF.10276	- 12396				
02	5684 X	4146	-0-	-1538	-0-	117	1	4018	2	Y	10	7	0	4	1	1
03	6200 X	5337	-0-	-863	-0-	150	1	5170	2	Y	15	9	0	5	1	2
04	6000 X	5596	-0-	-404	-0-	1699	1	3791	2	Y	96	52	0	32	1	14
05	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	1771	1	4628	2	Y	108	70	0	36	1	16
06	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	1723	1	4784	2	Y	100	64	0	38	1	14
*07	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	1774	1	4604	2	Y	97	67	0	31	1	13

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	256263	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	9713	PERF.10173	- 12864				
02	8176 X	7470	-0-	-706	-0-	210	1	7182	2	Y	71	48	0	27	1	8
03	8959 X	8166	-0-	-793	-0-	227	1	7854	2	Y	77	48	0	26	1	11
04	8670 X	7929	-0-	-741	-0-	219	1	7635	2	Y	68	43	0	26	1	10
05	8959 X	8246	-0-	-713	-0-	221	1	7951	2	Y	67	44	0	23	1	10
06	8430 X	7789	-0-	-641	-0-	209	1	7517	2	Y	57	37	0	22	1	8
07	8277 X	7241	-0-	-1036	-0-	198	1	6986	2	Y	52	36	0	17	1	7

SLAUGHTER GAS UNIT "B"		WELL #:		4H	RRCID ->	258431	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	9740	PERF.10263	- 12867				
02	6300 X	5981	-0-	-319	-0-	168	1	5761	2	Y	47	32	0	18	1	5
03	6975 X	6306	-0-	-669	-0-	176	1	6075	2	Y	50	31	0	17	1	7
04	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	183	1	6384	2	Y	48	30	0	18	1	7
05	6727 X	6657	-0-	-70	-0-	178	1	6428	2	Y	46	30	0	16	1	7
06	6510 X	6401	-0-	-109	-0-	172	1	6185	2	Y	40	26	0	15	1	6
07	6851 X	6551	-0-	-300	-0-	180	1	6328	2	Y	39	27	0	13	1	5

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SLAUGHTER GAS UNIT "B"		WELL #: 5H		RRCID -> 258455		COMPL. DATE 06/20/2010		TOTAL DEPTH 9794		PERF.10353 - 12660		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	1143 1	2825 2	Y	26	17 0	9 1	3
03	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	1741 1	3385 2	Y	117	67 0	36 1	17
04	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	1684 1	3291 2	Y	125	77 0	47 1	18
05	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	1740 1	3491 2	Y	123	81 0	42 1	18
06	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	1688 1	3524 2	Y	107	69 0	41 1	15
*07	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	1739 1	3388 2	Y	105	72 0	34 1	14

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 259606		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 9799		PERF.10680 - 14140		
02	11368 X	10720	-0-	-648	-0-	303 1	10376 2	Y	37	25 0	14 1	4
03	11935 X	11921	-0-	-14	-0-	334 1	11541 2	Y	42	26 0	14 1	6
04	11674 X	11674	-0-	-0-	-0-	324 1	11310 2	Y	36	23 0	14 1	5
05	11873 X	11629	-0-	-244	-0-	313 1	11277 2	Y	35	23 0	12 1	5
06	11550 X	10854	-0-	-696	-0-	293 1	10529 2	Y	29	19 0	11 1	4
07	12059 X	11478	-0-	-581	-0-	316 1	11128 2	Y	31	21 0	10 1	4

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B		WELL #: 4H		RRCID -> 261599		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 9884		PERF.10405 - 13159		
02	6692 X	6301	-0-	-391	-0-	177 1	6072 2	Y	47	32 0	18 1	5
03	7409 X	6698	-0-	-711	-0-	187 1	6454 2	Y	52	32 0	17 1	8
04	7170 X	6186	-0-	-984	-0-	171 1	5968 2	Y	43	28 0	17 1	6
05	6975 X	6098	-0-	-877	-0-	163 1	5890 2	Y	41	27 0	14 1	6
06	6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	182 1	6563 2	Y	41	26 0	15 1	6
07	6975 X	5953	-0-	-1022	-0-	163 1	5750 2	Y	36	25 0	12 1	5

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 261821		COMPL. DATE 02/24/2011		TOTAL DEPTH 9787		PERF.10243 - 12387		
02	5376 X	5230	-0-	-146	-0-	148 1	5048 2	Y	31	21 0	12 1	3
03	5766 X	5699	-0-	-67	-0-	159 1	5501 2	Y	35	21 0	12 1	5
04	5550 X	5334	-0-	-216	-0-	148 1	5154 2	Y	29	19 0	11 1	4
05	5797 X	5224	-0-	-573	-0-	140 1	5054 2	Y	27	18 0	9 1	4
06	5610 X	4972	-0-	-638	-0-	134 1	4813 2	Y	23	15 0	9 1	3
07	5797 X	5035	-0-	-762	-0-	138 1	4871 2	Y	24	16 0	8 1	3

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U.		WELL #: 3H		RRCID -> 264740		COMPL. DATE 06/11/2011		TOTAL DEPTH 9887 PERF.10447 - 14374				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	130 1	4434 2	N	101	69 0	39 1	11
03	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	111 9	5008 2	N	117	72 0	39 1	17
04	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	145 1	4862 2	N	101	64 0	39 1	15
05	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	129 9	3610 2	N	72	50 0	26 1	11
06	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	139 1	4852 2	N	88	54 0	32 1	13
*07	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	111 9	6140 2	N	108	72 0	34 1	15
						100 1						
						79 9						
						135 1						
						97 9						
						174 1						
						119 9						

DAVIS GAS UNIT "F"		WELL #: 3H		RRCID -> 264741		COMPL. DATE 11/11/2011		TOTAL DEPTH 9852 PERF.10199 - 13282				
02	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	136 1	4637 2	Y	93	63 0	36 1	10
03	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	102 9	5057 2	Y	102	63 0	34 1	15
04	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	146 1	4691 2	Y	85	55 0	33 1	12
05	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	112 9	4718 2	Y	82	54 0	28 1	12
06	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	134 1	3051 2	Y	49	34 0	20 1	7
07	2170 X	1086	-0-	-1084	-0-	94 9	1039 2	Y	16	14 0	7 1	2
						131 1						
						90 9						
						85 1						
						54 9						
						29 1						
						18 9						

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 264792		COMPL. DATE 11/15/2016		TOTAL DEPTH 9902 PERF.10349 - 12867				
02	6832 X	5816	-0-	-1016	-0-	165 1	5630 2	Y	19	13 0	7 1	2
03	7564 X	6629	-0-	-935	-0-	21 9	6420 2	Y	21	13 0	7 1	3
04	10633 X	10633	-0-	-0-	-0-	186 1	10305 2	Y	30	18 0	11 1	4
05	9047 X	9047	-0-	-0-	-0-	23 9	8775 2	Y	26	17 0	9 1	4
06	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	295 1	6818 2	Y	18	12 0	7 1	3
*07	9141 X	9141	-0-	-0-	-0-	33 9	8865 2	Y	22	15 0	7 1	3
						243 1						
						29 9						
						189 1						
						20 9						
						252 1						
						24 9						

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 264818		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 9952 PERF.10608 - 13653				
02	7280 X	6736	-0-	-544	-0-	191 1	6519 2	Y	24	16 0	9 1	3
03	7905 X	7758	-0-	-147	-0-	26 9	7510 2	Y	27	17 0	9 1	4
04	7590 X	7461	-0-	-129	-0-	218 1	7229 2	Y	23	15 0	9 1	3
05	7843 X	7554	-0-	-289	-0-	30 9	7326 2	Y	23	15 0	8 1	3
06	7500 X	7133	-0-	-367	-0-	207 1	6918 2	Y	21	13 0	8 1	3
07	7750 X	7402	-0-	-348	-0-	25 9	7175 2	Y	21	14 0	7 1	3
						203 1						
						25 9						
						192 1						
						23 9						
						204 1						
						23 9						

WOODLAWN (COTTON VALLEY)			//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136									
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT			WELL #:		3H	RRCID ->	264948	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	10126	PERF.	10272 - 13917	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
02		4144 X	3807	-0-	-337	-0-	107 1	3659 2	Y		37	25 0	14 1	4
							41 9							
03		4557 X	4021	-0-	-536	-0-	112 1	3866 2	Y		39	24 0	13 1	6
							43 9							
04		4350 X	3971	-0-	-379	-0-	110 1	3824 2	Y		34	22 0	13 1	5
							37 9							
05		4340 X	3796	-0-	-544	-0-	102 1	3659 2	Y		32	21 0	11 1	5
							35 9							
06		4170 X	3626	-0-	-544	-0-	97 1	3498 2	Y		28	18 0	11 1	4
							31 9							
07		4216 X	2921	-0-	-1295	-0-	80 1	2817 2	Y		22	16 0	7 1	3
							24 9							

FINDLEY GAS UNIT "A"			WELL #:		6H	RRCID ->	265510	COMPL. DATE	09/19/2010	TOTAL DEPTH	9774	PERF.	10046 - 11994	
02		4760 X	4622	-0-	-138	-0-	128 1	4370 2	N		113	77 0	44 1	12
							124 9							
03		5208 X	4965	-0-	-243	-0-	136 1	4694 2	N		123	76 0	41 1	18
							135 9							
04		5040 X	4706	-0-	-334	-0-	128 1	4462 2	N		105	67 0	41 1	15
							116 9							
05		5208 X	4801	-0-	-407	-0-	127 1	4561 2	N		103	68 0	35 1	15
							113 9							
06		5040 X	4395	-0-	-645	-0-	116 1	4184 2	N		86	56 0	33 1	12
							95 9							
07		5115 X	4111	-0-	-1004	-0-	111 1	3912 2	N		80	55 0	26 1	11
							88 9							

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT			WELL #:		3H	RRCID ->	265519	COMPL. DATE	02/20/2011	TOTAL DEPTH	9995	PERF.	10505 - 14377	
02		4928 X	4325	-0-	-603	-0-	121 1	4132 2	Y		65	45 0	25 1	7
							72 9							
03		5301 X	4942	-0-	-359	-0-	137 1	4722 2	Y		75	46 0	25 1	11
							83 9							
04		5130 X	4757	-0-	-373	-0-	131 1	4554 2	Y		65	42 0	25 1	9
							72 9							
05		5115 X	4876	-0-	-239	-0-	130 1	4676 2	Y		64	42 0	22 1	9
							70 9							
06		4950 X	4788	-0-	-162	-0-	128 1	4596 2	Y		58	37 0	22 1	8
							64 9							
*07		4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	135 1	4738 2	Y		58	39 0	19 1	8
							64 9							

MCGEE GAS UNIT -B-			WELL #:		7H	RRCID ->	266921	COMPL. DATE	10/01/2012	TOTAL DEPTH	9825	PERF.	10909 - 13631	
02		7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	206 1	7053 2	Y		61	41 0	23 1	7
							67 9							
03		7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	216 1	7454 2	Y		65	41 0	22 1	9
							72 9							
04		7566 X	7566	-0-	-0-	-0-	209 1	7293 2	Y		58	37 0	22 1	8
							64 9							
05		8026 X	8026	-0-	-0-	-0-	215 1	7746 2	Y		59	38 0	20 1	9
							65 9							
06		8432 X	8432	-0-	-0-	-0-	226 1	8144 2	Y		56	36 0	21 1	8
							62 9							
*07		8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	237 1	8361 2	Y		56	38 0	18 1	8
							62 9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 3H RRCID -> 270317 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10182 - 12952														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE		
02		9912 X	9156	-0-	-756	-0-	259	1	Y	24	16	0	9	1
							26	9						3
03		10788 X	10254	-0-	-534	-0-	288	1	Y	26	16	0	9	1
							29	9						4
04		10290 X	10166	-0-	-124	-0-	283	1	Y	23	15	0	9	1
							25	9						3
05		10447 X	10315	-0-	-132	-0-	278	1	Y	23	15	0	8	1
							25	9						3
06		9930 X	9878	-0-	-52	-0-	266	1	Y	21	13	0	8	1
							23	9						3
07		10509 X	10177	-0-	-332	-0-	280	1	Y	20	14	0	6	1
							22	9						3

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270358 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10000 - 13509														
02		13325 X	13325	-0-	-0-	-0-	375	1	Y	104	70	0	40	1
							114	9						11
03		14136 X	14113	-0-	-23	-0-	394	1	Y	111	69	0	37	1
							122	9						16
04		15232 X	15232	-0-	-0-	-0-	421	1	Y	108	67	0	41	1
							119	9						16
05		14756 X	14298	-0-	-458	-0-	383	1	Y	97	65	0	34	1
							107	9						14
06		14280 X	13424	-0-	-856	-0-	360	1	Y	83	53	0	32	1
							91	9						12
07		15748 X	14394	-0-	-1354	-0-	395	1	Y	87	59	0	28	1
							96	9						12

ONEY, ALTON J. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270528 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10368 - 13867														
02		7896 X	7717	-0-	-179	-0-	217	1	Y	64	43	0	24	1
							70	9						7
03		8742 X	8036	-0-	-706	-0-	224	1	Y	68	42	0	23	1
							75	9						10
04		8460 X	7993	-0-	-467	-0-	221	1	Y	60	38	0	23	1
							66	9						9
05		8556 X	8032	-0-	-524	-0-	215	1	Y	57	38	0	20	1
							63	9						8
06		8280 X	7290	-0-	-990	-0-	196	1	Y	48	31	0	18	1
							53	9						7
07		8556 X	7021	-0-	-1535	-0-	193	1	Y	45	31	0	15	1
							50	9						6

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270980 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10601 - 13750														
02		8540 X	7775	-0-	-765	-0-	218	1	Y	93	63	0	36	1
							102	9						10
03		8928 X	8178	-0-	-750	-0-	227	1	Y	98	61	0	33	1
							108	9						14
04		8580 X	7987	-0-	-593	-0-	220	1	Y	86	55	0	33	1
							95	9						12
05		8804 X	8496	-0-	-308	-0-	227	1	Y	88	57	0	30	1
							97	9						13
06		8430 X	8410	-0-	-20	-0-	225	1	Y	79	51	0	30	1
							87	9						11
07		8618 X	8605	-0-	-13	-0-	235	1	Y	79	54	0	25	1
							87	9						11

WOODLAWN (COTTON VALLEY)			//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
KELLY HEIRS GAS UNIT (SA)			WELL #:		7H	RRCID ->	271404	COMPL. DATE	05/18/2013	TOTAL DEPTH	10059	PERF.	10295 - 14518		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	9968 X	8929	-0-	-1039	-0-		252	1	8618	2	Y	54	35	0	20 1 6
							59	9							
03	11036 X	10494	-0-	-542	-0-		293	1	10132	2	Y	63	39	0	21 1 9
							69	9							
04	10470 X	10025	-0-	-445	-0-		278	1	9686	2	Y	55	35	0	21 1 8
							61	9							
05	10819 X	10209	-0-	-610	-0-		274	1	9877	2	Y	53	35	0	18 1 8
							58	9							
06	10170 X	9685	-0-	-485	-0-		260	1	9373	2	Y	47	30	0	18 1 7
							52	9							
07	10509 X	9910	-0-	-599	-0-		272	1	9588	2	Y	45	31	0	15 1 6
							50	9							

KELLY HEIRS GAS UNIT			WELL #:		6H	RRCID ->	271684	COMPL. DATE	05/18/2013	TOTAL DEPTH	9923	PERF.	10452 - 13527		

02	6888 X	6148	-0-	-740	-0-		173	1	5928	2	Y	43	28	0	16 1 5
							47	9							
03	7471 X	6124	-0-	-1347	-0-		171	1	5908	2	Y	41	26	0	14 1 6
							45	9							
04	7170 X	5575	-0-	-1595	-0-		154	1	5384	2	Y	34	22	0	13 1 5
							37	9							
05	7316 X	4708	-0-	-2608	-0-		126	1	4551	2	Y	28	19	0	10 1 4
							31	9							
06	6600 X	4053	-0-	-2547	-0-		109	1	3921	2	Y	21	14	0	8 1 3
							23	9							
*07	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-		196	1	6914	2	Y	37	24	0	11 1 5
							41	9							

JACKSON, W.E. GAS UNIT			WELL #:		7H	RRCID ->	271693	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	9681 - 12960		

02	9856 X	9188	-0-	-668	-0-		256	1	8758	2	Y	158	108	0	61 1 17
							174	9							
03	10912 X	10251	-0-	-661	-0-		283	1	9770	2	Y	180	111	0	60 1 26
							198	9							
04	10350 X	9507	-0-	-843	-0-		260	1	9082	2	Y	150	96	0	58 1 22
							165	9							
05	10416 X	9684	-0-	-732	-0-		257	1	9266	2	Y	146	97	0	50 1 21
							161	9							
06	10080 X	9396	-0-	-684	-0-		250	1	9003	2	Y	130	83	0	49 1 19
							143	9							
*07	10297 X	10297	-0-	-0-	-0-		280	1	9865	2	Y	138	94	0	44 1 19
							152	9							

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B"			WELL #:		4H	RRCID ->	271699	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	9953	PERF.	10507 - 14029		

02	10920 X	9408	-0-	-1512	-0-		266	1	9085	2	Y	52	35	0	20 1 6
							57	9							
03	11098 X	10308	-0-	-790	-0-		288	1	9958	2	Y	56	35	0	19 1 8
							62	9							
04	10740 X	9900	-0-	-840	-0-		274	1	9572	2	Y	49	31	0	19 1 7
							54	9							
05	11098 X	10914	-0-	-184	-0-		293	1	10563	2	Y	53	34	0	18 1 8
							58	9							
06	10410 X	10029	-0-	-381	-0-		270	1	9712	2	Y	43	28	0	17 1 6
							47	9							
07	10416 X	10142	-0-	-274	-0-		279	1	9816	2	Y	43	29	0	14 1 6
							47	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273069		COMPL. DATE 06/05/2014			TOTAL DEPTH 9892 PERF.10522 - 14621			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	10184 X	10184	-0-	-0-	-0-	283 1	9695 2	Y	187	122 0	69 1	20
						206 9						
03	11954 X	11954	-0-	-0-	-0-	330 1	11380 2	Y	222	136 0	74 1	32
						244 9						
04	11163 X	11163	-0-	-0-	-0-	305 1	10652 2	Y	187	119 0	73 1	27
						206 9						
05	11284 X	11269	-0-	-15	-0-	299 1	10772 2	Y	180	119 0	62 1	26
						198 9						
06	11580 X	10865	-0-	-715	-0-	289 1	10400 2	Y	160	102 0	61 1	23
						176 9						
07	11966 X	10771	-0-	-1195	-0-	293 1	10313 2	Y	150	104 0	49 1	20
						165 9						

SMITH GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274171		COMPL. DATE 06/13/2014			TOTAL DEPTH 10384 PERF.10736 - 14866			
02	9156 X	8577	-0-	-579	-0-	8518 2	59 9	Y	54	77 1		33
03	9827 X	9364	-0-	-463	-0-	9318 2	46 9	Y	42	40 1		35
04	9510 X	9247	-0-	-263	-0-	9223 2	24 9	Y	22			57
05	9641 X	8957	-0-	-684	-0-	8905 2	52 9	Y	47	37 1		67
06	9180 X	8471	-0-	-709	-0-	8426 2	45 9	Y	41	80 1		28
07	9548 X	8629	-0-	-919	-0-	8590 2	39 9	Y	35	34 1		29

JFS TIMBER GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274282		COMPL. DATE 05/24/2014			TOTAL DEPTH 10290 PERF.10317 - 14374			
02	7224 X	7175	-0-	-49	-0-	7079 2	96 9	Y	87	114 1		54
03	7998 X	7503	-0-	-495	-0-	7434 2	69 9	Y	63	63 1		54
04	7740 X	7211	-0-	-529	-0-	7176 2	35 9	Y	32			86
05	7936 X	5674	-0-	-2262	-0-	5610 2	64 9	Y	58	57 1		87
06	7680 X	7546	-0-	-134	-0-	7467 2	79 9	Y	72	110 1		49
07	7936 X	7159	-0-	-777	-0-	7097 2	62 9	Y	56	58 1		47

CYPRESS BAYOU GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274369		COMPL. DATE 08/07/2014			TOTAL DEPTH 10090 PERF.10764 - 15976			
02	6160 X	5802	-0-	-358	-0-	5624 2	178 9	Y	162	201 1		59
03	6851 X	6386	-0-	-465	-0-	6207 2	179 9	Y	163	134 1		88
04	6630 X	6101	-0-	-529	-0-	5919 2	182 9	Y	165	128 1		125
05	6851 X	6342	-0-	-509	-0-	6165 2	177 9	Y	161	197 1		89
06	6540 X	6181	-0-	-359	-0-	6032 2	149 9	Y	135	193 1		31
07	6417 X	6351	-0-	-66	-0-	6193 2	158 9	Y	144	63 1		112

WHALEY, PATRICIA POPE GU B (SA)		WELL #: 5H		RRCID -> 274953		COMPL. DATE 07/10/2014			TOTAL DEPTH 9998 PERF.10518 - 15337			
02	13972 X	12788	-0-	-1184	-0-	362 1	12391 2	Y	32	22 0	12 1	3
						35 9						
03	15314 X	14582	-0-	-732	-0-	409 1	14132 2	Y	37	23 0	12 1	5
						41 9						
04	14400 X	14190	-0-	-210	-0-	394 1	13761 2	Y	32	20 0	12 1	5
						35 9						
05	14384 X	14171	-0-	-213	-0-	382 1	13754 2	Y	32	21 0	11 1	5
						35 9						
06	14100 X	14001	-0-	-99	-0-	378 1	13592 2	Y	28	18 0	11 1	4
						31 9						
07	14663 X	14365	-0-	-298	-0-	396 1	13938 2	Y	28	19 0	9 1	4
						31 9						

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
JFS TIMBER GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 275289		COMPL. DATE 05/19/2014		TOTAL DEPTH 10342		PERF.10644 - 14235					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	7504 X	7491	-0-	-13	-0-	7434	2	57	9	Y	52	72	1		32
03	8246 X	7861	-0-	-385	-0-	7818	2	43	9	Y	39	38	1		33
04	7980 X	7665	-0-	-315	-0-	7643	2	22	9	Y	20				53
05	8308 X	7697	-0-	-611	-0-	7649	2	48	9	Y	44	34	1		63
06	8040 X	7245	-0-	-795	-0-	7201	2	44	9	Y	40	76	1		27
07	8308 X	7624	-0-	-684	-0-	7585	2	39	9	Y	35	33	1		29

BRITTON GAS UNIT (SA)		WELL #: 9H		RRCID -> 275375		COMPL. DATE 09/11/2013		TOTAL DEPTH 9881		PERF.10456 - 15102						
02	17220 X	16052	-0-	-1168	-0-	451	1	15416	2	Y	168	114	0	65	1	18
03	18631 X	17529	-0-	-1102	-0-	488	1	16836	2	Y	186	115	0	62	1	27
04	18030 X	16918	-0-	-1112	-0-	466	1	16274	2	Y	162	103	0	63	1	23
05	18631 X	16861	-0-	-1770	-0-	451	1	16241	2	Y	154	102	0	53	1	22
06	17580 X	16837	-0-	-743	-0-	451	1	16231	2	Y	141	90	0	53	1	20
07	17763 X	17203	-0-	-560	-0-	471	1	16578	2	Y	140	96	0	45	1	19

ROAD'S END GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 275474		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 10127		PERF.10499 - 15425					
02	8736 X	7794	-0-	-942	-0-	7691	2	103	9	Y	94	116	1		34
03	9579 X	8919	-0-	-660	-0-	8811	2	108	9	Y	98	79	1		53
04	9270 X	8615	-0-	-655	-0-	8505	2	110	9	Y	100	77	1		76
05	9455 X	8777	-0-	-678	-0-	8671	2	106	9	Y	96	119	1		53
06	8700 X	8368	-0-	-332	-0-	8282	2	86	9	Y	78	113	1		18
07	8928 X	8523	-0-	-405	-0-	8431	2	92	9	Y	84	37	1		65

SANDERS GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 275616		COMPL. DATE 09/28/2013		TOTAL DEPTH 9770		PERF. 9951 - 13566						
02	9241 X	9241	-0-	-0-	-0-	257	1	8783	2	Y	183	128	0	72	1	20
03	11036 X	10320	-0-	-716	-0-	284	1	9809	2	Y	206	127	0	69	1	30
04	11910 X	9886	-0-	-2024	-0-	270	1	9419	2	Y	179	114	0	69	1	26
05	12307 X	10025	-0-	-2282	-0-	266	1	9569	2	Y	173	114	0	60	1	25
06	11910 X	9711	-0-	-2199	-0-	258	1	9285	2	Y	153	98	0	58	1	22
07	10323 X	9917	-0-	-406	-0-	269	1	9480	2	Y	153	105	0	49	1	21

J. G. CHAPMAN 'B' GAS UNIT (SA)		WELL #: 9H		RRCID -> 275730		COMPL. DATE 01/22/2014		TOTAL DEPTH 9887		PERF.10109 - 14542						
02	14420 X	14202	-0-	-218	-0-	400	1	13684	2	Y	107	72	0	41	1	12
03	15965 X	15470	-0-	-495	-0-	432	1	14909	2	Y	117	73	0	39	1	17
04	15450 X	14920	-0-	-530	-0-	413	1	14395	2	Y	102	65	0	39	1	15
05	15748 X	15239	-0-	-509	-0-	408	1	14721	2	Y	100	66	0	34	1	15
06	15210 X	14976	-0-	-234	-0-	402	1	14476	2	Y	89	57	0	34	1	13
07	15717 X	15134	-0-	-583	-0-	415	1	14623	2	Y	87	60	0	28	1	12

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HORDERN GAS UNIT -A- (SA)		WELL #: 4H		RRCID -> 275986		COMPL. DATE 08/01/2014		TOTAL DEPTH 9813		PERF.10250 - 14587		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	12404 X	11843	-0-	-561	-0-	332 1	11373 2	Y	125	85 0	48 1	14
						138 9						
03	13640 X	13251	-0-	-389	-0-	369 1	12726 2	Y	142	88 0	47 1	21
						156 9						
04	13200 X	13003	-0-	-197	-0-	358 1	12507 2	Y	125	80 0	48 1	18
						138 9						
05	13516 X	12885	-0-	-631	-0-	344 1	12410 2	Y	119	79 0	41 1	17
						131 9						
06	12810 X	12252	-0-	-558	-0-	328 1	11810 2	Y	104	66 0	40 1	15
						114 9						
07	13423 X	12355	-0-	-1068	-0-	338 1	11905 2	Y	102	70 0	33 1	14
						112 9						

ST. JAMES GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 276183		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 10036		PERF.10451 - 16464		
02	12768 X	11725	-0-	-1043	-0-	11510 2	215 9	Y	195	238 1		71
						12746 2	217 9	Y	197	162 1		106
03	14136 X	12963	-0-	-1173	-0-	12373 2	223 9	Y	203	155 1		154
						9928 2	31 9	Y	28			73
04	13530 X	12596	-0-	-934	-0-	9960 2	68 9	Y	62	48 1		87
						9469 2	59 9	Y	54	104 1		37
05	13919 X	12998	-0-	-921	-0-	12782 2	216 9	Y	196	241 1		109
						12042 2	174 9	Y	158	230 1		37
06	12780 X	12216	-0-	-564	-0-	12500 2	188 9	Y	171	75 1		133
07	13020 X	12688	-0-	-332	-0-							

WHIPKEY GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 276441		COMPL. DATE 11/30/2014		TOTAL DEPTH 10226		PERF.10668 - 15309		
02	10276 X	9597	-0-	-679	-0-	9519 2	78 9	Y	71	103 1		44
						10316 2	58 9	Y	53	52 1		45
03	11191 X	10374	-0-	-817	-0-	9928 2	31 9	Y	28			73
						9960 2	68 9	Y	62	48 1		87
04	10830 X	9959	-0-	-871	-0-	9469 2	59 9	Y	54	104 1		37
						9687 2	52 9	Y	47	45 1		39
05	11036 X	10028	-0-	-1008	-0-							
06	10350 X	9528	-0-	-822	-0-							
07	10633 X	9739	-0-	-894	-0-							

DAVIS GAS UNIT -F-		WELL #: 4H		RRCID -> 276442		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 9902		PERF.10506 - 14230		
02	12400 X	12400	-0-	-0-	-0-	352 1	12030 2	Y	16	10 0	6 1	2
						18 9						
03	14413 X	14413	-0-	-0-	-0-	405 1	13988 2	Y	18	11 0	6 1	3
						20 9						
04	13825 X	13825	-0-	-0-	-0-	385 1	13423 2	Y	15	10 0	6 1	2
						17 9						
05	13949 X	13949	-0-	-0-	-0-	376 1	13556 2	Y	15	10 0	5 1	2
						17 9						
06	10781 X	10781	-0-	-0-	-0-	291 1	10478 2	Y	11	7 0	4 1	2
						12 9						
*07	13361 X	13361	-0-	-0-	-0-	369 1	12979 2	Y	12	8 0	4 1	2
						13 9						

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U.		WELL #: 4H		RRCID -> 277054		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 9862		PERF. 9784 - 12931		
02	6860 X	6166	-0-	-694	-0-	173 1	5928 2	Y	59	40 0	23 1	6
						65 9						
03	7316 X	7101	-0-	-215	-0-	198 1	6827 2	Y	69	42 0	23 1	10
						76 9						
04	6720 X	6320	-0-	-400	-0-	174 1	6084 2	Y	56	36 0	22 1	8
						62 9						
05	6944 X	5654	-0-	-1290	-0-	151 1	5450 2	Y	48	32 0	17 1	7
						53 9						
06	6870 X	4961	-0-	-1909	-0-	133 1	4780 2	Y	44	28 0	17 1	6
						48 9						
07	7099 X	5229	-0-	-1870	-0-	143 1	5040 2	Y	42	29 0	13 1	6
						46 9						

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
JUBLE D. GRIFFIS GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	282090	COMPL. DATE	05/11/2017	TOTAL DEPTH	10193	PERF.	9590 - 9928	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NEW CENTURY EXPLORATION, INC.				606055									
DUKE		WELL #:		1H	RRCID ->	286978	COMPL. DATE	04/28/2020	TOTAL DEPTH	9899	PERF.	10288 - 15650	
02	36848 X	31476	-0-	-5372	-0-	31080	3	396 9	N	360	360 1	252	
03	39308 X	34801	-0-	-4507	-0-	34390	3	411 9	N	374	506 1	120	
04	37410 X	32692	-0-	-4718	-0-	32271	3	421 9	N	383	351 1	152	
05	36673 X	33617	-0-	-3056	-0-	33059	3	558 9	N	507	338 1	321	
06	35190 X	31578	-0-	-3612	-0-	31065	3	513 9	N	466	526 1	261	
07	34844 X	31120	-0-	-3724	-0-	30842	3	278 9	N	253		514	

RFE OPERATING, LLC				704776									
ELDRIDGE-BIVINS		WELL #:		1	RRCID ->	167154	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9627 - 9847	
02	840 N	498	-0-	-342	-0-	498	2		N	-0-		41	
03	651 N	361	-0-	-290	-0-	361	2		N	-0-		41	
04	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1193	2	18 9	N	16		57	
05	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1534	2	24 9	N	22		79	
06	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2		N	-0-		79	
07	930 N	793	-0-	-137	-0-	793	2		N	-0-		79	

MCELROY HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	202799	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9706 - 9835	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		242	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		242	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		242	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		242	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		242	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		242	

MCELROY HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	210306	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8688 - 9734	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		421	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		421	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		421	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		421	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		421	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		421	

COLLIER		WELL #:		1	RRCID ->	215578	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	9999	PERF.	9566 - 9780	
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		Y	-0-		64	
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		Y	-0-		64	
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		Y	-0-		64	
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		Y	-0-		64	
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	421	2	1 9	Y	1	1 8	64	
*07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	453	2	1 9	Y	1	1 8	64	

WOODLAWN (COTTON VALLEY) RFE OPERATING, LLC TAYLOR		//CONT.// //CONT.//	98563 083 704776	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WOODLAWN (COTTON VALLEY) RFE OPERATING, LLC TAYLOR		//CONT.// //CONT.//	98563 083 704776	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					

		WELL #:	1	RRCID ->	218006	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	9990	PERF.	9662 - 9678		
02	280 N	28	-0-	-252	-0-	28	2		Y	-0-			150
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			150
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			150
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			150
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			150
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			150

GREEN FOX DEEP GU 2		WELL #:	1	RRCID ->	222561	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	9885	PERF.	9575 - 9652		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LITTLETON LAKE		WELL #:	1H	RRCID ->	233685	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	9567	PERF.	11631 - 12131		
02	3136 X	52	-0-	-3084	-0-	52	2		N	-0-			158
03	3472 X	70	-0-	-3402	-0-	70	2		N	-0-			158
04	3360 X	114	-0-	-3246	-0-	113	2	1 9	N	1			159
05	1798 X	93	-0-	-1705	-0-	93	2		N	-0-			159
06	540 X	63	-0-	-477	-0-	63	2		N	-0-			159
*07	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			159

CLEAR LAKE GU		WELL #:	1H	RRCID ->	241870	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	12934	PERF.	10005 - 12934		
02	4984 X	4505	-0-	-479	-0-	4439	2	66 9	N	60			135
*03	5518 X	5261	-0-	-257	-0-	5172	2	89 9	N	81	181 1		35
04	5340 X	3890	-0-	-1450	-0-	3811	2	79 9	N	72			107
05	5518 X	5146	-0-	-372	-0-	5096	2	50 9	N	45			152
*06	5130 X	4758	-0-	-372	-0-	4661	2	97 9	N	88	175 1		65
07	4991 X	4026	-0-	-965	-0-	4020	2	6 9	N	5			70

HARRISON, J. W. ESTATE GU		WELL #:	1H	RRCID ->	244338	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	9568	PERF.	10151 - 12678		
02	3220 X	1914	-0-	-1306	-0-	1914	2		N	-0-			176
03	4371 X	1255	-0-	-3116	-0-	1254	2	1 9	N	1			177
04	4230 X	712	-0-	-3518	-0-	712	2		N	-0-			177
05	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-				N	-0-			177
06	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-				N	-0-			177
07	2108 X	1501	-0-	-607	-0-	1501	2		N	-0-			177

MURPHY, O.G. HEIRS		WELL #:	1H	RRCID ->	245056	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	13105	PERF.	10092 - 12728		
02	2744 X	328	-0-	-2416	-0-	328	2		N	-0-			144
03	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-				N	-0-			144
04	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-				N	-0-			144
05	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-				N	-0-			144
06	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-				N	-0-			144
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			144

WALKER HEIRS UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	245646	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	10110 - 12508		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
*03	2170 N	1294	-0-	-876	-0-	1294	2		N	-0-			147
04	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2		N	-0-			147
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-			147
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-				N	-0-			147
07	2294 N	1007	-0-	-1287	-0-	1007	2		N	-0-			147

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
RFE OPERATING, LLC		//CONT.// 704776									
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	248284	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	12360	PERF.10017	- 12169
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
02	4732 X	1409	-0-	-3323	-0-	1409	2		N	-0-	53
03	5239 X	3275	-0-	-1964	-0-	3261	2	14	9	13	66
04	5070 X	3394	-0-	-1676	-0-	3351	2	43	9	39	105
05	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3195	2	3	9	3	105
06	3180 X	1927	-0-	-1253	-0-	1927	2		N	-0-	105
07	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-				N	-0-	105

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	250012	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	9589	PERF.10106	- 12711
02	1456 X	-0-	-0-	-1456	-0-				N	-0-	127
03	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-				N	-0-	127
04	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-				N	20	147
05	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-	147
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	147
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	147

R HASTY UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	256679	COMPL. DATE	04/13/2010	TOTAL DEPTH	9460	PERF. 8821	- 14411
02	6832 X	6607	-0-	-225	-0-	6482	2	125	9	114	204
03	7564 X	7027	-0-	-537	-0-	6897	2	130	9	118	322
04	7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	7216	2	114	9	104	252
05	8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	7944	2	74	9	67	139
06	7320 X	6782	-0-	-538	-0-	6720	2	62	9	56	195
07	7564 X	6932	-0-	-632	-0-	6886	2	46	9	42	65

TAYLOR, T. J.		WELL #: 20H		RRCID ->	284466	COMPL. DATE	03/06/2018	TOTAL DEPTH	9698	PERF.10150	- 14422
02	18788 X	12090	-0-	-6698	-0-	11996	2	94	9	85	225
03	20801 X	14412	-0-	-6389	-0-	14322	2	90	9	82	307
04	20130 X	15357	-0-	-4773	-0-	15246	2	111	9	101	230
05	19871 X	15743	-0-	-4128	-0-	15631	2	112	9	102	149
06	16230 X	14713	-0-	-1517	-0-	14611	2	102	9	93	242
*07	17340 X	17340	-0-	-0-	-0-	17263	2	77	9	70	312

RALPHIE WEST-TAYLOR (AW)		WELL #: 2H		RRCID ->	292160	COMPL. DATE	01/10/2022	TOTAL DEPTH	9672	PERF.10240	- 15676
02	35156 X	29612	-0-	-5544	-0-	21272	2	6840	4	1364	324
						1500	9				
03	64396 X	64396	-0-	-0-	-0-	60823	2	3573	9	3248	354
04	68983 X	68983	-0-	-0-	-0-	66020	2	2963	9	2694	274
05	69400 X	69400	-0-	-0-	-0-	66588	2	2812	9	2556	214
06	64082 X	64082	-0-	-0-	-0-	61931	2	2151	9	1955	331
*07	61036 X	61036	-0-	-0-	-0-	58965	2	2071	9	1883	217

RALPHIE EAST		WELL #: 1H		RRCID ->	292447	COMPL. DATE	01/19/2022	TOTAL DEPTH	9630	PERF. 9868	- 15265
02	51159 X	40345	-0-	-10814	-0-	31683	2	7353	4	1190	471
						1309	9				
03	73397 X	73397	-0-	-0-	-0-	70553	2	2844	9	2585	394
04	70901 X	70901	-0-	-0-	-0-	68160	2	2741	9	2492	204
05	75369 X	75369	-0-	-0-	-0-	71820	2	3549	9	3226	298
06	60383 X	60383	-0-	-0-	-0-	57783	2	2600	9	2364	215
07	48484 X	40080	-0-	-8404	-0-	38266	2	1814	9	1649	237

MCELROY HEIRS		WELL #: 3		RRCID ->	292617	COMPL. DATE	03/13/2004	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 8465	- 9816
05	DELQ PR	1586	-0-	1586	1586	41	1	1545	2	N	-0-
06	3510 X	1924	-0-	-1586	-0-	1910	2	14	9	N	13
07	2635 X	1836	-0-	-799	-0-	1836	2			N	13

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 HARRIS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206040 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8620 - 10056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

DAVIS, E.H. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211036 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9737 - 10056

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TSRHCC WELL #: 1 RRCID -> 219052 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9690 - 10020

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HARRIS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238762 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF. 8672 - 11247

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TSRHCC WELL #: 2H RRCID -> 272644 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 10468 - 15573

02	12040 X	11159	-0-	-881	-0-	11127	2	32	9	N	29					212
03	12989 X	12530	-0-	-459	-0-	12392	2	138	9	N	125	177	1	27	8	133
04	12570 X	11851	-0-	-719	-0-	11716	2	135	9	N	123					256
05	12369 X	11900	-0-	-469	-0-	11900	2			N	-0-	178	1			78
06	12120 X	9818	-0-	-2302	-0-	9818	2			N	-0-					78
07	12524 X	11996	-0-	-528	-0-	11943	2	53	9	N	48					126

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 MOORE WELL #: 1 RRCID -> 192064 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9908

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
MOORE WELL #: 2 RRCID -> 239117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9906 - 10063																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 261573 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9990 - 14043																	
02	10556	X	10260	-0-	-296	-0-	10166	2	94	9	N	85					147
03	11780	X	11373	-0-	-407	-0-	11281	2	92	9	N	84	179	1			52
04	11400	X	10922	-0-	-478	-0-	10790	2	132	9	N	120					172
05	11780	X	11156	-0-	-624	-0-	11092	2	64	9	N	58	168	1			62
06	11010	X	10181	-0-	-829	-0-	10040	2	141	9	N	128					190
07	11377	X	10022	-0-	-1355	-0-	9971	2	51	9	N	46	185	1			51

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851 GRAY FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265672 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10466 - 15422																	
02	4984	X	4049	-0-	-935	-0-	1412	1	2637	2	N	-0-					85
03	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	1845	1	4332	2	N	-0-					85
04	6270	X	5467	-0-	-803	-0-	1770	1	3519	2	N	162	180	1			67
							178	9									
05	6479	X	5189	-0-	-1290	-0-	1687	1	3502	2	N	-0-					67
06	6270	X	4681	-0-	-1589	-0-	2156	1	2459	2	N	60					127
							66	9									
07	6169	X	3566	-0-	-2603	-0-	2013	1	1553	2	N	-0-					127

RED FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265677 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10230 - 15206																	
02	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	9530	2	226	9	N	205	170	1			52
03	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	9695	2	399	9	N	363	355	1			60
04	10470	X	9288	-0-	-1182	-0-	9098	2	190	9	N	173	179	1			54
05	10819	X	10005	-0-	-814	-0-	9759	2	246	9	N	224	176	1			102
06	10470	X	8377	-0-	-2093	-0-	8179	2	198	9	N	180	178	1			104
07	10788	X	9174	-0-	-1614	-0-	8946	2	228	9	N	207	176	1			135

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265686 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10048 - 14250																	
02	2940	X	2534	-0-	-406	-0-	755	1	1779	2	Y	-0-					-0-
03	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	1002	1	3183	2	Y	-0-					-0-
04	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	864	1	2625	2	Y	-0-					-0-
05	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	993	1	2811	2	Y	27					27
							30	9									
06	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	857	1	2606	2	Y	74	101	1			-0-
							81	9									
*07	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	854	1	2906	2	Y	61	57	1			4
							67	9									

MCPHAIL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265689 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10720 - 16526																	
02	15689	X	15689	-0-	-0-	-0-	15689	2			N	-0-					-0-
03	15897	X	15897	-0-	-0-	-0-	15842	2	55	9	N	50					50
04	16920	X	14800	-0-	-2120	-0-	14743	2	57	9	N	52					102
05	17484	X	15812	-0-	-1672	-0-	15765	2	47	9	N	43					145
06	16920	X	12947	-0-	-3973	-0-	12922	2	25	9	N	23	165	1			3
07	17360	X	14530	-0-	-2830	-0-	14530	2			N	-0-					3

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265774 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10850 - 15136													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		2324 X	1289	-0-	-1035	-0-	747 1	518 2	Y	22	25 1		8
							24 9						
03		2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	761 1	1287 2	Y	33	41 1		-0-
							36 9						
04		2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	676 1	1518 2	Y	30	22 1		8
							33 9						
05		2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	854 1	1942 2	Y	43	32 1		19
							47 9						
06		2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	779 1	1855 2	Y	38	57 1		-0-
							42 9						
07		2294 X	1899	-0-	-395	-0-	730 1	1135 2	Y	31	29 1		2
							34 9						

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 265842 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10090 - 15214													

02		4564 X	3916	-0-	-648	-0-	826 1	3076 2	Y	13	15 1		5
							14 9						
03		5053 X	4941	-0-	-112	-0-	981 1	3940 2	Y	18	23 1		-0-
							20 9						
04		4590 X	4570	-0-	-20	-0-	895 1	3655 2	Y	18	13 1		5
							20 9						
05		5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	993 1	4090 2	Y	22	13 1		14
							24 9						
06		5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	946 1	4097 2	Y	35	49 1		-0-
							39 9						
*07		4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	914 1	4008 2	Y	28	26 1		2
							31 9						

WESTOVER LAND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265887 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10662 - 15181													

02		8885 X	8885	-0-	-0-	-0-	8885 2		N	-0-			35
03		8983 X	8983	-0-	-0-	-0-	8983 2		N	-0-			35
04		9630 X	8391	-0-	-1239	-0-	8391 2		N	-0-			35
05		9951 X	8978	-0-	-973	-0-	8978 2		N	-0-			35
06		9630 X	6967	-0-	-2663	-0-	6967 2		N	-0-			35
07		9827 X	8592	-0-	-1235	-0-	8592 2		N	-0-			35

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 265900 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10108 - 15223													

02		6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	968 1	5772 2	Y	93	107 1		34
							102 9						
03		8097 X	8097	-0-	-0-	-0-	1116 1	6828 2	Y	139	172 1		1
							153 9						
04		7410 X	6703	-0-	-707	-0-	1014 1	5547 2	Y	129	96 1		34
							142 9						
05		7657 X	6344	-0-	-1313	-0-	1138 1	5097 2	Y	99	93 1		40
							109 9						
06		7830 X	5292	-0-	-2538	-0-	990 1	4217 2	Y	77	117 1		-0-
							85 9						
07		8091 X	4899	-0-	-3192	-0-	905 1	3926 2	Y	62	58 1		4
							68 9						

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HAGGARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265963 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF.11200 - 12606														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	921	1	2509	2	N	189		206
							208	9						
03		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	1031	1	2342	2	N	92	181 1	117
							101	9						
04		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	1034	1	2837	2	N	109	165 1	61
							120	9						
05		3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	840	1	2671	2	N	178	178 1	61
							196	9						
06		3450 X	1084	-0-	-2366	-0-	219	1	864	2	N	1		62
							1	9						
07		3565 X	3271	-0-	-294	-0-	908	1	2278	2	N	77		139
							85	9						
TAYLOR, D. WELL #: 1H RRCID -> 266082 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10418 - 13984														
02		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	1			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-		-0-
05		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266571 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10940 - 15134														
02		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	717	1	892	2	Y	34	39 1	12
							37	9						
03		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	806	1	1050	2	Y	50	62 1	-0-
							55	9						
04		2160 N	2083	-0-	-77	-0-	638	1	1397	2	Y	44	32 1	12
							48	9						
05		3100 N	3383	-0-	283	283	875	1	2462	2	Y	42	36 1	18
							46	9						
06		3000 N	3040	-0-	40	323	777	1	2224	2	Y	35	53 1	-0-
							39	9						
*07		3083 N	2760	-0-	-323	-0-	808	1	1918	2	Y	31	29 1	2
							34	9						
HOPE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267928 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10085 - 15494														
02		2016 X	21	-0-	-1995	-0-	18	1	3	9	Y	3	14 1	1
03		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	766	1	2469	2	Y	67	67 1	1
							74	9						
04		2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	554	1	1412	2	Y	39	28 1	12
							43	9						
05		1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	694	1	919	2	Y	43	34 1	21
							47	9						
06		3210 X	2104	-0-	-1106	-0-	613	1	1414	2	Y	70	91 1	-0-
							77	9						
07		3317 X	3007	-0-	-310	-0-	789	1	2123	2	Y	86	81 1	5
							95	9						

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248														
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 B RRCID -> 074649 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9681 - 9831														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2604 X	1645	-0-	-959	-0-	112	1	1508	3	Y	23			220
03	2883 X	1367	-0-	-1516	-0-	25	9	1286	3	Y	13			233
04	2400 X	1343	-0-	-1057	-0-	14	9	1254	3	Y	29	170	1	92
05	2356 X	1695	-0-	-661	-0-	57	1	1310	3	Y	267	241	1	118
06	1980 X	1303	-0-	-677	-0-	32	9	1202	3	Y	29			147
07	1829 X	1693	-0-	-136	-0-	91	1	1546	3	Y	37			184
						294	9							
						69	1							
						32	9							
						106	1							
						41	9							
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 B RRCID -> 169221 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9591 - 9947														
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	53	1	694	3	N	1			96
03	961 N	466	-0-	-495	-0-	1	9	443	3	N	-0-			96
04	840 N	450	-0-	-390	-0-	23	1	431	3	N	-0-			96
05	837 N	405	-0-	-432	-0-	19	1	378	3	N	-0-			96
06	450 N	363	-0-	-87	-0-	27	1	341	3	N	1			97
07	465 N	420	-0-	-45	-0-	21	1	393	3	N	-0-			97
						1	9							
						27	1							
KINGSTREE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179733 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8654 - 9896														
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	26	1	361	3	N	13			96
03	372 N	265	-0-	-107	-0-	14	9	252	3	N	-0-			96
04	450 N	224	-0-	-226	-0-	13	1	214	3	N	-0-			96
05	434 N	326	-0-	-108	-0-	10	1	305	3	N	-0-			96
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	21	1	308	3	N	-0-			96
*07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	12	1	520	3	N	4			100
						37	1							
						4	9							
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 B RRCID -> 184006 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8608 - 9968														
02	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	132	1	1773	3	N	-0-			23
03	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	105	1	1950	3	N	5			28
04	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	6	9	1595	3	N	8			36
05	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	75	1	1667	3	N	2			38
06	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	9	9	1954	3	N	7			45
*07	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	114	1	1515	3	N	6			51
						8	9							
						105	1							
						7	9							
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 196713 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8470 - 9942														
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-			92
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	Y	-0-			92
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	Y	-0-			92
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	24	1	336	3	Y	-0-			92
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	39	1	658	3	Y	-0-			92
*07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	63	1	901	3	Y	-0-			92

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248														
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 199349 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9602 - 9929														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 199982 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8610 - 9963														
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2019														
URSUS OIL AND GAS 879300														
D'SPAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206376 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8884 - 9882														
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	3		N	-0-			169
03	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	3		N	-0-			169
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			169
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			169
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			169
07	186	N	60	-0-	-126	-0-	60	3		N	-0-			169
D'SPAIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208431 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8815 - 9924														
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			60
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			60
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			60
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			60
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			60
*07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			60
WHITLOW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208487 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8656 - 10110														
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	400	3	4	9	N	4		178
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-		178
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	390	3	2	9	N	2		180
05	434	N	255	-0-	-179	-0-	255	3			N	-0-		180
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-		180
07	403	N	270	-0-	-133	-0-	270	3			N	-0-		180
CINDY WELL #: 1 RRCID -> 214814 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9844 - 9966														
02	644	N	455	-0-	-189	-0-	455	3			N	-0-		247
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-		247
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-		247
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-		247
06	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	3			N	-0-		247
*07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-		247
DARLEEN WELL #: 1 RRCID -> 215796 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9530 - 10082														
02	280	N	207	-0-	-73	-0-	200	3	7	9	N	6		51
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-		51
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	390	3	3	9	N	3		54
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-		54
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-		54
07	372	N	200	-0-	-172	-0-	200	3			N	-0-		54

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
URSUS OIL AND GAS		//CONT.// 879300									
CINDY		WELL #: 3		RRCID -> 226497		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9714 - 9962			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	180	-0-	180	180	3	Y	-0-		53
03	DLQ	G-10	200	-0-	200	380	3	Y	-0-		53
04	DLQ	G-10	180	-0-	180	560	3	Y	-0-		53
05	DLQ	G-10	200	-0-	200	760	3	Y	-0-		53
06		940 N	180	-0-	-760	-0-	3	Y	-0-		53
*07		255 N	255	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-		53

CINDY		WELL #: 4		RRCID -> 227529		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9770 - 10008			
02	DLQ	G-10	537	-0-	537	537	3	Y	6		113
03	DLQ	G-10	455	-0-	455	992	3	Y	-0-		113
04	DLQ	G-10	610	-0-	610	1602	3	Y	-0-		113
05	DLQ	G-10	690	-0-	690	2292	3	Y	-0-		113
06		3092 X	800	-0-	-2292	-0-	3	Y	-0-		113
*07		710 X	710	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-		113

D'SPAIN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229453		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9896			
02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-		118
03		60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-		118
04		90 N	75	-0-	-15	-0-	3	N	-0-		118
05		93 N	60	-0-	-33	-0-	3	N	-0-		118
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-		118
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		118

VALENCE OPERATING COMPANY		881167									
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 089884		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 9868			
02		279 N	279	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-		17
03		310 N	267	-0-	-43	-0-	2	Y	-0-		17
04		358 N	358	-0-	-0-	-0-	2	Y	1	8	17
05		310 N	251	-0-	-59	-0-	2	Y	-0-		17
06		337 N	337	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-	14	3
07		372 N	356	-0-	-16	-0-	2	Y	-0-		3

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 183016		COMPL. DATE 03/12/2001		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 9994			
02		539 N	539	-0-	-0-	-0-	2	Y	2		28
03		496 N	401	-0-	-95	-0-	2	Y	2		30
04		390 N	353	-0-	-37	-0-	2	Y	2		32
05		589 N	334	-0-	-255	-0-	2	Y	1		33
06		390 N	265	-0-	-125	-0-	2	Y	2	26	9
*07		412 N	412	-0-	-0-	-0-	2	Y	2		11

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 183022		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 10029			
02		252 N	5	-0-	-247	-0-	2	Y	-0-		33
03		118 N	118	-0-	-0-	-0-	2	Y	14		47
04		300 N	54	-0-	-246	-0-	2	Y	5		52
05		427 N	427	-0-	-0-	-0-	2	Y	29		81
06		120 N	32	-0-	-88	-0-	2	Y	4	64	21
*07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	2	Y	6		27

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 183034		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 10004					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 186710		COMPL. DATE 11/05/2001		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 10010							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 187834		COMPL. DATE 12/24/2001		TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 9999							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 188152		COMPL. DATE 12/03/2001		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 10007							
02	420 X	349	-0-	-71	-0-	338	2	11	9	Y	10				34
03	341 X	192	-0-	-149	-0-	184	2	8	9	Y	7				41
04	330 X	291	-0-	-39	-0-	280	2	11	9	Y	10				51
05	372 X	266	-0-	-106	-0-	259	2	7	9	Y	6				57
06	360 X	208	-0-	-152	-0-	200	2	8	9	Y	7	46	1		18
07	372 X	339	-0-	-33	-0-	330	2	9	9	Y	8				26

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 189449		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 9992							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190322		COMPL. DATE 12/12/2001		TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 9984							
02	196 N	172	-0-	-24	-0-	166	2	6	9	Y	5				21
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	229	2	10	9	Y	9				30
04	210 N	191	-0-	-19	-0-	184	2	7	9	Y	6				36
05	186 N	159	-0-	-27	-0-	155	2	4	9	Y	4				40
06	240 N	160	-0-	-80	-0-	153	2	7	9	Y	6	32	1		14
*07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	208	2	7	9	Y	6				20

HARRIS, JAMES "B"		WELL #: 2		RRCID -> 191041		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 9993							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 274259 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10373 - 11931														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

02		3780 X	3212	-0-	-568	-0-	61 1	3098 2	Y	48	37 1			53
							53 9							
03		4185 X	3315	-0-	-870	-0-	65 1	3207 2	Y	39	72 1			20
							43 9							
04		4050 X	3728	-0-	-322	-0-	75 1	3600 2	Y	48	35 1			33
							53 9							
05		4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	92 1	4539 2	Y	34	38 1			29
							37 9							
06		4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	81 1	4052 2	Y	28	31 1			26
							31 9							
*07		4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	87 1	4357 2	Y	45	29 1			42
							50 9							

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 274260 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10089 - 14852														
02		12435 X	12435	-0-	-0-	-0-	238 1	12067 2	Y	118	86 1			129
							130 9							
03		14924 X	14924	-0-	-0-	-0-	294 1	14503 2	Y	115	184 1			60
							127 9							
04		13170 X	12375	-0-	-795	-0-	250 1	12015 2	Y	100	92 1			68
							110 9							
05		13609 X	11993	-0-	-1616	-0-	237 1	11653 2	Y	94	80 1			82
							103 9							
06		13170 X	12455	-0-	-715	-0-	242 1	12114 2	Y	90	88 1			84
							99 9							
07		13609 X	13498	-0-	-111	-0-	260 1	13080 2	Y	144	95 1			133
							158 9							

SHOULTS WELL #: 1H RRCID -> 275732 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10730 - 17835														
02		13664 X	13256	-0-	-408	-0-	220 1	12970 2	Y	60	60 1			71
							66 9							
03		15128 X	14359	-0-	-769	-0-	235 1	14059 2	Y	59	60 1			70
							65 9							
04		14640 X	14338	-0-	-302	-0-	242 1	14030 2	Y	60	112 1			18
							66 9							
05		14690 X	14690	-0-	-0-	-0-	243 1	14378 2	Y	63	51 1			30
							69 9							
06		14190 X	13762	-0-	-428	-0-	237 1	13491 2	Y	31	49 1			12
							34 9							
07		14818 X	14124	-0-	-694	-0-	237 1	13824 2	Y	57	51 1			18
							63 9							

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 276496 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10464 - 17385														
02		17304 X	16928	-0-	-376	-0-	282 1	16580 2	Y	60	62 1			70
							66 9							
03		19158 X	17404	-0-	-1754	-0-	285 1	17057 2	Y	56	60 1			66
							62 9							
04		18540 X	17646	-0-	-894	-0-	297 1	17250 2	Y	90	129 1			27
							99 9							
05		19096 X	17979	-0-	-1117	-0-	297 1	17579 2	Y	94	76 1			45
							103 9							
06		18150 X	16759	-0-	-1391	-0-	288 1	16421 2	Y	45	73 1			17
							50 9							
07		18755 X	17638	-0-	-1117	-0-	296 1	17246 2	Y	87	75 1			29
							96 9							

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
PELZ		WELL #:		1H	RRCID ->	277411	COMPL. DATE	08/07/2015	TOTAL DEPTH	10128	PERF.	10414 - 17575	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		18257 X	18257	-0-	-0-	-0-	304 1	17885 2	Y	62	61 1		73
							68 9						
03		20150 X	20068	-0-	-82	-0-	328 1	19672 2	Y	62	62 1		73
							68 9						
04		19943 X	19943	-0-	-0-	-0-	337 1	19540 2	Y	60	115 1		18
							66 9						
05		20574 X	20574	-0-	-0-	-0-	341 1	20164 2	Y	63	51 1		30
							69 9						
06		19598 X	19598	-0-	-0-	-0-	337 1	19227 2	Y	31	49 1		12
							34 9						
*07		20374 X	20374	-0-	-0-	-0-	342 1	19967 2	Y	59	52 1		19
							65 9						

WOODLAWN (NUGENT)				98563 249	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRISON		
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694								
ROGERS		WELL #:		1	RRCID ->	111587	COMPL. DATE	05/31/1984	TOTAL DEPTH	6604	PERF.	5684 - 5690
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WOODLAWN (PETTIT)				98563 415	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MARION		
BRANGUS ENERGY LLC				088639								
BECKHAM, ALVIN		WELL #:		1	RRCID ->	017058	COMPL. DATE	02/15/1954	TOTAL DEPTH	6745	PERF.	6327 - 6448
02	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849 2			N	-0-		-0-
03	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556 2			N	-0-		-0-
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2			N	-0-		-0-
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2			N	-0-		-0-
06	1170 N	370	-0-	-800	-0-	370 2			N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903								
SMITH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	017005	COMPL. DATE	02/17/1995	TOTAL DEPTH	6711	PERF.	6586 - 6601
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HARLETON OIL & GAS INC.				357165								
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	164567	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6468 - 6540
02	1988 N	1699	-0-	-289	-0-	1699 3			Y	-0-		25
03	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182 3			Y	-0-		25
04	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2066 3	156 9	Y	142	157 1		10
05	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2060 3	88 9	Y	80			90
06	2100 N	1989	-0-	-111	-0-	1967 3	22 9	Y	20			110
07	2294 N	1891	-0-	-403	-0-	1874 3	17 9	Y	15			125

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 189582 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6410 - 6595

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/03/2022 - WELL PLUGGED 5/3/22

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190824 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6481 - 9795

02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	9 1	306 2	Y	10	7 0	4 1	1
						11 9						
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	10 1	330 2	Y	12	7 0	4 1	2
						13 9						
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	8 1	290 2	Y	9	6 0	4 1	1
						10 9						
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	8 1	288 2	Y	9	6 0	3 1	1
						10 9						
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	7 1	265 2	Y	8	5 0	3 1	1
						9 9						
*07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	11 1	399 2	Y	10	7 0	3 1	1
						11 9						

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190981 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8105 - 10012

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191627 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606			Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606			Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606			Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606			Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606			Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606			Y	-0-			-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 6 RRCID -> 194757 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282975 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6451 - 6642

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOODLAWN (PETTIT)		//CONT.// 98563 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
W. E. JACKSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 284768		COMPL. DATE 08/22/2016		TOTAL DEPTH 10063 PERF. 6706 - 8372				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
02	1120 N	1081	-0-	-39	-0-	155	1	926	2	Y	-0-	-0-
03	1240 N	1193	-0-	-47	-0-	171	1	1022	2	Y	-0-	-0-
04	1200 N	1144	-0-	-56	-0-	165	1	979	2	Y	-0-	-0-
05	1209 N	1157	-0-	-52	-0-	169	1	988	2	Y	-0-	-0-
06	1140 N	1122	-0-	-18	-0-	163	1	959	2	Y	-0-	-0-
07	1178 N	1144	-0-	-34	-0-	169	1	975	2	Y	-0-	-0-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 290751		COMPL. DATE 03/23/2021		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6474 - 6580								
02	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	31	1	1049	2	N	45	31	0	17	1	5
03	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	36	1	1250	2	N	54	33	0	18	1	8
04	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	37	1	1287	2	N	50	32	0	19	1	7
05	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	41	1	1468	2	N	55	55	0			7
*06	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	42	1	1498	2	N	52	52	0			7
07	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-	57	9			N	NO RPT					7

W. E. JACKSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 291615		COMPL. DATE 09/29/2021		TOTAL DEPTH 10065 PERF. 6395 - 7088								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS GAS UNIT 'A'		WELL #: 6		RRCID -> 292583		COMPL. DATE 02/23/2022		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6424 - 6566								
02	0	131	-0-	131	131	4	1	126	2	N	1	1	0			-0-
03	0	1225	-0-	1225	1356	34	1	1177	2	N	13	7	0	4	1	2
04	DELQ PR	1490	-0-	1490	2846	41	1	1435	2	N	13	8	0	5	1	2
05	4450 X	1604	-0-	-2846	-0-	43	1	1546	2	N	14	9	0	5	1	2
06	1380 X	1268	-0-	-112	-0-	187	1	1072	2	N	8	6	0	3	1	1
07	1426 X	836	-0-	-590	-0-	181	1	648	2	N	6	4	0	2	1	1

RFE OPERATING, LLC		704776		RRCID -> 017004		COMPL. DATE 11/05/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6298 - 6446								
BENDER, J. G.		WELL #: 1														
02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					140
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					140
04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					140
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					140
06	750 N	700	-0-	-50	-0-	700	2			N	-0-					140
*07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					140

WOODLAWN (PETTIT)		//CONT.//		98563 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MARION				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890									
WOODLEY COBRA SWD		WELL #:		2	RRCID ->	286912	COMPL. DATE	05/04/2019	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5949 - 6042	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC				834248		CAPACITY			CNTY: MARION					
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2		WELL #:		1	RRCID ->	017050	COMPL. DATE	09/04/2001	TOTAL DEPTH	6827	PERF.	6403 - 6588		
02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	50	1	782	3	N	100	188	1	82
						110	9							
03	1085 N	1063	-0-	-22	-0-	60	1	882	3	N	110			192
						121	9							
04	1050 N	275	-0-	-775	-0-	12	1	213	3	N	45	192	1	45
						50	9							
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	28			73
06	1020 N	765	-0-	-255	-0-	34	1	641	3	N	82			155
						90	9							
*07	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	68	1	1100	3	N	92	187	1	60
						101	9							

DURKEE GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	017052	COMPL. DATE	04/26/1996	TOTAL DEPTH	6566	PERF.	6460 - 6548		
02	1372 N	1334	-0-	-38	-0-	66	1	990	3	N	253	164	1	160
						278	9							
03	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	79	1	1158	3	N	306	336	1	130
						337	9							
04	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	69	1	1116	3	N	264	327	1	67
						290	9							
05	1488 N	1478	-0-	-10	-0-	71	1	1139	3	N	244	155	1	156
						268	9							
06	1470 N	1182	-0-	-288	-0-	50	1	935	3	N	179	165	1	170
						197	9							
07	1519 N	1504	-0-	-15	-0-	72	1	1157	3	N	250	324	1	96
						275	9							

DURKEE GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	227604	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	6799	PERF.	6459 - 6556		
02	2016 N	2015	-0-	-1	-0-	106	1	1633	3	N	251	185	1	170
						276	9							
03	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	128	1	1876	3	N	261	386	1	45
						287	9							
04	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	112	1	1806	3	N	231	186	1	90
						254	9							
05	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	122	1	1908	3	N	194	183	1	101
						213	9							
06	2160 N	1792	-0-	-368	-0-	81	1	1558	3	N	139	189	1	51
						153	9							
07	2232 N	2124	-0-	-108	-0-	113	1	1827	3	N	167	181	1	37
						184	9							

DURKEE GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID ->	270929	COMPL. DATE	12/09/2012	TOTAL DEPTH	10040	PERF.	6501 - 6546	
02	1148 N	998	-0-	-150	-0-	71	1	927	3	N	-0-		73
03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	77	1	966	3	N	-0-		73
04	1170 N	825	-0-	-345	-0-	55	1	770	3	N	-0-		73
05	1116 N	954	-0-	-162	-0-	62	1	892	3	N	-0-		73
06	1020 N	835	-0-	-185	-0-	46	1	789	3	N	-0-		73
*07	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	80	1	1167	3	N	-0-		73

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION												
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248												
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 2B RRCID -> 278342 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6348 - 6531												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	65 1	1040 3	N	200	155 1	118	
						220 9						
03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	71 1	1176 3	N	198	177 1	139	
						218 9						
04	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	53 1	964 3	N	143	151 1	131	
						157 9						
05	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	68 1	1184 3	N	165	151 1	145	
						182 9						
06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	46 1	982 3	N	132	150 1	127	
						145 9						
07	1147 N	1118	-0-	-29	-0-	51 1	917 3	N	136	159 1	104	
						150 9						

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 280069 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6390 - 6414												
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	8 1	212 3	N	314	341 1	220	
						345 9						
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	10 1	164 3	N	212	332 1	100	
						233 9						
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	25 1	447 3	N	370	323 1	147	
						407 9						
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	18 1	342 3	N	369	362 1	154	
						406 9						
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	20 1	421 3	N	252	175 1	231	
						277 9						
*07	985 N	985	-0-	-0-	-0-	32 1	598 3	N	323	361 1	193	
						355 9						

DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 290830 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6554 - 6562												
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	13435			N	-0-		-0-	
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	13435			N	-0-		-0-	
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	13435			N	-0-		-0-	
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	13435			N	-0-		-0-	
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	13435			N	-0-		-0-	
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	13435			N	-0-		-0-	

TIPCO OPERATING CO. 860800												
DAVIS, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 017051 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 6558												
02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1033 1	1 9	N	1		118	
03	922 N	922	-0-	-0-	-0-	921 1	1 9	N	1		119	
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	809 1	1 9	N	1		120	
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	950 1	1 9	N	1		121	
*06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	692 1	1 9	N	1		122	
*07	809 N	809	-0-	-0-	-0-	808 1	1 9	N	1		123	

WOODS, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 017056 COMPL. DATE 04/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6483 - 6512												
02	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	1618 1	77 9	N	70	131 1	5	
03	1240 X	695	-0-	-545	-0-	673 1	22 9	N	20		25	
04	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	1829 1	11 9	N	10		35	
05	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1971 1	11 9	N	10		45	
*06	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	1995 1	13 9	N	12		57	
*07	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2129 1	22 9	N	20		77	

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		98563 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
BRANGUS ENERGY LLC		088639										
BENNETT		WELL #: 2		RRCID -> 264391		COMPL. DATE 03/27/2022			TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6380 - 6402			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	3703	-0-	3703	9430	3619 2	84 9	N	76		215
03	14B2	EXT	3826	-0-	3826	13256	3633 2	193 9	N	175	170 1	220
04	23722	X	10466	-0-	-13256	-0-	10466 2		N	-0-		220
05	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	9567 2	257 9	N	234	335 1	119
*06	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7678 2	196 9	N	178	172 1	125
07	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-			N	NO RPT		125

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
BLACK STONE MINERALS LP		WELL #: 1		RRCID -> 283192		COMPL. DATE 07/24/2017			TOTAL DEPTH 11020 PERF.10074 - 10080			
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	907 2	8 9	N	7		95
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	806 2	4 9	N	4		99
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	909 2	9 9	N	8		107
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1357 2	12 9	N	11		118
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	711 2	6 9	N	5		123
*07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1212 2	62 9	N	56	147 1	32

GLADYS DAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 290294		COMPL. DATE 11/16/2020			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6568 - 6611			
02	952	N	456	-0-	-496	-0-	17 1	436 2	N	3		77
03	868	N	767	-0-	-101	-0-	33 1	733 2	N	1		78
04	1230	N	579	-0-	-651	-0-	576 2	3 9	N	3		81
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	32 1	596 2	N	2		83
06	750	N	412	-0-	-338	-0-	22 1	390 2	N	-0-		83
*07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	53 1	973 2	N	1		84

HARLETON OIL & GAS INC.		357165		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 159350		COMPL. DATE 01/27/1996			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6596 - 6612			
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148			N	-0-		-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148			N	-0-		-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148			N	-0-		-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148			N	-0-		-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148			N	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148			N	-0-		-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
HARRIS "E"		WELL #: 1		RRCID -> 083520		COMPL. DATE 08/28/2003			TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6602 - 6620			
02	84	N	33	-0-	-51	-0-	20 2	13 9	N	12		145
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	20 2	58 9	N	53		198
04	90	N	22	-0-	-68	-0-	12 2	10 9	N	9	177 1	30
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-		30
06	90	N	44	-0-	-46	-0-	44 2		N	-0-		30
*07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	47 2	51 9	N	46		76

MICHAELS		WELL #: 1		RRCID -> 165404		COMPL. DATE 10/09/1997			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6601 - 6611			
02	112	N	32	-0-	-80	-0-	32 2		N	-0-		71
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37 2		N	-0-		71
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	20 2		N	-0-		71
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-		71
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-		71
*07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-		71

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
 HARRIS "E" WELL #: 2 RRCID -> 201280 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6570 - 6584

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1092 N	934	-0-	-158	-0-	916	2	18	9	N	16				73
03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1214	2	6	9	N	5				78
04	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1219	2	22	9	N	20				98
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1009	2	17	9	N	15				113
06	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1228	2	14	9	N	13				126
07	1209 N	897	-0-	-312	-0-	884	2	13	9	N	12				138

KING OPERATING CORPORATION 465296
 WOODLAWN G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 202429 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6568 - 6574

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 POPE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 109590 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600

02	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	369	1	2583	2	Y	77	52	0	30	1	8
						85	9									
03	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	408	1	2872	2	Y	88	54	0	29	1	13
						97	9									
04	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	394	1	2753	2	Y	75	48	0	29	1	11
						83	9									
05	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	402	1	2760	2	Y	73	48	0	25	1	11
						80	9									
06	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	388	1	2653	2	Y	63	41	0	24	1	9
						69	9									
*07	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	405	1	2825	2	Y	66	45	0	21	1	9
						73	9									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 3 U RRCID -> 111247 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6590 - 6602

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190825 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6569 - 6574

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190982 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8105 - 10012

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.//		98563 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
MCGEE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	191628	COMPL. DATE	09/02/2016	TOTAL DEPTH	9980	PERF. 6436 - 8430				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B"		WELL #:		7 U	RRCID ->	194349	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 6502 - 6520				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MCGEE GAS UNIT -B-		WELL #:		6	RRCID ->	194761	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	10155	PERF. 8744 - 9990				
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SLAUGHTER GAS UNIT "B"		WELL #:		2	RRCID ->	245598	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 6457 - 6578				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
RFE OPERATING, LLC		WELL #:		704776	RRCID ->	202206	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 6453 - 6461				
MCELROY HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	202206	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 6453 - 6461				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC		WELL #:		834248	RRCID ->	150937	COMPL. DATE	02/17/1994	TOTAL DEPTH	6827	PERF. 6524 - 6531				
DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2		WELL #:		1	RRCID ->	150937	COMPL. DATE	02/17/1994	TOTAL DEPTH	6827	PERF. 6524 - 6531				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.//		98563 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON							
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC		//CONT.//		834248											
DURKEE GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID ->	237756	COMPL. DATE	01/03/2010	TOTAL DEPTH	10040	PERF. 6689 - 6703				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2		WELL #:		3	RRCID ->	250623	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6613 - 6617				
02	2856 X	2000	-0-	-856	-0-	43 1	1946	3	N	10					185
03	2945 X	2254	-0-	-691	-0-	11 9	2181	3	N	21					206
04	2850 X	906	-0-	-1944	-0-	50 1	884	3	N	2					208
05	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-	23 9									208
06	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-	20 1									208
07	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-	2 9									208

DURKEE GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	273353	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6753 - 6756				
02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	45 1	585	3	N	3					159
03	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-	3 9					104	160	1		103
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-						50				153
05	713 N	482	-0-	-231	-0-	24 1	340	3	N	107					260
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	118 9									
*07	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	32 1	567	3	N	149	183	1			226
						164 9									
						60 1	901	3	N	166	170	1			222
						183 9									

DURKEE GAS UNIT #1		WELL #:		8	RRCID ->	282699	COMPL. DATE	12/29/2016	TOTAL DEPTH	10040	PERF. 6724 - 6728				
02	2744 X	-0-	-0-	-2744	-0-						-0-				30
03	2046 X	142	-0-	-1904	-0-	11 1	131	3	N	-0-					30
04	134 X	134	-0-	-0-	-0-	9 1	122	3	N	3					33
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	3 9									
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-						-0-				33
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-						-0-				33

VALENCE OPERATING COMPANY		881167			RRCID ->	181790	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 6508 - 6638				
SNIDER, ALICE		WELL #:		1											
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SNIDER, ALICE		WELL #:		2	RRCID ->	183017	COMPL. DATE	03/12/2001	TOTAL DEPTH	10160	PERF. 6538 - 6642				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.//		98563 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	183035	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	10145	PERF. 6540 - 6636	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	186712	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	10165	PERF. 6540 - 6642	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	186725	COMPL. DATE	07/19/2001	TOTAL DEPTH	10166	PERF. 6558 - 6654	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	187785	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6488 - 6710	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	187835	COMPL. DATE	12/24/2001	TOTAL DEPTH	10138	PERF. 6520 - 6624	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	188153	COMPL. DATE	12/03/2001	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 6526 - 6622	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	189451	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	10130	PERF. 6542 - 6636	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.// 98563 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190323		COMPL. DATE 12/12/2001		TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 6640		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HARRIS, JAMES "B"		WELL #: 2		RRCID -> 191042		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 6545		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 197478		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 6626		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PETEET		WELL #: 1		RRCID -> 250490		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 6528		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FOX		WELL #: 1		RRCID -> 251756		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 6534		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCCOWAN		WELL #: 1		RRCID -> 255187		COMPL. DATE 09/14/2009		TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 6554		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WOODLAWN (RODESSA) CRESCENT PASS ENERGY, LLC EMMITT NO. 1			98563 664 189405	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
			WELL #:	1	RRCID ->	035151	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	10005	PERF.	5564 - 5568
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	448 S	315	-0-	-133	-0-	53 1 14 9	248 2	N	13		48	
03	966 S	966	-0-	-0-	-0-	218 1 14 9	734 2	N	13		61	
04	1205 S	1205	-0-	-0-	-0-	193 1 15 9	997 2	N	14	1 1	74	
05	1136 S	1136	-0-	-0-	-0-	207 1 8 9	921 2	N	7		81	
06	3350 S	3350	-0-	-0-	-0-	255 1 13 9	3082 2	N	12		93	
*07	2499 S	2499	-0-	-0-	-0-	312 1 10 9	2177 2	N	9		102	

PILOT			WELL #:	3	RRCID ->	196739	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5590 - 5685
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

KEY, BEATRICE GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	283505	COMPL. DATE	10/07/2018	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	5448 - 5492
02	224 N	155	-0-	-69	-0-	155 2		N	-0-		25	
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	243 2	2 9	N	2		27	
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	266 2	2 9	N	2	10 1	19	
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-		19	
06	240 N	220	-0-	-20	-0-	220 2		N	-0-		19	
*07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-		19	

TAYLOR, T.J.			WELL #:	12	RRCID ->	283721	COMPL. DATE	01/09/2018	TOTAL DEPTH	10058	PERF.	5554 - 5558
02	168 N	136	-0-	-32	-0-	136 2		N	-0-		115	
03	155 N	128	-0-	-27	-0-	109 2	19 9	N	17	61 1	71	
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	155 2	7 9	N	6	6 1	71	
05	155 N	95	-0-	-60	-0-	95 2		N	-0-		71	
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-		71	
07	155 N	60	-0-	-95	-0-	60 2		N	-0-		71	

KEY, BEATRICE GAS UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	284829	COMPL. DATE	07/08/2018	TOTAL DEPTH	9874	PERF.	5462 - 5466
02	168 N	91	-0-	-77	-0-	91 2		N	-0-		27	
03	465 N	87	-0-	-378	-0-	87 2		N	-0-		27	
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		27	
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		27	
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-		27	
*07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-		27	

BRIGGS GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	290225	COMPL. DATE	11/10/2020	TOTAL DEPTH	9939	PERF.	5358 - 5525
02	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		20	
03	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		20	
04	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		20	
05	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		20	
06	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		20	
*07	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		20	

WOODLAWN (RODESSA)		//CONT.//	98563 664	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON						
HARLETON OIL & GAS INC.			357165									
SANDERS GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	221431	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	5882	PERF.	5642 -	5656
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127 3	N	-0-			-0-
03		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294 3	N	-0-			-0-
04		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154 3	N	-0-			-0-
05		2294 N	2253	-0-	-41	-0-	2253 3	N	-0-			-0-
06		2220 N	2098	-0-	-122	-0-	2098 3	N	-0-			-0-
*07		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243 3	N	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY			561136									
FINDLEY GAS UNIT -A-		WELL #:	3	RRCID ->	036711	COMPL. DATE	06/09/1965	TOTAL DEPTH	5655	PERF.	5588 -	5593
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER GAS UNIT "B"		WELL #:	1	RRCID ->	075903	COMPL. DATE	03/16/1978	TOTAL DEPTH	6641	PERF.	5799 -	5805
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRITTON GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	127605	COMPL. DATE	05/26/1988	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5737 -	5752
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RFE OPERATING, LLC			704776									
BENDER, J. G., ET AL		WELL #:	1 U	RRCID ->	037088	COMPL. DATE	09/15/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5669 -	5667
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC			834248									
DURKEE GAS UNIT #1		WELL #:	4	RRCID ->	250624	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	5757 -	5770
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
 DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 267250 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5717 - 5719

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	52	1	690	3	N	-0-		95
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-		95
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95 1	-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/11/2022

TIPCO OPERATING CO. 860800
 DAVIS, FRANK ESTATE WELL #: 2A RRCID -> 124226 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5671 - 5675

02	14B DENY	1586	-0-	1586	6776	1585	1	1	9	N	1		71
03	14B DENY	2493	-0-	2493	9269	2492	1	1	9	N	1		72
04	14B DENY	3528	-0-	3528	12797	3527	1	1	9	N	1		73
05	15406 X	2609	-0-	-12797	-0-	2607	1	2	9	N	2		75
*06	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3139	1	1	9	N	1		76
07	3658 X	3558	-0-	-100	-0-	3557	1	1	9	N	1		77

DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-C RRCID -> 145979 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5718 - 5741

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 275897 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5900 - 6094

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SHOULTS RIVERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 276947 COMPL. DATE 10/06/2020 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 6340 - 6502

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BRANGUS ENERGY LLC 088639
 BECKHAM, ALVIN WELL #: 2A RRCID -> 251965 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6734 - 6740

*02	2016 X	1872	-0-	-144	-0-	1854	2	18	9	N	16		95
*03	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2423	2	19	9	N	17		112
*04	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2491	2	19	9	N	17		129
*05	2232 X	1909	-0-	-323	-0-	1891	2	18	9	N	16		145
06	2160 N	659	-0-	-1501	-0-	640	2	19	9	N	17		162
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		162

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BRANGUS ENERGY LLC //CONT.// 088639
 BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 253362 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6760 - 6766

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

BECKHAM, ALVIN WELL #: 4A RRCID -> 255590 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6496 - 6502

02	504	N	492	-0-	-12	-0-	492	2		N	-0-			-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-			-0-
04	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	2		N	-0-			-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-			-0-
06	540	N	313	-0-	-227	-0-	313	2		N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 3A RRCID -> 255591 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6754 - 6760

02	616	N	536	-0-	-80	-0-	536	2		N	-0-			-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-			-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-			-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			-0-
06	600	N	532	-0-	-68	-0-	532	2		N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 256056 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6858

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 5A RRCID -> 265094 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6496 - 6504

02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			-0-
04	360	N	239	-0-	-121	-0-	239	2		N	-0-			-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
*06	3000	N	4841	-0-	1841	-0-	1841	2		N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1841			N	NO RPT			-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
 TUTTLE WELL #: 2 RRCID -> 177566 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6902 - 6948

02	644	N	293	-0-	-351	-0-	293	2		N	-0-			-0-
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2		N	-0-			-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-			-0-
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2		N	-0-			-0-
06	810	N	771	-0-	-39	-0-	771	2		N	-0-			-0-
*07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 GREEN, F. C. WELL #: 2 RRCID -> 272386 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 6922 - 6958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 BRIGGS, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 126779 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6447 - 6712

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 2 RRCID -> 193607 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 6738 - 6744

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216659 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 6626 - 6696

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 237779 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6678 - 6684

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 237997 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6784 - 6792

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405											
BRIGGS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 254985		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 7002 - 7011					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TAYLOR, T. J.		WELL #: 12 C		RRCID -> 260152		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 10058 PERF. 6868 - 6878					
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRIGGS GAS UNIT		WELL #: 5 C		RRCID -> 261565		COMPL. DATE 01/23/2011		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6996 - 7006					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 090584		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6651 - 6662					
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT		WELL #: 2											
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2022													

JONES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 104695		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5750 - 5982					
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POPE GAS UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 108941		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600					
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LEE GAS UNIT (A)		WELL #: 3 L		RRCID -> 110932		COMPL. DATE 05/10/1984		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6644 - 6654					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON										
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136																
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT		WELL #: 3-U		RRCID -> 140472		COMPL. DATE 07/27/1998		TOTAL DEPTH 9994		PERF. 6824 - 6834								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	1213						Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	1213						Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	1213						Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	1213						Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	1213						Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	1213						Y	-0-					-0-
BRITTON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 146165		COMPL. DATE 06/23/1992		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 6598 - 6603								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
POPE GAS UNIT		WELL #: 5-U		RRCID -> 146849		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 10090		PERF. 6930 - 6938								
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
LEE GAS UNIT "A"		WELL #: 5-U		RRCID -> 146945		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 10145		PERF. 6576 - 6590								
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #: 4-U		RRCID -> 147053		COMPL. DATE 03/07/1995		TOTAL DEPTH 10110		PERF. 6780 - 6800								
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
JACKSON, W.E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162411		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 6742 - 6770								
02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	31 46 9	1	1060	2	Y	42	28 0	16 1	5				
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	34 52 9	1	1157	2	Y	47	29 0	16 1	7				
04	1200 N	1197	-0-	-3	-0-	32 45 9	1	1120	2	Y	41	26 0	16 1	6				
05	1271 N	1222	-0-	-49	-0-	32 44 9	1	1146	2	Y	40	26 0	14 1	6				
06	1200 N	1186	-0-	-14	-0-	31 37 9	1	1118	2	Y	34	22 0	13 1	5				
07	1240 N	1137	-0-	-103	-0-	30 36 9	1	1071	2	Y	33	23 0	11 1	4				

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
POPE GAS UNIT		WELL #: 6 U		RRCID -> 167931		COMPL. DATE 01/23/1998		TOTAL DEPTH 10014		PERF. 8312 - 8339				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT		WELL #: 6 U		RRCID -> 168612		COMPL. DATE 04/11/1998		TOTAL DEPTH 10110		PERF. 7010 - 7020				
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 6 U		RRCID -> 168899		COMPL. DATE 11/20/2015		TOTAL DEPTH 10108		PERF. 7891 - 7913				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 7 U		RRCID -> 170437		COMPL. DATE 05/06/2022		TOTAL DEPTH 10017		PERF. 7132 - 7166						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	18	1	628	2	Y	6	3	0	2	1	1
						7	9									
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT		WELL #: 8 U		RRCID -> 171231		COMPL. DATE 10/25/1998		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 7346 - 7358				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-			-0-

CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 8 U		RRCID -> 171646		COMPL. DATE 07/28/1998		TOTAL DEPTH 10070		PERF. 7916 - 7926				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT		WELL #: 6 U		RRCID -> 171691		COMPL. DATE 10/29/1998		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6839 - 6849								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 10 U		RRCID -> 171863		COMPL. DATE 05/10/2016		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6555 - 6565								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT		WELL #: 6 U		RRCID -> 173301		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6886 - 7251								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MCGEE GAS UNIT		WELL #: 4 U		RRCID -> 173398		COMPL. DATE 04/11/1999		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8091 - 8413								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
POPE GAS UNIT		WELL #: 7 U		RRCID -> 173486		COMPL. DATE 02/23/1999		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7000 - 8346								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT		WELL #: 7 U		RRCID -> 174492		COMPL. DATE 01/01/1999		TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6716 - 8354								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRITTON GAS UNIT		WELL #: 7 U		RRCID -> 174528		COMPL. DATE 01/29/1999		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6816 - 6951								
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
POPE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 271777		COMPL. DATE 09/30/2013			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6818 - 7025			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4816 X	4390	-0-	-426	-0-	123 1	4221 2	Y	42	28 0	16 1	5
						46 9						
03	5208 X	5035	-0-	-173	-0-	140 1	4842 2	Y	48	30 0	16 1	7
						53 9						
04	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	137 1	4773 2	Y	43	27 0	17 1	6
						47 9						
05	5115 X	5023	-0-	-92	-0-	134 1	4843 2	Y	42	28 0	14 1	6
						46 9						
06	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	132 1	4734 2	Y	37	24 0	14 1	5
						41 9						
07	5115 X	4965	-0-	-150	-0-	136 1	4788 2	Y	37	25 0	12 1	5
						41 9						

MCGEE GAS UNIT 'B'		WELL #: 2		RRCID -> 274163		COMPL. DATE 08/31/2013			TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7660 - 7750			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCGEE GAS UNIT SWD		WELL #: 8		RRCID -> 276912		COMPL. DATE 03/11/2014			TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8035 - 8245			
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCGEE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 282087		COMPL. DATE 09/02/2016			TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

W. E. JACKSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 283322		COMPL. DATE 08/22/2016			TOTAL DEPTH 10063 PERF. 6706 - 8372			
02	SWR 10	1081	-0-	1081	111415	155 1	926 2	Y	-0-			-0-
03	SWR 10	1193	-0-	1193	112608	171 1	1022 2	Y	-0-			-0-
04	SWR 10	1144	-0-	1144	113752	165 1	979 2	Y	-0-			-0-
05	SWR 10	1157	-0-	1157	114909	169 1	988 2	Y	-0-			-0-
06	SWR 10	1122	-0-	1122	116031	163 1	959 2	Y	-0-			-0-
07	SWR 10	1144	-0-	1144	117175	169 1	975 2	Y	-0-			-0-

KELLY HEIRS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 283540		COMPL. DATE 10/13/2016			TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8014 - 8090			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HURD GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 289843		COMPL. DATE 03/10/2021		TOTAL DEPTH 10105		PERF. 6598 - 6734				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	147	1	5036	2	Y	55	58	0	7
03	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	61	9	5702	2	Y	63	60	0	10
04	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	165	1	5514	2	Y	54	56	0	8
05	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	69	9	5737	2	Y	54	54	0	8
*06	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	159	1	5657	2	Y	49	50	0	7
07	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-	54	9			Y	NO RPT			7

HURD GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 289975		COMPL. DATE 01/21/2021		TOTAL DEPTH 10148		PERF. 6612 - 6748				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	8596 X	7031	-0-	-1565	-0-	199	1	6810	2	N	20	13	0	2
03	8587 X	7484	-0-	-1103	-0-	22	9	7251	2	N	21	13	0	3
04	8250 X	7032	-0-	-1218	-0-	210	1	6817	2	N	18	11	0	3
05	8370 X	7034	-0-	-1336	-0-	23	9	6827	2	N	16	11	0	2
06	7680 X	6092	-0-	-1588	-0-	189	1	5913	2	N	14	9	0	2
07	7781 X	6069	-0-	-1712	-0-	18	9	5888	2	N	13	9	0	2

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'E'		WELL #: 1		RRCID -> 290042		COMPL. DATE 02/09/2021		TOTAL DEPTH 10633		PERF. 6788 - 8442			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

W. E. JACKSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 290999		COMPL. DATE 09/29/2021		TOTAL DEPTH 10065		PERF. 6395 - 7088			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	3528 X	2402	-0-	-1126	-0-	68	1	2334	2	N	-0-		-0-
03	3906 X	2369	-0-	-1537	-0-	67	1	2302	2	N	-0-		-0-
04	3330 X	2305	-0-	-1025	-0-	319	1	1986	2	N	-0-		-0-
05	3224 X	2916	-0-	-308	-0-	395	1	2521	2	N	-0-		-0-
06	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	385	1	2526	2	N	-0-		-0-
07	2666 X	1513	-0-	-1153	-0-	358	1	1155	2	N	-0-		-0-

OWENS, T. B. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 291788		COMPL. DATE 10/18/2021		TOTAL DEPTH 10090		PERF. 6747 - 6755			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		98563 800	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851									
WOODLAWN EAST SWD		WELL #:		1	RRCID ->	265285	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6450 - 6692	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TIPCO OPERATING CO.				860800					CNTY: HARRISON				
DAVIS, FRANK A-3													
		WELL #:		1-T	RRCID ->	143431	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6799	PERF.	6636 - 6646	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WOODS, MILTON GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	216239	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6698 - 6818
02	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1078	1	1	9	N	1		94
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	224	1	2	9	N	2		96
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	610	1	1	9	N	1		97
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	657	1	1	9	N	1		98
06	210 N	23	-0-	-187	-0-	22	1	1	9	N	1		99
*07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	532	1	1	9	N	1		100

WOODS, MILTON GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	223574	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6688 - 6718
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	625	1	6	9	N	5	57	202
03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	889	1	4	9	N	4		206
04	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1829	1	2	9	N	2		208
05	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2016	1	11	9	N	10	177	41
*06	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1581	1	50	9	N	45		86
*07	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2226	1	45	9	N	41		127

WOODLAWN, E. (PAGE 6460)				98564 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRISON				
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694									
ROGERS		WELL #:			RRCID ->	119811	COMPL. DATE	10/06/1985	TOTAL DEPTH	6526	PERF.	6471 - 6479	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2011													

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)				98570 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038									
HATLEY		WELL #:		1	RRCID ->	221944	COMPL. DATE	11/07/2014	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9086 - 10362	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	16	90 1	8

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98570 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
DEVON		WELL #: 1		RRCID -> 224087		COMPL. DATE 03/05/2014		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10371								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HATLEY		WELL #: 2		RRCID -> 224091		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 10618 PERF.10263 - 10371								
02	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749	3			Y	-0-					73
03	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			Y	-0-					73
04	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			Y	-0-					73
05	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			Y	-0-					73
06	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3			Y	-0-					73
07	248 N	6	-0-	-242 B	-0-	6	3			Y	-0-	51	1			22

DEADY		WELL #: 1		RRCID -> 224095		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10368								
02	1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	1217	3	7	9	Y	6					48
03	1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262	3			Y	-0-					48
04	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1274	3	21	9	Y	19					67
05	1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	3			Y	-0-	54	1			13
06	1050 N	1038	-0-	-12 B	-0-	1038	3			Y	-0-					13
*07	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	3			Y	-0-					13

DEADY		WELL #: 2		RRCID -> 235513		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8971 - 10396								
02	476 N	449	-0-	-27 B	-0-	442	3	7	9	Y	6					43
03	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	710	3	35	9	Y	32					75
04	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	680	3	20	9	Y	18					93
05	496 N	469	-0-	-27 B	-0-	469	3			Y	-0-	76	1			17
06	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736	3			Y	-0-					17
07	527 N	370	-0-	-157 B	-0-	370	3			Y	-0-					17

DEADY		WELL #: 6		RRCID -> 237490		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 10634 PERF. 8988 - 10394								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HATLEY		WELL #: 4		RRCID -> 239547		COMPL. DATE 10/08/2009		TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9040 - 10417								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DEVON GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 239730		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8510 - 10394								
02	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			Y	-0-					25
03	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203	3			Y	-0-					25
04	210 N	160	-0-	-50 B	-0-	121	3	39	9	Y	35					60
05	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			Y	-0-					60
06	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			Y	-0-	47	1			13
*07	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			Y	-0-					13

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98570 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
DEVON GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 239733		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9010 - 10386								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DEADY		WELL #: 4		RRCID -> 240419		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9010 - 10416								
02	196 N	157	-0-	-39 B	-0-	150	3	7	9	Y	6					40
03	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198	3			Y	-0-					40
04	210 N	201	-0-	-9 B	-0-	180	3	21	9	Y	19					59
05	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			Y	-0-	48	1			11
06	180 N	178	-0-	-2 B	-0-	178	3			Y	-0-					11
07	217 N	183	-0-	-34 B	-0-	183	3			Y	-0-					11

HATLEY		WELL #: 7		RRCID -> 242140		COMPL. DATE 10/12/2009		TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9098 - 10405								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DEVON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 242485		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8990 - 10386								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HATLEY		WELL #: 9		RRCID -> 242969		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9085 - 10497								
02	112 N	88	-0-	-24 B	-0-	88	3			Y	-0-					13
03	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			Y	-0-					13
04	120 N	46	-0-	-74 B	-0-	46	3			Y	-0-					13
05	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			Y	-0-					13
06	150 N	145	-0-	-5 B	-0-	145	3			Y	-0-					13
07	62 N	2	-0-	-60 B	-0-	2	3			Y	-0-	9	1			4

HATLEY		WELL #: 10		RRCID -> 242970		COMPL. DATE 10/19/2009		TOTAL DEPTH 11734 PERF. 9150 - 10532								
02	84 N	53	-0-	-31 B	-0-	53	3			Y	-0-					14
03	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			Y	-0-					14
04	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			Y	-0-					14
05	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			Y	-0-					14
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			Y	-0-					14
07	93 N	1	-0-	-92 B	-0-	1	3			Y	-0-	10	1			4

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98570 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
HATLEY		WELL #: 8		RRCID -> 243090		COMPL. DATE 03/28/2013		TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9088 - 10480								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HATLEY		WELL #: 11		RRCID -> 243190		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9140 - 10523								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HATLEY		WELL #: 3		RRCID -> 243568		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8970 - 10392								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DEVON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 245621		COMPL. DATE 09/28/2010		TOTAL DEPTH 10587 PERF.10183 - 10384								
02	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3			Y	-0-					23
03	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			Y	-0-					23
04	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	681	3	40	9	Y	36					59
05	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			Y	-0-					59
06	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			Y	-0-	46	1			13
*07	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	755	3	2	9	Y	2					15

DEVON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 248208		COMPL. DATE 09/23/2010		TOTAL DEPTH 10564 PERF.10158 - 10428								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DEVON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 249343		COMPL. DATE 03/23/2014		TOTAL DEPTH 11476 PERF. 9006 - 10386								
02	1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	3			Y	-0-					32
03	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864	3			Y	-0-					32
04	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	929	3	39	9	Y	35					67
05	961 N	789	-0-	-172 B	-0-	789	3			Y	-0-					67
06	1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	1315	3	6	9	Y	5	52	1			20
*07	1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	1039	3	2	9	Y	2					22

DEVON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 250015		COMPL. DATE 10/30/2010		TOTAL DEPTH 10482 PERF.10196 - 10468								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
 DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078479 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	469	2	3	9	N	3			167
03	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	489	2	2	9	N	2	150	1	19
04	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	526	2	4	9	N	4			23
05	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	447	2	6	9	N	5			28
06	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	520	2	6	9	N	5			33
*07	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	669	2	2	9	N	2			35

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101595 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 8843 - 8913

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211874 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9024 - 9076

02	168 N	119	-0-	-49 B	-0-	119	2			N	-0-			97
03	155 N	83	-0-	-72 B	-0-	83	2			N	-0-			97
04	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	599	2	55	9	N	50			147
05	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646	2			N	-0-			147
06	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			N	-0-			147
07	682 N	547	-0-	-135 B	-0-	547	2			N	-0-			147

HOGAN WELL #: 1 RRCID -> 214136 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 8861 - 10248

02	952 X	741	-0-	-211 B	-0-	171	1	570	2	Y	-0-			-0-
03	961 X	686	-0-	-275 B	-0-	141	1	545	2	Y	-0-			-0-
04	1221 X	1221	-0-	-0- B	-0-	195	1	1026	2	Y	-0-			-0-
05	868 X	663	-0-	-205 B	-0-	186	1	477	2	Y	-0-			-0-
06	808 X	808	-0-	-0- B	-0-	158	1	650	2	Y	-0-			-0-
07	1271 X	803	-0-	-468 B	-0-	154	1	649	2	Y	-0-			-0-

HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 215310 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8869 - 10294

02	1204 X	1057	-0-	-147 B	-0-	1057	2			N	-0-			77
03	1333 X	1191	-0-	-142 B	-0-	1188	2	3	9	N	3			80
04	1290 X	1115	-0-	-175 B	-0-	1111	2	4	9	N	4			84
05	1302 X	1295	-0-	-7 B	-0-	1295	2			N	-0-			84
06	1205 X	1205	-0-	-0- B	-0-	1158	2	47	9	N	43	102	1	25
*07	1210 X	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	2			N	-0-			25

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 216107 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8865 - 10270

02	840 N	794	-0-	-46 B	-0-	794	2			N	-0-			42
03	1116 N	901	-0-	-215 B	-0-	901	2			N	-0-			42
04	810 N	729	-0-	-81 B	-0-	729	2			N	-0-			42
05	1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	2			N	-0-			42
06	870 N	861	-0-	-9 B	-0-	861	2			N	-0-			42
*07	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	842	2	53	9	N	48			90

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143											
BLALOCK CV GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216244		COMPL. DATE 01/09/2015		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 8946 - 10284	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
JOLIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216950		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 6771 - 10222	
02	381 N	381	-0-	-0-	B	-0-	N	13	13	0	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/23/2022											
YATES, G.H.		WELL #: 1		RRCID -> 219311		COMPL. DATE 05/03/2013		TOTAL DEPTH 10435		PERF. 1011 - 10210	
02	784 N	733	-0-	-51	B	-0-	N	-0-	-0-	27	
03	806 N	697	-0-	-109	B	-0-	N	-0-	-0-	27	
04	838 N	838	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	27	
05	967 N	967	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	27	
06	862 N	862	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	27	
07	868 N	823	-0-	-45	B	-0-	N	-0-	-0-	27	
ROGERS, V.G.		WELL #: 1		RRCID -> 221135		COMPL. DATE 07/13/2013		TOTAL DEPTH 10390		PERF. 8876 - 10232	
02	572 N	572	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	97	
03	711 N	711	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	97	
04	736 N	736	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	97	
05	662 N	662	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	97	
06	690 N	585	-0-	-105	B	-0-	N	12	84	1	25
07	775 N	611	-0-	-164	B	-0-	N	-0-	-0-	25	
LIVINGSTON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222471		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 10455		PERF. 10084 - 10220	
02	448 X	353	-0-	-95	B	-0-	N	-0-	-0-	27	
03	492 X	492	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	27	
04	450 X	391	-0-	-59	B	-0-	N	-0-	-0-	27	
05	515 X	515	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	27	
06	480 X	445	-0-	-35	B	-0-	N	-0-	-0-	27	
07	496 X	433	-0-	-63	B	-0-	N	-0-	-0-	27	
LIVINGSTON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222472		COMPL. DATE 09/27/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9996 - 10226	
02	476 X	242	-0-	-234	B	-0-	N	-0-	-0-	42	
03	527 X	474	-0-	-53	B	-0-	N	-0-	-0-	42	
04	510 X	381	-0-	-129	B	-0-	N	-0-	-0-	42	
05	496 X	311	-0-	-185	B	-0-	N	-0-	-0-	42	
06	480 X	200	-0-	-280	B	-0-	N	-0-	-0-	42	
07	465 X	207	-0-	-258	B	-0-	N	3	3	45	
HALL ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223435		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 10426		PERF. 8914 - 10218	
02	728 X	452	-0-	-276	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
03	806 X	662	-0-	-144	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
04	570 X	558	-0-	-12	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
05	661 X	661	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
06	630 X	600	-0-	-30	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
07	651 X	616	-0-	-35	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 RICHARDSON, H C WELL #: 1 RRCID -> 229399 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9248 - 10660

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2		N	-0-			107
03	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 2		N	-0-			107
04	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2		N	-0-			107
05	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 2		N	-0-			107
06	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2		N	-0-			107
*07	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 2		N	-0-			107

HARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230220 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8864 - 10182

02	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	90 2	2 9	N	2	2 0		-0-
03	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8 2		N	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	45 2	1 9	N	1	1 0		-0-
05	93 N	25	-0-	-68 B	-0-	24 2	1 9	N	1	1 0		-0-
06	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 2		N	-0-			-0-
07	62 N	34	-0-	-28 B	-0-	33 2	1 9	N	1	1 0		-0-

HOGAN WELL #: 2 RRCID -> 233624 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 8852 - 10227

02	1652 X	1440	-0-	-212 B	-0-	15 1	1416 2	Y	8	7 1		4
03	2232 X	1798	-0-	-434 B	-0-	20 1	1769 2	Y	8	9 1		3
04	2160 X	1686	-0-	-474 B	-0-	19 1	1659 2	Y	7	6 1		4
05	2232 X	1732	-0-	-500 B	-0-	21 1	1702 2	Y	8	9 1		3
06	1950 X	1512	-0-	-438 B	-0-	19 1	1479 2	Y	13	9 1		7
07	1798 X	1603	-0-	-195 B	-0-	1591 2	12 9	Y	11	11 1		7

PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236863 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10513 - 10612

02	56 N	34	-0-	-22 B	-0-	34 2		N	-0-			35
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			35
04	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 2		N	-0-			35
05	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2		N	-0-			35
06	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 2		N	-0-			35
07	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58 2		N	-0-			35

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242100 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8836 - 9664

02	336 N	109	-0-	-227 B	-0-	109 2		N	-0-			-0-
03	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2		N	-0-			-0-
04	6 N	2	-0-	-4 B	-0-	2 2		N	-0-			-0-
05	124 N	14	-0-	-110 B	-0-	14 2		N	-0-			-0-
06	90 N	8	-0-	-82 B	-0-	8 2		N	-0-			-0-
*07	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2		N	-0-			-0-

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242101 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10053 - 10217

02	709 X	709	-0-	-0- B	-0-	709 2		N	-0-			25
03	603 X	603	-0-	-0- B	-0-	603 2		N	-0-			25
04	649 X	649	-0-	-0- B	-0-	649 2		N	-0-			25
05	775 X	548	-0-	-227 B	-0-	548 2		N	-0-			25
06	750 X	329	-0-	-421 B	-0-	329 2		N	-0-			25
07	775 X	640	-0-	-135 B	-0-	640 2		N	-0-			25

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98570 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
BLALOCK CV GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	242113	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	10420	PERF.	10064 - 10220	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 2		N	-0-			40
03		413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 2		N	-0-			40
04		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2		N	-0-			40
05		455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 2		N	-0-			40
06		390 N	370	-0-	-20 B	-0-	370 2		N	-0-			40
07		434 N	324	-0-	-110 B	-0-	324 2		N	-0-			40

BACHELOR GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	244457	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	10833	PERF.	10616 - 10710	
02		644 X	484	-0-	-160 B	-0-	484 2		N	-0-			65
03		868 X	705	-0-	-163 B	-0-	705 2		N	-0-			65
04		840 X	660	-0-	-180 B	-0-	660 2		N	-0-			65
05		868 X	625	-0-	-243 B	-0-	625 2		N	-0-			65
06		704 X	704	-0-	-0- B	-0-	704 2		N	-0-			65
07		713 X	656	-0-	-57 B	-0-	656 2		N	-0-			65

BLALOCK CV GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	251552	COMPL. DATE	08/19/2015	TOTAL DEPTH	10193	PERF.	10711 - 13475	
02		2500 X	2500	-0-	-0- B	-0-	2500 2		N	-0-			90
03		2201 X	1596	-0-	-605 B	-0-	1596 2		N	-0-			90
04		2545 X	2545	-0-	-0- B	-0-	2545 2		N	-0-			90
05		2759 X	1765	-0-	-994 B	-0-	1765 2		N	-0-			90
06		2670 X	1794	-0-	-876 B	-0-	1702 2	92 9	N	84			174
07		2759 X	1835	-0-	-924 B	-0-	1835 2		N	-0-			174

PEPPER GAS UNIT 1		WELL #:		7H	RRCID ->	256515	COMPL. DATE	05/25/2010	TOTAL DEPTH	10086	PERF.	10592 - 14118	
02		5768 X	3920	-0-	-1848 B	-0-	128 1	3792 2	N	-0-			25
03		6138 X	5878	-0-	-260 B	-0-	248 1	5630 2	N	-0-			25
04		8790 X	5202	-0-	-3588 B	-0-	240 1	4962 2	N	-0-			25
05		9083 X	2122	-0-	-6961 B	-0-	104 1	2018 2	N	-0-			25
06		8790 X	4443	-0-	-4347 B	-0-	136 1	4307 2	N	-0-			25
*07		5936 X	5936	-0-	-0- B	-0-	248 1	5616 2	N	65			90
							72 9						

HALL-JOLIN (AW)		WELL #:		1H	RRCID ->	286963	COMPL. DATE	03/19/2021	TOTAL DEPTH	10088	PERF.	10605 - 18232	
02		41636 X	37664	-0-	-3972 B	-0-	398 1	36786 2	Y	436	355 1		227
							480 9						
03		44857 X	40279	-0-	-4578 B	-0-	439 1	39327 2	Y	466	530 1		163
							513 9						
04		43410 X	36534	-0-	-6876 B	-0-	418 1	35652 2	Y	422	356 1		229
							464 9						
05		43958 X	36403	-0-	-7555 B	-0-	438 1	35452 2	Y	466	532 1		163
							513 9						
06		41250 X	33621	-0-	-7629 B	-0-	423 1	32740 2	Y	416	350 1		229
							458 9						
07		41695 X	33325	-0-	-8370 B	-0-	32958 2	367 9	Y	334	354 1		209

SLANT OPERATING, LLC		786697											
BOLDING, H. O. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	099467	COMPL. DATE	04/21/1982	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	10100 - 10425	
02		56 N	53	-0-	-3 B	-0-	53 2		N	-0-			42
03		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	82 2	20 9	N	18			60
04		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 2		N	-0-			60
05		88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 2		N	-0-			60
06		90 N	38	-0-	-52 B	-0-	38 2		N	-0-			60
07		93 N	39	-0-	-54 B	-0-	39 2		N	-0-			60

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 ROGERS, V. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101220 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10196

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

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 101753 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9940 - 10248

02	417	N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	2			N	-0-						125
03	469	N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	2			N	-0-						125
04	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	2			N	-0-						125
05	465	N	442	-0-	-23	B	-0-	442	2			N	-0-						125
06	450	N	428	-0-	-22	B	-0-	428	2			N	-0-						125
*07	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	2			N	-0-						125

MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217980 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9030 - 10405

02	476	N	437	-0-	-39	B	-0-	437	2			N	-0-						118
03	496	N	406	-0-	-90	B	-0-	406	2			N	-0-						118
04	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	2			N	-0-						118
05	496	N	244	-0-	-252	B	-0-	244	2			N	-0-						118
06	390	N	162	-0-	-228	B	-0-	162	2			N	-0-						118
07	434	N	305	-0-	-129	B	-0-	303	2	2	9	N	2	2	8				118

GRANGER WELL #: 1 RRCID -> 227335 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8910 - 10370

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						63

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 227951 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 8941 - 10313

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-

WOODLAWN, SW. (PETTIT) 98570 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 PYLE WELL #: 1 RRCID -> 112450 COMPL. DATE 07/14/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6760 - 6768

02	113	N	113	-0-	-0-		-0-	94	3	19	9	N	17						105
03	125	N	125	-0-	-0-		-0-	101	3	24	9	N	22						127
04	120	N	77	-0-	-43		-0-	77	3			N	-0-						127
05	774	N	774	-0-	-0-		-0-	774	3			N	-0-						127
06	622	N	622	-0-	-0-		-0-	576	3	46	9	N	42						169
*07	684	N	684	-0-	-0-		-0-	664	3	20	9	N	18						187

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN, SW. (PETTIT 6650) 98570 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 GILSTRAP WELL #: 1 RRCID -> 118353 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6650 - 6658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	266 3	14 9	N	13			163
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	321 3	11 9	N	10			173
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-			173
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-			173
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	326 3	1 9	N	1			174
*07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-			174

WOODLAWN, S. W. (TRAVIS PEAK) 98570 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 NASH SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 276508 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8450 - 8713

02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOX SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 276585 COMPL. DATE 07/31/2016 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8186 - 8433

02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOODS (TRAVIS PEAK) 98620 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
 HOOKER, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 097821 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6532 - 6540

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

WRIGHT CITY (TRAVIS PEAK) 98956 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 CINRON ENERGY, LLC 153512
 BLACKWELL WELL #: 1 RRCID -> 170376 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 12225 PERF. 8220 - 8240

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YANTIS (HEARD ZONE)			99254 166		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WOOD		
VALENCE OPERATING COMPANY			881167									
FOSTER, MARY LOU GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	273261	COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL DEPTH	8090	PERF.	7966 - 8016
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	324 1	5048 2	N	86		166	
03	7586 X	7586	-0-	-0-	-0-	95 9	438 1	N	80	176 1	70	
04	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	88 9	330 1	N	82		152	
05	8253 X	8253	-0-	-0-	-0-	90 9	475 1	N	66	165 1	53	
06	8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	73 9	463 1	N	55		108	
*07	8962 X	8962	-0-	-0-	-0-	61 9	495 1	N	52		160	
						57 9						
MCDOWELL, PAUL			WELL #:	1	RRCID ->	275679	COMPL. DATE	08/11/2021	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	8048 - 8068
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	16 1	245 2	Y	63	83 1	110	
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	69 9	20 1	Y	77	157 1	30	
04	360 N	299	-0-	-61	-0-	85 9	14 1	Y	58		88	
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	64 9	23 1	Y	60		148	
*06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	66 9	18 1	Y	63	112 1	99	
*07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	18 1	69 9	Y	53		152	
						58 9						
BIRD, O. R. ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	280102	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	13004	PERF.	7745 - 8043
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36	
GARRETT TRUST			WELL #:	2	RRCID ->	280103	COMPL. DATE	12/03/2021	TOTAL DEPTH	8146	PERF.	7810 - 8086
02	932 N	932	-0-	-0-	-0-	43 1	673 2	N	196	321 1	255	
03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	216 9	49 1	N	386	514 1	127	
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	425 9	33 1	N	310	312 1	125	
05	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	341 9	47 1	N	411	333 1	203	
06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	452 9	48 1	N	276	340 1	139	
*07	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	304 9	51 1	N	252	162 1	229	
						277 9						

YANTIS (HEARD, UP.)		99254 190		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WOOD				
LEENERTS OIL & GAS INC.		495304										
MORGAN "A"		WELL #:	1X	RRCID ->	115037	COMPL. DATE	12/04/1984	TOTAL DEPTH	8200 PERF. 7970 - 7976			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD				
FOSTER, MARY LOU		881167										
		WELL #:	1	RRCID ->	104188	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8800 PERF. 7983 - 7990			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

YANTIS (RODESSA)		99254 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD				
VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
FOSTER, MARY LOU		881167										
		WELL #:	2	RRCID ->	262941	COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL DEPTH	8090 PERF. 7966 - 8016			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

YANTIS (SMACKOVER)		99254 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD				
VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
MCDOWELL GAS UNIT		881167										
		WELL #:	3	RRCID ->	201961	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	13750 PERF.13134 - 13329			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

YANTIS, SW. (SMACKOVER)		99260 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD				
VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
W. YANTIS GU 2		881167										
		WELL #:	4	RRCID ->	051254	COMPL. DATE	05/31/2001	TOTAL DEPTH	13300 PERF.13038 - 13144			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

W. YANTIS GU 2		99260 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD				
		881167										
		WELL #:	2	RRCID ->	102592	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	13285 PERF.12863 - 13120			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

YANTIS, WEST (SMACKOVER)		99261 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD					
VALENCE OPERATING COMPANY		881167											
BIRD HEIRS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199984		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12756 - 12767					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
*05	14B2 EXT	1340	-0-	1340	1340	1340	3			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1340				N	-0-	-0-	
*07	15540	24838	-0-	9298	10638	24838	2			N	-0-	-0-	